

	КОМПАНИЯ: НОРТ КАСПИАН ОПЕРЕЙТИНГ КОМПАНИ Н.В.		НОМЕР ДОКУМЕНТА: КТ01-00-000-Z9-Н-ВЕ-0001-000	
ПРОЕКТ: ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ОБЪЕКТОВ МЕСТОРОЖДЕНИЯ КАШАГАН НА 2026 ГОД. НАЗЕМНЫЙ КОМПЛЕКС. КОРРЕКТИРОВКА				
	ИСПОЛНИТЕЛЬ: ТОО «ЭКО-Астана НР»			
ПРИЛОЖЕНИЕ В ТАБЛИЦЫ К ПРОЕКТУ НДВ				
ТОО «ЭКО-Астана НР» Республика Казахстан, 010000 г. Астана, ул. Сығанақ 58/1, офис 10 Тел. +7 (7172) 33-04-37 (раб.) +7 (7172) 33-04-37 (моб.) e-mail: pochta@ecoastana.kz Сайт: http://www.ecoastana.kz			ДАТА: 02/2026	СТАДИЯ: Заключительная
			ДАТА: 02/2026	СТАДИЯ: Предварительная

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица В.1	Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ на 2026 год	3
Таблица В.2	Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения	74
Таблица В.3	Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	87
Таблица В.4	Расчет категории источников, подлежащих контролю	202
Таблица В.5	План-график контроля на предприятии за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов	315
Таблица В.6	План-график контроля на предприятии за соблюдением НДВ на контрольных точках (постах)	453
Таблица В.7	Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ	458
Таблица В.8	Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ	725

Таблица В.1 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ на 2026 год

Произ- вод- ство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов ра- боты в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбросов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при макси- мально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до- сти-же- ния НДВ																		
		Наименование	Количе- ство, шт.						Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	точечного источ- ника /центра пло- щадного источника		длина, ширина пло- щадного источника				г/с	мг/нм3	т/год																			
												X1	Y1	X2	Y2																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	21	22	23	24	25	26																		
003		Генератор FG Wilson P500P1	1	53	Выхлопная труба	0008	2.5	0.2	52.73	1.6565	450	602209	237269				0301	Азота диоксид (4)	0.8533333	1364.278	0.1578528	2026																	
																	0304	Азота оксид (6)	0.1386667	221.695	0.0256511	2026																	
																	0328	Сажа (583)	0.0555556	88.82	0.0098658	2026																	
																	0330	Сера диоксид (516)	0.1333333	213.168	0.0246645	2026																	
																	0337	Углерод оксид (584)	0.6888889	1101.37	0.1282554	2026																	
																	0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000013	0.002	0.0000003	2026																	
																	1325	Формальдегид (609)	0.0133333	21.317	0.0024665	2026																	
																	2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.3222222	515.157	0.0591948	2026																	
																	003		Котёл ASX 1750	4	8760	Дымовая труба	0009	20	1	6.14	4.8219	200	602447	237090				0301	Азота диоксид (4)	1.8444654	662.752	11.7751257	2026
0304	Азота оксид (6)	0.2997255	107.697	1.9134579	2026																																		
0328	Сажа (583)	0.0458562	16.477	0.015507	2026																																		
0330	Сера диоксид (516)	1.0785396	387.54	0.4309845	2026																																		
0337	Углерод оксид (584)	6.0801207	2184.703	39.0013023	2026																																		
003		Резервуар с дизтопли- вом	1	8760	Дыхательный клапан	0010	2	0.076	0.24	0.0011	34.7	602434	237092																					0333	Сероводород (518)	0.0000101	10.359	0.0000012	2026
																																		2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0035945	3686.667	0.0004165	2026
																																		0301	Азота диоксид (4)	0.0010907	157.479	0.0002827	2026
																																		0304	Азота оксид (6)	0.0001772	25.585	0.0000459	2026
																	0328	Сажа (583)	0.0001139	16.445	0.0000295	2026																	
																	0330	Сера диоксид (516)	0.0026789	386.789	0.0006943	2026																	
																	0337	Углерод оксид (584)	0.0062326	899.884	0.0016153	2026																	
																	003		Теплопушка TE 40	1	72	Дымовая труба	0044	9	0.108	1.31	0.012	200	602434	237075				0301	Азота диоксид (4)	0.0010907	157.479	0.0002827	2026
																																		0304	Азота оксид (6)	0.0001772	25.585	0.0000459	2026
0328	Сажа (583)	0.0001139	16.445	0.0000295	2026																																		
0330	Сера диоксид (516)	0.0026789	386.789	0.0006943	2026																																		
0337	Углерод оксид (584)	0.0062326	899.884	0.0016153	2026																																		
003		Теплопушка TE 40	1	72	Дымовая труба	0045	9	0.108	1.31	0.012	200	602435	237089																					0301	Азота диоксид (4)	0.0010907	157.479	0.0002827	2026
																																		0304	Азота оксид (6)	0.0001772	25.585	0.0000459	2026
																																		0328	Сажа (583)	0.0001139	16.445	0.0000295	2026
																																		0330	Сера диоксид (516)	0.0026789	386.789	0.0006943	2026
																	0337	Углерод оксид (584)	0.0062326	899.884	0.0016153	2026																	
																	003		Топливозаправщик	1	8760	Дыхательный клапан	0053	2	0.1	0.14	0.0011	34.7	602436	237097				0333	Сероводород (518)	0.0000198	20.308	0.0000107	2026
																																		2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0070721	7253.436	0.0038081	2026
																																		0301	Азота диоксид (4)	0.0010907	157.479	0.0002827	2026
																																		0304	Азота оксид (6)	0.0001772	25.585	0.0000459	2026
0328	Сажа (583)	0.0001139	16.445	0.0000295	2026																																		
0330	Сера диоксид (516)	0.0026789	386.789	0.0006943	2026																																		
0337	Углерод оксид (584)	0.0062326	899.884	0.0016153	2026																																		
003		Резервный генератор Teksan TJ550 DW	1	36	Выхлопная труба	0124	2.2	0.2	48.87	1.5353	450	602401	237439																					0301	Азота диоксид (4)	0.9386667	1619.175	0.100224	2026
																																		0304	Азота оксид (6)	0.1525333	263.116	0.0162864	2026
																	0328	Сажа (583)	0.0611111	105.415	0.006264	2026																	
																	0330	Сера диоксид (516)	0.1466667	252.996	0.01566	2026																	
																	0337	Углерод оксид (584)	0.7577778	1307.147	0.081432	2026																	
																	0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000015	0.003	0.0000002	2026																	
																	1325	Формальдегид (609)	0.0146667	25.3	0.001566	2026																	
																	2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.3544444	611.407	0.037584	2026																	
																	003		Kotel Sicak Su Karsi Basincli	1	1	Дымовая труба	0125	4.5	0.4	11.12	1.3977	200	603136	237511				0301	Азота диоксид (4)	0.1716476	212.776	0.0006179	2026
0304	Азота оксид (6)	0.0278927	34.576	0.0001004	2026																																		
0328	Сажа (583)	0.0132917	16.477	0.0000479	2026																																		
0330	Сера диоксид (516)	0.3126202	387.527	0.0011254	2026																																		
0337	Углерод оксид (584)	0.7273205	901.593	0.0026184	2026																																		
003		Kotel Sicak Su Karsi Basincli	1	1	Дымовая труба	0126	4.5	0.4	11.12	1.3977	200	603136	237511																					0301	Азота диоксид (4)	0.1716476	212.776	0.0006179	2026
																																		0304	Азота оксид (6)	0.0278927	34.576	0.0001004	2026
																																		0328	Сажа (583)	0.0132917	16.477	0.0000479	2026
																																		0330	Сера диоксид (516)	0.3126202	387.527	0.0011254	2026
																	0337	Углерод оксид (584)	0.7273205	901.593	0.0026184	2026																	
																	003		Kotel Sicak Su Karsi Basincli	1	1	Дымовая труба	0127	4.5	0.4	11.12	1.3977	200	603136	237511				0301	Азота диоксид (4)	0.1716476	212.776	0.0006179	2026
																																		0304	Азота оксид (6)	0.0278927	34.576	0.0001004	2026
																																		0328	Сажа (583)	0.0132917	16.477	0.0000479	2026
																																		0330	Сера диоксид (516)	0.3126202	387.527	0.0011254	2026
0337	Углерод оксид (584)	0.7273205	901.593	0.0026184	2026																																		
003		Машина для мойки ""Karcher""	1	24	Выхлопная труба	0130	2	0.1	14.34	0.1126	450	602497	237511																					0301	Азота диоксид (4)	0.1770667	4164.608	0.0049152	2026
																																		0304	Азота оксид (6)	0.0287733	676.748	0.0007987	2026
																																		0328	Сажа (583)	0.0115278	271.134	0.0003072	2026
																																		0330	Сера диоксид (516)	0.0276667	650.721	0.000768	2026
																	0337	Углерод оксид (584)	0.1429444	3362.052	0.0039936	2026																	
																	0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000003	0.007	0.000000008	2026																	
																	1325	Формальдегид (609)	0.0027667	65.073	0.0000768	2026																	
																	2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0668611	1572.573	0.0018432	2026																	
																	003		Насосы для перекачки дизтоплива	2	8760	Неорганизованный выброс	6007	2				34.7	602429	237079	1	1	0333	Сероводород (518)	0.0000652		0.002055	2026	
2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0232075		0.7318704	2026																																		
003		Покрасочные работы	1	365	Неорганизованный выброс	6010	2				34.7	602468	237136	2	2	0616																	Ксилол (322)	0.1985633		0.2609122	2026		
																1210	Бутилацетат (110)	0.1111425		0.1460412	2026																		
																1401	Ацетон (470)	0.0569608		0.0748465	2026																		
																2752	Уайт-спирит (1294*)	0.125		0.16425	2026																		
003		Мастерская	3	365	Неорганизованный выброс	6015	2				34.7	602470	237121	2	2	0123	Железа оксид (274)	0.0019778		0.0025988	2026																		
																0143	Марганец и его соединения (327)	0.0001778		0.0002336	2026																		
																0203	Хром шестивалентный (647)	0.0001111		0.000146	2026																		
																0344	Фториды неорганические (615)	0.0004		0.0005256	2026																		
																2902	Взвешенные частицы (116)	0.00044		0.0005782	2026																		
ЗИО в/п "Самал"																																							

Произ- вод- ство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов ра- боты в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбросов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при макси- мально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м. точечного источ- ника /центра пло- щадного источника				Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до- сти-же- ния НДВ															
		Наименование	Количе- ство, шт.						Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	Х1	У1	Х2	У2			г/с	мг/нм3	т/год																
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	21	22	23	24	25	26															
004		Котёл Vitoplex 100 RLS 100	1	4630	Дымовая труба	0012	5.4	0.4	5.75	0.7229	200	603021	236830			0301	Азота диоксид (4)	0.2379276	570.25	1.5965536	2026															
																0304	Азота оксид (6)	0.0386632	92.665	0.25944	2026															
																0328	Сажа (583)	0.006875	16.478	0.00594	2026															
																0330	Сера диоксид (516)	0.1617	387.552	0.1490365	2026															
																0337	Углерод оксид (584)	0.8382453	2009.053	5.6959383	2026															
																0301	Азота диоксид (4)	3.936	1617.334	0.1071614	2026															
004		Резервный генератор Caterpillar SR-4	1	72	Выхлопная труба	0013	7	0.45	37.72	5.9994	400	603113	236947			0304	Азота оксид (6)	0.6396	262.817	0.0174137	2026															
																0328	Сажа (583)	0.2733333	112.315	0.0074418	2026															
																0330	Сера диоксид (516)	0.5466667	224.63	0.0148835	2026															
																0337	Углерод оксид (584)	3.28	1347.778	0.0893012	2026															
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000059	0.002	0.0000002	2026															
																1325	Формальдегид (609)	0.0683333	28.079	0.001786	2026															
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1.64	673.889	0.0446506	2026															
																0333	Сероводород (518)	0.0000244	12.513	0.0000024	2026															
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0086867	4454.718	0.0008589	2026															
																0301	Азота диоксид (4)	0.1637041	562.877	1.3976263	2026															
																0304	Азота оксид (6)	0.0266019	91.467	0.2271143	2026															
																0328	Сажа (583)	0.0047917	16.476	0.00414	2026															
004		Котёл Vitoplex 70 RLS 70	1	4630	Дымовая труба	0075	5.4	0.4	4.01	0.5039	200	603021	236839			0330	Сера диоксид (516)	0.1127002	387.506	0.1057441	2026															
																0337	Углерод оксид (584)	0.5853265	2012.576	5.0467895	2026															
																0301	Азота диоксид (4)	0.1637041	562.877	1.3976263	2026															
																0328	Сажа (583)	0.0047917	16.476	0.00414	2026															
																0330	Сера диоксид (516)	0.1127002	387.506	0.1057441	2026															
																0337	Углерод оксид (584)	0.5853265	2012.576	5.0467895	2026															
004		Котёл Vitoplex 70 RLS 70	1	4630	Дымовая труба	0076	5.4	0.4	4.01	0.5039	200	603021	236839			0301	Азота диоксид (4)	0.1637041	562.877	1.3976263	2026															
																0304	Азота оксид (6)	0.0266019	91.467	0.2271143	2026															
																0328	Сажа (583)	0.0047917	16.476	0.00414	2026															
																0330	Сера диоксид (516)	0.1127002	387.506	0.1057441	2026															
																0337	Углерод оксид (584)	0.5853265	2012.576	5.0467895	2026															
																0301	Азота диоксид (4)	0.3936	1966.964	0.0338683	2026															
																0304	Азота оксид (6)	0.06396	319.632	0.0055036	2026															
																0328	Сажа (583)	0.025625	128.058	0.0021168	2026															
																0330	Сера диоксид (516)	0.0615	307.338	0.0052919	2026															
																0337	Углерод оксид (584)	0.31775	1587.914	0.027518	2026															
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000006	0.003	0.00000006	2026															
																1325	Формальдегид (609)	0.00615	30.734	0.0005292	2026															
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.148625	742.734	0.0127006	2026															
																0301	Азота диоксид (4)	0.3936	1966.964	0.0338683	2026															
																0304	Азота оксид (6)	0.06396	319.632	0.0055036	2026															
																0328	Сажа (583)	0.025625	128.058	0.0021168	2026															
																0330	Сера диоксид (516)	0.0615	307.338	0.0052919	2026															
																0337	Углерод оксид (584)	0.31775	1587.914	0.027518	2026															
0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000006	0.003	0.00000006	2026																															
1325	Формальдегид (609)	0.00615	30.734	0.0005292	2026																															
2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.148625	742.734	0.0127006	2026																															
004		Дизельный генератор насосов Caterpillar 3406	1	36	Выхлопная труба	0077	5	0.15	27.92	0.4933	400	603103	236951			0301	Азота диоксид (4)	0.3936	1966.964	0.0338683	2026															
																0304	Азота оксид (6)	0.06396	319.632	0.0055036	2026															
																0328	Сажа (583)	0.025625	128.058	0.0021168	2026															
																0330	Сера диоксид (516)	0.0615	307.338	0.0052919	2026															
																0337	Углерод оксид (584)	0.31775	1587.914	0.027518	2026															
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000006	0.003	0.00000006	2026															
																1325	Формальдегид (609)	0.00615	30.734	0.0005292	2026															
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.148625	742.734	0.0127006	2026															
																0301	Азота диоксид (4)	0.3936	1966.964	0.0338683	2026															
																0304	Азота оксид (6)	0.06396	319.632	0.0055036	2026															
																0328	Сажа (583)	0.025625	128.058	0.0021168	2026															
																0330	Сера диоксид (516)	0.0615	307.338	0.0052919	2026															
004		Дизельный генератор насосов Caterpillar 3406	1	36	Выхлопная труба	0078	5	0.15	27.92	0.4933	400	603103	236951			0337	Углерод оксид (584)	0.31775	1587.914	0.027518	2026															
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000006	0.003	0.00000006	2026															
																1325	Формальдегид (609)	0.00615	30.734	0.0005292	2026															
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.148625	742.734	0.0127006	2026															
																0301	Азота диоксид (4)	0.3936	1966.964	0.0338683	2026															
																0304	Азота оксид (6)	0.06396	319.632	0.0055036	2026															
																0328	Сажа (583)	0.025625	128.058	0.0021168	2026															
																0330	Сера диоксид (516)	0.0615	307.338	0.0052919	2026															
																0337	Углерод оксид (584)	0.31775	1587.914	0.027518	2026															
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000006	0.003	0.00000006	2026															
																1325	Формальдегид (609)	0.00615	30.734	0.0005292	2026															
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.148625	742.734	0.0127006	2026															
004		Резервуар с дизтопли- вом	1	8760	Дыхательный клапан	0079	6	0.05	1.12	0.0022	34.7	603026	236864			0333	Сероводород (518)	0.0000244	12.513	0.0000024	2026															
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0086867	4454.718	0.0008589	2026															
																0333	Сероводород (518)	0.0000244	12.513	0.0000022	2026															
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0086867	4454.718	0.000789	2026															
																0333	Сероводород (518)	0.000061	12.289	0.0000027	2026															
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0217168	4375.179	0.0009511	2026															
004		Резервуар с дизтопли- вом	1	8760	Дыхательный клапан	0080	3	0.2	0.07	0.0022	34.7	603101	236940			0333	Сероводород (518)	0.0000244	12.513	0.0000022	2026															
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0086867	4454.718	0.000789	2026															
																0333	Сероводород (518)	0.000061	12.289	0.0000027	2026															
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0217168	4375.179	0.0009511	2026															
																0333	Сероводород (518)	0.000096	19.341	0.0000087	2026															
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0341818	6886.443	0.003106	2026															
004		Резервуар с дизтопли- вом	1	8760	Дыхательный клапан	0083	4	0.07	0.57	0.0022	34.7	603112	236833			0333	Сероводород (518)	0.000022	11.282	0.0000022	2026															
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.007818	4009.231	0.0007834	2026															
																0333	Сероводород (518)	0.000022	11.282	0.0000022	2026															
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.007818	4009.231	0.0007834	2026															
																0301	Азота диоксид (4)	4.8	1654.451	0.30537	2026															
																0304	Азота оксид (6)	0.78	268.848	0.0496226	2026															
004		Резервный дизельный генератор Caterpillar 3516B HD	1	72	Выхлопная труба	0136	6	0.3	101.18	7.1522	400	603103	236951			0328	Сажа (583)	0.3333333	114.892	0.0212063	2026															
																0330	Сера диоксид (516)	0.6666667	229.785	0.0424125	2026															
																0337	Углерод оксид (584)	4	1378.709	0.254475	2026															
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000072	0.002	0.0000005	2026															
																1325	Формальдегид (609)	0.0833333	28.723	0.0050895	2026															
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	2	689.355	0.1272375	2026															
																0333	Сероводород (518)	0.0000244	12.513	0.0000023	2026															
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0086867	4454.718	0.0008041	2026															
																0333	Сероводород (518)	0.0000977	12.513	0.0030825	2026															
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0348112		1.0978056	2026															
																ж/д станция и автостанция "Болашак"																				
																006		Котельная	2	1271	Дымовая труба	0040	13	0.53	1.24	0.2732	200	610170	236099			0301	Азота диоксид (4)	0.0421369	267.227	0.1992107
0304	Азота оксид (6)	0.0068473	43.425	0.0323718	2026																															
0328	Сажа (583)	0.0037701	23.91	0.0178314	2026																															
0330	Сера диоксид (516)	0.0886704	562.337	0.419391	2026																															
0337	Углерод оксид (584)	0.2062944	1308.294	0.975726	2026																															
0301	Азота диоксид (4)	0.0801111	1976.877	0.008305	2026																															
006		Резервный генератор AJD 44	1	40	Выхлопная труба	0041	10	0.04	79.5	0.0999	400	610164	236110			0304	Азота оксид (6)	0.0130181	321.244	0.0013496	2026															
																0328	Сажа (583)	0.0068056	167.94	0.0007243	2026															

Произ- вод- ство	Цех	Источник выделения загрязняю- щих веществ		Число часов ра- боты в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбросов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при макси- мально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м. точечного источ- ника /центра пло- щадного источника				Код ве- ще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до- сти-же- ния НДВ
		Наименование	Количе- ство, шт.						Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	Х1	У1	Х2	У2			г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	21	22	23	24	25	26
																0330	Сера диоксид (516)	0.0106944	263.902	0.0010864	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.07	1727.368	0.0072428	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000001	0.002	0.00000001	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.0014583	35.986	0.0001449	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.035	863.684	0.0036214	2026
006		Резервный генератор AJD 132	1	119	Выхлопная труба	0042	7.5	0.08	52.42	0.2635	400	610141	236098			0301	Азота диоксид (4)	0.224	2095.655	0.0614039	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0364	340.544	0.0099781	2026
																0328	Сажа (583)	0.0145833	136.436	0.0038377	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.035	327.446	0.0095944	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.1808333	1691.805	0.0498907	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000004	0.004	0.0000001	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.0035	32.745	0.0009594	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0845833	791.328	0.0230265	2026
006		Резервуар с дизтопли- вом	1	8760	Дыхательный клапан	0043	2.4	0.06	0.39	0.0011	34.7	610149	236068			0333	Сероводород (518)	0.0000101	10.359	0.0000009	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0035945	3686.667	0.0003126	2026
006		Резервуар с дизтопли- вом	1	8760	Дыхательный клапан	0106	2.4	0.06	0.39	0.0011	34.7	610151	236063			0333	Сероводород (518)	0.0000101	10.359	0.0000009	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0035945	3686.667	0.0003126	2026
006		Резервуар с дизтопли- вом	1	8760	Дыхательный клапан	0107	2.4	0.06	0.39	0.0011	34.7	610153	236057			0333	Сероводород (518)	0.0000101	10.359	0.0000007	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0035945	3686.667	0.0002366	2026
006		Резервуар с дизтопли- вом	1	8760	Дыхательный клапан	0108	2.4	0.06	0.39	0.0011	34.7	610155	236052			0333	Сероводород (518)	0.0000101	10.359	0.0000007	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0035945	3686.667	0.0002366	2026
006		Топливозаправщик	1	8760	Дыхательный клапан	0109	2	0.1	0.14	0.0011	34.7	610165	236053			0333	Сероводород (518)	0.0000187	19.179	0.000009	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.006648	6818.462	0.0031861	2026
006		Насосы для перекачки дизтоплива	4	8760	Неорганизованный выброс	6025	2				34.7	610151	236082	1	1	0333	Сероводород (518)	0.0001303		0.00411	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0464149		1.4637408	2026
006		Разгрузка и хранение песка	1	1080	Неорганизованный выброс	6028	2				34.7	609944	236025	10	30	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.4148		3.5707392	2026
006		Разгрузка и хранение щебня	1	2160	Неорганизованный выброс	6029	2				34.7	609955	236026	10	60	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.3468		3.6640512	2026
006		Разгрузка и хранение грунта	1	4320	Неорганизованный выброс	6030	2				34.7	609959	236025	10	30	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.4231111		5.107968	2026
006		Пыление при переме- щении техники	5	2160	Неорганизованный выброс	6031	2				34.7	609949	236020	6	7	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0338667		0.6083814	2026
006		Пыление при переме- щении техники	6	2160	Неорганизованный выброс	6032	2				34.7	609935	236021	1	1	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.1056667		1.8981966	2026
006		Разгрузка и хранение ПГС	1	2160	Неорганизованный выброс	6033	2				34.7	609949	236020	6	7	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.476		5.54688	2026
006		Разгрузка и хранение гравия	1	2160	Неорганизованный выброс	6034	2				34.7	609938	236015	10	25	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0657333		0.8302694	2026
006		Погрузка серы в вагоны	1	8760	Неорганизованный выброс	6483	2				34.7	609954	236028	8	5	0331	Сера элементарная (1125*)	0.527536		7.7970647	2026
																2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0074597		0.1340061	2026
КОНН																					
007		Резервный генератор Teksan TJ550DW	1	10	Выхлопная труба	0114	2	0.15	86.88	1.5353	450	603113	236515			0301	Азота диоксид (4)	0.9386667	1619.175	0.02784	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.1525333	263.116	0.004524	2026
																0328	Сажа (583)	0.0611111	105.415	0.00174	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.1466667	252.996	0.00435	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.7577778	1307.147	0.02262	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000015	0.003	0.00000005	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.0146667	25.3	0.000435	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.3544444	611.407	0.01044	2026
007		Резервный генератор Teksan TJ 560	1	30	Выхлопная труба	0116	3	0.15	90.25	1.5948	450	603113	236522			0301	Азота диоксид (4)	0.9557333	1587.107	0.0866937	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.1553067	257.905	0.0140877	2026
																0328	Сажа (583)	0.0622222	103.327	0.0054184	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.1493333	247.985	0.0135459	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.7715556	1281.258	0.0704386	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000015	0.002	0.0000001	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.0149333	24.798	0.0013546	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.3608889	599.298	0.0325101	2026
007		Обогреватель МЕРУ HOT BOX 310	1	10	Дымовая труба	0117	7	0.2	7.34	0.2306	200	603090	236566			0301	Азота диоксид (4)	0.0611702	459.599	0.0022021	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0099402	74.685	0.0003578	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0003976	2.987	0.0000143	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.2289303	1720.056	0.0082415	2026
007		Обогреватель МЕРУ HOT BOX 310	1	10	Дымовая труба	0118	7	0.2	7.34	0.2306	200	603133	236539			0301	Азота диоксид (4)	0.0611702	459.599	0.0022021	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0099402	74.685	0.0003578	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0003976	2.987	0.0000143	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.2289303	1720.056	0.0082415	2026
007		Обогреватель МЕРУ HOT BOX 310	1	1785	Дымовая труба	0119	7	0.2	7.34	0.2306	200	603129	236567			0301	Азота диоксид (4)	0.0611702	459.599	0.3931483	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0099402	74.685	0.0638866	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0003976	2.987	0.0025553	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.2289303	1720.056	1.4713635	2026
007		ТУ 560. КпОиНН	8	8760	Вентиляционная труба	0782	8.4	0.3	40.83	2.8861	34.7	603088	236533			0333	Сероводород (518)	0.000177102	0.069	0.00006827	2026
																1052	Метанол (338)	0.0024036	0.94	0.0484681	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0000023	0.0009	0.00003205	2026
007		Газовый нагреватель	1	4320	Дымовая труба	0786	6	0.4	4.1	0.5155	200	603075	236562			0301	Азота диоксид (4)	0.0611574	205.551	0.4212212	2026

Приложение В	Таблицы к проекту НДВ	Стр. 6
--------------	-----------------------	--------

Произ- вод- ство	Цех	Источник выделения загрязняю- щих веществ		Число часов ра- боты в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбросов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при макси- мально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м. точечного источ- ника /центра пло- щадного источника				Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до- сти-же- ния НДВ	
		Наименование	Количе- ство, шт.						Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	Х1	У1	Х2	У2			г/с	мг/нм3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	21	22	23	24	25	26	
		Дизельный генератор насосов														0304	Азота оксид (6)	0.0007439	128.765	0.0000341	2026	
																	0328	Сажа (583)	0.0003889	67.317	0.0000183	2026
																	0330	Сера диоксид (516)	0.0006111	105.778	0.0000275	2026
																	0337	Углерод оксид (584)	0.004	692.38	0.000183	2026
																	0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000007	0.001	3Е-10	2026
																	1325	Формальдегид (609)	0.0000833	14.419	0.0000037	2026
																	2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.002	346.19	0.0000915	2026
010		Дизельный генератор насосов	1	7	Выхлопная труба	1001	2	0.03	21.65	0.0153	450	610194	236114			0301	Азота диоксид (4)	0.0045778	792.394	0.0002098	2026	
																0304	Азота оксид (6)	0.0007439	128.765	0.0000341	2026	
																0328	Сажа (583)	0.0003889	67.317	0.0000183	2026	
																0330	Сера диоксид (516)	0.0006111	105.778	0.0000275	2026	
																0337	Углерод оксид (584)	0.004	692.38	0.000183	2026	
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000007	0.001	3Е-10	2026	
																1325	Формальдегид (609)	0.0000833	14.419	0.0000037	2026	
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.002	346.19	0.0000915	2026	
010		Дизельный генератор насосов	8	7	Выхлопная труба	1002	2	0.078	17.98	0.0859	450	610205	236118			0301	Азота диоксид (4)	0.0421152	1298.438	0.0011834	2026	
																0304	Азота оксид (6)	0.006844	211.005	0.0001923	2026	
																0328	Сажа (583)	0.0035776	110.3	0.0001032	2026	
																0330	Сера диоксид (516)	0.0056224	173.342	0.0001548	2026	
																0337	Углерод оксид (584)	0.0368	1134.567	0.001032	2026	
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.00000006	0.002	0.000000002	2026	
																1325	Формальдегид (609)	0.0007664	23.629	0.0000206	2026	
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0184	567.284	0.000516	2026	
010		Дизельный генератор насосов	5	7	Выхлопная труба	1003	2	0.067	21.75	0.0767	450	610213	236116			0301	Азота диоксид (4)	0.0320445	1106.455	0.0010492	2026	
																0304	Азота оксид (6)	0.005207	179.791	0.0001705	2026	
																0328	Сажа (583)	0.002722	93.987	0.0000915	2026	
																0330	Сера диоксид (516)	0.004278	147.714	0.0001373	2026	
																0337	Углерод оксид (584)	0.028	966.804	0.000915	2026	
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.00000005	0.002	0.000000002	2026	
																1325	Формальдегид (609)	0.0005835	20.147	0.0000183	2026	
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.014	483.402	0.0004575	2026	
010		Дизельный генератор насосов	36	28	Выхлопная труба	1004	2	0.18	21.72	0.5526	450	610220	236116			0301	Азота диоксид (4)	0.2554416	1224.211	0.0296287	2026	
																0304	Азота оксид (6)	0.041508	198.928	0.0048147	2026	
																0328	Сажа (583)	0.0217008	104.002	0.0025839	2026	
																0330	Сера диоксид (516)	0.0340992	163.421	0.0038759	2026	
																0337	Углерод оксид (584)	0.2232	1069.693	0.025839	2026	
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000004	0.002	0.000000005	2026	
																1325	Формальдегид (609)	0.0046512	22.291	0.0005168	2026	
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.1116	534.846	0.0129195	2026	
010		Дизельный генератор	8	9	Выхлопная труба	1005	2	0.085	21.64	0.1228	450	610181	236098			0301	Азота диоксид (4)	0.0567648	1224.211	0.0021548	2026	
																0304	Азота оксид (6)	0.009224	198.928	0.0003502	2026	
																0328	Сажа (583)	0.0048224	104.002	0.0001879	2026	
																0330	Сера диоксид (516)	0.0075776	163.421	0.0002819	2026	
																0337	Углерод оксид (584)	0.0496	1069.693	0.0018792	2026	
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.00000008	0.002	0.000000003	2026	
																1325	Формальдегид (609)	0.0010336	22.291	0.0000376	2026	
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0248	534.846	0.0009396	2026	
010		Дизельный генератор вакуумной установки	20	7	Выхлопная труба	1006	2	0.224	7.79	0.3068	450	610185	236088			0301	Азота диоксид (4)	0.155644	1343.546	0.0041968	2026	
																0304	Азота оксид (6)	0.025292	218.325	0.000682	2026	
																0328	Сажа (583)	0.013222				

Произ- вод- ство	Цех	Источник выделения загрязняю- щих веществ		Число часов ра- боты в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбросов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при макси- мально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м. точечного источ- ника /центра пло- щадного источника				Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до- сти-же- ния НДВ
		Наименование	Количе- ство, шт.						Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	Х1	У1	Х2	У2			г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	21	22	23	24	25	26
																0330	Сера диоксид (516)	0.0028112	173.141	0.0000765	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.0184	1133.248	0.00051	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.00000004	0.002	9Е-10	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.0003834	23.613	0.0000102	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0092	566.624	0.000255	2026
010		Дизельный генератор вакуумной установки	1	7	Выхлопная труба	1010	2	0.08	4.28	0.0215	450	610218	236109			0301	Азота диоксид (4)	0.0105289	1296.941	0.0002924	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0017109	210.747	0.0000475	2026
																0328	Сажа (583)	0.0008944	110.171	0.0000255	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0014056	173.141	0.0000383	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.0092	1133.248	0.000255	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.00000002	0.002	5Е-10	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.0001917	23.613	0.0000051	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0046	566.624	0.0001275	2026
010		Дизельный генератор вакуумной установки	2	7	Выхлопная труба	1011	2	0.042	33.13	0.0459	450	610225	236106			0301	Азота диоксид (4)	0.0224312	1294.242	0.0006261	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.003645	210.31	0.0001017	2026
																0328	Сажа (583)	0.0019056	109.95	0.0000546	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0029944	172.772	0.0000819	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.0196	1130.887	0.000546	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.00000004	0.002	0.000000001	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.0004084	23.564	0.0000109	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0098	565.443	0.000273	2026
010		Вспомогательный ди- зельный генератор	6	7	Выхлопная труба	1012	2	0.073	32.92	0.1378	450	610214	236100			0301	Азота диоксид (4)	0.0672936	1293.303	0.0018782	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.010935	210.158	0.0003052	2026
																0328	Сажа (583)	0.0057168	109.87	0.0001638	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0089832	172.646	0.0002457	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.0588	1130.066	0.001638	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000001	0.002	0.000000003	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.0012252	23.547	0.0000328	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0294	565.033	0.000819	2026
010		Дизельный генератор вакуумной установки	1	7	Выхлопная труба	1013	2	0.024	58.14	0.0263	450	610198	236095			0301	Азота диоксид (4)	0.0114444	1152.426	0.0003612	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0018597	187.268	0.0000587	2026
																0328	Сажа (583)	0.0009722	97.898	0.0000315	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0015278	153.846	0.0000473	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.01	1006.978	0.000315	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.00000002	0.002	6Е-10	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.0002083	20.975	0.0000063	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.005	503.489	0.0001575	2026
010		Дизельный генератор	10	7	Выхлопная труба	1014	2	0.126	22.16	0.2763	450	610192	236086			0301	Азота диоксид (4)	0.128178	1228.594	0.003784	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.020829	199.647	0.0006149	2026
																0328	Сажа (583)	0.010889	104.372	0.000033	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.017111	164.01	0.000495	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.112	1073.527	0.0033	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000002	0.002	0.000000006	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.002333	22.362	0.000066	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.056	536.763	0.00165	2026
010		Дизельный генератор	4	17	Выхлопная труба	1015	2	0.08	24.43	0.1228	450	610187	236081			0301	Азота диоксид (4)	0.0595112	1283.441	0.0039505	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0096704	208.556	0.000642	2026
																0328	Сажа (583)	0.0050556	109.031	0.0003445	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0079444	171.332	0.0005168	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.052	1121.452	0.0034452	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.00000008	0.002	0.000000006	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.0010832	23.361	0.0000689	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.026	560.726	0.0017226	2026
010		Дизельный генератор	21	13	Выхлопная труба	1016	2	0.321	7.96	0.6442	450	610189	236074			0301	Азота диоксид (4)	0.3268524	1343.713	0.0163407	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0531132	218.352	0.0026554	2026
																0328	Сажа (583)	0.0277662	114.149	0.0014251	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0436338	179.382	0.0021376	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.2856	1174.122	0.0142506	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000004	0.002	0.000000003	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.0059493	24.458	0.000285	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.1428	587.061	0.0071253	2026
010		Дизельный генератор	6	7	Выхлопная труба	1017	2	0.122	15.77	0.1843	450	610191	236067			0301	Азота диоксид (4)	0.0961332	1381.414	0.0025181	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0156216	224.479	0.0004092	2026
																0328	Сажа (583)	0.0081666	117.352	0.0002196	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0128334	184.413	0.0003294	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.084	1207.062	0.002196	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000002	0.003	0.000000004	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.0017502	25.15	0.0000439	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.042	603.531	0.001098	2026
010		Дизельный генератор осветительной мачты	6	7	Выхлопная труба	1018	2	0.098	48.75	0.3677	450	610199	236071			0301	Азота диоксид (4)	0.0966828	696.356	0.0050362	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.015711	113.158	0.0008184	2026
																0328	Сажа (583)	0.0082134	59.157	0.0004392	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0129066	92.96	0.0006588	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.08448	608.465	0.004392	2026

Произ- вод- ство	Цех	Источник выделения загрязняю- щих веществ		Число часов ра- боты в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбросов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при макси- мально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м. точечного источ- ника /центра пло- щадного источника				Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до- сти-же- ния НДВ
		Наименование	Количе- ство, шт.						Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	Х1	У1	Х2	У2			г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	21	22	23	24	25	26
010		Дизельный генератор	10	7	Выхлопная труба	1019	2	0.158	15.63	0.3065	450	610200	236077			0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000002	0.001	0.000000008	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.0017598	12.675	0.0000878	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.04224	304.233	0.002196	2026
																0301	Азота диоксид (4)	0.169378	1463.532	0.0041968	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.027524	237.825	0.000682	2026
																0328	Сажа (583)	0.014389	124.33	0.000366	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.022611	195.373	0.000549	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.148	1278.813	0.00366	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000003	0.003	0.000000007	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.003083	26.639	0.0000732	2026
010		Дизельный генератор вакуумной установки	10	7	Выхлопная труба	1020	2	0.158	24.07	0.472	450	610201	236085			2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.074	639.406	0.00183	2026
																0301	Азота диоксид (4)	0.219733	1232.903	0.0064672	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.035707	200.349	0.0010509	2026
																0328	Сажа (583)	0.018667	104.739	0.000564	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.029333	164.585	0.000846	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.192	1077.296	0.00564	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000003	0.002	0.000000001	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.004	22.444	0.0001128	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.096	538.648	0.00282	2026
																010		Дизельный генератор	3	7	Выхлопная труба
0304	Азота оксид (6)	0.0112698	199.641	0.000332	2026																
0328	Сажа (583)	0.0058917	104.37	0.0001782	2026																
0330	Сера диоксид (516)	0.0092583	164.008	0.0002673	2026																
0337	Углерод оксид (584)	0.0606	1073.512	0.001782	2026																
0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000001	0.002	0.000000003	2026																
1325	Формальдегид (609)	0.0012624	22.363	0.0000356	2026																
2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0303	536.756	0.000891	2026																
0301	Азота диоксид (4)	0.0274667	1577.906	0.0006295	2026																
0304	Азота оксид (6)	0.0044633	256.408	0.0001023	2026																
010		Дизельный генератор	1	7	Выхлопная труба	1022	2	0.07	11.98	0.0461	450	610209	236083			0328	Сажа (583)	0.0023333	134.043	0.0000549	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0036667	210.644	0.0000824	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.024	1378.751	0.000549	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.00000004	0.002	0.000000001	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.0005	28.724	0.000011	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.012	689.376	0.0002745	2026
																0301	Азота диоксид (4)	0.1373335	1577.906	0.0031476	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0223165	256.408	0.0005115	2026
																0328	Сажа (583)	0.0116665	134.043	0.0002745	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0183335	210.644	0.0004118	2026
010		Дизельный генератор	5	7	Выхлопная труба	1023	2	0.112	23.4	0.2305	450	610215	236088			0337	Углерод оксид (584)	0.12	1378.751	0.002745	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000002	0.002	0.000000005	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.0025	28.724	0.0000549	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.06	689.376	0.0013725	2026
																0301	Азота диоксид (4)	0.8343	1370.415	0.1178415	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.1355745	222.694	0.0191492	2026
																0328	Сажа (583)	0.070875	116.419	0.0102769	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.111375	182.944	0.0154153	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.729	1197.45	0.1027688	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000014	0.002	0.00000002	2026
010		Дизельный генератор	15	38	Выхлопная труба	1024	2	0.194	54.54	1.6123	450	610220	236078			1325	Формальдегид (609)	0.0151875	24.947	0.0020554	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.012	689.376	0.0002745	2026
																0301	Азота диоксид (4)	0.8343	1370.415	0.1178415	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.1355745	222.694	0.0191492	2026
																0328	Сажа (583)	0.070875	116.419	0.0102769	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.111375	182.944	0.0154153	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.729	1197.45	0.1027688	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000014	0.002	0.00000002	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.0151875	24.947	0.0020554	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.06	689.376	0.0013725	2026
010		Дизельный генератор	5	11	Выхлопная труба	1025	2	0.089	8.33	0.0518	450	610225	236080			0301	Азота диоксид (4)	0.0240335	1228.748	0.0011447	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0039055	199.674	0.000186	2026
																0328	Сажа (583)	0.0020415	104.375	0.0000998	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0032085	164.039	0.0001497	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.021	1073.656	0.0009983	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.00000004	0.002	0.000000002	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.0004375	22.368	0.00002	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0105	536.828	0.0004992	2026
																0301	Азота диоксид (4)	0.2481156	1528.844	0.0058618	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0403188	248.437	0.0009525	2026
010		Дизельный генератор	4	7	Выхлопная труба	1026	2	0.08	85.51	0.4298	450	610220	236086			0328	Сажа (583)	0.0210776	129.876	0.0005112	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0331224	204.094	0.0007668	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.2168	1335.883	0.005112	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000004	0.002	0.000000009	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.0045168	27.832	0.0001022	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.1084	667.942	0.002556	2026
																0301	Азота диоксид (4)	0.2011932	1445.16	0.0050258	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.032694	234.839	0.0008167	2026
																0328	Сажа (583)	0.0170916	122.768	0.0004383	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0268584	192.922	0.0006575	2026
010		Дизельный генератор насосов	3	7	Выхлопная труба	1027	2	0.087	62.02	0.3687	450	610221	236095			0337	Углерод оксид (584)	0.1758	1262.762	0.004383	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000003	0.002	0.000000008	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.0036624	26.307	0.0000877	2026

Произ- вод- ство	Цех	Источник выделения загрязняю- щих веществ		Число часов ра- боты в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбросов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при макси- мально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м. точечного источ- ника /центра пло- щадного источника				Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до- сти-же- ния НДВ
		Наименование	Количе- ство, шт.						Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	Х1	У1	Х2	У2			г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	21	22	23	24	25	26
010		Дизельный генератор	1	7	Выхлопная труба	1028	2	0.05	101.45	0.1992	450	610228	236089			2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0879	631.381	0.0021915	2026
																0301	Азота диоксид (4)	0.1100956	1463.714	0.0027245	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0178905	237.853	0.0004427	2026
																0328	Сажа (583)	0.0093528	124.345	0.0002376	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0146972	195.398	0.0003564	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.0962	1278.973	0.002376	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000002	0.003	0.000000004	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.0020042	26.646	0.0000475	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0481	639.487	0.001188	2026
																0301	Азота диоксид (4)	0.4577776	1409.716	0.0117373	2026
010		Дизельный генератор	4	7	Выхлопная труба	1029	2	0.1	109.5	0.86	450	610229	236096			0304	Азота оксид (6)	0.0743888	229.079	0.0019073	2026
																0328	Сажа (583)	0.0388888	119.757	0.0010236	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0611112	188.191	0.0015354	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.4	1231.791	0.010236	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000008	0.002	0.000000002	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.0083332	25.662	0.0002047	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.2	615.896	0.005118	2026
																0301	Азота диоксид (4)	0.0466932	1344.131	0.001259	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0075876	128.42	0.0002046	2026
																0328	Сажа (583)	0.0039666	114.184	0.0001098	2026
010		Дизельный генератора скиммера	6	7	Выхлопная труба	1030	2	0.098	12.2	0.092	450	610235	236084			0330	Сера диоксид (516)	0.0062334	179.437	0.0001647	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.0408	1174.486	0.001098	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.00000006	0.002	0.000000002	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.0008502	24.474	0.000022	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0204	587.243	0.000549	2026
																0301	Азота диоксид (4)	0.24308	1312.995	0.0067011	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0395006	213.362	0.0010889	2026
																0328	Сажа (583)	0.02065	111.541	0.0005844	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.03245	175.278	0.0008766	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.2124	1147.277	0.005844	2026
010		Дизельный генератор	2	7	Выхлопная труба	1031	2	0.071	123.84	0.4903	450	610191	236097			0703	Бенз/а/пирен (54)	0.00000004	0.002	0.000000001	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.004425	23.902	0.0001169	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.1062	573.638	0.002922	2026
																0301	Азота диоксид (4)	1.2842669	1292.737	0.0334208	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.2086931	210.069	0.0054309	2026
																0328	Сажа (583)	0.0836108	84.162	0.0020888	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.2006669	201.99	0.005222	2026
																0337	Углерод оксид (584)	1.0367777	1043.615	0.0271544	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000021	0.002	0.000000006	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.0200669	20.199	0.0005222	2026
010		Вспомогательный бен- зиновый генератор	6	7	Выхлопная труба	1033	2	0.028	172.63	0.1063	450	610211	236074			2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.4849446	488.143	0.0125328	2026
																0301	Азота диоксид (4)	0.0002334	5.815	0.0000059	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0000378	0.942	0.000001	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0000936	2.332	0.0000024	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.0193752	482.713	0.0004883	2026
																2704	Бензин (60)	0.0031248	77.851	0.0000788	2026
																0301	Азота диоксид (4)	0.0001945	7.734	0.0000049	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0000315	1.253	0.0000008	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.000078	3.102	0.000002	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.016146	642.046	0.0004069	2026
010		Вспомогательный бен- зиновый генератор	5	7	Выхлопная труба	1034	2	0.022	175.2	0.0666	450	610236	236091			2704	Бензин (60)	0.002604	103.548	0.0000656	2026
																0301	Азота диоксид (4)	0.0006613	5.807	0.0000167	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0001071	0.94	0.0000027	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0002652	2.329	0.0000067	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.0548964	482.046	0.0013834	2026
																2704	Бензин (60)	0.0088536	77.744	0.0002231	2026
																0301	Азота диоксид (4)	0.0000778	21.025	0.000002	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0000126	3.405	0.0000003	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0000312	8.431	0.0000008	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.0064584	1745.318	0.0001628	2026
010		Бензиновый генератор насосов	17	7	Выхлопная труба	1035	2	0.082	57.11	0.3016	450	610232	236102			2704	Бензин (60)	0.0010416	281.482	0.0000263	2026
																0301	Азота диоксид (4)	0.0000778	5.82	0.000002	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0000126	0.943	0.0000003	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0000312	2.334	0.0000008	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.0064584	483.167	0.0001628	2026
																2704	Бензин (60)	0.0010416	77.924	0.0000263	2026
																0301	Азота диоксид (4)	0.0008558	5.797	0.0000216	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0001386	0.939	0.0000035	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0003432	2.325	0.0000087	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.0710424	481.19	0.0017903	2026
010		Вспомогательный бен- зиновый генератор	2	7	Выхлопная труба	1036	2	0.03	13.86	0.0098	450	610220	236103			2704	Бензин (60)	0.0114576	77.606	0.0002888	2026
																0301	Азота диоксид (4)	0.000389	29.184	0.0000174	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.000063	4.727	0.0000028	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.000156	11.704	0.000007	2026

Произ- вод- ство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов ра- боты в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбросов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при макси- мально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м. точечного источ- ника /центра пло- щадного источника				Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до- сти-же- ния НДВ
		Наименование	Количе- ство, шт.						Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	Х1	У1	Х2	У2			г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	21	22	23	24	25	26
																0337	Углерод оксид (584)	0.032292	2422.679	0.0014415	2026
																2704	Бензин (60)	0.005208	390.726	0.0002325	2026
010		Вспомогательный бен- зиновый генератор	2	7	Выхлопная труба	1040	2	0.028	57.49	0.0354	450	610221	236126			0301	Азота диоксид (4)	0.0000778	5.82	0.000002	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0000126	0.943	0.0000003	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0000312	2.334	0.0000008	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.0064584	483.167	0.0001628	2026
																2704	Бензин (60)	0.0010416	77.924	0.0000263	2026
																0301	Азота диоксид (4)	0.0041125	130.74	0.000104	2026
010		Воздухонагревательная установка	5	7	Дымовая труба	1041	2	0.03	77.1	0.0545	200	610185	236112			0304	Азота оксид (6)	0.0006685	21.252	0.000017	2026
																0328	Сажа (583)	0.0000615	1.955	0.0000015	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0080575	256.155	0.000204	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.0141815	450.842	0.000359	2026
																0333	Сероводород (518)	0.0000252	0.569	0.0000044	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0089862	202.766	0.0015527	2026
010		Топливозаправщик	1	8760	Дыхательный клапан	1042	2	0.1	6.37	0.05	34.7	610196	236104			0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	2.1804942	49200.895	0.1835307	2026
																0416	Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.8058838	18184.045	0.0678307	2026
																0501	Пентилены (амилены) (460)	0.0805562	1817.678	0.0067804	2026
																0602	Бензол (64)	0.0741116	1672.262	0.0062379	2026
																0616	Ксилол (322)	0.0093446	210.853	0.0007865	2026
																0621	Толуол (558)	0.0699228	1577.745	0.0058853	2026
																0627	Этилбензол (675)	0.0019334	43.625	0.0001627	2026
																0333	Сероводород (518)	0.0000107	0.241	0.0000012	2026
																2732	Керосин (654*)	0.0179518	405.066	0.001918	2026
																0301	Азота диоксид (4)	0.0576798	1445.188	0.0038719	2026
010		Топливозаправщик	1	8760	Дыхательный клапан	1044	2	0.1	6.37	0.05	34.7	610226	236114			0304	Азота оксид (6)	0.0093732	234.849	0.0006292	2026
																0328	Сажа (583)	0.0049002	122.776	0.0003377	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0076998	192.921	0.0005065	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.0504	1262.79	0.0033767	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000001	0.003	0.000000006	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.00105	26.308	0.0000675	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0252	631.395	0.0016883	2026
																0301	Азота диоксид (4)	0.064089	1228.149	0.0020201	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0104145	199.575	0.0003283	2026
																0328	Сажа (583)	0.0054445	104.334	0.0001762	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0085555	163.951	0.0002643	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.056	1073.138	0.0017618	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000001	0.002	0.000000003	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.0011665	22.354	0.0000352	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.028	536.569	0.0008809	2026
010		Дизельный генератор насосов	6	19	Выхлопная труба	1045	2	0.098	14.01	0.1057	450	610230	236042			0301	Азота диоксид (4)	0.0265512	1251.191	0.0007637	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0043146	203.32	0.0001241	2026
																0328	Сажа (583)	0.0022556	106.292	0.0000666	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0035444	167.025	0.0000999	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.0232	1093.27	0.000666	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.00000004	0.002	0.000000001	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.0004834	22.78	0.0000133	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0116	546.635	0.000333	2026
																0301	Азота диоксид (4)	0.336467	1359.602	0.008944	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.054676	220.936	0.0014534	2026
																0328	Сажа (583)	0.028583	115.499	0.00078	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.044917	181.501	0.00117	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.294	1188	0.0078	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000005	0.002	0.00000001	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.006125	24.75	0.000156	2026
2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.147	594	0.0039	2026																
010		Генератор	2	7	Выхлопная труба	1049	2	0.071	108.56	0.4298	450	610249	236102			0301	Азота диоксид (4)	0.2316356	1427.298	0.0058686	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0376408	231.936	0.0009537	2026
																0328	Сажа (583)	0.0196778	121.251	0.0005118	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0309222	190.537	0.0007677	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.2024	1247.153	0.005118	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.00000004	0.002	0.000000009	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.0042166	25.982	0.0001024	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.1012	623.577	0.002559	2026
																0301	Азота диоксид (4)	0.0006224	5.806	0.0000157	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0001008	0.94	0.0000025	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0002496	2.328	0.0000063	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.0516672	481.976	0.001302	2026
010		Бензиновый генератор насосов	16	7	Выхлопная труба	1050	2	0.12	25.1	0.2839	450	610255	236095			2704	Бензин (60)	0.0083328	77.732	0.00021	2026
																0301	Азота диоксид (4)	0.000389	5.807	0.0000098	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.000063	0.941	0.0000016	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.000156	2.329	0.0000039	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.032292	482.078	0.0008138	2026

Приложение В	Таблицы к проекту НДС	Стр. 12
--------------	-----------------------	---------

Произ- вод- ство	Цех	Источник выделения загрязняю- щих веществ		Число часов ра- боты в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбросов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при макси- мально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м. точечного источ- ника /центра пло- щадного источника				Код ве- ще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до- сти-же- ния НДВ
		Наименование	Количе- ство, шт.						Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2			г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	21	22	23	24	25	26
																0337	Углерод оксид (584)	6.3291665	1268.713	0.1365	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000125	0.003	0.0000003	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.1225	24.556	0.002625	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	2.9604165	593.43	0.063	2026
010		Воздухонагревательная установка	20	7	Дымовая труба	1065	2	0.2	92.98	2.9209	200	610188	236115			0301	Азота диоксид (4)	0.220402	130.737	0.005554	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.035816	21.245	0.000902	2026
																0328	Сажа (583)	0.027778	16.477	0.0007	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.653338	387.543	0.016464	2026
																0337	Углерод оксид (584)	1.520012	901.631	0.038304	2026
010		Дизельный генератор компрессора	1	7	Выхлопная труба	1066	2	0.04	51.09	0.0642	450	610188	236115			0301	Азота диоксид (4)	0.0423444	1746.774	0.0008772	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.006881	283.852	0.0001425	2026
																0328	Сажа (583)	0.0035972	148.39	0.0000765	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0056528	233.187	0.0001148	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.037	1526.309	0.000765	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.00000007	0.003	0.000000001	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.0007708	31.797	0.0000153	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0185	763.154	0.0003825	2026
010		Дизельная гидравличе- ская силовая установка	4	7	Выхлопная труба	1067	2	0.08	39.65	0.1993	450	610188	236115			0301	Азота диоксид (4)	0.0924712	1228.782	0.0027245	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0150264	199.675	0.0004427	2026
																0328	Сажа (583)	0.0078556	104.387	0.0002376	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0123444	164.036	0.0003564	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.0808	1073.692	0.002376	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.00000002	0.003	0.000000004	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.0016832	22.367	0.0000475	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0404	536.846	0.001188	2026
010		Генератор	4	7	Выхлопная труба	1068	2	0.1	17.15	0.1347	450	610188	236115			0301	Азота диоксид (4)	0.0622576	1224.054	0.0018438	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0101168	198.908	0.0002996	2026
																0328	Сажа (583)	0.0052888	103.984	0.0001608	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0083112	163.407	0.0002412	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.0544	1069.564	0.001608	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.00000008	0.002	0.000000003	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.0011332	22.28	0.0000322	2026
010		Бензиновый генератор компрессора	4	7	Выхлопная труба	1069	2	0.04	16.79	0.0211	450	610250	236080			2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0272	534.782	0.000804	2026
																0301	Азота диоксид (4)	0.0001556	19.53	0.0000039	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0000252	3.163	0.0000006	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0000624	7.832	0.0000016	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.0129168	1621.243	0.0003255	2026
																2704	Бензин (60)	0.0020832	261.471	0.0000525	2026
ж/д ст. Карабатан																					
011		Котельная	2	2025	Дымовая труба	0620	13	0.53	1.5	0.3304	200	598803	238251			0301	Азота диоксид (4)	0.0354136	185.707	0.2311456	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0057548	30.178	0.0375612	2026
																0328	Сажа (583)	0.0031416	16.474	0.0205056	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0738916	387.484	0.4822918	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.171911	901.493	1.1220664	2026
011		Резервный генератор AJD 44	1	35	Выхлопная труба	0621	6	0.03	141.33	0.0999	400	598798	238240			0301	Азота диоксид (4)	0.0801111	1976.877	0.0073847	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0130181	321.244	0.0012	2026
																0328	Сажа (583)	0.0068056	167.94	0.000644	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0106944	263.902	0.000966	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.07	1727.368	0.0064402	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.00000001	0.002	0.000000001	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.0014583	35.986	0.0001288	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.035	863.684	0.0032201	2026
011		Резервуар с дизтопли- вом	1	8760	Дыхательный клапан	0622	2.5	0.05	0.56	0.0011	34.7	598778	238263			0333	Сероводород (518)	0.0000101	10.359	0.0000009	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0035945	3686.667	0.0003244	2026
011		Резервуар с дизтопли- вом	1	8760	Дыхательный клапан	0623	2.5	0.05	0.56	0.0011	34.7	598781	238264			0333	Сероводород (518)	0.0000101	10.359	0.0000009	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0035945	3686.667	0.0003244	2026
011		Топливозаправщик	1	8760	Дыхательный клапан	0624	2	0.1	0.14	0.0011	34.7	598786	238265			0333	Сероводород (518)	0.0000272	27.897	0.0000097	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0097007	9949.436	0.0034726	2026
011		Насосы для перекачки дизтоплива	3	8760	Неорганизованный выброс	6620	2				34.7	598781	238261	1	1	0333	Сероводород (518)	0.0000977		0.0030825	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0348112		1.0978056	2026
Предзаводская зона																					
020		Генератор гидравличе- ской силовой установки	1	14	Выхлопная труба	0131	2	0.02	56.34	0.0177	450	610625	235938			0301	Азота диоксид (4)	0.0000389	5.82	0.0000019	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0000063	0.943	0.0000003	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0000156	2.334	0.0000008	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.0032292	483.167	0.0001604	2026
																2704	Бензин (60)	0.0005208	77.924	0.0000259	2026
020		Лаборатория поверки газоанализаторов E&I	1	8760	Вентиляционная труба	0132	2	0.2	16.72	0.5253	34.7	610654	236128			0330	Сера диоксид (516)	0.0731638	157.136	0.0002634	2026
																0333	Сероводород (518)	0.03585	76.996	0.0003872	2026
																0410	Метан (727°)	0.0597333	128.291	0.0008834	2026
020		Kotёл Vitoplex 200 E&I Workshop	1	1295	Дымовая труба	0162	13	0.5	7.94	1.5588	200	610662	235875			0301	Азота диоксид (4)	0.2055031	228.416	0.9823245	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0333942	37.118	0.1596277	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0379031	42.129	0.1811803	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.684645	760.981	3.2726697	2026
020			1	1295	Дымовая труба	0163	13	0.5	7.94	1.5588	200	610665	235866			0301	Азота диоксид (4)	0.2055031	228.416	0.9823245	2026

Приложение В Таблицы к проекту НДВ Стр. 14

Произ- вод- ство	Цех	Источник выделения загрязняю- щих веществ		Число часов ра- боты в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбросов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при макси- мально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м. точечного источ- ника /центра пло- щадного источника				Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до- сти-же- ния НДВ
		Наименование	Количе- ство, шт.						Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	Х1	У1	Х2	У2			г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	21	22	23	24	25	26
020		Оборудование для по- жаротушения	7	30	Вентиляционная труба	0176	10	0.1	44.56	0.35	400	610641	236170			0301	Азота диоксид (4)	0.0391222	275.555	0.0039231	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0063575	44.779	0.0006375	2026
																0328	Сажа (583)	0.0033056	23.283	0.0003403	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0053256	37.511	0.0005238	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.0537917	378.878	0.0053516	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.00000007	0.0005	0.000000006	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.0007083	4.989	0.0000681	2026
																2704	Бензин (60)	0.0022083	15.554	0.000208	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.017	119.738	0.0017017	2026
020		Оборудование для по- жаротушения	7	30	Вентиляционная труба	0177	10	0.1	44.56	0.35	400	610652	236165			0301	Азота диоксид (4)	0.0391222	275.555	0.0039231	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0063575	44.779	0.0006375	2026
																0328	Сажа (583)	0.0033056	23.283	0.0003403	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0053256	37.511	0.0005238	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.0537917	378.878	0.0053516	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.00000007	0.0005	0.000000006	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.0007083	4.989	0.0000681	2026
																2704	Бензин (60)	0.0022083	15.554	0.000208	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.017	119.738	0.0017017	2026
020		Оборудование для по- жаротушения	7	30	Вентиляционная труба	0178	10	0.1	44.56	0.35	400	610645	236163			0301	Азота диоксид (4)	0.0391222	275.555	0.0039231	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0063575	44.779	0.0006375	2026
																0328	Сажа (583)	0.0033056	23.283	0.0003403	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0053256	37.511	0.0005238	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.0537917	378.878	0.0053516	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.00000007	0.0005	0.000000006	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.0007083	4.989	0.0000681	2026
																2704	Бензин (60)	0.0022083	15.554	0.000208	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.017	119.738	0.0017017	2026
020		Дизельный генератор осветительной мачты	1	60	Выхлопная труба	0179	2	0.05	15.64	0.0307	450	610641	235927			0301	Азота диоксид (4)	0.0183111	1579.617	0.0053017	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0029756	256.692	0.0008615	2026
																0328	Сажа (583)	0.0015556	134.195	0.0004624	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0024444	210.867	0.0006935	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.016	1380.248	0.0046236	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.00000003	0.003	0.000000008	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.0003333	28.752	0.0000925	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.008	690.124	0.0023118	2026
020		Дизельный генератор сварочного оборудова- ния Mosa GE33 DSP415VSX	1	9	Выхлопная труба	0180	2	0.08	10.98	0.0552	450	610671	235894			0301	Азота диоксид (4)	0.0471511	2262.186	0.000094	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0076621	367.608	0.0000153	2026
																0328	Сажа (583)	0.0040056	192.178	0.0000082	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0062944	301.989	0.0000123	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.0412	1976.668	0.000082	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.00000007	0.003	2E-10	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.0008583	41.179	0.0000016	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0206	988.334	0.000041	2026
020		Дизельный генератор сварочного оборудова- ния	1	72	Выхлопная труба	0181	2	0.08	10.98	0.0552	450	610686	235899			0301	Азота диоксид (4)	0.0471511	2262.186	0.0077573	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0076621	367.608	0.0012606	2026
																0328	Сажа (583)	0.0040056	192.178	0.0006765	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0062944	301.989	0.0010148	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.0412	1976.668	0.0067651	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.00000007	0.003	0.00000001	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.0008583	41.179	0.0001353	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0206	988.334	0.0033826	2026
020		Дизельный генератор MT.1000 FTR C	1	21	Выхлопная труба	0182	15	1.2	1.36	1.5353	450	611632	236925			0301	Азота диоксид (4)	2.112	3643.144	0.049329	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.3432	592.011	0.008016	2026
																0328	Сажа (583)	0.1466667	252.996	0.0034256	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.2933333	505.992	0.0068513	2026
																0337	Углерод оксид (584)	1.76	3035.953	0.0411075	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000032	0.006	0.00000008	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.0366667	63.249	0.0008222	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.88	1517.977	0.0205538	2026
020		Дизельный генератор MT.1000 FTR B	1	21	Выхлопная труба	0183	15	1.2	1.36	1.5353	450	611963	235903			0301	Азота диоксид (4)	2.112	3643.144	0.049329	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.3432	592.011	0.008016	2026
																0328	Сажа (583)	0.1466667	252.996	0.0034256	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.2933333	505.992	0.0068513	2026
																0337	Углерод оксид (584)	1.76	3035.953	0.0411075	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000032	0.006	0.00000008	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.0366667	63.249	0.0008222	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.88	1517.977	0.0205538	2026
020		Теплопушка Munters Sial	1	72	Дымовая труба	0184	2	0.2	0.53	0.0165	200	610667	236133			0301	Азота диоксид (4)	0.0013451	141.244	0.0003487	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0002186	22.954	0.0000567	2026
																0328	Сажа (583)	0.0001571	16.496	0.0000407	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0036944	387.935	0.0009576	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.0085951	902.538	0.002228	2026
020		Компрессор XAS 77	1	72	Выхлопная труба	0187	2	0.05	52.86	0.1038	450	610624	235933			0301	Азота диоксид (4)	0.0721	1839.558	0.0146131	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0117163	298.93	0.0023746	2026

Произ- вод- ство	Цех	Источник выделения загрязняю- щих веществ		Число часов ра- боты в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбросов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при макси- мально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м. точечного источ- ника /центра пло- щадного источника				Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до- сти-же- ния НДВ
		Наименование	Количе- ство, шт.						Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	Х1	У1	Х2	У2			г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	21	22	23	24	25	26
																0328	Сажа (583)	0.006125	156.273	0.0012744	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.009625	245.572	0.0019116	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.063	1607.381	0.012744	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000001	0.003	0.00000002	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.0013125	33.487	0.0002549	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0315	803.691	0.006372	2026
020		Дизельный генератор моечной машины	1	72	Выхлопная труба	0188	2	0.09	9.65	0.0614	450	610657	236112			0301	Азота диоксид (4)	0.0984222	4245.221	0.0086688	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0159936	689.848	0.0014087	2026
																0328	Сажа (583)	0.0083611	360.637	0.000756	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0131389	566.717	0.001134	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.086	3709.418	0.00756	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000002	0.009	0.00000001	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.0017917	77.281	0.0001512	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.043	1854.709	0.00378	2026
020		Дизельный генератор моечной машины	1	72	Выхлопная труба	0189	2	0.09	9.65	0.0614	450	610661	236113			0301	Азота диоксид (4)	0.0984222	4245.221	0.0086688	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0159936	689.848	0.0014087	2026
																0328	Сажа (583)	0.0083611	360.637	0.000756	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0131389	566.717	0.001134	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.086	3709.418	0.00756	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000002	0.009	0.00000001	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.0017917	77.281	0.0001512	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.043	1854.709	0.00378	2026
020		Дизельный генератор моечной машины	1	72	Выхлопная труба	0190	2	0.09	19.05	0.1212	450	610666	236115			0301	Азота диоксид (4)	0.1834667	4008.947	0.0158976	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0298133	651.453	0.0025834	2026
																0328	Сажа (583)	0.0119444	260.998	0.0009936	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0286667	626.399	0.002484	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.1481111	3236.388	0.0129168	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000003	0.007	0.00000003	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.0028667	62.641	0.0002484	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0692778	1513.795	0.0059616	2026
020		Дизельный генератор осветительной мачты	1	60	Выхлопная труба	0191	10	0.1	3.91	0.0307	450	610720	235950			0301	Азота диоксид (4)	0.0183111	1579.617	0.0053017	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0029756	256.692	0.0008615	2026
																0328	Сажа (583)	0.0015556	134.195	0.0004624	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0024444	210.867	0.0006935	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.016	1380.248	0.0046236	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.00000003	0.003	0.000000008	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.0003333	28.752	0.0000925	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.008	690.124	0.0023118	2026
020		Дизельный генератор насосов	1	720	Выхлопная труба	0192	2	0.05	156.35	0.307	450	610725	235950			0301	Азота диоксид (4)	0.2773333	2392.43	0.400896	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0450667	388.77	0.0651456	2026
																0328	Сажа (583)	0.0180556	155.758	0.025056	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0433333	373.817	0.06264	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.2238889	1931.389	0.325728	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000004	0.003	0.00000007	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.0043333	37.381	0.006264	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.1047222	903.392	0.150336	2026
020		Дизельный генератор HATZ 1B40T-4	1	72	Выхлопная труба	0193	2	0.02	22.6	0.0071	450	610730	235950			0301	Азота диоксид (4)	0.0155644	5805.634	0.0009955	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0025292	943.41	0.0001618	2026
																0328	Сажа (583)	0.0013222	493.19	0.0000868	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0020778	775.035	0.0001302	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.0136	5072.899	0.0008682	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.00000002	0.007	0.000000002	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.0002833	105.673	0.0000174	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0068	2536.449	0.0004341	2026
020		Дизельный генератор HATZ 1B30-X	1	72	Выхлопная труба	0194	2	0.02	17.19	0.0054	450	610730	235955			0301	Азота диоксид (4)	0.0105289	5163.746	0.0007477	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0017109	839.086	0.0001215	2026
																0328	Сажа (583)	0.0008944	438.646	0.0000652	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0014056	689.356	0.0000978	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.0092	4512.007	0.0006521	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.00000002	0.01	0.000000001	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.0001917	94.016	0.000013	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0046	2256.003	0.000326	2026
020		Мастерская	10	1460	Неорганизованный выброс	6080	2				34.7	610639	235943	3	2	0101	Алюминий оксид (20)	0.0022222		0.01168	2026
																0123	Железа оксид (274)	0.0482889		0.0790444	2026
																0143	Марганец и его соединения (327)	0.0010222		0.0027448	2026
																0203	Хром шестивалентный (647)	0.0002222		0.001168	2026
																0301	Азота диоксид (4)	0.0603056		0.1027475	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.0494167		0.0649335	2026
																0344	Фториды неорганические (615)	0.0008		0.0042048	2026
																0616	Ксилол (322)	0.625		0.27	2026
																0621	Толуол (558)	0.2284375		0.098685	2026
																1042	Бутиловый спирт (102)	0.02125		0.00918	2026
																1210	Бутилацетат (110)	0.1753125		0.075735	2026
																1240	Этилацетат (674)	0.085		0.03672	2026

Произ- вод- ство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов ра- боты в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбросов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при макси- мально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м. точечного источ- ника /центра пло- щадного источника				Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до- сти-же- ния НДВ
		Наименование	Количе- ство, шт.						Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	Х1	У1	Х2	У2			г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	21	22	23	24	25	26
																1401	Ацетон (470)	0.02125		0.00918	2026
																2752	Уайт-спирит (1294*)	0.25		0.108	2026
ЗИО УКПНИГ																					
021		Емкость серной кис- лоты А1-560-ТА-010	1	8760	Дыхательный клапан	0524	6.4	0.1	0.18	0.0014	34.7	610844	236098			0322	Серная кислота (517)	0.0000121	9.751	0.00000044	2026
021		Бак приготовления рас- твора МЭГ А1-400-ТА- 001	1	8760	Дыхательный клапан	0560	4.6	0.01	7.64	0.0006	105	610873	235873			1078	Этиленгликоль (1444*)	0.0087633	20223	0.001153	2026
021		Расширительный бак хладагента А1-400-VB- 001	1	8760	Дыхательный клапан	0561	12	0.15	0.18	0.0031	75	610889	235855			1078	Этиленгликоль (1444*)	0.0037701	1550.272	0.0001512	2026
021		Химический бак хлада- гента 5-ой турбины (ТК 501)	1	8760	Дыхательный клапан	0562	2	0.01	28.01	0.0022	105	610902	235791			1078	Этиленгликоль (1444*)	0.0350531	22061.392	0.0000688	2026
021		Химический бак хлада- гента 6-ой турбины (ТК 501)	1	8760	Дыхательный клапан	0563	2	0.01	28.01	0.0022	105	610846	235772			1078	Этиленгликоль (1444*)	0.0350531	22061.392	0.0000688	2026
021		Расширительный бак хладагента 5-ой тур- бины (ТК 301)	1	8760	Дыхательный клапан	0564	2	0.01	10.19	0.0008	75	610907	235793			1078	Этиленгликоль (1444*)	0.0009995	1592.61	0.0000167	2026
021		Расширительный бак хладагента 6-ой тур- бины (ТК 301)	1	8760	Дыхательный клапан	0565	2	0.01	10.19	0.0008	75	610851	235774			1078	Этиленгликоль (1444*)	0.0009995	1592.61	0.0000167	2026
021		ТУ 420. FG1, свеча для линии от FG2 до SU	1	1	Свеча	0580	4	0.051	149.21	0.3048	25	603667	236722			0333	Сероводород (518)			0.0000223	2026
																0334	Сероуглерод (519)			0.0000001	2026
																0370	Углерода сероокись (1295*)			0.0000408	2026
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)			0.9144364	2026
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)			0.0348055	2026
																0602	Бензол (64)			0.0029739	2026
																0616	Ксилол (322)			0.0000543	2026
																0621	Толуол (558)			0.004338	2026
																0627	Этилбензол (675)			1Е-11	2026
																1702	Бутилмеркаптан (103)			0.0000402	2026
																1707	Диметилсульфид (227)			0.0000002	2026
																1715	Метилмеркаптан (339)			0.0000471	2026
																1720	Пропилмеркаптан (471)			0.000104	2026
																1728	Этилмеркаптан (668)			0.0000904	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)			0.0002711	2026
021		FG2, Metering skid Cold vent D7-4200_FG- 108-2""""-C13	1	0.1	Свеча	0581	3	0.051	143.82	0.2938	25	604382	238179			0333	Сероводород (518)			0.0000021	2026
																0334	Сероуглерод (519)			0.00000009	2026
																0370	Углерода сероокись (1295*)			0.0000039	2026
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)			0.0881385	2026
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)			0.0033547	2026
																0602	Бензол (64)			0.0002866	2026
																0616	Ксилол (322)			0.0000052	2026
																0621	Толуол (558)			0.0004181	2026
																0627	Этилбензол (675)			1Е-12	2026
																1702	Бутилмеркаптан (103)			0.0000039	2026
																1707	Диметилсульфид (227)			0.00000002	2026
																1715	Метилмеркаптан (339)			0.0000045	2026
																1720	Пропилмеркаптан (471)			0.00001	2026
																1728	Этилмеркаптан (668)			0.0000087	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)			0.0000261	2026
021		Свеча газоанализатора на FG-2	1	8760	Свеча	0583	3	0.051	0.01	0.00003	25	604426	238172			0333	Сероводород (518)	0.00000002	0.728	0.0000006	2026
																0334	Сероуглерод (519)	1Е-10	0.004	0.000000002	2026
																0370	Углерода сероокись (1295*)	0.00000004	1.455	0.0000011	2026
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0008062	29334.261	0.0254246	2026
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0000307	1117.045	0.0009677	2026
																0602	Бензол (64)	0.0000026	94.603	0.0000827	2026
																0616	Ксилол (322)	0.00000005	1.819	0.0000015	2026
																0621	Толуол (558)	0.00000038	138.266	0.0001206	2026
																1702	Бутилмеркаптан (103)	0.00000004	1.455	0.0000011	2026
																1707	Диметилсульфид (227)	2Е-10	0.007	0.000000006	2026
																1715	Метилмеркаптан (339)	0.00000004	1.455	0.0000013	2026
																1720	Пропилмеркаптан (471)	0.00000001	3.639	0.0000029	2026
																1728	Этилмеркаптан (668)	0.00000001	3.639	0.0000025	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0000002	7.277	0.0000075	2026
021		FG3, Cold vent of Pig Trap D7-420-VL-003.	1	0.2	Свеча	0584	4	0.051	472.97	0.9662	25	595203	251333			0333	Сероводород (518)			0.0000012	2026
																0334	Сероуглерод (519)			0.000000005	2026

Произ- вод- ство	Цех	Источник выделения загрязняю- щих веществ		Число часов ра- боты в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбросов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при макси- мально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м. точечного источ- ника /центра пло- щадного источника				Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до- сти-же- ния НДВ
		Наименование	Количе- ство, шт.						Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	Х1	У1	Х2	У2			г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	21	22	23	24	25	26
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.5155556	593.43	0.01566	2026
021		Расходный резервуар д/т А1-430-ТА-005	1	8760	Дыхательный клапан	0604	3.5	0.1	0.39	0.0031	34.7	609769	234570			0333	Сероводород (518)	0.0000302	10.991	0.0000022	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0107498	3912.251	0.000784	2026
021		Газовая турбина 470- ХХ-011	1	8040	Дымовая труба 470-FK-011	0640	40	3.5	18.05	173.6365	620	611050	235826			0301	Азота диоксид (4)	5.6865465	107.126	112.833606	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.9240638	17.408	18.335461	2026
																0330	Сера диоксид (516)	2.2366519	42.135	44.4156036	2026
																0337	Углерод оксид (584)	2.6005548	48.991	51.6007345	2026
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.8134135	15.324	16.1399148	2026
021		Газовая турбина 470- ХХ-021	1	8040	Дымовая труба 470-FK-021	0641	40	3.5	18.05	173.6365	620	611006	235812			0301	Азота диоксид (4)	5.6865465	107.126	112.833606	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.9240638	17.408	18.335461	2026
																0330	Сера диоксид (516)	2.2366519	42.135	44.4156036	2026
																0337	Углерод оксид (584)	2.6005548	48.991	51.6007345	2026
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.8134135	15.324	16.1399148	2026
021		Газовая турбина 470- ХХ-031	1	8040	Дымовая труба 470-FK-031	0642	40	3.5	18.05	173.6365	620	610977	235802			0301	Азота диоксид (4)	5.6865465	107.126	112.833606	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.9240638	17.408	18.335461	2026
																0330	Сера диоксид (516)	2.2366519	42.135	44.4156036	2026
																0337	Углерод оксид (584)	2.6005548	48.991	51.6007345	2026
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.8134135	15.324	16.1399148	2026
021		Газовая турбина 470- ХХ-041	1	8040	Дымовая труба 470-FK-041	0643	40	3.5	18.05	173.6365	620	610932	235788			0301	Азота диоксид (4)	5.6865465	107.126	112.833606	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.9240638	17.408	18.335461	2026
																0330	Сера диоксид (516)	2.2366519	42.135	44.4156036	2026
																0337	Углерод оксид (584)	2.6005548	48.991	51.6007345	2026
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.8134135	15.324	16.1399148	2026
021		Газовая турбина 470- ХХ-051	1	8040	Дымовая труба 470-FK-051	0644	40	3.5	18.05	173.6365	620	610903	235779			0301	Азота диоксид (4)	5.6865465	107.126	112.833606	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.9240638	17.408	18.335461	2026
																0330	Сера диоксид (516)	2.2366519	42.135	44.4156036	2026
																0337	Углерод оксид (584)	2.6005548	48.991	51.6007345	2026
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.8134135	15.324	16.1399148	2026
021		Газовая турбина 470- ХХ-061	1	8040	Дымовая труба 470-FK-061	0645	40	3.5	18.05	173.6365	620	610858	235764			0301	Азота диоксид (4)	5.6865465	107.126	112.833606	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.9240638	17.408	18.335461	2026
																0330	Сера диоксид (516)	2.2366519	42.135	44.4156036	2026
																0337	Углерод оксид (584)	2.6005548	48.991	51.6007345	2026
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.8134135	15.324	16.1399148	2026
021		Свеча холодной про- дувки А1-470-FK-001	1	720	Свеча	0646	20	0.61	0.01	0.003	34.7	611143	235995			0333	Сероводород (518)	0.0000598	22.489	0.0001549	2026
																0334	Сероуглерод (519)	0.0000002	0.075	0.0000006	2026
																0370	Углерода сероокись (1295*)	0.0001095	41.179	0.0002837	2026
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	2.4522138	922200.062	6.3561382	2026
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0933368	35101.019	0.241929	2026
																0602	Бензол (64)	0.007975	2999.145	0.0206712	2026
																0616	Ксилол (322)	0.0001456	54.756	0.0003774	2026
																0621	Толуол (558)	0.011633	4374.803	0.0301526	2026
																0627	Этилбензол (675)	2Е-11	0.000008	6Е-11	2026
																1702	Бутилмеркаптан (103)	0.0001078	40.54	0.0002795	2026
																1707	Диметилсульфид (227)	0.0000006	0.226	0.0000015	2026
																1715	Метилмеркаптан (339)	0.0001262	47.46	0.0003271	2026
																1720	Пропилмеркаптан (471)	0.0002789	104.885	0.000723	2026
																1728	Этилмеркаптан (668)	0.0002423	91.121	0.0006281	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0007269	273.364	0.0018841	2026
021		Установка вентиляци- онного клапана. А1- 470-ХУ-013	1	0.12	Свеча	0647	20	0.1	89.52	0.7031	36	611038	235863			0333	Сероводород (518)			0.000006	2026
																0334	Сероуглерод (519)			0.000007	2026
																0370	Углерода сероокись (1295*)			0.0003582	2026
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)			0.589158	2026
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)			0.00929	2026
																0602	Бензол (64)			0.0009464	2026
																0616	Ксилол (322)			0.0000144	2026
																0621	Толуол (558)			0.0011578	2026
										</											

Произ- вод- ство	Цех	Источник выделения загрязняю- щих веществ		Число часов ра- боты в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбросов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при макси- мально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м. точечного источ- ника /центра пло- щадного источника				Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до- сти-же- ния НДВ
		Наименование	Количе- ство, шт.						Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	Х1	У1	Х2	У2			г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	21	22	23	24	25	26
																0621	Толуол (558)			0.0011578	2026
																0627	Этилбензол (675)			2Е-12	2026
																1702	Бутилмеркаптан (103)			0.0000108	2026
																1707	Диметилсульфид (227)			0.00000054	2026
																1715	Метилмеркаптан (339)			0.0000318	2026
																1720	Пропилмеркаптан (471)			0.0000278	2026
																1728	Этилмеркаптан (668)			0.0000242	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)			0.0000724	2026
021		Главный дизельный ге- нератор Caterpillar 3616ТА	1	36	Выхлопная труба	0662	12.5	0.3	257.86	18.2267	400	611171	235790			0301	Азота диоксид (4)	13.008	1759.361	0.4556015	2026
																0304	Азота оксид (6)	2.1138	285.896	0.0740352	2026
																0328	Сажа (583)	0.9033333	122.178	0.031639	2026
																0330	Сера диоксид (516)	1.8066667	244.356	0.063278	2026
																0337	Углерод оксид (584)	10.84	1466.134	0.3796679	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000196	0.003	0.0000007	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.2258333	30.544	0.0075934	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	5.42	733.067	0.1898339	2026
021		Главный дизельный ге- нератор Caterpillar 3616ТА	1	36	Выхлопная труба	0663	12.5	0.3	257.86	18.2267	400	611176	235777			0301	Азота диоксид (4)	13.008	1759.361	0.4556015	2026
																0304	Азота оксид (6)	2.1138	285.896	0.0740352	2026
																0328	Сажа (583)	0.9033333	122.178	0.031639	2026
																0330	Сера диоксид (516)	1.8066667	244.356	0.063278	2026
																0337	Углерод оксид (584)	10.84	1466.134	0.3796679	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000196	0.003	0.0000007	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.2258333	30.544	0.0075934	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	5.42	733.067	0.1898339	2026
021		Главный дизельный ге- нератор Caterpillar 3616ТА	1	36	Выхлопная труба	0664	12.5	0.3	257.86	18.2267	400	611172	235784			0301	Азота диоксид (4)	13.008	1759.361	0.4556015	2026
																0304	Азота оксид (6)	2.1138	285.896	0.0740352	2026
																0328	Сажа (583)	0.9033333	122.178	0.031639	2026
																0330	Сера диоксид (516)	1.8066667	244.356	0.063278	2026
																0337	Углерод оксид (584)	10.84	1466.134	0.3796679	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000196	0.003	0.0000007	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.2258333	30.544	0.0075934	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	5.42	733.067	0.1898339	2026
021		Резервуар суточного запаса д/т А1-480-ТА- 001	1	8760	Дыхательный клапан	0667	5	0.24	0.07	0.0031	34.7	610994	235906			0333	Сероводород (518)	0.0000268	9.754	0.0000035	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0095554	3477.565	0.001243	2026
021		Резервуар суточного запаса д/т А1-480-ТА- 011	1	8760	Дыхательный клапан	0668	5	0.24	0.07	0.0031	34.7	610990	235915			0333	Сероводород (518)	0.0000268	9.754	0.0000035	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0095554	3477.565	0.001243	2026
021		Расходный резервуар д/т А1-480-ТА-022	1	8760	Дыхательный клапан	0669	2	0.05	1.58	0.0031	34.7	611211	235761			0333	Сероводород (518)	0.0000335	12.192	0.0000023	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0119442	4346.938	0.000833	2026
021		Расходный резервуар д/т А1-480-ТА-023	1	8760	Дыхательный клапан	0670	2	0.05	1.58	0.0031	34.7	611218	235764			0333	Сероводород (518)	0.0000335	12.192	0.0000023	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0119442	4346.938	0.000833	2026
021		Расходный резервуар д/т А1-480-ТА-024	1	8760	Дыхательный клапан	0671	2	0.05	1.58	0.0031	34.7	611206	235760			0333	Сероводород (518)	0.0000335	12.192	0.0000039	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0119442	4346.938	0.0013716	2026
021		Емкость-дозатор сер- ной кислоты А1-560-ТА- 103	1	8760	Дыхательный клапан	0793	3	0.03	1.41	0.001	34.7	611164	236191			0322	Серная кислота (517)	0.000009	10.154	0.00000009	2026
021		ТУ 570. Очистка сточ- ных вод	7	8040	Вентиляционная труба	0800	4	1.5	13.52	23.8918121	34.7	610996	236164			0333	Сероводород (518)	0.00000323	0.0002	0.0000441	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0167476	0.791	0.2208129	2026
021		Дизельный двигатель плавающего нефтесборщика	1	10	Выхлопная труба	0801	2	0.03	42.44	0.03	450	611057	236123			0301	Азота диоксид (4)	0.02266	2000.388	0.0005848	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0036823	325.068	0.000095	2026
																0328	Сажа (583)	0.001925	169.936	0.000051	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.003025	267.042	0.0000765	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.0198	1747.912	0.00051	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.00000004			

Произ- вод- ство	Цех	Источник выделения загрязняю- щих веществ		Число часов ра- боты в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбросов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при макси- мально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м. точечного источ- ника /центра пло- щадного источника				Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до- сти-же- ния НДВ																
		Наименование	Количе- ство, шт.						Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	Х1	У1	Х2	У2			г/с	мг/нм3	т/год																	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	21	22	23	24	25	26																
																1728	Этилмеркаптан (668)			0.0000161	2026																
021		Продувочная свеча А1-620-FG-001В	1	1	Свеча	0888	18.3	0.152	53.46	0.9701	55	611250	235944			2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)			0.0000482	2026																
																0333	Сероводород (518)			0.0000644	2026																
																0334	Сероуглерод (519)			0.0000758	2026																
																0370	Углерода сероокись (1295*)			0.0038806	2026																
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)			6.382544	2026																
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)			0.1006424	2026																
																0602	Бензол (64)			0.010252	2026																
																0616	Ксилол (322)			0.000157	2026																
																0621	Толуол (558)			0.0125435	2026																
																0627	Этилбензол (675)			3Е-11	2026																
																1702	Бутилмеркаптан (103)			0.0001163	2026																
																1707	Диметилсульфид (227)			0.0000059	2026																
																1715	Метилмеркаптан (339)			0.000344	2026																
																1720	Пропилмеркаптан (471)			0.0003008	2026																
																1728	Этилмеркаптан (668)			0.0002613	2026																
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)			0.0007838	2026																
																021		Продувочная свеча А1-620-FG-001В	1	0.1	Свеча	0889	18.3	0.038	789.6	0.8955	55	611249	235947			0333	Сероводород (518)			0.000004	2026
0334	Сероуглерод (519)			0.0000047	2026																																
0370	Углерода сероокись (1295*)			0.0002388	2026																																
0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)			0.3927719	2026																																
0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)			0.0061934	2026																																
0602	Бензол (64)			0.0006309	2026																																
0616	Ксилол (322)			0.0000097	2026																																
0621	Толуол (558)			0.0007719	2026																																
0627	Этилбензол (675)			2Е-12	2026																																
1702	Бутилмеркаптан (103)			0.0000072	2026																																
1707	Диметилсульфид (227)			0.0000004	2026																																
1715	Метилмеркаптан (339)			0.0000212	2026																																
1720	Пропилмеркаптан (471)			0.0000185	2026																																
1728	Этилмеркаптан (668)			0.0000161	2026																																
2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)			0.0000482	2026																																
021		Продувочная свеча А1-620-FG-001В	1	1	Свеча	0890	18.3	0.152	53.46	0.9701	55	611256	235950																			0333	Сероводород (518)			0.0000644	2026
																																0334	Сероуглерод (519)			0.0000758	2026
																0370	Углерода сероокись (1295*)			0.0038806	2026																
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)			6.382544	2026																
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)			0.1006424	2026																
																0602	Бензол (64)			0.010252	2026																
																0616	Ксилол (322)			0.000157	2026																
																0621	Толуол (558)			0.0125435	2026																
																0627	Этилбензол (675)			3Е-11	2026																
																1702	Бутилмеркаптан (103)			0.0001163	2026																
																1707	Диметилсульфид (227)			0.0000059	2026																
																1715	Метилмеркаптан (339)			0.000344	2026																
																1720	Пропилмеркаптан (471)			0.0003008	2026																
																1728	Этилмеркаптан (668)			0.0002613	2026																
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)			0.0007838	2026																
																021		Продувочная свеча А1-620-FG-001В	1	0.1	Свеча	0891	18.3	0.038	789.6	0.8955	55	611257	235947			0333	Сероводород (518)			0.000004	2026
																																0334	Сероуглерод (519)			0.0000047	2026
0370	Углерода сероокись (1295*)			0.0002388	2026																																
0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)			0.3927719	2026																																
0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)			0.0061934	2026																																
0602	Бензол (64)			0.0006309	2026																																
0616	Ксилол (322)			0.0000097	2026																																
0621	Толуол (558)			0.0007719	2026																																
0627	Этилбензол (675)			2Е-12	2026																																
1702	Бутилмеркаптан (103)			0.0000072	2026																																
1707	Диметилсульфид (227)			0.0000004	2026																																
1715	Метилмеркаптан (339)			0.0000212	2026																																
1720	Пропилмеркаптан (471)			0.0000185	2026																																
1728	Этилмеркаптан (668)			0.0000161	2026																																
2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)			0.0000482	2026																																
021		Продувочная свеча А1-620-FG-001С	1	1	Свеча	0892	18.3	0.152	53.46	0.9701	55	611239	235979																			0333	Сероводород (518)			0.0000644	2026
																																0334	Сероуглерод (519)			0.0000758	2026
																0370	Углерода сероокись (1295*)			0.0038806	2026																
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)			6.382544	2026																

Произ- вод- ство	Цех	Источник выделения загрязняю- щих веществ		Число часов ра- боты в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбросов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при макси- мально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м. точечного источ- ника /центра пло- щадного источника				Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до- сти-же- ния НДВ
		Наименование	Количе- ство, шт.						Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	Х1	У1	Х2	У2			г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	21	22	23	24	25	26
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)			0.1006424	2026
																0602	Бензол (64)			0.010252	2026
																0616	Ксилол (322)			0.000157	2026
																0621	Толуол (558)			0.0125435	2026
																0627	Этилбензол (675)			3Е-11	2026
																1702	Бутилмеркаптан (103)			0.0001163	2026
																1707	Диметилсульфид (227)			0.0000059	2026
																1715	Метилмеркаптан (339)			0.000344	2026
																1720	Пропилмеркаптан (471)			0.0003008	2026
																1728	Этилмеркаптан (668)			0.0002613	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)			0.0007838	2026
021		Продувочная свеча А1-620-FG-001С	1	0.1	Свеча	0893	18.3	0.038	789.6	0.8955	55	611238	235982			0333	Сероводород (518)			0.000004	2026
																0334	Сероуглерод (519)			0.0000047	2026
																0370	Углерода сероокись (1295*)			0.0002388	2026
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)			0.3927719	2026
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)			0.0061934	2026
																0602	Бензол (64)			0.0006309	2026
																0616	Ксилол (322)			0.0000097	2026
																0621	Толуол (558)			0.0007719	2026
																0627	Этилбензол (675)			2Е-12	2026
																1702	Бутилмеркаптан (103)			0.0000072	2026
																1707	Диметилсульфид (227)			0.0000004	2026
																1715	Метилмеркаптан (339)			0.0000212	2026
																1720	Пропилмеркаптан (471)			0.0000185	2026
																1728	Этилмеркаптан (668)			0.0000161	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)			0.0000482	2026
021		Продувочная свеча А1-620-FG-001С	1	1	Свеча	0894	18.3	0.152	53.46	0.9701	55	611246	235984			0333	Сероводород (518)			0.0000644	2026
																0334	Сероуглерод (519)			0.0000758	2026
																0370	Углерода сероокись (1295*)			0.0038806	2026
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)			6.382544	2026
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)			0.1006424	2026
																0602	Бензол (64)			0.010252	2026
																0616	Ксилол (322)			0.000157	2026
																0621	Толуол (558)			0.0125435	2026
																0627	Этилбензол (675)			3Е-11	2026
																1702	Бутилмеркаптан (103)			0.0001163	2026
																1707	Диметилсульфид (227)			0.0000059	2026
																1715	Метилмеркаптан (339)			0.000344	2026
																1720	Пропилмеркаптан (471)			0.0003008	2026
																1728	Этилмеркаптан (668)			0.0002613	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)			0.0007838	2026
021		Продувочная свеча А1-620-FG-001С	1	0.1	Свеча	0895	18.3	0.038	789.6	0.8955	55	611246	235981			0333	Сероводород (518)			0.000004	2026
																0334	Сероуглерод (519)			0.0000047	2026
																0370	Углерода сероокись (1295*)			0.0002388	2026
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)			0.3927719	2026
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)			0.0061934	2026
																0602	Бензол (64)			0.0006309	2026
																0616	Ксилол (322)			0.0000097	2026
																0621	Толуол (558)			0.0007719	2026
																0627	Этилбензол (675)			2Е-12	2026
																1702	Бутилмеркаптан (103)			0.0000072	2026
																1707	Диметилсульфид (227)			0.0000004	2026
																1715	Метилмеркаптан (339)			0.0000212	2026
																1720	Пропилмеркаптан (471)			0.0000185	2026
																1728	Этилмеркаптан (668)			0.0000161	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)			0.0000482	2026
021		Котел ОБКВ 001	1	1946	Дымовая труба	0900	20	0.5	10.61	2.0828	200	610872	235861			0301	Азота диоксид (4)	0.3563376	296.423	3.4887075	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0579049	48.169	0.566915	2026
																0328	Сажа (583)	0.0198074	16.477	0.0765	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.4658689	387.538	2.2548977	2026
																0337	Углерод оксид (584)	1.1746361	977.134	12.4159274	2026
021		Котел ОБКВ 002	1	1946	Дымовая труба	0901	20	0.5	10.61	2.0828	200	610869	235860			0301	Азота диоксид (4)	0.3563376	296.423	3.4887075	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0579049	48.169	0.566915	2026
																0328	Сажа (583)	0.0198074	16.477	0.0765	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.4658689	387.538	2.2548977	2026
																0337	Углерод оксид (584)	1.1746361	977.134	12.4159274	2026
021		Котел ОБКВ 003	1	1946	Дымовая труба	0902	20	0.5	10.61	2.0828	200	610865	235859			0301	Азота диоксид (4)	0.3563376	296.423	3.4887075	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0579049	48.169	0.566915	2026

Произ- вод- ство	Цех	Источник выделения загрязняю- щих веществ		Число часов ра- боты в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбросов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при макси- мально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м. точечного источ- ника /центра пло- щадного источника				Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до- сти-же- ния НДВ
		Наименование	Количе- ство, шт.						Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	Х1	У1	Х2	У2			г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	21	22	23	24	25	26
																0328	Сажа (583)	0.0198074	16.477	0.0765	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.4658689	387.538	2.2548977	2026
																0337	Углерод оксид (584)	1.1746361	977.134	12.4159274	2026
021		Расширительный бак теплоносителя	1	8760	Вентиляционная труба	0903	12	0.15	0.02	0.0004	90	610885	235854			1078	Этиленгликоль (1444*)	0.0086382	28714.896	0.0014089	2026
021		Котел ОДГ	2	664	Дымовая труба	0904	19	0.55	9.96	2.3659	200	611213	235805			0301	Азота диоксид (4)	0.2810214	205.798	0.6715196	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.045666	33.442	0.109122	2026
																0328	Сажа (583)	0.0225	16.477	0.0537652	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.5292	387.545	1.264559	2026
																0337	Углерод оксид (584)	1.2312	901.635	2.9420354	2026
021		Резервуар теплоноси- теля	1	8760	Дыхательный клапан	0905	2	0.05	0.1	0.0002	105	611215	235802			1078	Этиленгликоль (1444*)	0.0037857	26208.692	0.0005045	2026
021		Дизельный генератор насоса пожарной воды	1	240	Выхлопная труба	0920	12	0.3	35.98	2.5435	400	611073	235983			0301	Азота диоксид (4)	1.5104	1463.904	0.4589119	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.24544	237.884	0.0745732	2026
																0328	Сажа (583)	0.0983333	95.306	0.028682	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.236	228.735	0.071705	2026
																0337	Углерод оксид (584)	1.2193333	1181.798	0.3728659	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000024	0.002	0.0000008	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.0236	22.874	0.0071705	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.5703333	552.776	0.172092	2026
021		Дизельный генератор насоса пожарной воды	1	240	Выхлопная труба	0921	12	0.3	35.98	2.5435	400	611061	236016			0301	Азота диоксид (4)	1.5104	1463.904	0.4589119	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.24544	237.884	0.0745732	2026
																0328	Сажа (583)	0.0983333	95.306	0.028682	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.236	228.735	0.071705	2026
																0337	Углерод оксид (584)	1.2193333	1181.798	0.3728659	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000024	0.002	0.0000008	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.0236	22.874	0.0071705	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.5703333	552.776	0.172092	2026
021		Расходная емкость д/т насосов	1	8760	Дыхательный клапан	0922	3.5	0.1	0.39	0.0031	34.7	611069	235983			0333	Сероводород (518)	0.0000302	10.991	0.0000023	2026
021		Расходная емкость д/т насосов	1	8760	Дыхательный клапан	0923	3.5	0.1	0.39	0.0031	34.7	611059	236017			2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0107498	3912.251	0.0008163	2026
																0333	Сероводород (518)	0.0000302	10.991	0.0000023	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0107498	3912.251	0.0008163	2026
021		Дизельный привод по- жарного насоса	1	36	Выхлопная труба	0926	12	0.3	1.02	0.0719	400	611061	236016			0301	Азота диоксид (4)	0.1373333	4708.682	0.005387	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0223167	765.162	0.0008754	2026
																0328	Сажа (583)	0.0116667	400.011	0.0004698	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0183333	628.585	0.0007047	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.12	4114.384	0.004698	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000002	0.007	0.000000009	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.0025	85.716	0.000094	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.06	2057.192	0.002349	2026
021		Расходный резервуар д/т А1-730-ТА-001	1	8760	Дыхательный клапан	0927	3.5	0.1	0.39	0.0031	34.7	611069	235983			0333	Сероводород (518)	0.0000302	10.991	0.0000022	2026
021		Насос перекачки МЭГ из бочек А1-400-РВ-001	1	8040	Неорганизованный выброс	6560	2				34.7	610871	235876	1	1	1078	Этиленгликоль (1444*)	0.0017818		0.0515724	2026
021		Насос подачи МЭГ А1- 400-РА-002А	1	8040	Неорганизованный выброс	6561	2				34.7	610871	235875	1	1	1078	Этиленгликоль (1444*)	0.0010322		0.029876	2026
021		Насос подачи МЭГ А1- 400-РА-002В	1	8040	Неорганизованный выброс	6562	2				34.7	610873	235875	1	1	1078	Этиленгликоль (1444*)	0.0010322		0.029876	2026
021		Циркуляционный насос хладагента А1-400-РА- 001А	1	8040	Неорганизованный выброс	6563	2				34.7	610889	235874	1	3	1078	Этиленгликоль (1444*)	0.0010322		0.029876	2026
021		Циркуляционный насос хладагента А1-400-РА- 001В	1	8040	Неорганизованный выброс	6564	2				34.7	610891	235874	1	3	1078	Этиленгликоль (1444*)	0.0010322		0.029876	2026
021		Циркуляционный насос хладагента А1-400-РА- 001С	1	8040	Неорганизованный выброс	6565	2				34.7	610893	235875	1	3	1078	Этиленгликоль (1444*)	0.0010322		0.029876	2026
021		Циркуляционный насос хладагента А1-400-РА- 001D	1	8040	Неорганизованный выброс	6566	2				34.7	610895	235876	1	3	1078	Этиленгликоль (1444*)	0.0010322		0.029876	2026
021		Пусковой нагреватель хладагента А1-400-НА- 001	1	8040	Неорганизованный выброс	6567	2				34.7	610968	235886	1	1	1078	Этиленгликоль (1444*)	0.0160917		0.4657572	2026
021		Воздушный холодиль- ник хладагента А1-400- НС-001	1	8040	Неорганизованный выброс	6568	5				34.7	610939	235892	27	16	1078	Этиленгликоль (1444*)	0.0112642		0.32603	2026
021		Циркуляционный насос хладагента 5-ой тур- бины	1	8040	Неорганизованный выброс	6570	2				34.7	610899	235797	1	1	1078	Этиленгликоль (1444*)	0.0010322		0.029876	2026
021		Циркуляционный насос хладагента 5-ой тур- бины	1	8040	Неорганизованный выброс	6571	2				34.7	610903	235798	1	1	1078	Этиленгликоль (1444*)	0.0010322		0.029876	2026
021		Циркуляционный насос хладагента 6-ой тур- бины	1	8040	Неорганизованный выброс	6572	2				34.7	610849	235778	1	1	1078	Этиленгликоль (1444*)	0.0010322		0.029876	2026

Произ- вод- ство	Цех	Источник выделения загрязняю- щих веществ		Число часов ра- боты в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбросов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при макси- мально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м. точечного источ- ника /центра пло- щадного источника				Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до- сти-же- ния НДВ
		Наименование	Количе- ство, шт.						Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	Х1	У1	Х2	У2			г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	21	22	23	24	25	26
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.000333		0.0096378	2026
																0602	Бензол (64)	0.0000285		0.0008235	2026
																0616	Ксилол (322)	0.0000005		0.000015	2026
																0621	Толуол (558)	0.0000415		0.0012012	2026
																0627	Этилбензол (675)	1Е-13		3Е-12	2026
																1702	Бутилмеркаптан (103)	0.0000004		0.0000111	2026
																1707	Диметилсульфид (227)	0.000000002		0.00000006	2026
																1715	Метилмеркаптан (339)	0.0000005		0.000013	2026
																1720	Пропилмеркаптан (471)	0.000001		0.0000288	2026
																1728	Этилмеркаптан (668)	0.0000009		0.000025	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0000026		0.0000751	2026
021		Насос разгрузки д/т А1-430-РС-002	1	8040	Неорганизованный выброс	6600	2				34.7	610965	236122	1	1	0333	Сероводород (518)	0.0000326		0.000943	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0116037		0.3358583	2026
021		Насос разгрузки д/т А1-430-РС-001А	1	8040	Неорганизованный выброс	6601	2				34.7	610967	236123	1	1	0333	Сероводород (518)	0.0000326		0.000943	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0116037		0.3358583	2026
021		Насос разгрузки д/т А1-430-РС-001В	1	8040	Неорганизованный выброс	6602	2				34.7	610969	236124	1	1	0333	Сероводород (518)	0.0000326		0.000943	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0116037		0.3358583	2026
021		Сборная емкость дре- нажа А1-470-VA-014	1	8040	Неорганизованный выброс	6640	7				34.7	611032	235874	1	1	0333	Сероводород (518)	0.0000002		0.0000046	2026
																0334	Сероуглерод (519)	0.00000008		0.0000023	2026
																0370	Углерида сероокись (1295*)	0.000004		0.0001165	2026
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0066174		0.1915345	2026
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.000249		0.007206	2026
																0602	Бензол (64)	0.0000213		0.0006157	2026
																0616	Ксилол (322)	0.0000004		0.0000112	2026
																0621	Толуол (558)	0.000031		0.0008981	2026
																0627	Этилбензол (675)	1Е-13		2Е-12	2026
																1702	Бутилмеркаптан (103)	0.0000003		0.0000083	2026
																1707	Диметилсульфид (227)	0.000000006		0.0000002	2026
																1715	Метилмеркаптан (339)	0.0000004		0.0000103	2026
																1720	Пропилмеркаптан (471)	0.0000007		0.0000215	2026
																1728	Этилмеркаптан (668)	0.0000006		0.0000187	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0000019		0.0000561	2026
021		Сборная емкость дре- нажа А1-470-VA-024	1	8040	Неорганизованный выброс	6641	7				34.7	610993	235861	1	1	0333	Сероводород (518)	0.0000002		0.0000046	2026
																0334	Сероуглерод (519)	0.00000008		0.0000023	2026
																0370	Углерида сероокись (1295*)	0.000004		0.0001165	2026
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0066174		0.1915345	2026
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.000249		0.007206	2026
																0602	Бензол (64)	0.0000213		0.0006157	2026
																0616	Ксилол (322)	0.0000004		0.0000112	2026
																0621	Толуол (558)	0.000031		0.0008981	2026
																0627	Этилбензол (675)	1Е-13		2Е-12	2026
																1702	Бутилмеркаптан (103)	0.0000003		0.0000083	2026
																1707	Диметилсульфид (227)	0.000000006		0.0000002	2026
																1715	Метилмеркаптан (339)	0.0000004		0.0000103	2026
																1720	Пропилмеркаптан (471)	0.0000007		0.0000215	2026
																1728	Этилмеркаптан (668)	0.0000006		0.0000187	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0000019		0.0000561	2026
021		Сборная емкость дре- нажа А1-470-VA-034	1	8040	Неорганизованный выброс	6642	7				34.7	610957	235850	1	1	0333	Сероводород (518)	0.0000002		0.0000046	2026
																0334	Сероуглерод (519)	0.00000008		0.0000023	2026
																0370	Углерида сероокись (1295*)	0.000004		0.0001165	2026
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0066174		0.1915345	2026
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.000249		0.007206	2026
																0602	Бензол (64)	0.0000213		0.0006157	2026
																0616	Ксилол (322)	0.0000004		0.0000112	2026
																0621	Толуол (558)	0.000031		0.0008981	2026
																0627	Этилбензол (675)	1Е-13		2Е-12	2026
																1702	Бутилмеркаптан (103)	0.0000003		0.0000083	2026
																1707	Диметилсульфид (227)	0.000000006		0.0000002	2026
																1715	Метилмеркаптан (339)	0.0000004		0.0000103	2026
																1720	Пропилмеркаптан (471)	0.0000007		0.0000215	2026
																1728	Этилмеркаптан (668)	0.0000006		0.0000187	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0000019		0.0000561	2026
021		Сборная емкость дре- нажа А1-470-VA-044	1	8040	Неорганизованный выброс	6643	7				34.7	610918	235838	1	1	0333	Сероводород (518)	0.0000002		0.0000046	2026
																0334	Сероуглерод (519)	0.00000008		0.0000023	2026
																0370	Углерида сероокись (1295*)	0.000004		0.0001165	2026

Произ- вод- ство	Цех	Источник выделения загрязняю- щих веществ		Число часов ра- боты в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбросов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при макси- мально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м. точечного источ- ника /центра пло- щадного источника				Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до- сти-же- ния НДВ
		Наименование	Количе- ство, шт.						Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	Х1	У1	Х2	У2			г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	21	22	23	24	25	26
																0416	Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000249		0.007206	2026
																0602	Бензол (64)	0.0000213		0.0006157	2026
																0616	Ксилол (322)	0.0000004		0.0000112	2026
																0621	Толуол (558)	0.0000031		0.0008981	2026
																0627	Этилбензол (675)	1Е-13		2Е-12	2026
																1702	Бутилмеркаптан (103)	0.0000003		0.0000083	2026
																1707	Диметилсульфид (227)	0.000000006		0.0000002	2026
																1715	Метилмеркаптан (339)	0.0000004		0.0000103	2026
																1720	Пропилмеркаптан (471)	0.0000007		0.0000215	2026
																1728	Этилмеркаптан (668)	0.0000006		0.0000187	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0000019		0.0000561	2026
																0333	Сероводород (518)	0.0000002		0.0000046	2026
																0334	Сероуглерод (519)	0.00000008		0.0000023	2026
																0370	Углерода сероокись (1295*)	0.000004		0.0001165	2026
																0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.0066174		0.1915345	2026
																021		Сборная емкость дре- нажа А1-470-VA-054	1	8040	Неорганизованный выброс
0602	Бензол (64)	0.0000213		0.0006157	2026																
0616	Ксилол (322)	0.0000004		0.0000112	2026																
0621	Толуол (558)	0.0000031		0.0008981	2026																
0627	Этилбензол (675)	1Е-13		2Е-12	2026																
1702	Бутилмеркаптан (103)	0.0000003		0.0000083	2026																
1707	Диметилсульфид (227)	0.000000006		0.0000002	2026																
1715	Метилмеркаптан (339)	0.0000004		0.0000103	2026																
1720	Пропилмеркаптан (471)	0.0000007		0.0000215	2026																
1728	Этилмеркаптан (668)	0.0000006		0.0000187	2026																
2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0000019		0.0000561	2026																
0333	Сероводород (518)	0.0000002		0.0000046	2026																
0334	Сероуглерод (519)	0.00000008		0.0000023	2026																
0370	Углерода сероокись (1295*)	0.000004		0.0001165	2026																
0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.0066174		0.1915345	2026																
021		Сборная емкость дре- нажа А1-470-VA-064	1	8040	Неорганизованный выброс	6645	7				34.7	610845	235812	1	1						
																0602	Бензол (64)	0.0000213		0.0006157	2026
																0616	Ксилол (322)	0.0000004		0.0000112	2026
																0621	Толуол (558)	0.0000031		0.0008981	2026
																0627	Этилбензол (675)	1Е-13		2Е-12	2026
																1702	Бутилмеркаптан (103)	0.0000003		0.0000083	2026
																1707	Диметилсульфид (227)	0.000000006		0.0000002	2026
																1715	Метилмеркаптан (339)	0.0000004		0.0000103	2026
																1720	Пропилмеркаптан (471)	0.0000007		0.0000215	2026
																1728	Этилмеркаптан (668)	0.0000006		0.0000187	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0000019		0.0000561	2026
																0333	Сероводород (518)	0.0000002		0.0000046	2026
																0334	Сероуглерод (519)	0.00000008		0.0000023	2026
																0370	Углерода сероокись (1295*)	0.000004		0.0001165	2026
																0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.0066174		0.1915345	2026
																021		Узел сдвоенных ко- алесцирующих филь- тров ГТГ А1-470-XY-011	1	8040	Неорганизованный выброс
0602	Бензол (64)	0.0000042		0.000121	2026																
0616	Ксилол (322)	0.00000008		0.0000022	2026																
0621	Толуол (558)	0.0000061		0.0001764	2026																
1702	Бутилмеркаптан (103)	0.00000006		0.0000016	2026																
1707	Диметилсульфид (227)	0.000000001		0.00000004	2026																
1715	Метилмеркаптан (339)	0.00000007		0.000002	2026																
1720	Пропилмеркаптан (471)	0.0000001		0.0000042	2026																
1728	Этилмеркаптан (668)	0.0000001		0.0000037	2026																
2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0000004		0.000011	2026																
0333	Сероводород (518)	0.00000003		0.0000009	2026																
0334	Сероуглерод (519)	0.00000002		0.0000004	2026																
0370	Углерода сероокись (1295*)	0.0000008		0.0000229	2026																
0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.0013001		0.0376299	2026																
0416	Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.0000489		0.0014157	2026																
021		Узел сдвоенных ко- алесцирующих филь- тров ГТГ А1-470-XY-021	1	8040	Неорганизованный выброс	6647	2				34.7	610995	235854	1	1						
																0616	Ксилол (322)	0.00000008		0.0000022	2026
																0621	Толуол (558)	0.0000061		0.0001764	2026
																1702	Бутилмеркаптан (103)	0.00000006		0.0000016	2026
																1707	Диметилсульфид (227)	0.000000001		0.00000004	2026
																1715	Метилмеркаптан (339)	0.00000007		0.0000022	2026
																1720	Пропилмеркаптан (471)	0.0000001		0.0000042	2026
																1728	Этилмеркаптан (668)	0.0000001		0.0000037	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0000004		0.000011	2026
																0333	Сероводород (518)	0.00000003		0.0000009	2026
																0334	Сероуглерод (519)	0.00000002		0.0000004	2026
																0370	Углерода сероокись (1295*)	0.0000008		0.0000229	2026
																0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.0013001		0.0376299	2026
																0416	Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.0000489		0.0014157	2026
																0602	Бензол (64)	0.0000042		0.000121	2026
																0616	Ксилол (322)	0.00000008		0.0000022	2026
0621	Толуол (558)	0.0000061		0.0001764	2026																
1702	Бутилмеркаптан (103)	0.00000006		0.0000016	2026																
1707	Диметилсульфид (227)	0.000000001		0.00000004	2026																
1715	Метилмеркаптан (339)	0.00000007		0.0000022	2026																

Произ- вод- ство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов ра- боты в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбросов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при макси- мально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м. точечного источ- ника /центра пло- щадного источника				Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до- сти-же- ния НДВ																
		Наименование	Количе- ство, шт.						Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	Х1	У1	Х2	У2			г/с	мг/нм3	т/год																	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	21	22	23	24	25	26																
021		Узел сдвоенных ко- алесцирующих филь- тров ГТГ А1-470-XY-031	1	8040	Неорганизованный выброс	6648	2				34.7	610960	235844	1	1	1720	Пропилмеркаптан (471)	0.0000001		0.0000042	2026																
																1728	Этилмеркаптан (668)	0.0000001		0.0000037	2026																
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0000004		0.000011	2026																
																0333	Сероводород (518)	0.00000003		0.0000009	2026																
																0334	Сероуглерод (519)	0.00000002		0.0000004	2026																
																0370	Углерода сероокись (1295*)	0.0000008		0.0000229	2026																
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0013001		0.0376299	2026																
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0000489		0.0014157	2026																
																0602	Бензол (64)	0.0000042		0.000121	2026																
																0616	Ксилол (322)	0.00000008		0.0000022	2026																
																0621	Толуол (558)	0.0000061		0.0001764	2026																
																1702	Бутилмеркаптан (103)	0.00000006		0.0000016	2026																
																1707	Диметилсульфид (227)	0.000000001		0.00000004	2026																
																1715	Метилмеркаптан (339)	0.00000007		0.000002	2026																
																1720	Пропилмеркаптан (471)	0.0000001		0.0000042	2026																
																1728	Этилмеркаптан (668)	0.0000001		0.0000037	2026																
021		Узел сдвоенных ко- алесцирующих филь- тров ГТГ А1-470-XY-041	1	8040	Неорганизованный выброс	6649	2				34.7	610921	235830	1	1	2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0000004		0.000011	2026																
																0333	Сероводород (518)	0.00000003		0.0000009	2026																
																0334	Сероуглерод (519)	0.00000002		0.0000004	2026																
																0370	Углерода сероокись (1295*)	0.0000008		0.0000229	2026																
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0013001		0.0376299	2026																
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0000489		0.0014157	2026																
																0602	Бензол (64)	0.0000042		0.000121	2026																
																0616	Ксилол (322)	0.00000008		0.0000022	2026																
																0621	Толуол (558)	0.0000061		0.0001764	2026																
																1702	Бутилмеркаптан (103)	0.00000006		0.0000016	2026																
																1707	Диметилсульфид (227)	0.000000001		0.00000004	2026																
																1715	Метилмеркаптан (339)	0.00000007		0.000002	2026																
																1720	Пропилмеркаптан (471)	0.0000001		0.0000042	2026																
																1728	Этилмеркаптан (668)	0.0000001		0.0000037	2026																
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0000004		0.000011	2026																
																021		Узел сдвоенных ко- алесцирующих филь- тров ГТГ А1-470-XY-051	1	8040	Неорганизованный выброс	6650	2				34.7	610886	235818	1	1	0333	Сероводород (518)	0.00000003		0.0000009	2026
0334	Сероуглерод (519)	0.00000002		0.0000004	2026																																
0370	Углерода сероокись (1295*)	0.0000008		0.0000229	2026																																
0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0013001		0.0376299	2026																																
0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0000489		0.0014157	2026																																
0602	Бензол (64)	0.0000042		0.000121	2026																																
0616	Ксилол (322)	0.00000008		0.0000022	2026																																
0621	Толуол (558)	0.0000061		0.0001764	2026																																
1702	Бутилмеркаптан (103)	0.00000006		0.0000016	2026																																
1707	Диметилсульфид (227)	0.000000001		0.00000004	2026																																
1715	Метилмеркаптан (339)	0.00000007		0.000002	2026																																
1720	Пропилмеркаптан (471)	0.0000001		0.0000042	2026																																
1728	Этилмеркаптан (668)	0.0000001		0.0000037	2026																																
2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0000004		0.000011	2026																																
021		Узел сдвоенных ко- алесцирующих филь- тров ГТГ А1-470-XY-061	1	8040	Неорганизованный выброс	6651	2				34.7	610847	235806	1	1																	0333	Сероводород (518)	0.00000003		0.0000009	2026
																																0334	Сероуглерод (519)	0.00000002		0.0000004	2026
																0370	Углерода сероокись (1295*)	0.0000008		0.0000229	2026																
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0013001		0.0376299	2026																
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0000489		0.0014157	2026																
																0602	Бензол (64)	0.0000042		0.000121	2026																
																0616	Ксилол (322)	0.00000008		0.0000022	2026																
																0621	Толуол (558)	0.0000061		0.0001764	2026																
																1702	Бутилмеркаптан (103)	0.00000006		0.0000016	2026																
																1707	Диметилсульфид (227)	0.000000001		0.00000004	2026																
																1715	Метилмеркаптан (339)	0.00000007		0.000002	2026																
																1720	Пропилмеркаптан (471)	0.0000001		0.0000042	2026																
																1728	Этилмеркаптан (668)	0.0000001		0.0000037	2026																
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0000004		0.000011	2026																
																021		Узел сдвоенных задви- жек А1-470-XY-013	1	8040	Неорганизованный выброс	6652	2				34.7	611036	235861	1	1	0333	Сероводород (518)	0.0000001		0.0000042	2026
																																0334	Сероуглерод (519)	0.00000007		0.0000021	2026
0370	Углерода сероокись (1295*)	0.00000036		0.0001051	2026																																
0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0059727		0.1728734	2026																																
0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0002247		0.0065039	2026																																
0602	Бензол (64)	0.0000192		0.0005557	2026																																

Произ- вод- ство	Цех	Источник выделения загрязняю- щих веществ		Число часов ра- боты в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбросов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при макси- мально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м. точечного источ- ника /центра пло- щадного источника				Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до- сти-же- ния НДВ
		Наименование	Количе- ство, шт.						Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	Х1	У1	Х2	У2			г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	21	22	23	24	25	26
																1728	Этилмеркаптан (668)	0.0000006		0.0000169	2026
021		Узел сдвоенных задви- жек А1-470-XY-063	1	8040	Неорганизованный выброс	6657	2				34.7	610849	235799	1	1	2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0000017		0.0000506	2026
																0333	Сероводород (518)	0.0000001		0.0000042	2026
																0334	Сероуглерод (519)	0.00000007		0.0000021	2026
																0370	Углериода сероокись (1295*)	0.0000036		0.0001051	2026
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0059727		0.1728734	2026
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0002247		0.0065039	2026
																0602	Бензол (64)	0.0000192		0.0005557	2026
																0616	Ксилол (322)	0.0000004		0.0000101	2026
																0621	Толуол (558)	0.000028		0.0008106	2026
																0627	Этилбензол (675)	1Е-13		2Е-12	2026
																1702	Бутилмеркаптан (103)	0.0000003		0.0000075	2026
																1707	Диметилсульфид (227)	0.000000006		0.0000002	2026
																1715	Метилмеркаптан (339)	0.0000003		0.0000093	2026
																1720	Пропилмеркаптан (471)	0.0000007		0.0000194	2026
																1728	Этилмеркаптан (668)	0.0000006		0.0000169	2026
																021		Насос РДГ А1-480-РС-001	1	8040	Неорганизованный выброс
021		Насос РДГ А1-480-РС-011	1	8040	Неорганизованный выброс	6661	2				34.7	611012	235926	1	1	0333	Сероводород (518)	0.0000326		0.000943	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0116037		0.3358583	2026
																0333	Сероводород (518)	0.0000326		0.000943	2026
021		Насосы д/т котельной А1-480-РС-002А/В	2	8040	Неорганизованный выброс	6662	2				34.7	611169	235788	1	1	2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0116037		0.3358583	2026
																0333	Сероводород (518)	0.0000644		0.0018653	2026
021		Насосы д/т котельной А1-480-РС-005А/В	2	8040	Неорганизованный выброс	6663	2				34.7	611172	235780	1	1	2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.022952		0.664322	2026
																0333	Сероводород (518)	0.0000644		0.0018653	2026
021		Радиатор ГДГ А1-480-НС-022А/В	2	8040	Неорганизованный выброс	6669	2				34.7	611200	235808	11	5	1078	Этиленгликоль (1444*)	0.0225283		0.6520601	2026
																0333	Сероводород (518)	0.0000544		0.0015758	2026
021		Охладитель д/т ГДГ А1-480-НС-122	1	8040	Неорганизованный выброс	6670	2				34.7	611184	235792	1	1	2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.01939		0.5612242	2026
																1078	Этиленгликоль (1444*)	0.0225283		0.6520601	2026
021		Радиатор ГДГ А1-480-НС-023А/В	2	8040	Неорганизованный выброс	6671	2				34.7	611188	235805	11	5	0333	Сероводород (518)	0.0000544		0.0015758	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.01939		0.5612242	2026
021		Охладитель д/т ГДГ А1-480-НС-123	1	8040	Неорганизованный выброс	6672	2				34.7	611186	235784	1	1	1078	Этиленгликоль (1444*)	0.0225283		0.6520601	2026
																0333	Сероводород (518)	0.0000544		0.0015758	2026
021		Радиатор ГДГ А1-480-НС-024А/В	2	8040	Неорганизованный выброс	6673	2				34.7	611176	235802	11	5	2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.01939		0.5612242	2026
																1078	Этиленгликоль (1444*)	0.0225283		0.6520601	2026
021		Охладитель д/т ГДГ А1-480-НС-124	1	8040	Неорганизованный выброс	6674	2				34.7	611189	235776	1	1	0333	Сероводород (518)	0.0000544		0.0015758	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.01939		0.5612242	2026
021		ТУ 560. А1-560-VJ-001 Отпарная колонна кис- лой воды	1	8040	Неорганизованный выброс	6780	15				34.7	611164	236191	6	6	0333	Сероводород (518)	0.007605		0.2201201	2026
																1052	Метанол (338)	0.0061149		0.1769903	2026
																1715	Метилмеркаптан (339)	0.0000039		0.0001121	2026
																0333	Сероводород (518)	0.004091		0.1184109	2026
																0334	Сероуглерод (519)	4Е-10		0.00000001	2026
021		ТУ 560. А1-560-VJ-002 Скруббер кислой воды	1	8040	Неорганизованный выброс	6781	11				34.7	611174	236163	4	4	0370	Углериода сероокись (1295*)	0.0000002		0.0000059	2026
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0045588		0.1319492	2026
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0001735		0.0050223	2026
																0602	Бензол (64)	0.0000148		0.0004291	2026
																0616	Ксилол (322)	0.0000003		0.0000078	2026
																0621	Толуол (558)	0.0000216		0.0006259	2026
																0627	Этилбензол (675)	5Е-14		1Е-12	2026
																1052	Метанол (338)	0.0032894		0.0952072	2026
																1702	Бутилмеркаптан (103)	0.0000002		0.0000058	2026
																1707	Диметилсульфид (227)	0.000000001		0.00000003	2026
		1715	Метилмеркаптан (339)	0.0000023		0.0000671	2026														
1720	Пропилмеркаптан (471)	0.0000005		0.000015	2026																
1728	Этилмеркаптан (668)	0.0000005		0.000013	2026																
021		ТУ 560. ФСГО А1-560- VA-114А/В	1	8040	Неорганизованный выброс	6782	5				34.7	611169	236179	2	8	2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0000014		0.0000391	2026
																0333	Сероводород (518)	0.0000017		0.0000486	2026
																0334	Сероуглерод (519)	0.000000001		0.00000003	2026
																0370	Углериода сероокись (1295*)	0.0000005		0.0000147	2026
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0113788		0.3293476	2026
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0004331		0.0125357	2026
																0602	Бензол (64)	0.000037		0.0010711	2026
																0616	Ксилол (322)	0.0000007		0.0000196	2026
																0621	Толуол (558)	0.0000054		0.0015624	2026
																0627	Этилбензол (675)	1Е-13		3Е-12	2026
		1052	Метанол (338)	0.0000084		0.000244	2026														
1702	Бутилмеркаптан (103)	0.0000005		0.0000145	2026																
1707	Диметилсульфид (227)	0.000000003		0.00000008	2026																

Произ- вод- ство	Цех	Источник выделения загрязняю- щих веществ		Число часов ра- боты в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбросов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при макси- мально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до- сти-же- ния НДВ
		Наименование	Количе- ство, шт.						Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	точечного источ- ника /центра пло- щадного источника		длина, ширина пло- щадного источника				г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	21	22	23	24	25	26
																1715	Метилмеркаптан (339)	0.0000006		0.000017	2026
																1720	Пропилмеркаптан (471)	0.0000013		0.0000375	2026
																1728	Этилмеркаптан (668)	0.0000011		0.0000325	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0000073		0.0002101	2026
021		ТУ 560. 560-VJ-003 От- парная колонна кислой воды	1	8040	Неорганизованный выброс	6788	5				34.7	610886	236117	4	4	0333	Сероводород (518)	0.0040909		0.1184077	2026
																1052	Метанол (338)	0.0032894		0.0952072	2026
021		Неплотности установки нейтрализации отрабо- танного каустика	1	8040	Неорганизованный выброс	6789	5				34.7	611179	236182	1	1	1715	Метилмеркаптан (339)	0.0000021		0.0000603	2026
																0333	Сероводород (518)	0.00000163		0.0000466	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0064364		0.1862958	2026
021		Резервуар-усреднитель А1-570-TP-001	1	8040	Неорганизованный выброс	6800	2				34.7	611039	236139	21	41	0333	Сероводород (518)	0.0000005		0.0000067	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.002532		0.0333838	2026
021		Буферный резервуар сточных вод	1	8040	Неорганизованный выброс	6801	16				34.7	609818	234501	1	1	0333	Сероводород (518)	0.0017776		0.0328509	2026
																1052	Метанол (338)	0.0004091		0.0075598	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	3Е-10		0.00000006	2026
021		Отстойник уловленной нефти А1-570-TP-002	1	8040	Неорганизованный выброс	6802	2				34.7	609824	234484	1	1	0333	Сероводород (518)	0.0000313		0.0005776	2026
																1052	Метанол (338)	0.0000072		0.0001329	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	5Е-12		1Е-10	2026
021		Отстойник уловленной нефти А1-570-TP-003	1	8040	Неорганизованный выброс	6803	2				34.7	609753	234564	1	1	0333	Сероводород (518)	0.0000313		0.0005776	2026
																1052	Метанол (338)	0.0000072		0.0001329	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	5Е-12		1Е-10	2026
021		Комплекс нейтрализа- ции неприятного запаха «ТУ 590 - Пруды-испа- рители производствен- ных сточных вод»	1	5840	Неорганизованный выброс	6830	3				34.7	608005	234100	5	5	1281	Линалоола ацетат (413*)	0.8462396		17.7905515	2026
																1327	2-Гексилциனால் (236*)	0.08866678		1.8641299	2026
																2734	Гераниол (714*)	0.08297333		1.7444312	2026
																3219	Изоэвгенол (271*)	0.09893331		2.0799739	2026
021		Очистка лагун «ТУ 590 - Пруды-испарители производственных сточных вод»	1	1440	Неорганизованный выброс	6831	2				34.7	607967	233436	5	5	2902	Взвешенные частицы (116)	0.0393519		0.072	2026
																2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0787037		0.144	2026
021		Циркуляционный насос теплоносителя 690-РА- 001А	1	8040	Неорганизованный выброс	6900	2				34.7	611218	235796	1	1	1078	Этиленгликоль (1444*)	0.0010322		0.029876	2026
021		Циркуляционный насос теплоносителя 690-РА- 001В	1	8040	Неорганизованный выброс	6901	2				34.7	611218	235796	1	1	1078	Этиленгликоль (1444*)	0.0010322		0.029876	2026
021		Циркуляционный насос теплоносителя 690-РА- 001С	1	8040	Неорганизованный выброс	6902	2				34.7	611218	235796	1	1	1078	Этиленгликоль (1444*)	0.0010322		0.029876	2026
021		Циркуляционный насос теплоносителя 690-РА- 001D	1	8040	Неорганизованный выброс	6903	2				34.7	611218	235796	1	1	1078	Этиленгликоль (1444*)	0.0010322		0.029876	2026
021		Расширительный бак теплоносителя	1	8040	Неорганизованный выброс	6904	2				34.7	611218	235796	1	1	1078	Этиленгликоль (1444*)	0.0048151		0.0003039	2026
021		Насос системы тепло- носителя А1-690-GV- 091А	1	8040	Неорганизованный выброс	6905	2				34.7	611218	235796	1	1	1078	Этиленгликоль (1444*)	0.0010322		0.029876	2026
021		Насос системы тепло- носителя А1-690-GV- 091В	1	8040	Неорганизованный выброс	6906	2				34.7	611218	235796	1	1	1078	Этиленгликоль (1444*)	0.0010322		0.029876	2026
021		Frack Tanks	20	8760	Неорганизованный выброс	6975	2.2				40	611100	236381	1	1	0333	Сероводород (518)	0.0946914		0.11248	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0029779		0.0025408	2026
021		Holding tanks	5	8760	Неорганизованный выброс	6976	2.3				40	611084	236388	1	1	0333	Сероводород (518)	0.0169092		0.0299947	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0005318		0.0006775	2026
021		Frack Tanks	7	8760	Неорганизованный выброс	6981	2.2				40	610941	236266	1	1	0333	Сероводород (518)	0.0946914		0.039368	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0029779		0.0008893	2026
021		Frack Tanks	12	8760	Неорганизованный выброс	6982	2.2				40	611148	236296	1	1	0333	Сероводород (518)	0.0946914		0.067488	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0029779		0.0015245	2026
021		Frack Tanks	10	8760	Неорганизованный выброс	6983	2.2				40	611304	235810	1	1	0333	Сероводород (518)	0.0946914		0.05624	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0029779		0.0012704	2026
021		Frack Tanks	6	8760	Неорганизованный выброс	6984	2.2				40	611356	235846	1	1	0333	Сероводород (518)	0.0946914		0.033744	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0029779		0.0007622	2026
021		Frack Tanks	18	8760	Неорганизованный выброс	6985	2.2				40	611721	236579	1	1	0333	Сероводород (518)	0.0946914		0.101232	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0029779		0.0022867	2026
021		Frack Tanks	28	8760	Неорганизованный выброс	6986	2.2				40	612443	236282	1	1	0333	Сероводород (518)	0.0946914		0.157472	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0029779		0.0035571	2026
Технологическая зона																					
022		Свеча А1-210-VA-102 Vent tank	1	6	Свеча	0220	3.5	0.125	20.62	0.253	55	611233	236275			0333	Сероводород (518)			0.0002045	2026
																0334	Сероуглерод (519)			0.0004568	2026
																0370	Углерода сероокись (1295*)			0.0003604	2026
																0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)			1.420396	2026
																1715	Метилмеркаптан (339)			0.0002886	2026
																1728	Этилмеркаптан (668)			0.0003728	2026
022			1	6	Свеча	0221	3.5	0.125	20.62	0.253	55	611347	236026			0333	Сероводород (518)			0.0002045	2026

Произ- вод- ство	Цех	Источник выделения загрязняю- щих веществ		Число часов ра- боты в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбросов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при макси- мально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м. точечного источ- ника /центра пло- щадного источника				Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до- сти-же- ния НДВ
		Наименование	Количе- ство, шт.						Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	Х1	У1	Х2	У2			г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	21	22	23	24	25	26
		Свеча А1-210-VA-202 Vent tank														0334	Сероуглерод (519)			0.0004568	2026
																0370	Углерода сероокись (1295*)			0.0003604	2026
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)			1.420396	2026
																1715	Метилмеркаптан (339)			0.0002886	2026
																1728	Этилмеркаптан (668)			0.0003728	2026
022		Свеча А1-210-VA-302 Vent tank	1	6	Свеча	0222	3.5	0.125	20.62	0.253	55	611384	235923			0333	Сероводород (518)			0.0002045	2026
																0334	Сероуглерод (519)			0.0004568	2026
																0370	Углерода сероокись (1295*)			0.0003604	2026
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)			1.420396	2026
																1715	Метилмеркаптан (339)			0.0002886	2026
																1728	Этилмеркаптан (668)			0.0003728	2026
022		Свеча А1-321-VA-102 Vent tank	1	6	Свеча	0280	3.5	0.125	20.62	0.253	55	611557	236026			0333	Сероводород (518)			0.0002045	2026
																0334	Сероуглерод (519)			0.0004568	2026
																0370	Углерода сероокись (1295*)			0.0003604	2026
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)			1.420396	2026
																1715	Метилмеркаптан (339)			0.0002886	2026
																1728	Этилмеркаптан (668)			0.0003728	2026
022		Свеча А1-321-VA-102 Vent tank	1	6	Свеча	0281	3.5	0.125	20.62	0.253	55	611628	236160			0333	Сероводород (518)			0.0002045	2026
																0334	Сероуглерод (519)			0.0004568	2026
																0370	Углерода сероокись (1295*)			0.0003604	2026
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)			1.420396	2026
																1715	Метилмеркаптан (339)			0.0002886	2026
																1728	Этилмеркаптан (668)			0.0003728	2026
022		ТУ 331. Тр. 1 Свеча хо- лодной продувки 3311- EDV-006А	1	0.1	Свеча	0340	9	0.025	226.33	0.1111	55	612083	236634			0333	Сероводород (518)			0.0000003	2026
																0334	Сероуглерод (519)			0.000000001	2026
																0370	Углерода сероокись (1295*)			0.0000005	2026
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)			0.0122038	2026
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)			0.0004645	2026
																0602	Бензол (64)			0.0000397	2026
																0616	Ксилол (322)			0.0000007	2026
																0621	Толуол (558)			0.0000579	2026
																0627	Этилбензол (675)			1Е-13	2026
																1702	Бутилмеркаптан (103)			0.0000005	2026
																1707	Диметилсульфид (227)			0.000000003	2026
																1715	Метилмеркаптан (339)			0.0000006	2026
																1720	Пропилмеркаптан (471)			0.0000014	2026
																1728	Этилмеркаптан (668)			0.0000012	2026
022		ТУ 331. Тр. 1 Свеча хо- лодной продувки 3311- EDV-006В	1	0.1	Свеча	0341	9	0.025	226.33	0.1111	55	612105	236643			2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)			0.0000036	2026
																0333	Сероводород (518)			0.0000003	2026
																0334	Сероуглерод (519)			0.000000001	2026
																0370	Углерода сероокись (1295*)			0.0000005	2026
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)			0.0122038	2026
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)			0.0004645	2026
																0602	Бензол (64)			0.0000397	2026
																0616	Ксилол (322)			0.0000007	2026
																0621	Толуол (558)			0.0000579	2026
																0627	Этилбензол (675)			1Е-13	2026
																1702	Бутилмеркаптан (103)			0.0000005	2026
																1707	Диметилсульфид (227)			0.000000003	2026
																1715	Метилмеркаптан (339)			0.0000006	2026
																1720	Пропилмеркаптан (471)			0.0000014	2026
																1728	Этилмеркаптан (668)			0.0000012	2026
022		ТУ 331. Тр. 1 Свеча хо- лодной продувки 3311- EDV-011А	1	0.1	Свеча	0342	9	0.025	460.61	0.2261	55	612082	236630			2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)			0.0000036	2026
																0333	Сероводород (518)			0.0000012	2026
																0334	Сероуглерод (519)			0.000000005	2026
																0370	Углерода сероокись (1295*)			0.0000022	2026
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)			0.0488151	2026
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)			0.001858	2026
																0602	Бензол (64)			0.0001588	2026
																0616	Ксилол (322)			0.0000029	2026
																0621	Толуол (558)			0.0002316	2026
																0627	Этилбензол (675)			5Е-13	2026
																1702	Бутилмеркаптан (103)			0.0000021	2026
																1707	Диметилсульфид (227)			0.00000001	2026
																1715	Метилмеркаптан (339)			0.0000025	2026

Произ- вод- ство	Цех	Источник выделения загрязняю- щих веществ		Число часов ра- боты в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбросов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при макси- мально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м. точечного источ- ника /центра пло- щадного источника				Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до- сти-же- ния НДВ
		Наименование	Количе- ство, шт.						Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	Х1	У1	Х2	У2			г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	21	22	23	24	25	26
																0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)			0.0488151	2026
																0416	Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)			0.001858	2026
																0602	Бензол (64)			0.0001588	2026
																0616	Ксилол (322)			0.0000029	2026
																0621	Толуол (558)			0.0002316	2026
																0627	Этилбензол (675)			5Е-13	2026
																1702	Бутилмеркаптан (103)			0.0000021	2026
																1707	Диметилсульфид (227)			0.00000001	2026
																1715	Метилмеркаптан (339)			0.0000025	2026
																1720	Пропилмеркаптан (471)			0.0000056	2026
																1728	Этилмеркаптан (668)			0.0000048	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)			0.0000145	2026
022		ТУ 331. Тр 1 Реакцион- ная печь 331-FF-101А	1	141	Дымовая труба	0348	16	0.762	51.4	23.4392	250	612114	236629			0301	Азота диоксид (4)	1.2554193	102.609	0.0200843	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.2040056	16.674	0.0032637	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0365402	2.987	0.000585	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.5741247	46.925	0.0091849	2026
																0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.1786451	14.601	0.002858	2026
022		ТУ 331. Тр 2 Реакцион- ная печь 331-FF-201А	1	141	Дымовая труба	0349	16	0.762	51.4	23.4392	250	612207	236347			0301	Азота диоксид (4)	1.2554193	102.609	0.0200843	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.2040056	16.674	0.0032637	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0365402	2.987	0.000585	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.5741247	46.925	0.0091849	2026
																0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.1786451	14.601	0.002858	2026
022		ТУ 331. Тр 1 Реакцион- ная печь 331-FF-101В	1	141	Дымовая труба	0350	16	0.762	51.4	23.4392	250	612143	236639			0301	Азота диоксид (4)	1.2554193	102.609	0.0200843	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.2040056	16.674	0.0032637	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0365402	2.987	0.000585	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.5741247	46.925	0.0091849	2026
																0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.1786451	14.601	0.002858	2026
022		ТУ 331. Тр 2 Реакцион- ная печь 331-FF-201В	1	141	Дымовая труба	0351	16	0.762	51.4	23.4392	250	612235	236357			0301	Азота диоксид (4)	1.2554193	102.609	0.0200843	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.2040056	16.674	0.0032637	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0365402	2.987	0.000585	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.5741247	46.925	0.0091849	2026
																0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.1786451	14.601	0.002858	2026
022		ТУ 332. Тр. 1. Термиче- ский окислитель А1- 332-XX-101	1	8760	Дымовая труба	0360	60	4.13	9.85	132.0193364	650	612219	236671			0301	Азота диоксид (4)	44.8925957	1149.678	404.9449956	2026
																0304	Азота оксид (6)	7.2950468	186.823	65.8035618	2026
																0330	Сера диоксид (516)	940.5023981	24085.819	6919.973844	2026
																0337	Углерод оксид (584)	53.4769359	1369.519	1158.432943	2026
																0410	Метан (727*)	16.4830181	422.122	45.23664	2026
022		ТУ 332. Тр. 2. Термиче- ский окислитель А1- 332-XX-201	1	8760	Дымовая труба	0361	60	4.13	9.85	132.0193364	650	612310	236389			0301	Азота диоксид (4)	44.8925957	1149.678	404.9449956	2026
																0304	Азота оксид (6)	7.2950468	186.823	65.8035618	2026
																0330	Сера диоксид (516)	940.5023981	24085.819	6919.973844	2026
																0337	Углерод оксид (584)	53.4769359	1369.519	1158.432943	2026
																0410	Метан (727*)	16.4830181	422.122	45.23664	2026
022		ТУ 332. Тр. 1 Свеча хо- лодной продувки 3321- EDV-003	1	0.1	Свеча	0362	9	0.025	226.33	0.1111	55	612257	236602			0333	Сероводород (518)			0.0000003	2026
																0334	Сероуглерод (519)			0.000000001	2026
																0370	Углерода сероокись (1295*)			0.0000005	2026
																0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)			0.0122038	2026
																0416	Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)			0.0004645	2026
																0602	Бензол (64)			0.0000397	2026
																0616	Ксилол (322)			0.0000007	2026
																0621	Толуол (558)			0.0000579	2026
																0627	Этилбензол (675)			1Е-13	2026
																1702	Бутилмеркаптан (103)			0.0000005	2026
																1707	Диметилсульфид (227)			0.000000003	2026
																1715	Метилмеркаптан (339)			0.0000006	2026
																1720	Пропилмеркаптан (471)			0.0000014	2026
																1728	Этилмеркаптан (668)			0.0000012	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)			0.0000036	2026
022		ТУ 332. Тр. 1 Свеча хо- лодной продувки 3321- EDV-008	1	0.1	Свеча	0363	9	0.025	460.61	0.2261	55	612258	236599			0333	Сероводород (518)			0.0000012	2026
																0334	Сероуглерод (519)			0.000000005	2026
																0370	Углерода сероокись (1295*)			0.0000022	2026
																0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)			0.0488151	2026
																0416	Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)			0.001858	2026

Произ- вод- ство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов ра- боты в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбросов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при макси- мально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м. точечного источ- ника /центра пло- щадного источника				Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до- сти-же- ния НДВ
		Наименование	Количе- ство, шт.						Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	Х1	У1	Х2	У2			г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	21	22	23	24	25	26
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0120241	0.369	0.3475238	2026
																0602	Бензол (64)	0.0006468	0.02	0.0186943	2026
																0616	Ксилол (322)	0.0001647	0.005	0.0047619	2026
																0621	Толуол (558)	0.0009047	0.028	0.0261459	2026
																0627	Этилбензол (675)	0.0000309	0.0009	0.0008943	2026
																1702	Бутилмеркаптан (103)	0.0000256	0.0008	0.0007388	2026
																1707	Диметилсульфид (227)	4.00Е-08	0.000001	0.0000013	2026
																1715	Метилмеркаптан (339)	0.0002598	0.008	0.0075095	2026
																1720	Пропилмеркаптан (471)	0.0000372	0.001	0.0010761	2026
																1728	Этилмеркаптан (668)	0.0000998	0.003	0.0028841	2026
																2735	Масло минеральное (716*)	0.0277778	0.852	0.804	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0032242	0.099	0.0933154	2026
022		ТУ 360. ТЛ 4. Неплотности ЗРА и ФС	1	8040	Вентиляционная труба	0503	8.5	1	46.82	36.7724	34.7	611565	236025			0333	Сероводород (518)	0.0633525	1.944	1.8308155	2026
																0334	Сероуглерод (519)	0.000006	0.0002	0.0001745	2026
																0370	Углерода сероокись (1295*)	0.0000388	0.001	0.0011216	2026
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.1866351	5.726	5.3935814	2026
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0120241	0.369	0.3475238	2026
																0602	Бензол (64)	0.0006468	0.02	0.0186943	2026
																0616	Ксилол (322)	0.0001647	0.005	0.0047619	2026
																0621	Толуол (558)	0.0009047	0.028	0.0261459	2026
																0627	Этилбензол (675)	0.0000309	0.0009	0.0008943	2026
																1702	Бутилмеркаптан (103)	0.0000256	0.0008	0.0007388	2026
																1707	Диметилсульфид (227)	4.00Е-08	0.000001	0.0000013	2026
																1715	Метилмеркаптан (339)	0.0002598	0.008	0.0075095	2026
																1720	Пропилмеркаптан (471)	0.0000372	0.001	0.0010761	2026
																1728	Этилмеркаптан (668)	0.0000998	0.003	0.0028841	2026
																2735	Масло минеральное (716*)	0.0277778	0.852	0.804	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0032242	0.099	0.0933154	2026
022		ТУ 361. ТЛ. 1. Неплотности ЗРА и ФС	1	8040	Вентиляционная труба	0520	7	0.8	146.3	73.5386	34.7	611451	236318			0333	Сероводород (518)	0.0000132	0.0002	0.0003829	2026
																0334	Сероуглерод (519)	0.0000002	0.0000003	0.0000007	2026
																0370	Углерода сероокись (1295*)	0.0000084	0.0001	0.0002438	2026
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.1871773	2.872	5.4176603	2026
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0070084	0.108	0.202852	2026
																0602	Бензол (64)	0.0005988	0.009	0.0173323	2026
																0616	Ксилол (322)	0.0000109	0.0002	0.0003164	2026
																0621	Толуол (558)	0.0008735	0.013	0.0252823	2026
																0627	Этилбензол (675)	4Е-12	6.13666Е-11	1Е-10	2026
																1702	Бутилмеркаптан (103)	0.0000081	0.0001	0.0002344	2026
																1707	Диметилсульфид (227)	0.00000004	0.0000006	0.0000013	2026
																1715	Метилмеркаптан (339)	0.0000095	0.0001	0.0002753	2026
																1720	Пропилмеркаптан (471)	0.0000209	0.0003	0.0006062	2026
																1728	Этилмеркаптан (668)	0.0000182	0.0003	0.000527	2026
																2735	Масло минеральное (716*)	0.1111111	1.705	3.216	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0031676	0.049	0.0916825	2026
022		ТУ 361. ТЛ. 2. Неплотности ЗРА и ФС	1	8040	Вентиляционная труба	0521	7	0.8	146.3	73.5386	34.7	611380	236294			0333	Сероводород (518)	0.0000132	0.0002	0.0003829	2026
																0334	Сероуглерод (519)	0.0000002	0.0000003	0.0000007	2026
																0370	Углерода сероокись (1295*)	0.0000084	0.0001	0.0002438	2026
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.1871773	2.872	5.4176603	2026
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0070084	0.108	0.202852	2026
																0602	Бензол (64)	0.0005988	0.009	0.0173323	2026
																0616	Ксилол (322)	0.0000109	0.0002	0.0003164	2026
																0621	Толуол (558)	0.0008735	0.013	0.0252823	2026
																0627	Этилбензол (675)	4Е-12	6.13666Е-11	1Е-10	2026
																1702	Бутилмеркаптан (103)	0.0000081	0.0001	0.0002344	2026
																1707	Диметилсульфид (227)	0.00000004	0.0000006	0.0000013	2026
																1715	Метилмеркаптан (339)	0.0000095	0.0001	0.0002753	2026
																1720	Пропилмеркаптан (471)	0.0000209	0.0003	0.0006062	2026
																1728	Этилмеркаптан (668)	0.0000182	0.0003	0.000527	2026
																2735	Масло минеральное (716*)	0.1111111	1.705	3.216	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0031676	0.049	0.0916825	2026
022		ТУ 361. ТЛ. 3. Неплотности ЗРА и ФС	1	8040	Вентиляционная труба	0522	7	0.8	146.3	73.5386	34.7	611419	236416			0333	Сероводород (518)	0.0000132	0.0002	0.0003829	2026
																0334	Сероуглерод (519)	0.0000002	0.0000003	0.0000007	2026
																0370	Углерода сероокись (1295*)	0.0000084	0.0001	0.0002438	2026
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.1871773	2.872	5.4176603	2026
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0070084	0.108	0.202852	2026
																0602	Бензол (64)	0.0005988	0.009	0.0173323	2026

Произ- вод- ство	Цех	Источник выделения загрязняю- щих веществ		Число часов ра- боты в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбросов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при макси- мально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м. точечного источ- ника /центра пло- щадного источника				Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до- сти-же- ния НДВ
		Наименование	Количе- ство, шт.						Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	Х1	У1	Х2	У2			г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	21	22	23	24	25	26
																0616	Ксилол (322)	0.0000109	0.0002	0.0003164	2026
																0621	Толуол (558)	0.0008735	0.013	0.0252823	2026
																0627	Этилбензол (675)	4Е-12	6.13666Е-11	1Е-10	2026
																1702	Бутилмеркаптан (103)	0.0000081	0.0001	0.0002344	2026
																1707	Диметилсульфид (227)	0.00000004	0.0000006	0.0000013	2026
																1715	Метилмеркаптан (339)	0.0000095	0.0001	0.0002753	2026
																1720	Пропилмеркаптан (471)	0.0000209	0.0003	0.0006062	2026
																1728	Этилмеркаптан (668)	0.0000182	0.0003	0.000527	2026
																2735	Масло минеральное (716*)	0.1111111	1.705	3.216	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0031676	0.049	0.0916825	2026
022		ТУ 361. ТЛ. 4. Неплот- ности ЗРА и ФС	1	8040	Вентиляционная труба	0523	7	0.8	146.3	73.5386	34.7	611358	236397			0333	Сероводород (518)	0.0000132	0.0002	0.0003829	2026
																0334	Сероуглерод (519)	0.00000002	0.0000003	0.0000007	2026
																0370	Углерода сероокись (1295*)	0.0000084	0.0001	0.0002438	2026
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.1871773	2.872	5.4176603	2026
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0070084	0.108	0.202852	2026
																0602	Бензол (64)	0.0005988	0.009	0.0173323	2026
																0616	Ксилол (322)	0.0000109	0.0002	0.0003164	2026
																0621	Толуол (558)	0.0008735	0.013	0.0252823	2026
																0627	Этилбензол (675)	4Е-12	6.13666Е-11	1Е-10	2026
																1702	Бутилмеркаптан (103)	0.0000081	0.0001	0.0002344	2026
																1707	Диметилсульфид (227)	0.00000004	0.0000006	0.0000013	2026
																1715	Метилмеркаптан (339)	0.0000095	0.0001	0.0002753	2026
																1720	Пропилмеркаптан (471)	0.0000209	0.0003	0.0006062	2026
																1728	Этилмеркаптан (668)	0.0000182	0.0003	0.000527	2026
																2735	Масло минеральное (716*)	0.1111111	1.705	3.216	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0031676	0.049	0.0916825	2026
022		ТУ 230. Факельная установка высокого давления	1	8760	Факел высокого давления (проектные данные ствола ФУ: вы- сота 100 м, диаметр 0.6096 м)	0540	Проектные данные: 100 м; расчетная: 228.9 м (Дополне- ние Б, раз- дел Б.19, сценарий 3.5)	Проект- ные дан- ные: 0.6096 м; расчет- ный: 18.35 м (Дополне- ние Б, раздел Б.19, сце- нарий 3.5)	44.31	11717.83764	1630	612757	236606			0301	Азота диоксид (4)	383.788	228.307	67.6034633	2026
																0304	Азота оксид (6)	62.36555	37.1	10.9855628	2026
																0328	Сажа (583)	319.8233333	190.256	56.3362194	2026
																0330	Сера диоксид (516)	70320.13948	41831.977	3867.188237	2026
																0333	Сероводород (518)	59.7944145	35.57	7.353571	2026
																0337	Углерод оксид (584)	3198.233333	1902.562	563.3621938	2026
																0410	Метан (727*)	79.9558333	47.564	14.0840548	2026
																1702	Бутилмеркаптан (103)	0.0587247	0.035	0.0052628	2026
																1715	Метилмеркаптан (339)	0.2257574	0.134	0.0230984	2026
																1720	Пропилмеркаптан (471)	0.1083684	0.064	0.0085777	2026
																1728	Этилмеркаптан (668)	0.1858581	0.111	0.0154446	2026
022		ТУ 230. Факельная установка низкого дав- ления	1	8760	Факел низкого давления (проектные данные ствола ФУ: вы- сота 100 м, диаметр 0.9144 м)	0541	Проектные данные: 100 м расчетная 113.7 м (Дополне- ние Б, раз- дел Б.19, сценарий 10.10- 10.11)	Проект- ные дан- ные: 0.9144 м; расчет- ный 2.368 м (Допол- нение Б, раздел Б.19, сце- нарий 10.10- 10.11)	583.09	2567.98347	1537.6	612754	236603			0301	Азота диоксид (4)	172.08	444.425	169.7230787	2026
																0304	Азота оксид (6)	27.963	72.219	27.5800003	2026
																0328	Сажа (583)	143.4	370.354	141.4358989	2026
																0330	Сера диоксид (516)	49806.65357	128633.773	7664.284833	2026
																0333	Сероводород (518)	42.3467948	109.367	17.0502849	2026
																0337	Углерод оксид (584)	1434	3703.538	1414.358989	2026
																0410	Метан (727*)	35.85	92.588	35.3589747	2026
																1702	Бутилмеркаптан (103)	0.0986049	0.255	0.0377264	2026
																1715	Метилмеркаптан (339)	0.190811	0.493	0.0907816	2026
																1720	Пропилмеркаптан (471)	0.2327579	0.601	0.0590905	2026
																1728	Этилмеркаптан (668)	0.2985372	0.771	0.0919012	2026
022		ТУ 200. Тр. 1. Неплот- ности ЗРА и ФС	1	8040	Неорганизованный выброс	6200	6				34.7	611261	236241	6	60	0333	Сероводород (518)	0.0034202		0.0989955	2026
																0334	Сероуглерод (519)	0.0000013		0.0000372	2026
																0370	Углерода сероокись (1295*)	0.0000019		0.0000551	2026
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0107038		0.3098097	2026
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0198668		0.5750257	2026
																0602	Бензол (64)	0.0004333		0.0125422	2026
																0616	Ксилол (322)	0.0006907		0.0199907	2026
																0621	Толуол (558)	0.0005177		0.014983	2026
																0627	Этилбензол (675)	0.0001156		0.003347	2026

Приложение В Таблицы к проекту НДВ Стр. 41

Произ- вод- ство	Цех	Источник выделения загрязняю- щих веществ		Число часов ра- боты в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбросов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при макси- мально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м. точечного источ- ника /центра пло- щадного источника				Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до- сти-же- ния НДВ
		Наименование	Количе- ство, шт.						Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	Х1	У1	Х2	У2			г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	21	22	23	24	25	26
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.1112669		3.2205102	2026
																0602	Бензол (64)	0.0026823		0.0776358	2026
																0616	Ксилол (322)	0.0038175		0.1104943	2026
																0621	Толуол (558)	0.0033219		0.0961483	2026
																0627	Этилбензол (675)	0.0006408		0.018547	2026
																1129	Триэтиленгликоль (1290*)	0.0000002		0.0000055	2026
																1702	Бутилмеркаптан (103)	0.0001903		0.005509	2026
																1707	Диметилсульфид (227)	3.00E-08		0.0000009	2026
																1715	Метилмеркаптан (339)	0.000169		0.004891	2026
																1720	Пропилмеркаптан (471)	0.0001446		0.0041844	2026
																1728	Этилмеркаптан (668)	0.0001602		0.0046366	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.2949519		8.5354939	2026
022		ТУ 310. Тр. 1. Неплотности ЗРА и ФС	1	8040	Неорганизованный выброс	6240	7				34.7	611691	236398	59	28	0333	Сероводород (518)	0.0000282		0.0008176	2026
																0334	Сероуглерод (519)	0.0000047		0.0001369	2026
																0370	Углерода сероокись (1295*)	0.00003		0.0008674	2026
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.2892264		8.3713683	2026
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0132935		0.3847679	2026
																0602	Бензол (64)	0.0009992		0.0289197	2026
																0616	Ксилол (322)	0.0000938		0.0027138	2026
																0621	Толуол (558)	0.0013914		0.0402736	2026
																0627	Этилбензол (675)	0.0000185		0.0005356	2026
																1702	Бутилмеркаптан (103)	0.0000183		0.0005285	2026
																1707	Диметилсульфид (227)	0.00000007		0.000002	2026
																1715	Метилмеркаптан (339)	0.000069		0.001996	2026
																1720	Пропилмеркаптан (471)	0.0000386		0.0011172	2026
																1728	Этилмеркаптан (668)	0.0000587		0.0017	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0076872		0.2224979	2026
022		ТУ 310. Тр. 2. Неплотности ЗРА и ФС	1	8040	Неорганизованный выброс	6241	7				34.7	611763	236177	59	28	0333	Сероводород (518)	0.0000282		0.0008176	2026
																0334	Сероуглерод (519)	0.0000047		0.0001369	2026
																0370	Углерода сероокись (1295*)	0.00003		0.0008674	2026
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.2892264		8.3713683	2026
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0132935		0.3847679	2026
																0602	Бензол (64)	0.0009992		0.0289197	2026
																0616	Ксилол (322)	0.0000938		0.0027138	2026
																0621	Толуол (558)	0.0013914		0.0402736	2026
																0627	Этилбензол (675)	0.0000185		0.0005356	2026
																1702	Бутилмеркаптан (103)	0.0000183		0.0005285	2026
																1707	Диметилсульфид (227)	0.00000007		0.000002	2026
																1715	Метилмеркаптан (339)	0.000069		0.001996	2026
																1720	Пропилмеркаптан (471)	0.0000386		0.0011172	2026
																1728	Этилмеркаптан (668)	0.0000587		0.0017	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0076872		0.2224979	2026
022		ТУ 320. Тр. 1. Неплотности ЗРА и ФС	1	8040	Неорганизованный выброс	6260	6				34.7	611606	236356	90	29	0333	Сероводород (518)	0.0001563		0.0044446	2026
																0334	Сероуглерод (519)	0.0000014		0.0000403	2026
																0370	Углерода сероокись (1295*)	0.0000467		0.0013305	2026
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0765218		2.1862432	2026
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0022884		0.0638393	2026
																0602	Бензол (64)	0.0001224		0.0034539	2026
																0616	Ксилол (322)	0.0000105		0.000288	2026
																0621	Толуол (558)	0.0001221		0.0034979	2026
																0627	Этилбензол (675)	0.0000016		0.0000445	2026
																1702	Бутилмеркаптан (103)	0.0000058		0.0001596	2026
																1707	Диметилсульфид (227)	5.00E-09		0.0000001	2026
																1715	Метилмеркаптан (339)	0.0000244		0.0006709	2026
																1720	Пропилмеркаптан (471)	0.0000125		0.0003443	2026
																1728	Этилмеркаптан (668)	0.0000304		0.0008343	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0555055		1.5778585	2026
022		ТУ 320. Тр. 2. Неплотности ЗРА и ФС	1	8040	Неорганизованный выброс	6262	6				34.7	611676	236136	90	29	0333	Сероводород (518)	0.0001563		0.0044446	2026
																0334	Сероуглерод (519)	0.0000014		0.0000403	2026
																0370	Углерода сероокись (1295*)	0.0000467		0.0013305	2026
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0765218		2.1862432	2026
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0022884		0.0638393	2026
																0602	Бензол (64)	0.0001224		0.0034539	2026
																0616	Ксилол (322)	0.0000105		0.000288	2026
																0621	Толуол (558)	0.0001221		0.0034979	2026
																0627	Этилбензол (675)	0.0000016		0.0000445	2026

Произ- вод- ство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов ра- боты в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбросов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при макси- мально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м. точечного источ- ника /центра пло- щадного источника				Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до- сти-же- ния НДВ
		Наименование	Количе- ство, шт.						Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	Х1	У1	Х2	У2			г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	21	22	23	24	25	26
																0337	Углерод оксид (584)	4Е-10		0.00000001	2026
																0370	Углерода сероокись (1295*)	0.0000016		0.0000462	2026
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.023364		0.6762481	2026
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0008893		0.0257395	2026
																0602	Бензол (64)	0.000076		0.0021993	2026
																0616	Ксилол (322)	0.0000021		0.0000608	2026
																0621	Толуол (558)	0.0001108		0.003208	2026
																0627	Этилбензол (675)	0.0000003		0.0000091	2026
																1129	Триэтиленгликоль (1290*)	0.00000004		0.0000011	2026
																1702	Бутилмеркаптан (103)	0.0000011		0.0000307	2026
																1707	Диметилсульфид (227)	0.0000013		0.0000362	2026
																1715	Метилмеркаптан (339)	0.0000208		0.0006026	2026
																1720	Пропилмеркаптан (471)	0.0000027		0.0000769	2026
																1728	Этилмеркаптан (668)	0.0000078		0.0002269	2026
																1852	Моноэтаноламин (29)	0.1182087		3.4214312	2026
																022		ТУ 330. Тр. 2. Неплотности ЗРА и ФС	1	8040	Неорганизованный выброс
0330	Сера диоксид (516)	0.000006		0.0001726	2026																
0333	Сероводород (518)	0.0122797		0.3554247	2026																
0334	Сероуглерод (519)	0.0000002		0.0000051	2026																
0337	Углерод оксид (584)	4Е-10		0.00000001	2026																
0370	Углерода сероокись (1295*)	0.0000016		0.0000462	2026																
0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.023364		0.6762481	2026																
0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0008893		0.0257395	2026																
0602	Бензол (64)	0.000076		0.0021993	2026																
0616	Ксилол (322)	0.0000021		0.0000608	2026																
0621	Толуол (558)	0.0001108		0.003208	2026																
0627	Этилбензол (675)	0.0000003		0.0000091	2026																
1129	Триэтиленгликоль (1290*)	0.00000004		0.0000011	2026																
1702	Бутилмеркаптан (103)	0.0000011		0.0000307	2026																
1707	Диметилсульфид (227)	0.0000013		0.0000362	2026																
022		ТУ 340. Тр. 1. Неплотности ЗРА и ФС	1	8040	Неорганизованный выброс	6320	6				34.7	611623	236389	30	17						
																1720	Пропилмеркаптан (471)	0.0000027		0.0000769	2026
																1728	Этилмеркаптан (668)	0.0000078		0.0002269	2026
																1852	Моноэтаноламин (29)	0.1182087		3.4214312	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.350069	10.1323958	2026	
																0333	Сероводород (518)	0.0000144		0.0004179	2026
																0334	Сероуглерод (519)	0.0000004		0.0000109	2026
																0370	Углерода сероокись (1295*)	0.0000029		0.0000841	2026
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0168672		0.488205	2026
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0008598		0.0248865	2026
																0602	Бензол (64)	0.0000516		0.0014931	2026
																0616	Ксилол (322)	0.0000034		0.0000977	2026
																0621	Толуол (558)	0.0000618		0.0017896	2026
																0627	Этилбензол (675)	0.0000007		0.0000205	2026
																1702	Бутилмеркаптан (103)	0.0000017		0.0000487	2026
																022		ТУ 340. Тр. 2. Неплотности ЗРА и ФС	1	8040	Неорганизованный выброс
1715	Метилмеркаптан (339)	0.0000061		0.0001761	2026																
1720	Пропилмеркаптан (471)	0.0000037		0.0001067	2026																
1728	Этилмеркаптан (668)	0.0000073		0.0002115	2026																
2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0050428		0.14596	2026																
0333	Сероводород (518)	0.0000144		0.0004179	2026																
0334	Сероуглерод (519)	0.0000004		0.0000109	2026																
0370	Углерода сероокись (1295*)	0.0000029		0.0000841	2026																
0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0168672		0.488205	2026																
0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0008598		0.0248865	2026																
0602	Бензол (64)	0.0000516		0.0014931	2026																
0616	Ксилол (322)	0.0000034		0.0000977	2026																
0621	Толуол (558)	0.0000618		0.0017896	2026																
0627	Этилбензол (675)	0.0000007		0.0000205	2026																
1702	Бутилмеркаптан (103)	0.0000017		0.0000487	2026																
022		ТУ 331. Тр. 1. Неплотности ЗРА и ФС			Неорганизованный выброс	6340	10				34.7	612097	236615	145	36						
																1715	Метилмеркаптан (339)	0.0000061		0.0001761	2026
																1720	Пропилмеркаптан (471)	0.0000037		0.0001067	2026
																1728	Этилмеркаптан (668)	0.0000073		0.0002115	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0050428		0.14596	2026
																0303	Аммиак (32)	0.000000006		0.0000002	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0017197		0.0497743	2026

Произ- вод- ство	Цех	Источник выделения загрязняю- щих веществ		Число часов ра- боты в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбросов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при макси- мально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м. точечного источ- ника /центра пло- щадного источника				Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до- сти-же- ния НДВ																
		Наименование	Количе- ство, шт.						Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	Х1	У1	Х2	У2			г/с	мг/нм3	т/год																	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	21	22	23	24	25	26																
			1	8040												0331	Сера элементарная (1125*)	0.1458476		4.221412	2026																
																0333	Сероводород (518)	0.0105369		0.3049789	2026																
																0334	Сероуглерод (519)	0.0000406		0.0011759	2026																
																0337	Углерод оксид (584)	0.000242		0.0070059	2026																
																0370	Углерода сероокись (1295*)	0.0003075		0.0089015	2026																
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0309739		0.8965081	2026																
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0011789		0.0341231	2026																
																0602	Бензол (64)	0.0001007		0.0029156	2026																
																0616	Ксилол (322)	0.0000018		0.0000532	2026																
																0621	Толуол (558)	0.0001469		0.0042529	2026																
																0627	Этилбензол (675)	3Е-13	9Е-12		2026																
																1702	Бутилмеркаптан (103)	0.0000014		0.0000394	2026																
																1707	Диметилсульфид (227)	0.000000008		0.0000002	2026																
																1715	Метилмеркаптан (339)	0.0000045		0.0001302	2026																
																1720	Пропилмеркаптан (471)	0.0000035		0.000102	2026																
																1728	Этилмеркаптан (668)	0.0000031		0.0000886	2026																
																1852	Моноэтаноламин (29)	5Е-11	0.000000001		2026																
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0000092		0.0002657	2026																
																022		ТУ 331. Тр. 2. Неплотности ЗРА и ФС	1	8040	Неорганизованный выброс	6341	10				34.7	612196	236337	145	36	0303	Аммиак (32)	0.000000006		0.0000002	2026
																																0330	Сера диоксид (516)	0.0017197		0.0497743	2026
0331	Сера элементарная (1125*)	0.1458476		4.221412	2026																																
0333	Сероводород (518)	0.0105369		0.3049789	2026																																
0334	Сероуглерод (519)	0.0000406		0.0011759	2026																																
0337	Углерод оксид (584)	0.000242		0.0070059	2026																																
0370	Углерода сероокись (1295*)	0.0003075		0.0089015	2026																																
0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0309739		0.8965081	2026																																
0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0011789		0.0341231	2026																																
0602	Бензол (64)	0.0001007		0.0029156	2026																																
0616	Ксилол (322)	0.0000018		0.0000532	2026																																
0621	Толуол (558)	0.0001469		0.0042529	2026																																
0627	Этилбензол (675)	3Е-13	9Е-12		2026																																
1702	Бутилмеркаптан (103)	0.0000014		0.0000394	2026																																
1707	Диметилсульфид (227)	0.000000008		0.0000002	2026																																
1715	Метилмеркаптан (339)	0.0000045		0.0001302	2026																																
1720	Пропилмеркаптан (471)	0.0000035		0.000102	2026																																
1728	Этилмеркаптан (668)	0.0000031		0.0000886	2026																																
1852	Моноэтаноламин (29)	5Е-11	0.000000001		2026																																
2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0000092		0.0002657	2026																																
022		ТУ 332. Тр. 1. Неплотности ЗРА и ФС	1	8040	Неорганизованный выброс	6360	12				34.7	612244	236595	70	20	0330	Сера диоксид (516)	0.0000705		0.0020404	2026																
																0333	Сероводород (518)	0.0155831		0.4510372	2026																
																0334	Сероуглерод (519)	0.00000003		0.000001	2026																
																0337	Углерод оксид (584)	0.000065		0.0018814	2026																
																0370	Углерода сероокись (1295*)	0.0000154		0.0004453	2026																
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.3446012		9.974137	2026																
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0131163		0.3796381	2026																
																0602	Бензол (64)	0.0011207		0.0324375	2026																
																0616	Ксилол (322)	0.0000205		0.0005922	2026																
																0621	Толуол (558)	0.0016347		0.0473159	2026																
																0627	Этилбензол (675)	3Е-12	1Е-10		2026																
																1702	Бутилмеркаптан (103)	0.0000152		0.0004386	2026																
																1707	Диметилсульфид (227)	0.0000001		0.0000024	2026																
																1715	Метилмеркаптан (339)	0.0000177		0.0005134	2026																
																1720	Пропилмеркаптан (471)	0.0000392		0.0011345	2026																
																1728	Этилмеркаптан (668)	0.0000341		0.0009856	2026																
																1852	Моноэтаноламин (29)	0.0142192		0.41156	2026																
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0001021		0.0029565	2026																
																022		ТУ 332. Тр. 2. Неплотности ЗРА и ФС	1	8040	Неорганизованный выброс	6361	12				34.7	612334	236315	70	20	0330	Сера диоксид (516)	0.0000705		0.0020404	2026
																																0333	Сероводород (518)	0.0155831		0.4510372	2026
0334	Сероуглерод (519)	0.00000003		0.000001	2026																																
0337	Углерод оксид (584)	0.000065		0.0018814	2026																																
0370	Углерода сероокись (1295*)	0.0000154		0.0004453	2026																																
0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.3446012		9.974137	2026																																
0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0131163		0.3796381	2026																																
0602	Бензол (64)	0.0011207		0.0324375	2026																																
0616	Ксилол (322)	0.0000205		0.0005922	2026																																
0621	Толуол (558)	0.0016347		0.0473159	2026																																
0627	Этилбензол (675)	3Е-12	1Е-10		2026																																

Произ- вод- ство	Цех	Источник выделения загрязняю- щих веществ		Число часов ра- боты в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбросов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при макси- мально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м. точечного источ- ника /центра пло- щадного источника				Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до- сти-же- ния НДВ
		Наименование	Количе- ство, шт.						Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	Х1	У1	Х2	У2			г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	21	22	23	24	25	26
																0602 Бензол (64)		0.0000407		0.0011784	2026
																0616 Ксилол (322)		0.0000007		0.0000215	2026
																0621 Толуол (558)		0.0000594		0.0017189	2026
																0627 Этилбензол (675)		1Е-13		4Е-12	2026
																1702 Бутилмеркаптан (103)		0.0000006		0.0000159	2026
																1707 Диметилсульфид (227)		0.000000003		0.0000001	2026
																1715 Метилмеркаптан (339)		0.0000006		0.0000186	2026
																1720 Пропилмеркаптан (471)		0.0000014		0.0000412	2026
																1728 Этилмеркаптан (668)		0.0000012		0.0000358	2026
																1852 Моноэтаноламин (29)		0.0000015		0.000043	2026
																1880 Диэтаноламин (367*)		0.000000002		0.00000006	2026
																2754 Углеводороды пред. С12-С19 (10)		0.0000037		0.0001074	2026
022		ТУ 230. Неплотности ЗРА и ФС	1	8040	Неорганизованный выброс	6540	5				34.7	611506	236218	14	19	0333 Сероводород (518)		0.030971		0.8942836	2026
																0334 Сероуглерод (519)		0.0000041		0.0001186	2026
																0370 Углерода сероокись (1295*)		0.0000203		0.000585	2026
																0415 Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)		0.1559377		4.5026831	2026
																0416 Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)		0.0098855		0.2854413	2026
																0602 Бензол (64)		0.0004054		0.0117071	2026
																0616 Ксилол (322)		0.000063		0.0018187	2026
																0621 Толуол (558)		0.0005873		0.0169575	2026
																0627 Этилбензол (675)		0.0000107		0.000309	2026
																1129 Триэтиленгликоль (1290*)		0.000000001		0.00000003	2026
																1702 Бутилмеркаптан (103)		0.0000241		0.0006965	2026
																1707 Диметилсульфид (227)		0.000000002		0.0000007	2026
																1715 Метилмеркаптан (339)		0.0000456		0.0013179	2026
																1720 Пропилмеркаптан (471)		0.0000395		0.0011418	2026
																1728 Этилмеркаптан (668)		0.0000536		0.001548	2026
																2754 Углеводороды пред. С12-С19 (10)		0.0008617		0.0248828	2026
022		ТУ 550. А-550-VA-003 Неплотности ЗРА и ФС	1	8040	Неорганизованный выброс	6760	2				34.7	610502	236529	2	5	0333 Сероводород (518)		0.0000001		0.0000043	2026
																0334 Сероуглерод (519)		0.000000001		0.00000002	2026
																0370 Углерода сероокись (1295*)		0.0000003		0.0000079	2026
																0415 Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)		0.0061214		0.1771764	2026
																0416 Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)		0.000233		0.0067437	2026
																0602 Бензол (64)		0.0000199		0.0005762	2026
																0616 Ксилол (322)		0.0000004		0.0000105	2026
																0621 Толуол (558)		0.000029		0.0008405	2026
																0627 Этилбензол (675)		1Е-13		2Е-12	2026
																1702 Бутилмеркаптан (103)		0.0000003		0.0000078	2026
																1707 Диметилсульфид (227)		0.000000001		0.00000004	2026
																1715 Метилмеркаптан (339)		0.0000003		0.0000091	2026
																1720 Пропилмеркаптан (471)		0.0000007		0.0000202	2026
																1728 Этилмеркаптан (668)		0.0000006		0.0000175	2026
																2754 Углеводороды пред. С12-С19 (10)		0.0000018		0.0000525	2026
022		ТУ 550. А-550-VA-004 Неплотности ЗРА и ФС	1	8040	Неорганизованный выброс	6761	2				34.7	611223	236568	5	2	0333 Сероводород (518)		0.0000001		0.0000043	2026
																0334 Сероуглерод (519)		0.000000001		0.00000002	2026
																0370 Углерода сероокись (1295*)		0.0000003		0.0000079	2026
																0415 Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)		0.0061214		0.1771764	2026
																0416 Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)		0.000233		0.0067437	2026
																0602 Бензол (64)		0.0000199		0.0005762	2026
																0616 Ксилол (322)		0.0000004		0.0000105	2026
																0621 Толуол (558)		0.000029		0.0008405	2026
																0627 Этилбензол (675)		1Е-13		2Е-12	2026
																1702 Бутилмеркаптан (103)		0.0000003		0.0000078	2026
																1707 Диметилсульфид (227)		0.000000001		0.00000004	2026
																1715 Метилмеркаптан (339)		0.0000003		0.0000091	2026
																1720 Пропилмеркаптан (471)		0.0000007		0.0000202	2026
																1728 Этилмеркаптан (668)		0.0000006		0.0000175	2026
																2754 Углеводороды пред. С12-С19 (10)		0.0000018		0.0000525	2026
022		ТУ 550. А-550-VA-005 Неплотности ЗРА и ФС	1	8040	Неорганизованный выброс	6762	2				34.7	612543	236536	2	5	0333 Сероводород (518)		0.0000001		0.0000043	2026
																0334 Сероуглерод (519)		0.000000001		0.00000002	2026
																0370 Углерода сероокись (1295*)		0.0000003		0.0000079	2026
																0415 Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)		0.0061214		0.1771764	2026
																0416 Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)		0.000233		0.0067437	2026
																0602 Бензол (64)		0.0000199		0.0005762	2026
																0616 Ксилол (322)		0.0000004		0.0000105	2026
																0621 Толуол (558)		0.000029		0.0008405	2026
																0627 Этилбензол (675)		1Е-13		2Е-12	2026

Приложение В	Таблицы к проекту НДВ	Стр. 49
--------------	-----------------------	---------

Произ- вод- ство	Цех	Источник выделения загрязняю- щих веществ		Число часов ра- боты в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбросов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при макси- мально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м. точечного источ- ника /центра пло- щадного источника				Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до- сти-же- ния НДВ																
		Наименование	Количе- ство, шт.						Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	Х1	У1	Х2	У2			г/с	мг/нм3	т/год																	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	21	22	23	24	25	26																
																1728	Этилмеркаптан (668)	0.0000006		0.0000175	2026																
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0000018		0.0000525	2026																
022		Неплотности ЗРА и ФС от ТР – 019 А/В, ТР – 02 А/В	1	4416	Неорганизованный выброс	6776	2				34.7	611443	235996	1	1	0333	Сероводород (518)	0.00000001		0.0000002	2026																
																0334	Сероуглерод (519)	5Е-11		0.000000001	2026																
																0370	Углерида сероокись (1295*)	0.00000002		0.0000004	2026																
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0005356		0.0085148	2026																
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0000204		0.0003241	2026																
																0602	Бензол (64)	0.0000017		0.0000277	2026																
																0616	Ксилол (322)	0.00000003		0.0000005	2026																
																0621	Толуол (558)	0.0000025		0.0000404	2026																
																1702	Бутилмеркаптан (103)	0.00000002		0.0000004	2026																
																1707	Диметилсульфид (227)	1Е-10		0.000000002	2026																
																1715	Метилмеркаптан (339)	0.00000003		0.0000004	2026																
																1720	Пропилмеркаптан (471)	0.00000006		0.000001	2026																
																1728	Этилмеркаптан (668)	0.00000005		0.0000008	2026																
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0000002		0.0000025	2026																
																022		Емкость нейтрализации шлама ТЖГЦ и ГФУ	1	8760	Неорганизованный выброс	6783	5				34.7	611160	236173	2	6	0333	Сероводород (518)	0.000006307		0.0001987	2026
																																1052	Метанол (338)	0.0157161		0.4956233	2026
2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0252105		0.7950368	2026																																
022		Емкость нейтрализации шлама ТЖГЦ и ГФУ	1	8760	Неорганизованный выброс	6786	5				34.7	611299	236030	2	6	0333	Сероводород (518)	0.000006307		0.0001987	2026																
																1052	Метанол (338)	0.0157161		0.4956233	2026																
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0252105		0.7950368	2026																
022		Емкость нейтрализации шлама ТЖГЦ и ГФУ	1	8760	Неорганизованный выброс	6787	5				34.7	611329	235933	2	6	0333	Сероводород (518)	0.000006307		0.0001987	2026																
																1052	Метанол (338)	0.0157161		0.4956233	2026																
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0252105		0.7950368	2026																
Складская зона																																					
023		ТУ 334. А1-334-ТА-001 Резервуар хранения серы	1	8760	Дыхательный клапан	0480	12	0.6	0.15	0.0424115	140	611837	236766			0333	Сероводород (518)	0.0968919	3456.139	3.0555838	2026																
023		ТУ 334. А1-334-ТА-002 Резервуар хранения серы	1	8760	Дыхательный клапан	0481	12	0.6	0.15	0.0424115	140	611824	236792			0333	Сероводород (518)	0.0968919	3456.139	3.0555838	2026																
023		ТУ М1-334. Резервуар серы М1-334-ТС-003	1	8760	Дыхательный клапан	0482	7	0.2	0.25	0.008	140	612109	237074			0333	Сероводород (518)	0.0284722	5384.166	0.217248	2026																
023		ТУ М1-334. Промежу- точный резервуар плавления серы М1- 334-ТС-006	1	8760	Дыхательный клапан	0483	7	0.2	0.25	0.008	140	612109	237074			0330	Сера диоксид (516)	0.0020667	390.818	0.0651744	2026																
																0333	Сероводород (518)	0.0103333	1954.054	0.325872	2026																
023		ТУ 220. А1-220-ТВ-001 Резервуар нефти	1	8760	Неорганизованный выброс	6400	20				34.7	611002	236668	68	68	0333	Сероводород (518)	0.0002812		0.0005677	2026																
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	20.3731308		41.1324411	2026																
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	7.5512169		15.2455696	2026																
																0602	Бензол (64)	0.0984073		0.19868	2026																
																0616	Ксилол (322)	0.030928		0.0624423	2026																
																0621	Толуол (558)	0.061856		0.1248846	2026																
																1716	Смесь природных меркаптанов (526)	0.0005623		0.0011353	2026																
																0333	Сероводород (518)	0.0002812		0.0005677	2026																
023		ТУ 220. А1-220-ТВ-002 Резервуар нефти	1	8760	Неорганизованный выброс	6401	20				34.7	611228	236744	68	68	0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	20.3731308		41.1324411	2026																
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	7.5512169		15.2455696	2026																
																0602	Бензол (64)	0.0984073		0.19868	2026																
																0616	Ксилол (322)	0.030928		0.0624423	2026																
																0621	Толуол (558)	0.061856		0.1248846	2026																
																1716	Смесь природных меркаптанов (526)	0.0005623		0.0011353	2026																
																0333	Сероводород (518)	0.0002812		0.0005677	2026																
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	20.3731308		41.1324411	2026																
023		ТУ 220. А1-220-ТВ-003 Резервуар нефти	1	8760	Неорганизованный выброс	6402	20				34.7	611453	236814	68	68	0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	7.5512169		15.2455696	2026																
																0602	Бензол (64)	0.0984073		0.19868	2026																
																0616	Ксилол (322)	0.030928		0.0624423	2026																
																0621	Толуол (558)	0.061856		0.1248846	2026																
																1716	Смесь природных меркаптанов (526)	0.0005623		0.0011353	2026																
																0333	Сероводород (518)	0.0002812		0.0005677	2026																
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	20.3731308		41.1324411	2026																
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	7.5512169		15.2455696	2026																
023		ТУ 220. Неплотности ЗРА и ФС	1	8040	Неорганизованный выброс	6403	6				34.7	611003	236485	40	17	0333	Сероводород (518)	0.0000389		0.0011257	2026																
																0334	Сероуглерод (519)	0.0000003		0.0000096	2026																
																0370	Углерида сероокись (1295*)	0.00000001		0.0000003	2026																
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0012922		0.0374007	2026																

Произ- вод- ство	Цех	Источник выделения загрязняю- щих веществ		Число часов ра- боты в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбросов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при макси- мально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м. точечного источ- ника /центра пло- щадного источника				Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до- сти-же- ния НДВ
		Наименование	Количе- ство, шт.						Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	Х1	У1	Х2	У2			г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	21	22	23	24	25	26
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0049525		0.1433463	2026
																0602	Бензол (64)	0.0001071		0.0030993	2026
																0616	Ксилол (322)	0.0001746		0.0050535	2026
																0621	Толуол (558)	0.0001267		0.0036685	2026
																0627	Этилбензол (675)	0.0000292		0.0008459	2026
																1702	Бутилмеркаптан (103)	0.0000072		0.0002075	2026
																1715	Метилмеркаптан (339)	0.000000009		0.0000003	2026
																1720	Пропилмеркаптан (471)	0.0000032		0.0000918	2026
																1728	Этилмеркаптан (668)	0.0000003		0.0000076	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0138515		0.4009174	2026
023		ТУ 220. Неплотности ЗРА и ФС	1	8040	Неорганизованный выброс	6404	6				34.7	611262	236575	40	17	0333	Сероводород (518)	0.0000389		0.0011257	2026
																0334	Сероуглерод (519)	0.0000003		0.0000096	2026
																0370	Углерода сероокись (1295*)	0.00000001		0.0000003	2026
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0012922		0.0374007	2026
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0049525		0.1433463	2026
																0602	Бензол (64)	0.0001071		0.0030993	2026
																0616	Ксилол (322)	0.0001746		0.0050535	2026
																0621	Толуол (558)	0.0001267		0.0036685	2026
																0627	Этилбензол (675)	0.0000292		0.0008459	2026
																1702	Бутилмеркаптан (103)	0.0000072		0.0002075	2026
																1715	Метилмеркаптан (339)	0.000000009		0.0000003	2026
																1720	Пропилмеркаптан (471)	0.0000032		0.0000918	2026
																1728	Этилмеркаптан (668)	0.0000003		0.0000076	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0138515		0.4009174	2026
023		ТУ 220. Неплотности ЗРА и ФС	1	8040	Неорганизованный выброс	6405	6				34.7	611481	236653	40	17	0333	Сероводород (518)	0.0000253		0.0007317	2026
																0334	Сероуглерод (519)	0.0000002		0.0000062	2026
																0370	Углерода сероокись (1295*)	0.000000007		0.0000002	2026
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0008399		0.0243099	2026
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0032191		0.0931728	2026
																0602	Бензол (64)	0.0000696		0.0020145	2026
																0616	Ксилол (322)	0.0001135		0.0032847	2026
																0621	Толуол (558)	0.0000824		0.0023844	2026
																0627	Этилбензол (675)	0.000019		0.0005498	2026
																1702	Бутилмеркаптан (103)	0.0000047		0.0001349	2026
																1715	Метилмеркаптан (339)	0.000000006		0.0000002	2026
																1720	Пропилмеркаптан (471)	0.0000021		0.0000597	2026
																1728	Этилмеркаптан (668)	0.0000002		0.0000005	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0090032		0.2605898	2026
023		ТУ 221. Неплотности ЗРА и ФС	1	8040	Неорганизованный выброс	6420	7				34.7	610614	236766	60	14	0333	Сероводород (518)	0.0001747		0.0050567	2026
																0334	Сероуглерод (519)	0.0000007		0.0000214	2026
																0370	Углерода сероокись (1295*)	0.0000379		0.001098	2026
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0623949		1.8059586	2026
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0005038		0.0145834	2026
																0602	Бензол (64)	0.0001002		0.0029008	2026
																0621	Толуол (558)	2Е-11		6Е-10	2026
																1702	Бутилмеркаптан (103)	0.0000004		0.000013	2026
																1707	Диметилсульфид (227)	0.00000006		0.0000017	2026
																1715	Метилмеркаптан (339)	0.0000034		0.0000973	2026
																1720	Пропилмеркаптан (471)	0.0000005		0.0000141	2026
																1728	Этилмеркаптан (668)	0.0000003		0.0000009	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0622206		1.8009132	2026
023		Экспортные насосы СУГ А1-221-РА-005А/В и коммерческий узел учета	1	4416	Неорганизованный выброс	6421	2				34.7	610690	236790	3	3	0333	Сероводород (518)	0.0000304		0.0004839	2026
																0334	Сероуглерод (519)	0.0000001		0.0000021	2026
																0370	Углерода сероокись (1295*)	0.0000066		0.0001051	2026
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0108709		0.1728212	2026
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0000878		0.0013956	2026
																0602	Бензол (64)	0.0000175		0.0002776	2026
																0621	Толуол (558)	3Е-12		5Е-11	2026
																1702	Бутилмеркаптан (103)	0.00000008		0.0000012	2026
																1707	Диметилсульфид (227)	0.00000001		0.0000002	2026
																1715	Метилмеркаптан (339)	0.0000006		0.0000093	2026
																1720	Пропилмеркаптан (471)	0.00000008		0.0000013	2026
																1728	Этилмеркаптан (668)	0.00000005		0.0000009	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0108405		0.1723384	2026

Произ- вод- ство	Цех	Источник выделения загрязняю- щих веществ		Число часов ра- боты в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбросов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при макси- мально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м. точечного источ- ника /центра пло- щадного источника				Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до- сти-же- ния НДВ
		Наименование	Количе- ство, шт.						Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	Х1	У1	Х2	У2			г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	21	22	23	24	25	26
023		ТУ 334. Насосы резер- вуара хранения серы 334-РА-101А/В	1	8760	Неорганизованный выброс	6480	2				34.7	611862	236780	2	2	0333	Сероводород (518)	0.00000002		0.0000007	2026
023		ТУ 334. Насосы резер- вуара хранения серы 334-РА-201А/В	1	8760	Неорганизованный выброс	6481	2				34.7	611850	236801	2	2	0333	Сероводород (518)	0.00000002		0.0000007	2026
023		ТУ 334. Блоки фор- мовки серы 334-TZ-001- 006	5	8760	Неорганизованный выброс	6482	11.5				34.7	612272	237279	800	290	0331	Сера элементарная (1125*)	1.6214268		18.2755092	2026
																0333	Сероводород (518)	0.0359775		1.1345887	2026
023		ТУ М1-334. Дробильная установка серы М1-334- ZX-010	1	8760	Неорганизованный выброс	6490	8				34.7	612093	237126	2	2	0331	Сера элементарная (1125*)	0.0051667		0.162936	2026
023		Пересыпка (перевалка, перемещение, по- груза) комовой серы	1	8760	Неорганизованный выброс	6491	2				34.7	612100	237102	2	2	0331	Сера элементарная (1125*)	0.1463889		3.25872	2026
Система трубопроводов																					
024		ТУ 170. GE-2 Залповый сброс газа	1	1	Свеча	0960	4	0.152	752.35	13.652	15	610070	238194			0333	Сероводород (518)			0.0005163	2026
																0334	Сероуглерод (519)			0.000002	2026
																0370	Углерода сероокись (1295*)			0.0009458	2026
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)			21.1871274	2026
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)			0.8064298	2026
																0602	Бензол (64)			0.0689039	2026
																0616	Ксилол (322)			0.001258	2026
																0621	Толуол (558)			0.1005088	2026
																0627	Этилбензол (675)			2Е-10	2026
																1702	Бутилмеркаптан (103)			0.0009317	2026
																1707	Диметилсульфид (227)			0.0000051	2026
																1715	Метилмеркаптан (339)			0.0010905	2026
																1720	Пропилмеркаптан (471)			0.0024099	2026
																1728	Этилмеркаптан (668)			0.0020937	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)			0.0062802	2026
024		ТУ 170. GE-2 Залповый сброс газа	1	1	Свеча	0961	4	0.152	752.35	13.652	15	631048	254596			0333	Сероводород (518)			0.0005163	2026
																0334	Сероуглерод (519)			0.000002	2026
																0370	Углерода сероокись (1295*)			0.0009458	2026
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)			21.1871274	2026
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)			0.8064298	2026
																0602	Бензол (64)			0.0689039	2026
																0616	Ксилол (322)			0.001258	2026
																0621	Толуол (558)			0.1005088	2026
																0627	Этилбензол (675)			2Е-10	2026
																1702	Бутилмеркаптан (103)			0.0009317	2026
																1707	Диметилсульфид (227)			0.0000051	2026
																1715	Метилмеркаптан (339)			0.0010905	2026
																1720	Пропилмеркаптан (471)			0.0024099	2026
																1728	Этилмеркаптан (668)			0.0020937	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)			0.0062802	2026
024		ТУ 170. GE-4 Залповый сброс газа	1	1	Свеча	0963	4	0.152	752.35	13.652	15	676757	283560			0333	Сероводород (518)			0.0005163	2026
																0334	Сероуглерод (519)			0.000002	2026
																0370	Углерода сероокись (1295*)			0.0009458	2026
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)			21.1871274	2026
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)			0.8064298	2026
																0602	Бензол (64)			0.0689039	2026

Произ- вод- ство	Цех	Источник выделения загрязняю- щих веществ		Число часов ра- боты в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбросов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при макси- мально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м. точечного источ- ника /центра пло- щадного источника				Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до- сти-же- ния НДВ
		Наименование	Количе- ство, шт.						Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	Х1	У1	Х2	У2			г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	21	22	23	24	25	26
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0022939		0.0723397	2026
																0602	Бензол (64)	0.0000496		0.0015641	2026
																0616	Ксилол (322)	0.0000809		0.0025503	2026
																0621	Толуол (558)	0.0000587		0.0018513	2026
																0627	Этилбензол (675)	0.0000135		0.0004269	2026
																1702	Бутилмеркаптан (103)	0.0000033		0.0001047	2026
																1715	Метилмеркаптан (339)	0.000000004		0.0000001	2026
																1720	Пропилмеркаптан (471)	0.0000015		0.0000463	2026
																1728	Этилмеркаптан (668)	0.0000001		0.0000039	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0064156		0.202323	2026
024		ТУ 160. ОЕ-5 Блок ли- нейной задвижки	1	8760	Неорганизованный выброс	6944	2				34.7	565703	227801	20	20	0333	Сероводород (518)	0.0003357		0.0105877	2026
																0334	Сероуглерод (519)	0.0000028		0.0000899	2026
																0370	Углерода сероокись (1295*)	0.00000009		0.0000027	2026
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0111543		0.3517619	2026
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0427513		1.3482035	2026
																0602	Бензол (64)	0.0009243		0.02915	2026
																0616	Ксилол (322)	0.0015072		0.0475296	2026
																0621	Толуол (558)	0.0010941		0.0345028	2026
																0627	Этилбензол (675)	0.0002523		0.0079556	2026
																1702	Бутилмеркаптан (103)	0.0000619		0.0019513	2026
																1715	Метилмеркаптан (339)	0.00000008		0.0000024	2026
																1720	Пропилмеркаптан (471)	0.0000274		0.0008637	2026
																1728	Этилмеркаптан (668)	0.0000023		0.0000718	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.1195687		3.7707172	2026
024		ТУ 160. TR-2 Узел за- порной арматуры	1	8040	Неорганизованный выброс	6949	2				34.7	614084	232828	3	3	0333	Сероводород (518)	0.0000636		0.0018413	2026
																0334	Сероуглерод (519)	0.00000005		0.0000014	2026
																0370	Углерода сероокись (1295*)	0.00000004		0.0000011	2026
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0002317		0.0067062	2026
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0007801		0.0225795	2026
																0602	Бензол (64)	0.0000166		0.000481	2026
																0616	Ксилол (322)	0.0000274		0.0007924	2026
																0621	Толуол (558)	0.0000201		0.0005812	2026
																0627	Этилбензол (675)	0.0000046		0.0001335	2026
																1702	Бутилмеркаптан (103)	0.0000013		0.0000362	2026
																1715	Метилмеркаптан (339)	0.0000008		0.0000227	2026
																1720	Пропилмеркаптан (471)	0.0000009		0.0000247	2026
																1728	Этилмеркаптан (668)	0.0000008		0.0000234	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0023217		0.0671981	2026
024		ТУ 160. TR-3 Узел за- порной арматуры	1	8040	Неорганизованный выброс	6950	2				34.7	614836	228256	3	3	0333	Сероводород (518)	0.0000636		0.0018413	2026
																0334	Сероуглерод (519)	0.00000005		0.0000014	2026
																0370	Углерода сероокись (1295*)	0.00000004		0.0000011	2026
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0002317		0.0067062	2026
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0007801		0.0225795	2026
																0602	Бензол (64)	0.0000166		0.000481	2026
																0616	Ксилол (322)	0.0000274		0.0007924	2026
																0621	Толуол (558)	0.0000201		0.0005812	2026
																0627	Этилбензол (675)	0.0000046		0.0001335	2026
																1702	Бутилмеркаптан (103)	0.0000013		0.0000362	2026
																1715	Метилмеркаптан (339)	0.0000008		0.0000227	2026
																1720	Пропилмеркаптан (471)	0.0000009		0.0000247	2026
																1728	Этилмеркаптан (668)	0.0000008		0.0000234	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0023217		0.0671981	2026
024		ТУ 160. TR-4 Узел за- порной арматуры	1	8040	Неорганизованный выброс	6951	2				34.7	614988	224265	3	3	0333	Сероводород (518)	0.0000636		0.0018413	2026
																0334	Сероуглерод (519)	0.00000005		0.0000014	2026
																0370	Углерода сероокись (1295*)	0.00000004		0.0000011	2026
																0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0002317		0.0067062	2026
																0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0007801		0.0225795	2026
																0602	Бензол (64)	0.0000166		0.000481	2026
																0616	Ксилол (322)	0.0000274		0.0007924	2026
																0621	Толуол (558)	0.0000201		0.0005812	2026
																0627	Этилбензол (675)	0.0000046		0.0001335	2026
																1702	Бутилмеркаптан (103)	0.0000013		0.0000362	2026
																1715	Метилмеркаптан (339)	0.0000008		0.0000227	2026
																1720	Пропилмеркаптан (471)	0.0000009		0.0000247	2026
																1728	Этилмеркаптан (668)	0.0000008		0.0000234	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0023217		0.0671981	2026

Произ- вод- ство	Цех	Источник выделения загрязняю- щих веществ		Число часов ра- боты в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбросов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при макси- мально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м. точечного источ- ника /центра пло- щадного источника				Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до- сти-же- ния НДВ
		Наименование	Количе- ство, шт.						Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	Х1	У1	Х2	У2			г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	21	22	23	24	25	26
		Резервный дизельный генератор Caterpillar 3608	1	14												0304	Азота оксид (6)	1.0569	260.482	0.0479378	2026
																0328	Сажа (583)	0.4516667	111.317	0.0204863	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.9033333	222.634	0.0409725	2026
																0337	Углерод оксид (584)	5.42	1335.805	0.245835	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000098	0.002	0.0000005	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.1129167	27.829	0.0049167	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	2.71	667.903	0.1229175	2026
025																Резервный дизельный генератор Caterpillar 3608	1	14	Выхлопная труба	0661	13.4
																0304	Азота оксид (6)	1.0569	260.482	0.0479378	2026
																0328	Сажа (583)	0.4516667	111.317	0.0204863	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.9033333	222.634	0.0409725	2026
																0337	Углерод оксид (584)	5.42	1335.805	0.245835	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000098	0.002	0.0000005	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.1129167	27.829	0.0049167	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	2.71	667.903	0.1229175	2026
025		Резервный дизельный генератор	1	13	Выхлопная труба	0672	5	0.3	43.36	3.0649	400	609003	237044			0301	Азота диоксид (4)	2.0664	1662.075	0.0883475	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.33579	270.087	0.0143565	2026
																0328	Сажа (583)	0.1435	115.422	0.0061352	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.287	230.844	0.0122705	2026
																0337	Углерод оксид (584)	1.722	1385.062	0.0736229	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000031	0.002	0.0000001	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.035875	28.855	0.0014725	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.861	692.531	0.0368114	2026
025		Резервный дизельный генератор	1	13	Выхлопная труба	0673	5	0.3	43.36	3.0649	400	609016	237041			0301	Азота диоксид (4)	2.0664	1662.075	0.0883475	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.33579	270.087	0.0143565	2026
																0328	Сажа (583)	0.1435	115.422	0.0061352	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.287	230.844	0.0122705	2026
																0337	Углерод оксид (584)	1.722	1385.062	0.0736229	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000031	0.002	0.0000001	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.035875	28.855	0.0014725	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.861	692.531	0.0368114	2026
025		Резервуар суточного запаса д/т M2-480-VA-009A	1	8760	Дыхательный клапан	0674	8	0.05	1.43	0.0028	34.7	608702	237274			0333	Сероводород (518)	0.0000305	12.289	0.0000023	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0108584	4375.179	0.0008033	2026
025		Резервуар суточного запаса д/т M2-480-VA-009B	1	8760	Дыхательный клапан	0675	8	0.05	1.43	0.0028	34.7	608708	237272			0333	Сероводород (518)	0.0000305	12.289	0.0000023	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0108584	4375.179	0.0008033	2026
025		Резервуар суточного запаса д/т M2-480-VA-010A	1	8760	Дыхательный клапан	0676	7	0.05	1.43	0.0028	34.7	608970	237071			0333	Сероводород (518)	0.0000305	12.289	0.0000022	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0108584	4375.179	0.0007853	2026
025		Резервуар суточного запаса д/т M2-480-VA-010B	1	8760	Дыхательный клапан	0677	7	0.05	1.43	0.0028	34.7	608979	237068			0333	Сероводород (518)	0.0000305	12.289	0.0000022	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0108584	4375.179	0.0007853	2026
025		Резервуар суточного запаса д/т M2-480-VA-010C	1	8760	Дыхательный клапан	0678	7	0.05	1.43	0.0028	34.7	608989	237066			0333	Сероводород (518)	0.0000305	12.289	0.0000022	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0108584	4375.179	0.0007853	2026
025		Теплогенератор блока подготовки теплоноси- теля	1	8040	Дымовая труба	0906	22	0.75	14.54	6.4221	207	608965	237204			0301	Азота диоксид (4)	0.9010107	246.679	9.1273902	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.1464142	40.085	1.483201	2026
																0328	Сажа (583)	0.0637083	17.442	0.0087208	2026
																0330	Сера диоксид (516)	1.4984198	410.237	1.7436599	2026
																0337	Углерод оксид (584)	3.4861195	954.429	28.268065	2026
025		Теплогенератор блока подготовки теплоноси- теля	1	8040	Дымовая труба	0907	22	0.75	14.54	6.4221	207	608978	237201			0301	Азота диоксид (4)	0.9010107	246.679	9.1273902	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.1464142	40.085	1.483201	2026
																0328	Сажа (583)	0.0637083	17.442	0.0087208	2026
																0330	Сера диоксид (516)	1.4984198	410.237	1.7436599	2026
																0337	Углерод оксид (584)	3.4861195	954.429	28.268065	2026
025		Пожарный насос с ди- зельным приводом M2- 730-PA-001	1	3	Выхлопная труба	0924	5	0.3	12.12	0.8567	400	609016	237041			0301	Азота диоксид (4)	0.5802667	1669.749	0.0046075	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0942933	271.334	0.0007487	2026
																0328	Сажа (583)	0.0377778	108.708	0.000288	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0906667	260.898	0.0007199	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.4684444	134734		

Произ- вод- ство	Цех	Источник выделения загрязняю- щих веществ		Число часов ра- боты в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбросов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при макси- мально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м. точечного источ- ника /центра пло- щадного источника				Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до- сти-же- ния НДВ
		Наименование	Количе- ство, шт.						Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	Х1	У1	Х2	У2			г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	21	22	23	24	25	26
																0621	Толуол (558)	0.0002025		0.0058597	2026
																0627	Этилбензол (675)	5.3Е-13		1.3Е-11	2026
																1702	Бутилмеркаптан (103)	0.0000018		0.0000544	2026
																1707	Диметилсульфид (227)	9.8Е-09		0.00000026	2026
																1715	Метилмеркаптан (339)	0.0000023		0.0000636	2026
																1720	Пропилмеркаптан (471)	0.0000049		0.0001404	2026
																1728	Этилмеркаптан (668)	0.0000041		0.0001221	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0000126		0.0003661	2026
025		Насос разгрузки д/т М2-430-РА-004	1	8040	Неорганизованный выброс	6607	2				34.7	609009	237297	1	1	0333	Сероводород (518)	0.0000326		0.000943	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0116037		0.3358583	2026
025		Насос разгрузки д/т М2-430-РА-001А	1	8040	Неорганизованный выброс	6608	2				34.7	609002	237301	1	1	0333	Сероводород (518)	0.0000326		0.000943	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0116037		0.3358583	2026
025		Насос разгрузки д/т М2-430-РА-001В	1	8040	Неорганизованный выброс	6609	2				34.7	608998	237291	1	1	0333	Сероводород (518)	0.0000326		0.000943	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0116037		0.3358583	2026
025		Насосы перекачки д/т М2-410-РС-102А/В	2	8040	Неорганизованный выброс	6909	2				34.7	608971	237222	1	1	0333	Сероводород (518)	0.0000652		0.0018861	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0232075		0.6717167	2026
025		Насосы перекачки д/т М2-410-РС-202А/В	2	8040	Неорганизованный выброс	6910	2				34.7	608981	237219	1	1	0333	Сероводород (518)	0.0000652		0.0018861	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0232075		0.6717167	2026
025		Система восстановле- ния и рециркуляции хладагента	1	8040	Неорганизованный выброс	6911	2				34.7	609066	237277	2	2	2735	Масло минеральное (716*)	0.0000116		0.0006748	2026
Погрузочный терминал																					
026		ТУ М2-334. Колодец жидкой серы М2-334- ТР-001	1	8040	Вентиляционная труба	0484	6	0.2	1.21	0.038	34.7	609118	237147			0333	Сероводород (518)	0.0001142	3.391	0.0033044	2026
026		ТУ М2-334. УГС ""Рото- форм"" М2-334-ХХ-001- 003	1	8040	Вентиляционная труба М2-334-ФК- 001	0485	9	0.2	106.09	3.333	34.7	609048	237208			0330	Сера диоксид (516)	0.1	33.85	2.8944	2026
																0331	Сера элементарная (1125*)	0.0666667	22.566	1.9296	2026
																0333	Сероводород (518)	0.01	3.385	0.28944	2026
026		ТУ М2-334. УГС ""Рото- форм"" М2-334-ХХ-004- 006	1	8040	Вентиляционная труба М2-334-ФК- 002	0486	9	0.2	106.09	3.333	34.7	609076	237203			0330	Сера диоксид (516)	0.1	33.85	2.8944	2026
																0331	Сера элементарная (1125*)	0.0666667	22.566	1.9296	2026
																0333	Сероводород (518)	0.01	3.385	0.28944	2026
026		ТУ М2-334. УГС ""Рото- форм"" М2-334-ХХ-007- 009	1	8040	Вентиляционная труба М2-334-ФК- 003	0487	9	0.2	106.09	3.333	34.7	609097	237194			0330	Сера диоксид (516)	0.1	33.85	2.8944	2026
																0331	Сера элементарная (1125*)	0.0666667	22.566	1.9296	2026
																0333	Сероводород (518)	0.01	3.385	0.28944	2026
026		ТУ М2-334. УГС ""Рото- форм"" М2-334-ХХ-010- 012	1	8040	Вентиляционная труба М2-334-ФК- 004	0488	9	0.2	106.09	3.333	34.7	609042	237176			0330	Сера диоксид (516)	0.1	33.85	2.8944	2026
																0331	Сера элементарная (1125*)	0.0666667	22.566	1.9296	2026
																0333	Сероводород (518)	0.01	3.385	0.28944	2026
026		ТУ М2-334. УГС ""Рото- форм"" М2-334-ХХ-013- 015	1	8040	Вентиляционная труба М2-334-ФК- 005	0489	9	0.2	106.09	3.333	34.7	609069	237168			0330	Сера диоксид (516)	0.1	33.85	2.8944	2026
																0331	Сера элементарная (1125*)	0.0666667	22.566	1.9296	2026
																0333	Сероводород (518)	0.01	3.385	0.28944	2026
026		ТУ М2-334. УГС ""Рото- форм"" М2-334-ХХ-016- 018	1	8040	Вентиляционная труба М2-334-ФК- 006	0490	9	0.2	106.09	3.333	34.7	609092	237161			0330	Сера диоксид (516)	0.1	33.85	2.8944	2026
																0331	Сера элементарная (1125*)	0.0666667	22.566	1.9296	2026
																0333	Сероводород (518)	0.01	3.385	0.28944	2026
026		ТУ М2-334. Конвейеры гранулированной серы М2-334-YU-001/003, М2-334-YQ-002	3	8040	Неорганизованный выброс	6492	2				34.7	609150	237207	200	2	0331	Сера элементарная (1125*)	0.2469005		7.1462875	2026
026		Пересыпка (перевалка, перемещение, по- грузка) гранулирован- ной серы	1	6570	Неорганизованный выброс	6493	2				34.7	609211	237181	3	9	0331	Сера элементарная (1125*)	0.4958333		8.2782	2026
026		Статическое хранение гранулированной серы	1	8040	Неорганизованный выброс	6494	2				34.7	609314	237148	57	280	0331	Сера элементарная (1125*)	1.53272		19.4356109	2026
Оборудование для ВР и обучение персонала																					
032		Генератор WFM M 230LDEW MC	4	294	Выхлопная труба	0016	2	0.08		0.3063	450	610769	235481			0301	Азота диоксид (4)	0.112064	968.935	0.3411792	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0182104	157.452	0.0554416	2026
																0328	Сажа (583)	0.00952	82.312	0.029754	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.01496	129.348	0.044631	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.09792	846.642	0.29754	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000002	0.002	0.0000005	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.00204	17.638	0.0059508	2026
																2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.04896	423.321	0.14877	2026
032		Дизельный генератор LSA 44.2 S75	1	35	Выхлопная труба	0046	4	0.1		0.3366	450	603147	237780			0301	Азота диоксид (4)	0.2133333	1678.496		

Произ- вод- ство	Цех	Источник выделения загрязняю- щих веществ		Число часов ра- боты в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбросов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при макси- мально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м. точечного источ- ника /центра пло- щадного источника				Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до- сти-же- ния НДВ																
		Наименование	Количе- ство, шт.						Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	Х1	У1	Х2	У2			г/с	мг/нм3	т/год																	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	21	22	23	24	25	26																
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000012	0.002	0.0000022	2026																
																1325	Формальдегид (609)	0.0117334	20.281	0.0201244	2026																
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.2835556	490.115	0.4829857	2026																
032		Дизельный генератор Ingersoll Rand	1	94	Выхлопная труба	0050	3.5	0.1		0.5069	450	603022	237755			0301	Азота диоксид (4)	0.3264	1705.311	0.0862762	2026																
																0304	Азота оксид (6)	0.05304	277.113	0.0140199	2026																
																0328	Сажа (583)	0.02125	111.023	0.0053923	2026																
																0330	Сера диоксид (516)	0.051	266.455	0.0134807	2026																
																0337	Углерод оксид (584)	0.2635	1376.683	0.0700994	2026																
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000005	0.003	0.0000001	2026																
																1325	Формальдегид (609)	0.0051	26.645	0.0013481	2026																
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.12325	643.932	0.0323536	2026																
																032		Резервуар хранения дизтоплива	1	8760	Дыхательный клапан	0070	2.7	0.049		0.0008	34.7	603007	237560			0333	Сероводород (518)	0.0000076	10.718	0.0000023	2026
																																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0026959	3801.91	0.0008306	2026
032		Резервуар хранения дизтоплива	1	8760	Дыхательный клапан	0071	2.7	0.049		0.0008	34.7	603011	237633			0333	Сероводород (518)	0.0000076	10.718	0.0000023	2026																
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0026959	3801.91	0.0008306	2026																
032		Резервуар хранения дизтоплива	1	8760	Дыхательный клапан	0072	3.3	0.049		0.0008	34.7	602974	237588			0333	Сероводород (518)	0.0000076	10.718	0.0000022	2026																
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0026959	3801.91	0.0007875	2026																
032		Генератор WFM M230LDEW	1	24	Выхлопная труба	0085	2	0.04		0.1151	450	610821	235438			0301	Азота диоксид (4)	0.0421156	969.044	0.0054319	2026																
																0304	Азота оксид (6)	0.0068438	157.47	0.0008827	2026																
																0328	Сажа (583)	0.0035778	82.322	0.0004737	2026																
																0330	Сера диоксид (516)	0.0056222	129.362	0.0007106	2026																
																0337	Углерод оксид (584)	0.0368	846.736	0.0047372	2026																
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.00000007	0.002	0.000000009	2026																
																1325	Формальдегид (609)	0.0007667	17.641	0.0000947	2026																
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0184	423.368	0.0023686	2026																
																032		Резервуар хранения дизтоплива	10	8760	Дыхательный клапан	0090	2	0.158		0.001	34.7	602880	237752			0333	Сероводород (518)	0.0000137	15.456	0.0000228	2026
																																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0048863	5512.749	0.0081307	2026
032		Резервуар хранения дизтоплива	10	8760	Дыхательный клапан	0091	2	0.158		0.001	34.7	602910	237749			0333	Сероводород (518)	0.0000137	15.456	0.0000228	2026																
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0048863	5512.749	0.0081307	2026																
032		Резервуар хранения дизтоплива	5	8760	Дыхательный клапан	0092	2	0.112		0.003	34.7	602904	237718			0333	Сероводород (518)	0.0000274	10.304	0.0000119	2026																
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0097726	3675.166	0.0042267	2026																
032		Резервуар хранения дизтоплива	5	8760	Дыхательный клапан	0093	2	0.112		0.003	34.7	602913	237752			0333	Сероводород (518)	0.0000274	10.304	0.0000119	2026																
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0097726	3675.166	0.0042267	2026																
032		Резервуар хранения дизтоплива	2	8760	Дыхательный клапан	0094	2	0.071		0.0016	34.7	602961	237770			0333	Сероводород (518)	0.0000151	10.647	0.0000051	2026																
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0053918	3801.91	0.0018198	2026																
032		Резервуар хранения дизтоплива	2	8760	Дыхательный клапан	0095	2	0.071		0.0016	34.7	602988	237670			0333	Сероводород (518)	0.0000151	10.647	0.0000051	2026																
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0053918	3801.91	0.0018198	2026																
032		Дизельный генератор Olympian GER30	2	2076	Выхлопная труба	0101	2	0.071		0.3071	450	596805	238283			0301	Азота диоксид (4)	0.1098666	947.461	1.2427003	2026																
																0304	Азота оксид (6)	0.0178534	153.963	0.2019388	2026																
																0328	Сажа (583)	0.0093334	80.489	0.108375	2026																
																0330	Сера диоксид (516)	0.0146666	126.481	0.1625625	2026																
																0337	Углерод оксид (584)	0.096	827.879	1.0837503	2026																
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.00000002	0.002	0.0000002	2026																
																1325	Формальдегид (609)	0.002	17.247	0.021675	2026																
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.048	413.94	0.5418752	2026																
																032		Учебная площадка по пожаротушению	1	3	Труба	0990	2	0.15	1.5	0.0265072	800	602766	237797			0301	Азота диоксид (4)			0.0000012	2026
																																0304	Азота оксид (6)			0.0000002	2026
																0328	Сажа (583)			0.0000001	2026																
																0337	Углерод оксид (584)			0.0000098	2026																
																0410	Метан (727°)			0.0000002	2026																
032		Учебная площадка по пожаротушению	1	3	Труба	0991	2	0.15	1.5	0.0265072	800	602825	237764			0301	Азота диоксид (4)			0.0000012	2026																
																0304	Азота оксид (6)			0.0000002	2026																
																0328	Сажа (583)			0.0000001	2026																
																0337	Углерод оксид (584)			0.0000098	2026																
																0410	Метан (727°)			0.0000002	2026																
032		Учебная площадка по пожаротушению	1	5	Труба	0992	2	0.15	1.5	0.0265072	800	602747	237740			0301	Азота диоксид (4)			0.0000113	2026																
																0304	Азота оксид (6)			0.0000018	2026																
																0328	Сажа (583)			0.0000094	2026																
																0330	Сера диоксид (516)			0.0000027	2026																
																0337	Углерод оксид (584)			0.0000938	2026																
																0410	Метан (727°)			0.0000023	2026																
																0301	Азота диоксид (4)			0.0000113	2026																
																0304	Азота оксид (6)			0.0000018	2026																
																0328	Сажа (583)			0.0000094	2026																
																0330	Сера диоксид (516)			0.0000027	2026																
032		Учебная площадка по пожаротушению	1	5	Труба	0993	2	1.4	1.5	2.3090706	800	602849	237830			0337	Углерод оксид (584)			0.0000938	2026																
																0410	Метан (727°)			0.0000023	2026																
																0301	Азота диоксид (4)			0.0000113	2026																
																0304	Азота оксид (6)			0.0000018	2026																
																0328	Сажа (583)			0.0000094	2026																
																0330	Сера диоксид (516)			0.0000027	2026																
																0337	Углерод оксид (584)			0.0000938	2026																
																0410	Метан (727°)			0.0000023	2026																
																0301	Азота диоксид (4)	0.0116279	172.487	0.0453951	2026																
																0304	Азота оксид (6)	0.0018895	28.029	0.0073767	2026																
032		Воздухонагревательная установка	1	392	Дымовая труба	2000	2	0.15	6.61	0.1168	200	602935	237856			0328	Сажа (583)	0.0011111	16.482	0.0043377	2026																
																0330	Сера диоксид (516)	0.0261331	387.656	0.1020232	2026																
																0337	Углерод оксид (584)	0.0607994	901.893	0.2373602	2026																
																0301	Азота диоксид (4)	0.004927	170.39	0.0585002	2026																
																0304	Азота оксид (6)	0.0008006	27.687	0.0095063	2026																
032		Воздухонагревательная установка	1	264	Дымовая труба	2009	2	0.15	2.84	0.0501	200	603139	237911																								

Произ- вод- ство	Цех	Источник выделения загрязняю- щих веществ		Число часов ра- боты в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбросов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при макси- мально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м. точечного источ- ника /центра пло- щадного источника				Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до- сти-же- ния НДВ																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
		Наименование	Количе- ство, шт.						Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	Х1	У1	Х2	У2			г/с	мг/нм3	т/год																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	21	22	23	24	25	26																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0328 Сажа (583)		0.0004764	16.475	0.0056565	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0330 Сера диоксид (516)		0.0112049	387.497	0.1330414	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0337 Углерод оксид (584)		0.0260686	901.526	0.3095249	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
032		Воздухонагревательная установка	1	1240	Дымовая труба	2014	2	0.2	9.76	0.3067	200	603043	237839			0301 Азота диоксид (4)		0.0330373	186.633	0.3016039	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0304 Азота оксид (6)		0.0053686	30.328	0.0490106	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0328 Сажа (583)		0.0029167	16.477	0.0266269	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0330 Сера диоксид (516)		0.0686002	387.534	0.6262645	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0337 Углерод оксид (584)		0.1596005	901.611	1.4570236	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0301 Азота диоксид (4)		0.0066216	157.159	0.0168511	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0304 Азота оксид (6)		0.001076	25.538	0.0027383	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
032		Воздухонагревательная установка	1	493	Дымовая труба	2023	2	0.2	2.32	0.073	200	603037	237774			0328 Сажа (583)		0.0006945	16.483	0.0017673	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0330 Сера диоксид (516)		0.0163335	387.663	0.0415668	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0337 Углерод оксид (584)		0.0380003	901.909	0.0967065	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0301 Азота диоксид (4)		0.0124501	183.427	0.1867815	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0304 Азота оксид (6)		0.0020231	29.806	0.030352	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0328 Сажа (583)		0.0011181	16.473	0.0167735	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0330 Сера диоксид (516)		0.0262965	387.426	0.3945125	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
032		Воздухонагревательная установка	1	438	Дымовая труба	2033	2	0.2	3.74	0.1176	200	603066	237927			0337 Углерод оксид (584)		0.0611797	901.36	0.9178454	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0301 Азота диоксид (4)		0.0040132	168.769	0.0184493	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0304 Азота оксид (6)		0.0006521	27.423	0.002998	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0328 Сажа (583)		0.0003917	16.472	0.0018006	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0330 Сера диоксид (516)		0.0092122	387.404	0.0423495	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0337 Углерод оксид (584)		0.0214325	901.31	0.0985274	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0301 Азота диоксид (4)		0.0025253	159.103	0.0078538	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
032		Воздухонагревательная установка	1	181	Дымовая труба	2037	2	0.13	2.07	0.0275	200	603114	237875			0304 Азота оксид (6)		0.0004104	25.857	0.0012762	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0328 Сажа (583)		0.0002611	16.45	0.000812	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0330 Сера диоксид (516)		0.0061411	386.912	0.0190991	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0337 Углерод оксид (584)		0.0142874	900.159	0.0444346	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0301 Азота диоксид (4)		0.0148771	176.548	0.1685065	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0304 Азота оксид (6)		0.0024175	28.689	0.0273823	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0328 Сажа (583)		0.0013889	16.482	0.0157314	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
032		Воздухонагревательная установка	1	611	Дымовая труба	2101	2	0.2	4.65	0.146	200	602908	237841			0330 Сера диоксид (516)		0.0326669	387.662	0.3700037	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0337 Углерод оксид (584)		0.0760006	901.909	0.8608249	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0301 Азота диоксид (4)		0.0129156	184.633	0.1858307	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0304 Азота оксид (6)		0.0020988	30.003	0.0301975	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0328 Сажа (583)		0.0011528	16.48	0.0165862	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0330 Сера диоксид (516)		0.0271133	387.595	0.390108	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0337 Углерод оксид (584)		0.0630798	901.75	0.9075982	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
032		Воздухонагревательная установка Master air bus BV 691S	6	1800	Дымовая труба	2138	2	0.2	24.97	0.7843	200	602908	237841			0301 Азота диоксид (4)		0.0844806	186.626	0.5474358	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0304 Азота оксид (6)		0.013728	30.327	0.0889584	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0328 Сажа (583)		0.0074586	16.477	0.04833	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0330 Сера диоксид (516)		0.175419	387.519	1.1367216	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0337 Углерод оксид (584)		0.4081182	901.576	2.6446176	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0333 Сероводород (518)		0.0000198	20.308	0.0001807	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																2754 Углеводороды пред. C12-C19 (10)		0.0070721	7253.436	0.0643503	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
032		Дизельный генератор AKSA AJD-110	1	202	Выхлопная труба	2302	2	0.08	71.58	0.3598	450	603045	237713			0301 Азота диоксид (4)		0.1877333	1381.834	0.1320059	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0304 Азота оксид (6)		0.0305067	224.548	0.021451	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0328 Сажа (583)		0.0122222	89.963	0.0082504	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0330 Сера диоксид (516)		0.0293333	215.911	0.0206259	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0337 Углерод оксид (584)		0.1515556	1115.543	0.1072548	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0703 Бенз/а/пирен (54)		0.0000003	0.002	0.0000002	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																1325 Формальдегид (609)		0.0029333	21.591	0.0020626	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																2754 Углеводороды пред. C12-C19 (10)		0.0708889	521.786	0.0495022	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0301 Азота диоксид (4)		0.6997333	1579.291	0.3675277	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0304 Азота оксид (6)		0.1137067	256.635	0.0597232	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0328 Сажа (583)		0.0455556	102.819	0.0229705	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0330 Сера диоксид (516)		0.1093333	246.764	0.0574262	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
032		Дизельный генератор PCA Power PDE 410	1	173	Выхлопная труба	2303	2.5	0.1	149.4	1.1734	450	603060	237712			0337 Углерод оксид (584)		0.5648889	1274.948	0.2986162	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0703 Бенз/а/пирен (54)		0.0000011	0.002	0.0000006	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																1325 Формальдегид (609)		0.0109333	24.676	0.0057426	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																2754 Углеводороды пред. C12-C19 (10)		0.2642222	596.347	0.1378229	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0301 Азота диоксид (4)		1.682333	1686.186	0.1548	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0304 Азота оксид (6)		0.273379	274.005	0.025155	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0328 Сажа (583)		0.142917	143.244	0.0135	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0330 Сера диоксид (516)		0.224583	225.097	0.02025	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0337 Углерод оксид (584)		1.47	1473.367	0.135	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0703 Бенз/а/пирен (54)		0.000003	0.003	0.0000002	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																1325 Формальдегид (609)		0.030625	30.695	0.0027	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																2754 Углеводороды пред. C12-C19 (10)		0.735	736.683	0.0675	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
032		Дизельный генератор	8	30	Выхлопная труба	2314	4	0.707	53.85	21.1388	450	602910	237749			0301 Азота диоксид (4)		12.544	1571.561	1.152	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0304 Азота оксид (6)		2.0384	255.379	0.1872	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0328 Сажа (583)		0.8166664	102.315	0.072	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0330 Сера диоксид (516)		1.96	245.556	0.18	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																0337 Углерод оксид (584)		10.1266664	1268.708	0.936	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				

Произ- вод- ство	Цех	Источник выделения загрязняю- щих веществ		Число часов ра- боты в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбросов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при макси- мально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м. точечного источ- ника /центра пло- щадного источника				Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до- сти-же- ния НДВ																
		Наименование	Количе- ство, шт.						Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	Х1	У1	Х2	У2			г/с	мг/нм3	т/год																	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	21	22	23	24	25	26																
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.00002	0.003	0.000002	2026																
																1325	Формальдегид (609)	0.196	24.556	0.018	2026																
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	4.7366664	593.428	0.432	2026																
032		Дизельный генератор	2	30	Выхлопная труба	2315	10	0.636	38.87	12.35	450	602904	237718			0301	Азота диоксид (4)	7.68	1646.91	0.756	2026																
																0304	Азота оксид (6)	1.248	267.623	0.12285	2026																
																0328	Сажа (583)	0.5333334	114.369	0.0525	2026																
																0330	Сера диоксид (516)	1.0666666	228.738	0.105	2026																
																0337	Углерод оксид (584)	6.4	1372.425	0.63	2026																
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000116	0.002	0.0000012	2026																
																1325	Формальдегид (609)	0.1333334	28.592	0.0126	2026																
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	3.2	686.213	0.315	2026																
																032		Дизельный генератор	350	360	Выхлопная труба	2319	2	1.497	52.54	92.4822	450	602882	237755			0301	Азота диоксид (4)	58.881655	1686.155	65.016	2026
																															0304	Азота оксид (6)	9.568265	274	10.5651	2026	
															0328	Сажа (583)	5.002095	143.242	5.67	2026																	
															0330	Сера диоксид (516)	7.860405	225.093	8.505	2026																	
															0337	Углерод оксид (584)	51.45	1473.34	56.7	2026																	
															0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000105	0.003	0.000104	2026																	
															1325	Формальдегид (609)	1.071875	30.695	1.134	2026																	
															2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	25.725	736.67	28.35	2026																	
032		Дизельный генератор	200	240	Выхлопная труба	2320	4	3.536	53.82	528.4694	450	602905	237746			0301	Азота диоксид (4)	313.6	1571.563	230.4	2026																
																0304	Азота оксид (6)	50.96	255.379	37.44	2026																
																0328	Сажа (583)	20.41666	102.315	14.4	2026																
																0330	Сера диоксид (516)	49	245.557	36	2026																
																0337	Углерод оксид (584)	253.16666	1268.71	187.2	2026																
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0005	0.003	0.000396	2026																
																1325	Формальдегид (609)	4.9	24.556	3.6	2026																
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	118.41666	593.429	86.4	2026																
																032		Дробеструйная камера	1	120	Вентиляционная труба	2321	4.2	0.1	63.66	0.5	34.7	603114	237716			2902	Взвешенные частицы (116)	0.0015084	3.404	0.0006516	2026
																032		Дизельный генератор	10	240	Выхлопная труба	2322	10	0.636	38.87	12.35	450	602902	237714			0301	Азота диоксид (4)	7.68	1646.91	6.048	2026
															0304	Азота оксид (6)	1.248	267.623	0.9828	2026																	
															0328	Сажа (583)	0.5333334	114.369	0.42	2026																	
															0330	Сера диоксид (516)	1.0666666	228.738	0.84	2026																	
															0337	Углерод оксид (584)	6.4	1372.425	5.04	2026																	
															0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000116	0.002	0.0000092	2026																	
															1325	Формальдегид (609)	0.1333334	28.592	0.1008	2026																	
															2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	3.2	686.213	2.52	2026																	
032		Воздухонагревательная установка	20	720	Дымовая труба	2323	2	0.2	371.9	11.6837	200	602936	237862			0301	Азота диоксид (4)	1.424238	211.203	3.69163	2026																
																0304	Азота оксид (6)	0.231438	34.32	0.59989	2026																
																0328	Сажа (583)	0.111112	16.477	0.288	2026																
																0330	Сера диоксид (516)	2.61333	387.536	6.77376	2026																
																0337	Углерод оксид (584)	6.079994	901.615	15.75936	2026																
																032		Дизельный генератор насосов Varisco	2	300	Выхлопная труба	2324	2	0.141	10.03	0.1566	450	602904	237718			0301	Азота диоксид (4)	0.1007112	1703.184	0.0915797	2026
																														0304	Азота оксид (6)	0.0163656	276.768	0.0148817	2026		
																														0328	Сажа (583)	0.0085556	144.689	0.0079866	2026		
																														0330	Сера диоксид (516)	0.0134444	227.366	0.0119799	2026		
																														0337	Углерод оксид (584)	0.088	1488.218	0.079866	2026		
															0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000002	0.003	0.0000001	2026																	
															1325	Формальдегид (609)	0.0018334	31.006	0.0015973	2026																	
															2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.044	744.109	0.039933	2026																	
032		Гидравлическая сило- вая установка Idrojet Extractor Blue	2	60	Выхлопная труба	2325	2	0.141	9.89	0.1545	450	602904	237718			0301	Азота диоксид (4)	0.08652	1483.077	0.0180806	2026																
																0304	Азота оксид (6)	0.0140596	241.002	0.0029381	2026																
																0328	Сажа (583)	0.00735	125.99	0.0015768	2026																
																0330	Сера диоксид (516)	0.01155	197.984	0.0023652	2026																
																0337	Углерод оксид (584)	0.0756	1295.892	0.015768	2026																
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000001	0.002	0.00000003	2026																
																1325	Формальдегид (609)	0.001575	26.998	0.0003154	2026																
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0378	647.946	0.007884	2026																
																032		Гидравлическая сило- вая установка Peinemann Extractor Red	1	60	Выхлопная труба	2326	2	0.1	10.87	0.0854	450	602904	237718			0301	Азота диоксид (4)	0.0478378	1483.505	0.0100104	2026
																															0304	Азота оксид (6)	0.0077736	241.068	0.0016267	2026	
															0328	Сажа (583)	0.0040639	126.026	0.000873	2026																	
															0330	Сера диоксид (516)	0.0063861	198.04	0.0013095	2026																	
															0337	Углерод оксид (584)	0.0418	1296.266	0.00873	2026																	
															0703	Бенз/а/пирен (54)	0.00000008	0.002	0.00000002	2026																	
															1325	Формальдегид (609)	0.0008708	27.005	0.0001746	2026																	
															2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0209	648.133	0.004365	2026																	
032		Дизельный генератор Lancier Orange	1	60	Выхлопная труба	2327	2	0.1	1.55	0.0122	450	602904	237718			0301	Азота диоксид (4)	0.0105289	2285.593	0.0014365	2026																
																0304	Азота оксид (6)	0.0017109	371.399	0.0002334	2026																
																0328	Сажа (583)	0.0008944	194.155	0.0001253	2026																
																0330	Сера диоксид (516)	0.0014056	305.125	0.0001879	2026																
																0337	Углерод оксид (584)	0.0092	1997.118	0.0012528	2026																
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.00000002	0.004	0.000000002	2026																
																1325	Формальдегид (609)	0.0001917	41.614	0.0000251	2026																
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0046	998.559	0.0006264	2026																
																032															0301	Азота диоксид (4)	0.1393932	1317.966	0.0821524	2026	

Произ- вод- ство	Цех	Источник выделения загрязняю- щих веществ		Число часов ра- боты в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбросов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при макси- мально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м. точечного источ- ника /центра пло- щадного источника				Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до- сти-же- ния НДВ
		Наименование	Количе- ство, шт.						Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	Х1	У1	Х2	У2			г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	21	22	23	24	25	26
		Дизельный генератор MOSA DSP500PS Perkins	3	150												0304	Азота оксид (6)	0.0226515	214.17	0.0133498	2026
																0328	Сажа (583)	0.0118416	111.963	0.0071645	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0186084	175.943	0.0107467	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.1218	1151.622	0.0716445	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000002	0.002	0.0000001	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.0025374	23.991	0.0014329	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0609	575.811	0.0358223	2026
																0301	Азота диоксид (4)	0.4266667	1364.196	0.2605629	2026
032		Дизельный генератор AKSA APD 275A	1	173	Выхлопная труба	2329	2	0.1	105.46	0.8283	450	602904	237718			0304	Азота оксид (6)	0.0693333	221.682	0.0423415	2026
																0328	Сажа (583)	0.0277778	88.815	0.0162852	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.0666667	213.156	0.040713	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.3444444	1101.304	0.2117074	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000007	0.002	0.0000004	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.0066667	21.316	0.0040713	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.1611111	515.126	0.0977111	2026
																0301	Азота диоксид (4)	1.0922667	1381.888	0.656946	2026
032		Дизельный генератор AKSA AD 710	1	173	Выхлопная труба	2330	2	0.2	66.63	2.0933	450	602904	237718			0304	Азота оксид (6)	0.1774933	224.557	0.1067537	2026
																0328	Сажа (583)	0.0711111	89.967	0.0410591	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.1706667	215.92	0.1026478	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.8817778	1115.587	0.5337687	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000017	0.002	0.0000011	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.0170667	21.592	0.0102648	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.4124444	521.807	0.2463548	2026
																2902	Взвешенные частицы (116)	0.0015084	3.063	0.0079282	2026
032		Дизельный генератор	98	72	Выхлопная труба	2519	2	0.792	52.56	25.895	450	602882	237755			0301	Азота диоксид (4)	16.4868634	1686.156	3.640896	2026
																0304	Азота оксид (6)	2.6791142	274	0.5916456	2026
																0328	Сажа (583)	1.4005866	143.242	0.31752	2026
																0330	Сера диоксид (516)	2.2009134	225.093	0.47628	2026
																0337	Углерод оксид (584)	14.406	1473.341	3.1752	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000294	0.003	0.0000058	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.300125	30.695	0.063504	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	7.203	736.67	1.5876	2026
032		Дизельный генератор	72	72	Выхлопная труба	2520	4	2.121	53.85	190.249	450	602905	237746			0301	Азота диоксид (4)	112.896	1571.563	24.8832	2026
																0304	Азота оксид (6)	18.3456	255.379	4.04352	2026
																0328	Сажа (583)	7.3499976	102.315	1.5552	2026
																0330	Сера диоксид (516)	17.64	245.557	3.888	2026
																0337	Углерод оксид (584)	91.1399976	1268.71	20.2176	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.00018	0.003	0.0000428	2026
																1325	Формальдегид (609)	1.764	24.556	0.3888	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	42.6299976	593.429	9.3312	2026
032		Дизельный генератор	10	72	Выхлопная труба	2521	10	1.423	38.83	61.7499	450	602902	237714			0301	Азота диоксид (4)	38.4	1646.913	9.072	2026
																0304	Азота оксид (6)	6.24	267.623	1.4742	2026
																0328	Сажа (583)	2.666667	114.369	0.63	2026
																0330	Сера диоксид (516)	5.333333	228.738	1.26	2026
																0337	Углерод оксид (584)	32	1372.427	7.56	2026
																0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000058	0.002	0.0000139	2026
																1325	Формальдегид (609)	0.666667	28.592	0.1512	2026
																2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	16	686.214	3.78	2026
032		Воздухонагревательная установка	15	100	Дымовая труба	2522	2	0.15	99.18	1.7526	200	602936	237862			0301	Азота диоксид (4)	0.1744185	172.428	0.0627915	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0283425	28.019	0.010203	2026
																0328	Сажа (583)	0.0166665	16.476	0.006	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.3919965	387.523	0.14112	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.911991	901.584	0.32832	2026
032		Воздухонагревательная установка	15	100	Дымовая труба	2523	2	0.2	146.44	4.6004	200	603098	237824			0301	Азота диоксид (4)	0.4955595	186.637	0.178401	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.080529	30.329	0.0289905	2026
																0328	Сажа (583)	0.0437505	16.477	0.01575	2026
																0330	Сера диоксид (516)	1.029003	387.543	0.37044	2026
																0337	Углерод оксид (584)	2.3940075	901.63	0.86184	2026
032		Воздухонагревательная установка	15	100	Дымовая труба	2524	2	0.2	34.86	1.0953	200	603036	237776			0301	Азота диоксид (4)	0.099324	157.116	0.0357555	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.01614	25.531	0.005811	2026
																0328	Сажа (583)	0.0104175	16.479	0.00375	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.2450025	387.557	0.0882	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.5700045	901.662	0.2052	2026
032		Воздухонагревательная установка	15	100	Дымовая труба	2525	2	0.2	69.73	2.1907	200	602912	237843			0301	Азота диоксид (4)	0.2231565	176.492	0.0803355	2026
																0304	Азота оксид (6)	0.0362625	28.68	0.0130545	2026
																0328	Сажа (583)	0.0208335	16.477	0.0075	2026
																0330	Сера диоксид (516)	0.4900035	387.538	0.1764	2026
																0337	Углерод оксид (584)	1.140009	901.621	0.4104	2026
032		Резервуар хранения дизтоплива	15	8760	Дыхательный клапан	2526	2.7	0.194	0.05	0.0015	34.7	60288									

Приложение В	Таблицы к проекту НДВ	Стр. 69
--------------	-----------------------	---------

Приложение В	Таблицы к проекту НДВ	Стр. 70
--------------	-----------------------	---------

Произ-вод-ство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов ра-боты в году	Наименование источника вы-броса вредных веществ	Номер ис-точника выбросов на карте-схеме	Высота ис-точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при макси-мально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Код веще-ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до-сти-же-ния НДВ
		Наименование	Количе-ство, шт.						Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе-ратура смеси, оС	точечного источ-ника /центра пло-щадного источника		длина, ширина пло-щадного источника				г/с	мг/нм3	т/год	
												Х1	У1	Х2	У2						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	21	22	23	24	25	26
035		Газовая резка металла	3	2880	Неорганизованный выброс	7601	2				34.7	603084	236571	2	2	0123	Железа оксид (274)	0.0443333		0.459648	2026
																0143	Марганец и его соединения (327)	0.0006666		0.006912	2026
																0301	Азота диоксид (4)	0.0434167		0.450144	2026
																0337	Углерод оксид (584)	0.0494167		0.512352	2026
035		Снятие слоя гравия с площадки	1	2190	Неорганизованный выброс	7604	2				34.7	611648	236682	1	1	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0024185		0.0297165	2026
035		Выемка грунта	1	2190	Неорганизованный выброс	7605	2				34.7	611648	236682	1	1	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0940404		0.5978627	2026
035		Планировка площадки грунтом	1	2190	Неорганизованный выброс	7606	2				34.7	611648	236682	1	1	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0835684		0.4650728	2026
035		Планировка площадки гравием	1	2190	Неорганизованный выброс	7607	2				34.7	611648	236682	1	1	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0001337		0.0007441	2026
035		Разгрузка, пересыпка и хранение ПГС	1	1752	Неорганизованный выброс	7622	2				34.7	607575	236976	1	1	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0796128		0.6901632	2026
035		Разгрузка, пересыпка и хранение щебня	1	1752	Неорганизованный выброс	7623	2				34.7	606949	237278	20	15	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0925504		0.7477632	2026
035		Разгрузка, пересыпка и хранение грунта	1	1752	Неорганизованный выброс	7624	2				34.7	609687	235913	20	15	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.1040928		1.0005811	2026
035		Разгрузка, пересыпка и хранение песка	1	1752	Неорганизованный выброс	7625	2				34.7	609690	235914	20	15	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0913032		1.0779264	2026
035		Разгрузка, пересыпка и хранение цемента	1	1752	Неорганизованный выброс	7626	2				34.7	603001	237730	20	15	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0183716		0.2328653	2026
035		Пыление при переме-щении техники	12	2190	Неорганизованный выброс	7627	2				34.7	610758	236073	1	1	2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0758667		1.3628694	2026
035		Механическая обра-ботка металлов	1	365	Неорганизованный выброс	7630	2				34.7	603068	237703	2	2	2868	Эмульсол (1435*)	0.000002		0.0000026	2026
035		Механическая обра-ботка металлов	1	365	Неорганизованный выброс	7631	2				34.7	603052	237687	2	2	2902	Взвешенные частицы (116)	0.00022		0.0002891	2026
035		Механическая обра-ботка металлов	1	365	Неорганизованный выброс	7632	2				34.7	603068	237686	2	2	2902	Взвешенные частицы (116)	0.0032		0.0042048	2026
																2930	Пыль абразивная (1027*)	0.0022		0.0028908	2026

Примечание * - Для отображения в таблице отдельных малых значений, стремящихся к нулю – они приведены в экспоненциальном формате, то есть, отображены числа в экспоненциальном виде, заменяя часть числа на Е-п, в котором Е (показатель экспоненты) делить предыдущее число на 10 до п-ой точки. Например, в научном формате 0.0000000001 = 1Е-10.

Таблица В.2 Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Код веще- ства/группы сум- мации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концен- трация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с макси- мальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источ- ника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе СЗЗ	в жи- лой зоне X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Вариант 1. Регламентный режим работы. Холодный период									
Загрязняющие вещества:									
0123	Железа оксид (274)		0.1197434/0.0478973		603329/ 237714	2529		100	Оборудование для ВР и обучение персонала
0203	Хром шестива- лентный (647)		0.2202611/0.0033039		603329/ 237714	2529		100	Оборудование для ВР и обучение персонала
0301	Азота диоксид (4)	0.123381(0.120081)/ 0.024676(0.024016) вклад п/п=97.3%	0.594806(0.591091)/ 0.118961(0.118218) вклад п/п=99.4%	611208/ 245449	603329/ 237714	2529		100	Оборудование для ВР и обучение персонала
						0882	16.3		ЗИО УКПНИГ
						0881	16.2		ЗИО УКПНИГ
						0880	16.1		ЗИО УКПНИГ
						0360	11.1		Технологическая зона
						0361	10.4		Технологическая зона
						0640	4		ЗИО УКПНИГ
						0641	3.9		ЗИО УКПНИГ
						0642	3.9		ЗИО УКПНИГ
						0643	3.9		ЗИО УКПНИГ
						0644	3.8		ЗИО УКПНИГ
						0348	2.7		Технологическая зона
						0900	0.8		ЗИО УКПНИГ
						0901	0.8		ЗИО УКПНИГ
						0902	0.8		ЗИО УКПНИГ
0904	0.7		ЗИО УКПНИГ						
0330	Сера диоксид (516)	0.19299(0.19239)/ 0.096495(0.096195) вклад п/п=99.7%	0.241175(0.240516)/ 0.120587(0.120258) вклад п/п=99.7%	611208/ 245449	619817/ 238961	0361	40.6	40.2	Технологическая зона
						0360	42.7	39.8	Технологическая зона
						0541	13.2	14.7	Технологическая зона
						0540		1.5	Технологическая зона
0331	Сера элементар- ная (1125*)		0.1144888/0.0080142		603299/ 237340	6494		50.4	Погрузочный терминал
						6493		16.9	Погрузочный терминал
						6482		11.9	Складская зона
						6492		8.6	Погрузочный терминал
						6483		3.7	ж/д станция и автостанция "Болашак"
						6491		2	Складская зона
						6340		1.1	Технологическая зона
0333	Сероводород (518)			611208/ 245449	605333/ 230466	0132	5.6	10.5	Предзаводская зона
						0480	13.2	10.3	Складская зона

Код веще- ства/группы сум- мации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концен- трация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с макси- мальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источ- ника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе СЗЗ	в жи- лой зоне Х/У	на границе СЗЗ Х/У	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		0.215324(0.15054)/ 0.001723(0.001204) вклад п/п=69.9%	0.297066(0.182611)/ 0.002377(0.001461) вклад п/п=61.5%			6443	7.9	8.4	Технологическая зона
						6976	7.1	7.1	ЗИО УКПНИГ
						6540	6.2	5.8	Технологическая зона
						0482	6.6	5.4	Складская зона
						6221	5	5.2	Технологическая зона
						6222	4.9	5.2	Технологическая зона
						6220	5	5.1	Технологическая зона
						0501	4.4	4.3	Технологическая зона
						0500	4.5	4.2	Технологическая зона
						0502	4.4	4.2	Технологическая зона
						0503	4.4	4.2	Технологическая зона
						6482	2.9	2.4	Складская зона
						0483	2.4	2	Складская зона
						6440	1.7	1.4	Технологическая зона
						6441	1.6	1.4	Технологическая зона
						6300	1.6	1.3	Технологическая зона
						6301	1.5	1.3	Технологическая зона
						6360	1.2	1.1	Технологическая зона
						6361	1.1	1	Технологическая зона
						6340	1	0.9	Технологическая зона
						6341	0.9	0.8	Технологическая зона
						6788	0.6	0.8	ЗИО УКПНИГ
						0541		0.6	Технологическая зона
						6780		0.6	ЗИО УКПНИГ
0337	Углерод оксид (584)	0.068054(0.006757)/ 0.340271(0.033785) вклад п/п= 9.9%	0.110238(0.07373)/ 0.551191(0.368651) вклад п/п=66.9%	611208/ 245449	603315/ 236519	0787		37.2	КОНН
						0119		35.2	КОНН
						0786		27.2	КОНН
						0360	33.7		Технологическая зона
						0361	32.5		Технологическая зона
						0541	4.1		Технологическая зона
						0882	3.9		ЗИО УКПНИГ
						0881	3.9		ЗИО УКПНИГ
						0880	3.9		ЗИО УКПНИГ
						0904	1.8		ЗИО УКПНИГ
						0900	1.3		ЗИО УКПНИГ
						0901	1.3		ЗИО УКПНИГ
						0902	1.3		ЗИО УКПНИГ
						0163	1.1		Предзаводская зона
						0162	1.1		Предзаводская зона
						0640	1		ЗИО УКПНИГ

Код веще- ства/группы сум- мации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концен- трация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с макси- мальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источ- ника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе СЗЗ	в жи- лой зоне Х/У	на границе СЗЗ Х/У	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0348	1		Технологическая зона
						0540	1		Технологическая зона
						0641	1		ЗИО УКПНИГ
						0642	1		ЗИО УКПНИГ
						0643	1		ЗИО УКПНИГ
0616	Ксилол (322)		0.2041522/0.0408304		603298/ 237155	6010		100	в/п "Самал"
1042	Бутиловый спирт (102)		0.0880617/0.0088062		603322/ 237666	7070		100	Оборудование для ВР и обучение персонала
1052	Метанол (338)		0.2781314/0.2781314		603314/ 236563	0788		25.3	КОНН
						0789		25.2	КОНН
						0790		25.1	КОНН
						0791		24.3	КОНН
1210	Бутилацетат (110)		0.228466/0.0228466		603298/ 237155	6010		100	в/п "Самал"
1702	Бутилмеркаптан (103)		0.1066096/0.0000426		614848/ 228248	6950		98.6	Система трубопроводов
1720	Пропилмеркап- тан (471)	0.0792387/0.0000119	0.2033913/0.0000305	610935/ 245451	614848/ 228248	6950		95	Система трубопроводов
						0589	88.9	4.1	ЗИО ЖКЗЕ
						0970	4.1		Система трубопроводов
						0646	1.2		ЗИО УКПНИГ
1728	Этилмеркаптан (668)	0.2118908/0.0000106	0.5427539/0.0000271	610935/ 245451	614848/ 228248	6220	0.9		Технологическая зона
						6950		94.9	Система трубопроводов
						0589	86.6	4	ЗИО ЖКЗЕ
						0970	4		Система трубопроводов
						0646	1.2		ЗИО УКПНИГ
						6220	1.2		Технологическая зона
						6221	1.1		Технологическая зона
6222	1		Технологическая зона						
2735	Масло минераль- ное (716*)		0.1382678/0.0069134		603299/ 237294	0154		100	Производственная лабора- тория
2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)		0.1687493/0.1687493		603304/ 236918	0082		45.1	ЗИО в/п "Самал"
						6020		32.2	ЗИО в/п "Самал"
						0080		9.7	ЗИО в/п "Самал"
						0137		6.1	ЗИО в/п "Самал"
						0081		3	ЗИО в/п "Самал"
Г р у п п ы с у м м а ц и и :									
01(03) 0303 0333	Аммиак (32) Сероводород (518)	0.215324(0.15054) вклад п/п=69.9%	0.297066(0.182611) вклад п/п=61.5%	611208/ 245449	605333/ 230466	0132	5.6	10.5	Предзаводская зона
						0480	13.2	10.3	Складская зона
						6443	7.9	8.4	Технологическая зона

Код веще- ства/группы сум- мации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концен- трация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с макси- мальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источ- ника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе СЗЗ	в жи- лой зоне X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						6976	7.1	7.1	ЗИО УКПНИГ
						6540	6.2	5.8	Технологическая зона
						0482	6.6	5.4	Складская зона
						6221	5	5.2	Технологическая зона
						6222	4.9	5.2	Технологическая зона
						6220	5	5.1	Технологическая зона
						0501	4.4	4.3	Технологическая зона
						0500	4.5	4.2	Технологическая зона
						0502	4.4	4.2	Технологическая зона
						0503	4.4	4.2	Технологическая зона
						6482	2.9	2.4	Складская зона
						0483	2.4	2	Складская зона
						6440	1.7	1.4	Технологическая зона
						6441	1.6	1.4	Технологическая зона
						6300	1.6	1.3	Технологическая зона
						6301	1.5	1.3	Технологическая зона
						6360	1.2	1.1	Технологическая зона
						6361	1.1	1	Технологическая зона
						6340	1	0.9	Технологическая зона
						6341	0.9	0.8	Технологическая зона
						6788	0.6	0.8	ЗИО УКПНИГ
						0541		0.6	Технологическая зона
						6780		0.6	ЗИО УКПНИГ
02(04) 0303 0333 1325	Аммиак (32) Сероводород (518) Формальдегид (609)	0.215341(0.150568) вклад п/п=69.9%	0.2971(0.182667) вклад п/п=61.5%	611208/ 245449	605333/ 230466	0132	5.6	10.5	Предзаводская зона
						0480	13.2	10.3	Складская зона
						6443	7.9	8.3	Технологическая зона
						6976	7.1	7.1	ЗИО УКПНИГ
						6540	6.2	5.8	Технологическая зона
						0482	6.6	5.4	Складская зона
						6221	5	5.2	Технологическая зона
						6222	4.9	5.2	Технологическая зона
						6220	5	5.1	Технологическая зона
						0501	4.4	4.3	Технологическая зона
						0500	4.5	4.2	Технологическая зона
						0502	4.4	4.2	Технологическая зона
						0503	4.4	4.2	Технологическая зона
						6482	2.9	2.4	Складская зона
						0483	2.4	2	Складская зона
						6440	1.7	1.4	Технологическая зона
						6441	1.6	1.4	Технологическая зона

Код веще- ства/группы сум- мации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концен- трация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с макси- мальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источ- ника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе СЗЗ	в жи- лой зоне X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						6300	1.6	1.3	Технологическая зона
						6301	1.5	1.3	Технологическая зона
						6360	1.2	1.1	Технологическая зона
						6361	1.1	1	Технологическая зона
						6340	1	0.9	Технологическая зона
						6341	0.9	0.8	Технологическая зона
						6788	0.6	0.8	ЗИО УКПНИГ
						0541		0.6	Технологическая зона
						6780		0.6	ЗИО УКПНИГ
07(31) 0301 0330	Азота диоксид (4) Сера диоксид (516)	0.289775(0.285875) вклад п/п=98.7%	0.595307(0.591091) вклад п/п=99.3%	611208/ 245449	603329/ 237714	2529		100	Оборудование для ВР и обучение персонала
						0360	32.4		Технологическая зона
						0361	31.2		Технологическая зона
						0882	6.5		ЗИО УКПНИГ
						0881	6.5		ЗИО УКПНИГ
						0880	6.5		ЗИО УКПНИГ
						0541	6.1		Технологическая зона
						0348	1.4		Технологическая зона
						0640	1.3		ЗИО УКПНИГ
						0641	1.3		ЗИО УКПНИГ
						0642	1.3		ЗИО УКПНИГ
						0643	1.2		ЗИО УКПНИГ
37(39) 0333 1325	Сероводород (518) Формальдегид (609)	0.215341(0.150568) вклад п/п=69.9%	0.2971(0.182667) вклад п/п=61.5%	611208/ 245449	605333/ 230466	0132	5.6	10.5	Предзаводская зона
						0480	13.2	10.3	Складская зона
						6443	7.9	8.3	Технологическая зона
						6976	7.1	7.1	ЗИО УКПНИГ
						6540	6.2	5.8	Технологическая зона
						0482	6.6	5.4	Складская зона
						6221	5	5.2	Технологическая зона
						6222	4.9	5.2	Технологическая зона
						6220	5	5.1	Технологическая зона
						0501	4.4	4.3	Технологическая зона
						0500	4.5	4.2	Технологическая зона
						0502	4.4	4.2	Технологическая зона
						0503	4.4	4.2	Технологическая зона
						6482	2.9	2.4	Складская зона
						0483	2.4	2	Складская зона
						6440	1.7	1.4	Технологическая зона
						6441	1.6	1.4	Технологическая зона
						6300	1.6	1.3	Технологическая зона

Код веще- ства/группы сум- мации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концен- трация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с макси- мальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источ- ника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе СЗЗ	в жи- лой зоне Х/У	на границе СЗЗ Х/У	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						6301	1.5	1.3	Технологическая зона
						6360	1.2	1.1	Технологическая зона
						6361	1.1	1	Технологическая зона
						6340	1	0.9	Технологическая зона
						6341	0.9	0.8	Технологическая зона
						6788	0.6	0.8	ЗИО УКПНИГ
						0541		0.6	Технологическая зона
						6780		0.6	ЗИО УКПНИГ
41(35) 0330 0342	Сера диоксид (516) Фтористый водо- род (617)	0.19299(0.19239) вклад п/п=99.7%	0.241175(0.240516) вклад п/п=99.7%	611208/ 245449	619817/ 238961	0361	40.6	40.2	Технологическая зона
						0360	42.7	39.8	Технологическая зона
						0541	13.2	14.7	Технологическая зона
						0540		1.5	Технологическая зона
42(28) 0322 0330	Серная кислота (517) Сера диоксид (516)	0.192991(0.192391) вклад п/п=99.7%	0.241175(0.240516) вклад п/п=99.7%	611208/ 245449	619817/ 238961	0361	40.6	40.2	Технологическая зона
						0360	42.7	39.8	Технологическая зона
						0541	13.2	14.7	Технологическая зона
						0540		1.5	Технологическая зона
44(30) 0330 0333	Сера диоксид (516) Сероводород (518)	0.35127(0.32567) вклад п/п=92.7%	0.453452(0.422294) вклад п/п=93.1%	611208/ 245449	619755/ 239148	0360	25.2	23	Технологическая зона
						0361	23.7	22.5	Технологическая зона
						0541	7.4	8.7	Технологическая зона
						6443	5	4.8	Технологическая зона
						0480	5.9	4.7	Складская зона
						0132	1.3	3.5	Предзаводская зона
						6976	2	3	ЗИО УКПНИГ
						6540	2.2	2.4	Технологическая зона
						0482	3.5	2.3	Складская зона
						6221	1.7	2	Технологическая зона
						6220	1.6	2	Технологическая зона
						6222	1.7	1.9	Технологическая зона
						0502	1.7	1.7	Технологическая зона
						0500	1.7	1.7	Технологическая зона
						0503	1.6	1.7	Технологическая зона
						0501	1.6	1.7	Технологическая зона
						6482	1.7	1.1	Складская зона
						0483	1.3	0.9	Складская зона
						0540	0.8	0.9	Технологическая зона
						6300	0.7	0.6	Технологическая зона
						6440	0.7	0.6	Технологическая зона
						6301	0.7	0.6	Технологическая зона
						6441	0.7	0.6	Технологическая зона
						6360	0.7	0.6	Технологическая зона

Код веще- ства/группы сум- мации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концен- трация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с макси- мальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источ- ника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе СЗЗ	в жи- лой зоне Х/У	на границе СЗЗ Х/У	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						6361		0.6	Технологическая зона
						0882		0.6	ЗИО УКПНИГ
						0881		0.5	ЗИО УКПНИГ
Вариант 2. Регламентный режим работы. Теплый период									
Загрязняющие вещества:									
0123	Железа оксид (274)		0.1197434/0.0478973		603329/ 237714	2529		100	Оборудование для ВР и обучение персонала
0203	Хром шестива- лентный (647)		0.2202611/0.0033039		603329/ 237714	2529		100	Оборудование для ВР и обучение персонала
0301	Азота диоксид (4)	0.116723(0.113423)/ 0.023345(0.022685) вклад п/п=97.2%	0.594806(0.591091)/ 0.118961(0.118218) вклад п/п=99.4%	611208/ 245449	603329/ 237714	2529		100	Оборудование для ВР и обучение персонала
						0882	17		ЗИО УКПНИГ
						0881	17		ЗИО УКПНИГ
						0880	16.9		ЗИО УКПНИГ
						0360	12.8		Технологическая зона
						0361	12.1		Технологическая зона
						0640	3.9		ЗИО УКПНИГ
						0641	3.8		ЗИО УКПНИГ
						0642	3.8		ЗИО УКПНИГ
						0643	3.7		ЗИО УКПНИГ
						0644	3.7		ЗИО УКПНИГ
0330	Сера диоксид (516)	0.194599(0.193999)/ 0.097299(0.096999) вклад п/п=99.7%	0.242752(0.242093)/ 0.121376(0.121046) вклад п/п=99.7%	611208/ 245449	619817/ 238961	0348	3.2		Технологическая зона
						0361	40.7	40.3	Технологическая зона
						0360	42.8	40	Технологическая зона
						0541	13.1	14.7	Технологическая зона
						0540		1.5	Технологическая зона
0331	Сера элементар- ная (1125*)		0.1144888/0.0080142		603299/ 237340	6494		50.4	Погрузочный терминал
						6493		16.9	Погрузочный терминал
						6482		11.9	Складская зона
						6492		8.6	Погрузочный терминал
						6483		3.7	ж/д станция и автостанция "Болашак"
						6491		2	Складская зона
						6340		1.1	Технологическая зона
						6341		0.9	Технологическая зона
0333	Сероводород (518)	0.207072(0.136786)/ 0.001657(0.001094) вклад п/п=66.1%	0.287946(0.167409)/ 0.002304(0.001339) вклад п/п=58.1%	611208/ 245449	605359/ 230428	0132	6.1	12.3	Предзаводская зона
						0480	14.7	11.6	Складская зона
						6443	8.7	8.6	Технологическая зона
						6976	7.8	8.2	ЗИО УКПНИГ
						6540	6.8	6.3	Технологическая зона

Код веще- ства/группы сум- мации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концен- трация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с макси- мальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источ- ника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе СЗЗ	в жи- лой зоне Х/У	на границе СЗЗ Х/У	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0482	7.3	6	Складская зона
						6221	5.5	5.6	Технологическая зона
						6220	5.5	5.6	Технологическая зона
						6222	5.4	5.5	Технологическая зона
						6482	3.2	2.7	Складская зона
						0483	2.6	2.2	Складская зона
						0500	2.3	2.2	Технологическая зона
						0501	2.3	2.2	Технологическая зона
						0502	2.3	2.1	Технологическая зона
						0503	2.3	2.1	Технологическая зона
						6440	1.8	1.5	Технологическая зона
						6441	1.7	1.4	Технологическая зона
						6300	1.7	1.4	Технологическая зона
						6301	1.6	1.3	Технологическая зона
						6360	1.3	1.2	Технологическая зона
						6361	1.2	1	Технологическая зона
						6340	1.1	1	Технологическая зона
						6341	1	0.9	Технологическая зона
						6788	0.6	0.9	ЗИО УКПНИГ
						0541		0.6	Технологическая зона
						6780		0.6	ЗИО УКПНИГ
						0804		0.6	ЗИО УКПНИГ
0337	Углерод оксид (584)	0.067693(0.006154)/ 0.338462(0.030771) вклад п/п= 9.1%	0.070965(0.008275)/ 0.354826(0.041376) вклад п/п=11.7%	611208/ 245449	619601/ 239614	6201	0.6		Технологическая зона
						0361	37.9	35.1	Технологическая зона
						0360	40.3	34.8	Технологическая зона
						0541	6.2	7.1	Технологическая зона
						0882	2.9	3.8	ЗИО УКПНИГ
						0880	2.9	3.7	ЗИО УКПНИГ
						0881	2.9	3.7	ЗИО УКПНИГ
						0540	1.4	1.7	Технологическая зона
						0640		1.5	ЗИО УКПНИГ
						0641		1.5	ЗИО УКПНИГ
						0642		1.5	ЗИО УКПНИГ
						0643		1.4	ЗИО УКПНИГ
0348	1		Технологическая зона						
0616	Ксилол (322)		0.2041508/0.0408302		603298/ 237155	6010		100	в/п "Самал"
1042	Бутиловый спирт (102)		0.0880617/0.0088062		603322/ 237666	7070		100	Оборудование для ВР и обучение персонала
1052	Метанол (338)		0.2781314/0.2781314			0788		25.3	КОНН

Код веще- ства/группы сум- мации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концен- трация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с макси- мальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источ- ника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе СЗЗ	в жи- лой зоне Х/У	на границе СЗЗ Х/У	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
					603314/ 236563	0789		25.2	КОНН
						0790		25.1	КОНН
						0791		24.3	КОНН
1210	Бутилацетат (110)		0.228466/0.0228466		603298/ 237155	6010		100	в/п "Самал"
1281	Линалоола аце- тат (413*)		0.1117336/0.0111734		604232/ 232800	6830		100	ЗИО УКПНИГ
1702	Бутилмеркаптан (103)		0.106927/0.0000428		614848/ 228248	6950		98.3	Система трубопроводов
1720	Пропилмеркап- тан (471)	0.0773959/0.0000116	0.2058874/0.0000309	610935/ 245451	614848/ 228248	6950		93.7	Система трубопроводов
						0589	86.3	5.1	ЗИО ЖКЗЕ
						0970	6		Система трубопроводов
						6220	1.1		Технологическая зона
						0646	1.1		ЗИО УКПНИГ
						6221	1.1		Технологическая зона
1728	Этилмеркаптан (668)	0.2067424/0.0000103	0.5490978/0.0000275	610935/ 245451	614848/ 228248	6950		93.7	Система трубопроводов
						0589	83.1	5	ЗИО ЖКЗЕ
						0970	6.2		Система трубопроводов
						6220	1.5		Технологическая зона
						6221	1.4		Технологическая зона
						6222	1.4		Технологическая зона
						0646	1.1		ЗИО УКПНИГ
						6240	0.5		Технологическая зона
						2734	Гераниол (714*)	0.1406692/0.0002813	0.5477711/0.0010955
2735	Масло минераль- ное (716*)		0.1404689/0.0070234		603299/ 237294	0154		100	Производственная лабора- тория
2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)		0.1277267/0.1277267		603304/ 236918	6020		43.2	ЗИО в/п "Самал"
						0082		40.9	ЗИО в/п "Самал"
						0080		6.7	ЗИО в/п "Самал"
						0137		3.8	ЗИО в/п "Самал"
						6007		2.3	в/п "Самал"
Группы суммации:									
01(03) 0303 0333	Аммиак (32) Сероводород (518)	0.207072(0.136786) вклад п/п=66.1%	0.287946(0.167409) вклад п/п=58.1%	611208/ 245449	605359/ 230428	0132	6.1	12.3	Предзаводская зона
						0480	14.7	11.6	Складская зона
						6443	8.7	8.6	Технологическая зона
						6976	7.8	8.2	ЗИО УКПНИГ
						6540	6.8	6.3	Технологическая зона
						0482	7.3	6	Складская зона
						6221	5.5	5.6	Технологическая зона

Код веще- ства/группы сум- мации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концен- трация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с макси- мальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источ- ника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе СЗЗ	в жи- лой зоне Х/У	на границе СЗЗ Х/У	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						6220	5.5	5.6	Технологическая зона
						6222	5.4	5.5	Технологическая зона
						6482	3.2	2.7	Складская зона
						0483	2.6	2.2	Складская зона
						0500	2.3	2.2	Технологическая зона
						0501	2.3	2.2	Технологическая зона
						0502	2.3	2.1	Технологическая зона
						0503	2.3	2.1	Технологическая зона
						6440	1.8	1.5	Технологическая зона
						6441	1.7	1.4	Технологическая зона
						6300	1.7	1.4	Технологическая зона
						6301	1.6	1.3	Технологическая зона
						6360	1.3	1.2	Технологическая зона
						6361	1.2	1	Технологическая зона
						6340	1.1	1	Технологическая зона
						6341	1	0.9	Технологическая зона
						6788	0.6	0.9	ЗИО УКПНиГ
						0541		0.6	Технологическая зона
						6780		0.6	ЗИО УКПНиГ
						0804		0.6	ЗИО УКПНиГ
6201	0.6		Технологическая зона						
02(04) 0303 0333 1325	Аммиак (32) Сероводород (518) Формальдегид (609)	0.207089(0.136815) вклад п/п=66.1%	0.287982(0.167469) вклад п/п=58.2%	611208/ 245449	605359/ 230428	0132	6.1	12.3	Предзаводская зона
						0480	14.7	11.6	Складская зона
						6443	8.7	8.6	Технологическая зона
						6976	7.8	8.2	ЗИО УКПНиГ
						6540	6.8	6.3	Технологическая зона
						0482	7.3	6	Складская зона
						6221	5.5	5.6	Технологическая зона
						6220	5.5	5.6	Технологическая зона
						6222	5.4	5.5	Технологическая зона
						6482	3.2	2.7	Складская зона
						0483	2.6	2.2	Складская зона
						0500	2.3	2.2	Технологическая зона
						0501	2.3	2.2	Технологическая зона
						0502	2.3	2.1	Технологическая зона
						0503	2.3	2.1	Технологическая зона
						6440	1.8	1.5	Технологическая зона
						6441	1.7	1.4	Технологическая зона
						6300	1.7	1.4	Технологическая зона
						6301	1.6	1.3	Технологическая зона

Код веще- ства/группы сум- мации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концен- трация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с макси- мальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источ- ника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе СЗЗ	в жи- лой зоне Х/У	на границе СЗЗ Х/У	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						6360	1.3	1.2	Технологическая зона
						6361	1.2	1	Технологическая зона
						6340	1.1	1	Технологическая зона
						6341	1	0.9	Технологическая зона
						6788	0.6	0.9	ЗИО УКПНИГ
						0541		0.6	Технологическая зона
						6780		0.6	ЗИО УКПНИГ
						0804		0.6	ЗИО УКПНИГ
07(31) 0301 0330	Азота диоксид (4) Сера диоксид (516)	0.285629(0.281729) вклад п/п=98.6%	0.595307(0.591091) вклад п/п=99.3%	611208/ 245449	603329/ 237714	6201	0.6		Технологическая зона
						2529		100	Оборудование для ВР и обучение персонала
						0360	33.2		Технологическая зона
						0361	32		Технологическая зона
						0882	6.5		ЗИО УКПНИГ
						0881	6.5		ЗИО УКПНИГ
						0880	6.5		ЗИО УКПНИГ
						0541	6.2		Технологическая зона
						0348	1.4		Технологическая зона
						0640	1.4		ЗИО УКПНИГ
						0641	1.3		ЗИО УКПНИГ
37(39) 0333 1325	Сероводород (518) Формальдегид (609)	0.207089(0.136815) вклад п/п=66.1%	0.287982(0.167469) вклад п/п=58.2%	611208/ 245449	605359/ 230428	0642	1.3		ЗИО УКПНИГ
						0132	6.1	12.3	Предзаводская зона
						0480	14.7	11.6	Складская зона
						6443	8.7	8.6	Технологическая зона
						6976	7.8	8.2	ЗИО УКПНИГ
						6540	6.8	6.3	Технологическая зона
						0482	7.3	6	Складская зона
						6221	5.5	5.6	Технологическая зона
						6220	5.5	5.6	Технологическая зона
						6222	5.4	5.5	Технологическая зона
						6482	3.2	2.7	Складская зона
						0483	2.6	2.2	Складская зона
						0500	2.3	2.2	Технологическая зона
						0501	2.3	2.2	Технологическая зона
						0502	2.3	2.1	Технологическая зона
						0503	2.3	2.1	Технологическая зона
						6440	1.8	1.5	Технологическая зона
						6441	1.7	1.4	Технологическая зона
						6300	1.7	1.4	Технологическая зона
						6301	1.6	1.3	Технологическая зона

Код веще- ства/группы сум- мации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концен- трация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с макси- мальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источ- ника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе СЗЗ	в жи- лой зоне Х/У	на границе СЗЗ Х/У	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						6360	1.3	1.2	Технологическая зона
						6361	1.2	1	Технологическая зона
						6340	1.1	1	Технологическая зона
						6341	1	0.9	Технологическая зона
						6788	0.6	0.9	ЗИО УКПНиГ
						0541		0.6	Технологическая зона
						6780		0.6	ЗИО УКПНиГ
						0804		0.6	ЗИО УКПНиГ
41(35) 0330 0342	Сера диоксид (516) Фтористый водо- род (617)	0.194599(0.193999) вклад п/п=99.7%	0.242752(0.242094) вклад п/п=99.7%	611208/ 245449	619817/ 238961	6201	0.6		Технологическая зона
						0361	40.7	40.3	Технологическая зона
						0360	42.8	40	Технологическая зона
						0541	13.1	14.7	Технологическая зона
						0540		1.5	Технологическая зона
42(28) 0322 0330	Серная кислота (517) Сера диоксид (516)	0.194599(0.193999) вклад п/п=99.7%	0.242752(0.242093) вклад п/п=99.7%	611208/ 245449	619817/ 238961	0361	40.7	40.3	Технологическая зона
						0360	42.8	40	Технологическая зона
						0541	13.1	14.7	Технологическая зона
						0540		1.5	Технологическая зона
44(30) 0330 0333	Сера диоксид (516) Сероводород (518)	0.341712(0.316112) вклад п/п=92.5%	0.44049(0.409333) вклад п/п=92.9%	611208/ 245449	619755/ 239148	0360	26.2	23.9	Технологическая зона
						0361	24.7	23.5	Технологическая зона
						0541	7.7	9	Технологическая зона
						6443	5.2	5	Технологическая зона
						0480	6.1	4.9	Складская зона
						0132	1.3	3.6	Предзаводская зона
						6976	2.1	3.1	ЗИО УКПНиГ
						6540	2.3	2.5	Технологическая зона
						0482	3.6	2.4	Складская зона
						6220	1.7	2.1	Технологическая зона
						6222	1.7	2	Технологическая зона
						6221	1.7	2	Технологическая зона
						6482	1.8	1.1	Складская зона
						0483	1.3	0.9	Складская зона
						0540	0.8	0.9	Технологическая зона
						0502	0.8	0.8	Технологическая зона
						0500	0.8	0.8	Технологическая зона
						0503	0.8	0.8	Технологическая зона
						0501	0.8	0.8	Технологическая зона
						6300	0.7	0.7	Технологическая зона
						6440	0.7	0.7	Технологическая зона
						6441	0.7	0.7	Технологическая зона
						6301	0.7	0.6	Технологическая зона

Код веще- ства/группы сум- мации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концен- трация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с макси- мальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источ- ника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе СЗЗ	в жи- лой зоне Х/У	на границе СЗЗ Х/У	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						6360	0.7	0.6	Технологическая зона
						6361		0.6	Технологическая зона
						0882		0.6	ЗИО УКПНИГ
						0881		0.6	ЗИО УКПНИГ

Таблица В.3 Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0101) Алюминий оксид (20)								
Организованные источники								
Предзаводская зона	0171	0.0000278	0.000146	0.0000278	0.000146	0.0000278	0.000146	2026
Итого:		0.0000278	0.000146	0.0000278	0.000146	0.0000278	0.000146	
Неорганизованные источники								
	6080	0.0022222	0.01168	0.0022222	0.01168	0.0022222	0.01168	2026
Итого:		0.0022222	0.01168	0.0022222	0.01168	0.0022222	0.01168	
Всего по загрязняющему веществу:		0.00225	0.011826	0.00225	0.011826	0.00225	0.011826	2026
(0123) Железа оксид (274)								
Организованные источники								
Предзаводская зона	0171	0.0006036	0.000988	0.0006036	0.000988	0.0006036	0.000988	2026
Оборудование для ВР и обучение персонала	2529	0.1707444	0.2243582	0.1707444	0.2243582	0.1707444	0.2243582	2026
Итого:		0.171348	0.2253462	0.171348	0.2253462	0.171348	0.2253462	
Неорганизованные источники								
в/п "Самал"	6015	0.0019778	0.0025988	0.0019778	0.0025988	0.0019778	0.0025988	2026
Предзаводская зона	6080	0.0482889	0.0790444	0.0482889	0.0790444	0.0482889	0.0790444	2026
Оборудование для ВР и обучение персонала	7105	0.0218889	0.056736	0.0218889	0.056736	0.0218889	0.056736	2026
	7106	0.0039556	0.0102528	0.0039556	0.0102528	0.0039556	0.0102528	2026
	7107	0.0039556	0.0068352	0.0039556	0.0068352	0.0039556	0.0068352	2026
	7576	0.1874333	0.2462874	0.1874333	0.2462874	0.1874333	0.2462874	2026
Сервисные работы	7598	0.0039556	0.0410112	0.0039556	0.0410112	0.0039556	0.0410112	2026
	7601	0.0443333	0.459648	0.0443333	0.459648	0.0443333	0.459648	2026
Итого:		0.315789	0.9024138	0.315789	0.9024138	0.315789	0.9024138	
Всего по загрязняющему веществу:		0.487137	1.12776	0.487137	1.12776	0.487137	1.12776	2026
(0126) Калий хлорид (301)								
Организованные источники								
Производственная лаборатория	0152	0.02502	0.1621296	0.02502	0.1621296	0.02502	0.1621296	2026
	0153	0.01668	0.1080864	0.01668	0.1080864	0.01668	0.1080864	2026
	0154	0.03336	0.028823	0.03336	0.028823	0.03336	0.028823	2026
Итого:		0.07506	0.299039	0.07506	0.299039	0.07506	0.299039	
Всего по загрязняющему веществу:		0.07506	0.299039	0.07506	0.299039	0.07506	0.299039	2026
(0143) Марганец и его соединения (327)								
Организованные источники								
Предзаводская зона	0171	0.0000127	0.0000344	0.0000127	0.0000344	0.0000127	0.0000344	2026
Оборудование для ВР и обучение персонала	2529	0.0002989	0.0003927	0.0002989	0.0003927	0.0002989	0.0003927	2026
Итого:		0.0003116	0.0004271	0.0003116	0.0004271	0.0003116	0.0004271	
Неорганизованные источники								
в/п "Самал"	6015	0.0001778	0.0002336	0.0001778	0.0002336	0.0001778	0.0002336	2026
Предзаводская зона	6080	0.0010222	0.0027448	0.0010222	0.0027448	0.0010222	0.0027448	2026
Оборудование для ВР и обучение персонала	7105	0.0003333	0.000864	0.0003333	0.000864	0.0003333	0.000864	2026
	7106	0.0003556	0.0009216	0.0003556	0.0009216	0.0003556	0.0009216	2026
	7107	0.0003556	0.0006144	0.0003556	0.0006144	0.0003556	0.0006144	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	7576	0.0004544	0.0005971	0.0004544	0.0005971	0.0004544	0.0005971	2026
Сервисные работы	7598	0.0003556	0.0036864	0.0003556	0.0036864	0.0003556	0.0036864	2026
	7601	0.0006666	0.006912	0.0006666	0.006912	0.0006666	0.006912	2026
Итого:		0.0037211	0.0165739	0.0037211	0.0165739	0.0037211	0.0165739	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0040327	0.017001	0.0040327	0.017001	0.0040327	0.017001	2026
(0150) Натрий гидроксид (876*)								
Организованные источники								
Производственная лаборатория	0152	0.0000786	0.0005942	0.0000786	0.0005942	0.0000786	0.0005942	2026
	0153	0.0000524	0.0003961	0.0000524	0.0003961	0.0000524	0.0003961	2026
	0154	0.0000044	0.0000036	0.0000044	0.0000036	0.0000044	0.0000036	2026
	0155	0.0001703	0.0000245	0.0001703	0.0000245	0.0001703	0.0000245	2026
	0156	0.0000155	0.0000167	0.0000155	0.0000167	0.0000155	0.0000167	2026
Итого:		0.0003212	0.0010351	0.0003212	0.0010351	0.0003212	0.0010351	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0003212	0.0010351	0.0003212	0.0010351	0.0003212	0.0010351	2026
(0152) Натрий хлорид (415)								
Организованные источники								
Производственная лаборатория	0154	0.0344	0.0297216	0.0344	0.0297216	0.0344	0.0297216	2026
Итого:		0.0344	0.0297216	0.0344	0.0297216	0.0344	0.0297216	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0344	0.0297216	0.0344	0.0297216	0.0344	0.0297216	2026
(0155) диНатрий карбонат (408)								
Организованные источники								
Производственная лаборатория	0153	0.0000389	0.0000805	0.0000389	0.0000805	0.0000389	0.0000805	2026
	0156	0.0000445	0.0000192	0.0000445	0.0000192	0.0000445	0.0000192	2026
Итого:		0.0000834	0.0000997	0.0000834	0.0000997	0.0000834	0.0000997	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0000834	0.0000997	0.0000834	0.0000997	0.0000834	0.0000997	2026
(0203) Хром шестивалентный (647)								
Организованные источники								
Предзаводская зона	0171	0.0000028	0.0000146	0.0000028	0.0000146	0.0000028	0.0000146	2026
Оборудование для ВР и обучение персонала	2529	0.0117778	0.015476	0.0117778	0.015476	0.0117778	0.015476	2026
Итого:		0.0117806	0.0154906	0.0117806	0.0154906	0.0117806	0.0154906	
Неорганизованные источники								
в/п "Самал"	6015	0.0001111	0.000146	0.0001111	0.000146	0.0001111	0.000146	2026
Предзаводская зона	6080	0.0002222	0.001168	0.0002222	0.001168	0.0002222	0.001168	2026
Оборудование для ВР и обучение персонала	7106	0.0002222	0.000576	0.0002222	0.000576	0.0002222	0.000576	2026
	7107	0.0002222	0.000384	0.0002222	0.000384	0.0002222	0.000384	2026
	7576	0.0117778	0.015476	0.0117778	0.015476	0.0117778	0.015476	2026
Сервисные работы	7598	0.0002222	0.002304	0.0002222	0.002304	0.0002222	0.002304	2026
Итого:		0.0127777	0.020054	0.0127777	0.020054	0.0127777	0.020054	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0245583	0.0355446	0.0245583	0.0355446	0.0245583	0.0355446	2026
(0301) Азота диоксид (4)								
Организованные источники								
в/п "Самал"	0008	0.8533333	0.1578528	0.8533333	0.1578528	0.8533333	0.1578528	2026
	0009	1.8444654	11.7751257	1.8444654	11.7751257	1.8444654	11.7751257	2026
	0044	0.0010907	0.0002827	0.0010907	0.0002827	0.0010907	0.0002827	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0045	0.0010907	0.0002827	0.0010907	0.0002827	0.0010907	0.0002827	2026
	0124	0.9386667	0.100224	0.9386667	0.100224	0.9386667	0.100224	2026
	0125	0.1716476	0.0006179	0.1716476	0.0006179	0.1716476	0.0006179	2026
	0126	0.1716476	0.0006179	0.1716476	0.0006179	0.1716476	0.0006179	2026
	0127	0.1716476	0.0006179	0.1716476	0.0006179	0.1716476	0.0006179	2026
	0130	0.1770667	0.0049152	0.1770667	0.0049152	0.1770667	0.0049152	2026
ЗИО в/п "Самал"	0012	0.2379276	1.5965536	0.2379276	1.5965536	0.2379276	1.5965536	2026
	0013	3.936	0.1071614	3.936	0.1071614	3.936	0.1071614	2026
	0075	0.1637041	1.3976263	0.1637041	1.3976263	0.1637041	1.3976263	2026
	0076	0.1637041	1.3976263	0.1637041	1.3976263	0.1637041	1.3976263	2026
	0077	0.3936	0.0338683	0.3936	0.0338683	0.3936	0.0338683	2026
	0078	0.3936	0.0338683	0.3936	0.0338683	0.3936	0.0338683	2026
	0136	4.8	0.30537	4.8	0.30537	4.8	0.30537	2026
	ж/д станция и автостанция "Болашак"	0040	0.0421369	0.1992107	0.0421369	0.1992107	0.0421369	0.1992107
0041		0.0801111	0.008305	0.0801111	0.008305	0.0801111	0.008305	2026
0042		0.224	0.0614039	0.224	0.0614039	0.224	0.0614039	2026
КОНН	0114	0.9386667	0.02784	0.9386667	0.02784	0.9386667	0.02784	2026
	0116	0.9557333	0.0866937	0.9557333	0.0866937	0.9557333	0.0866937	2026
	0117	0.0611702	0.0022021	0.0611702	0.0022021	0.0611702	0.0022021	2026
	0118	0.0611702	0.0022021	0.0611702	0.0022021	0.0611702	0.0022021	2026
	0119	0.0611702	0.3931483	0.0611702	0.3931483	0.0611702	0.3931483	2026
	0786	0.0611574	0.4212212	0.0611574	0.4212212	0.0611574	0.4212212	2026
	0787	0.0611574	0.4212212	0.0611574	0.4212212	0.0611574	0.4212212	2026
Производственная лаборатория	0150	0.1327664	0.3204284	0.1327664	0.3204284	0.1327664	0.3204284	2026
	0151	0.1327664	0.3204284	0.1327664	0.3204284	0.1327664	0.3204284	2026
Оборудование для РНР	1000	0.0045778	0.0002098	0.0045778	0.0002098	0.0045778	0.0002098	2026
	1001	0.0045778	0.0002098	0.0045778	0.0002098	0.0045778	0.0002098	2026
	1002	0.0421152	0.0011834	0.0421152	0.0011834	0.0421152	0.0011834	2026
	1003	0.0320445	0.0010492	0.0320445	0.0010492	0.0320445	0.0010492	2026
	1004	0.2554416	0.0296287	0.2554416	0.0296287	0.2554416	0.0296287	2026
	1005	0.0567648	0.0021548	0.0567648	0.0021548	0.0567648	0.0021548	2026
	1006	0.155644	0.0041968	0.155644	0.0041968	0.155644	0.0041968	2026
	1007	0.0732448	0.0016787	0.0732448	0.0016787	0.0732448	0.0016787	2026
	1008	0.0091556	0.0002098	0.0091556	0.0002098	0.0091556	0.0002098	2026
	1009	0.0210578	0.0005848	0.0210578	0.0005848	0.0210578	0.0005848	2026
	1010	0.0105289	0.0002924	0.0105289	0.0002924	0.0105289	0.0002924	2026
	1011	0.0224312	0.0006261	0.0224312	0.0006261	0.0224312	0.0006261	2026
	1012	0.0672936	0.0018782	0.0672936	0.0018782	0.0672936	0.0018782	2026
	1013	0.0114444	0.0003612	0.0114444	0.0003612	0.0114444	0.0003612	2026
	1014	0.128178	0.003784	0.128178	0.003784	0.128178	0.003784	2026
	1015	0.0595112	0.0039505	0.0595112	0.0039505	0.0595112	0.0039505	2026
	1016	0.3268524	0.0163407	0.3268524	0.0163407	0.3268524	0.0163407	2026
	1017	0.0961332	0.0025181	0.0961332	0.0025181	0.0961332	0.0025181	2026
1018	0.0966828	0.0050362	0.0966828	0.0050362	0.0966828	0.0050362	2026	

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества 1	Номер источника 2	Нормативы выбросов загрязняющих веществ**						год достижения НДВ 9
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
		г/с 3	т/год 4	г/с 5	т/год 6	г/с 7	т/год 8	
	1019	0.169378	0.0041968	0.169378	0.0041968	0.169378	0.0041968	2026
	1020	0.219733	0.0064672	0.219733	0.0064672	0.219733	0.0064672	2026
	1021	0.0693534	0.0020434	0.0693534	0.0020434	0.0693534	0.0020434	2026
	1022	0.0274667	0.0006295	0.0274667	0.0006295	0.0274667	0.0006295	2026
	1023	0.1373335	0.0031476	0.1373335	0.0031476	0.1373335	0.0031476	2026
	1024	0.8343	0.1178415	0.8343	0.1178415	0.8343	0.1178415	2026
	1025	0.0240335	0.0011447	0.0240335	0.0011447	0.0240335	0.0011447	2026
	1026	0.2481156	0.0058618	0.2481156	0.0058618	0.2481156	0.0058618	2026
	1027	0.2011932	0.0050258	0.2011932	0.0050258	0.2011932	0.0050258	2026
	1028	0.1100956	0.0027245	0.1100956	0.0027245	0.1100956	0.0027245	2026
	1029	0.4577776	0.0117373	0.4577776	0.0117373	0.4577776	0.0117373	2026
	1030	0.0466932	0.001259	0.0466932	0.001259	0.0466932	0.001259	2026
	1031	0.24308	0.0067011	0.24308	0.0067011	0.24308	0.0067011	2026
	1032	1.2842669	0.0334208	1.2842669	0.0334208	1.2842669	0.0334208	2026
	1033	0.0002334	0.0000059	0.0002334	0.0000059	0.0002334	0.0000059	2026
	1034	0.0001945	0.0000049	0.0001945	0.0000049	0.0001945	0.0000049	2026
	1035	0.0006613	0.0000167	0.0006613	0.0000167	0.0006613	0.0000167	2026
	1036	0.0000778	0.000002	0.0000778	0.000002	0.0000778	0.000002	2026
	1037	0.0000778	0.000002	0.0000778	0.000002	0.0000778	0.000002	2026
	1038	0.0008558	0.0000216	0.0008558	0.0000216	0.0008558	0.0000216	2026
	1039	0.000389	0.0000174	0.000389	0.0000174	0.000389	0.0000174	2026
	1040	0.0000778	0.000002	0.0000778	0.000002	0.0000778	0.000002	2026
	1041	0.0041125	0.000104	0.0041125	0.000104	0.0041125	0.000104	2026
	1045	0.0576798	0.0038719	0.0576798	0.0038719	0.0576798	0.0038719	2026
	1046	0.064089	0.0020201	0.064089	0.0020201	0.064089	0.0020201	2026
	1047	0.0265512	0.0007637	0.0265512	0.0007637	0.0265512	0.0007637	2026
	1048	0.336467	0.008944	0.336467	0.008944	0.336467	0.008944	2026
	1049	0.2316356	0.0058686	0.2316356	0.0058686	0.2316356	0.0058686	2026
	1050	0.0006224	0.0000157	0.0006224	0.0000157	0.0006224	0.0000157	2026
	1051	0.000389	0.0000098	0.000389	0.0000098	0.000389	0.0000098	2026
	1052	0.0001556	0.0000039	0.0001556	0.0000039	0.0001556	0.0000039	2026
	1053	0.0006224	0.0000231	0.0006224	0.0000231	0.0006224	0.0000231	2026
	1054	0.0000778	0.000002	0.0000778	0.000002	0.0000778	0.000002	2026
	1055	0.16686	0.005185	0.16686	0.005185	0.16686	0.005185	2026
	1058	0.0074782	0.0001884	0.0074782	0.0001884	0.0074782	0.0001884	2026
	1059	0.009396	0.0019256	0.009396	0.0019256	0.009396	0.0019256	2026
	1060	0.0219734	0.0006261	0.0219734	0.0006261	0.0219734	0.0006261	2026
	1061	0.0160222	0.0004197	0.0160222	0.0004197	0.0160222	0.0004197	2026
	1062	0.0466932	0.0438191	0.0466932	0.0438191	0.0466932	0.0438191	2026
	1063	5.046999	0.10836	5.046999	0.10836	5.046999	0.10836	2026
	1064	7.84	0.168	7.84	0.168	7.84	0.168	2026
	1065	0.220402	0.005554	0.220402	0.005554	0.220402	0.005554	2026
	1066	0.0423444	0.0008772	0.0423444	0.0008772	0.0423444	0.0008772	2026
	1067	0.0924712	0.0027245	0.0924712	0.0027245	0.0924712	0.0027245	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1068	0.0622576	0.0018438	0.0622576	0.0018438	0.0622576	0.0018438	2026
	1069	0.0001556	0.0000039	0.0001556	0.0000039	0.0001556	0.0000039	2026
ж/д ст. Карабатан	0620	0.0354136	0.2311456	0.0354136	0.2311456	0.0354136	0.2311456	2026
	0621	0.0801111	0.0073847	0.0801111	0.0073847	0.0801111	0.0073847	2026
Предзаводская зона	0131	0.0000389	0.0000019	0.0000389	0.0000019	0.0000389	0.0000019	2026
	0162	0.2055031	0.9823245	0.2055031	0.9823245	0.2055031	0.9823245	2026
	0163	0.2055031	0.9823245	0.2055031	0.9823245	0.2055031	0.9823245	2026
	0164	0.0397878	0.2070655	0.0397878	0.2070655	0.0397878	0.2070655	2026
	0165	0.0397878	0.2070655	0.0397878	0.2070655	0.0397878	0.2070655	2026
	0166	0.02585	0.1042577	0.02585	0.1042577	0.02585	0.1042577	2026
	0167	0.02585	0.1042577	0.02585	0.1042577	0.02585	0.1042577	2026
	0168	0.02585	0.1042577	0.02585	0.1042577	0.02585	0.1042577	2026
	0169	0.02585	0.1042577	0.02585	0.1042577	0.02585	0.1042577	2026
	0170	0.5546667	0.037584	0.5546667	0.037584	0.5546667	0.037584	2026
	0171	0.0207806	0.0490378	0.0207806	0.0490378	0.0207806	0.0490378	2026
	0173	0.0604267	0.0002738	0.0604267	0.0002738	0.0604267	0.0002738	2026
	0174	0.0391222	0.0039231	0.0391222	0.0039231	0.0391222	0.0039231	2026
	0175	0.576	0.008352	0.576	0.008352	0.576	0.008352	2026
	0176	0.0391222	0.0039231	0.0391222	0.0039231	0.0391222	0.0039231	2026
	0177	0.0391222	0.0039231	0.0391222	0.0039231	0.0391222	0.0039231	2026
	0178	0.0391222	0.0039231	0.0391222	0.0039231	0.0391222	0.0039231	2026
	0179	0.0183111	0.0053017	0.0183111	0.0053017	0.0183111	0.0053017	2026
	0180	0.0471511	0.000094	0.0471511	0.000094	0.0471511	0.000094	2026
	0181	0.0471511	0.0077573	0.0471511	0.0077573	0.0471511	0.0077573	2026
	0182	2.112	0.049329	2.112	0.049329	2.112	0.049329	2026
	0183	2.112	0.049329	2.112	0.049329	2.112	0.049329	2026
	0184	0.0013451	0.0003487	0.0013451	0.0003487	0.0013451	0.0003487	2026
	0187	0.0721	0.0146131	0.0721	0.0146131	0.0721	0.0146131	2026
	0188	0.0984222	0.0086688	0.0984222	0.0086688	0.0984222	0.0086688	2026
	0189	0.0984222	0.0086688	0.0984222	0.0086688	0.0984222	0.0086688	2026
	0190	0.1834667	0.0158976	0.1834667	0.0158976	0.1834667	0.0158976	2026
	0191	0.0183111	0.0053017	0.0183111	0.0053017	0.0183111	0.0053017	2026
	0192	0.2773333	0.400896	0.2773333	0.400896	0.2773333	0.400896	2026
	0193	0.0155644	0.0009955	0.0155644	0.0009955	0.0155644	0.0009955	2026
	0194	0.0105289	0.0007477	0.0105289	0.0007477	0.0105289	0.0007477	2026
ЗИО УКПНИГ	0603	1.3653333	0.04176	1.3653333	0.04176	1.3653333	0.04176	2026
	0640	5.6865465	112.833606	5.6865465	112.833606	5.6865465	112.833606	2026
	0641	5.6865465	112.833606	5.6865465	112.833606	5.6865465	112.833606	2026
	0642	5.6865465	112.833606	5.6865465	112.833606	5.6865465	112.833606	2026
	0643	5.6865465	112.833606	5.6865465	112.833606	5.6865465	112.833606	2026
	0644	5.6865465	112.833606	5.6865465	112.833606	5.6865465	112.833606	2026
	0645	5.6865465	112.833606	5.6865465	112.833606	5.6865465	112.833606	2026
	0662	13.008	0.4556015	13.008	0.4556015	13.008	0.4556015	2026
	0663	13.008	0.4556015	13.008	0.4556015	13.008	0.4556015	2026

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества 1	Номер источника 2	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ 9
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
		г/с 3	т/год 4	г/с 5	т/год 6	г/с 7	т/год 8	
	0664	13.008	0.4556015	13.008	0.4556015	13.008	0.4556015	2026
	0801	0.02266	0.0005848	0.02266	0.0005848	0.02266	0.0005848	2026
	0802							2026
	0880	12.8303321	263.8584324	12.8303321	260.1204379	12.8303321	260.1204379	2026
	0881	12.8303321	263.8584324	12.8303321	260.1204379	12.8303321	260.1204379	2026
	0882	12.8303321	263.8584324	12.8303321	260.1204379	12.8303321	260.1204379	2026
	0900	0.3563376	3.4887075	0.3563376	3.4887075	0.3563376	3.4887075	2026
	0901	0.3563376	3.4887075	0.3563376	3.4887075	0.3563376	3.4887075	2026
	0902	0.3563376	3.4887075	0.3563376	3.4887075	0.3563376	3.4887075	2026
	0904	0.2810214	0.6715196	0.2810214	0.6715196	0.2810214	0.6715196	2026
	0920	1.5104	0.4589119	1.5104	0.4589119	1.5104	0.4589119	2026
	0921	1.5104	0.4589119	1.5104	0.4589119	1.5104	0.4589119	2026
	0926	0.1373333	0.005387	0.1373333	0.005387	0.1373333	0.005387	2026
Технологическая зона	0348	1.2554193	0.0200843	1.2554193	0.0200843	1.2554193	0.0200843	2026
	0349	1.2554193	0.0200843	1.2554193	0.0200843	1.2554193	0.0200843	2026
	0350	1.2554193	0.0200843	1.2554193	0.0200843	1.2554193	0.0200843	2026
	0351	1.2554193	0.0200843	1.2554193	0.0200843	1.2554193	0.0200843	2026
	0360	23.0968534	404.9449956	44.8925957	404.9449956	44.8925957	404.9449956	2026
	0361	23.0968534	404.9449956	44.8925957	404.9449956	44.8925957	404.9449956	2026
	0540	383.788	67.6034633	383.788	67.6034633	383.788	67.6034633	2026
	0541	172.08	169.7230787	172.08	169.7230787	172.08	169.7230787	2026
ЗИО ЖКЗЕ	0660	6.504	0.295002	6.504	0.295002	6.504	0.295002	2026
	0661	6.504	0.295002	6.504	0.295002	6.504	0.295002	2026
	0672	2.0664	0.0883475	2.0664	0.0883475	2.0664	0.0883475	2026
	0673	2.0664	0.0883475	2.0664	0.0883475	2.0664	0.0883475	2026
	0906	0.9010107	9.1273902	0.9010107	9.1273902	0.9010107	9.1273902	2026
	0907	0.9010107	9.1273902	0.9010107	9.1273902	0.9010107	9.1273902	2026
	0924	0.5802667	0.0046075	0.5802667	0.0046075	0.5802667	0.0046075	2026
Оборудование для ВР и обучение персонала	0016	0.112064	0.3411792	0.112064	0.3411792	0.112064	0.3411792	2026
	0046	0.2133333	0.0215482	0.2133333	0.0215482	0.2133333	0.0215482	2026
	0048	0.7509334	1.2879619	0.7509334	1.2879619	0.7509334	1.2879619	2026
	0050	0.3264	0.0862762	0.3264	0.0862762	0.3264	0.0862762	2026
	0085	0.0421156	0.0054319	0.0421156	0.0054319	0.0421156	0.0054319	2026
	0101	0.1098666	1.2427003	0.1098666	1.2427003	0.1098666	1.2427003	2026
	0990		0.0000012		0.0000012		0.0000012	2026
	0991		0.0000012		0.0000012		0.0000012	2026
	0992		0.0000113		0.0000113		0.0000113	2026
	0993		0.0000113		0.0000113		0.0000113	2026
	2000	0.0116279	0.0453951	0.0116279	0.0453951	0.0116279	0.0453951	2026
	2009	0.004927	0.0585002	0.004927	0.0585002	0.004927	0.0585002	2026
	2014	0.0330373	0.3016039	0.0330373	0.3016039	0.0330373	0.3016039	2026
	2023	0.0066216	0.0168511	0.0066216	0.0168511	0.0066216	0.0168511	2026
	2033	0.0124501	0.1867815	0.0124501	0.1867815	0.0124501	0.1867815	2026
	2036	0.0040132	0.0184493	0.0040132	0.0184493	0.0040132	0.0184493	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	2037	0.0025253	0.0078538	0.0025253	0.0078538	0.0025253	0.0078538	2026
	2101	0.0148771	0.1685065	0.0148771	0.1685065	0.0148771	0.1685065	2026
	2137	0.0129156	0.1858307	0.0129156	0.1858307	0.0129156	0.1858307	2026
	2138	0.0844806	0.5474358	0.0844806	0.5474358	0.0844806	0.5474358	2026
	2302	0.1877333	0.1320059	0.1877333	0.1320059	0.1877333	0.1320059	2026
	2303	0.6997333	0.3675277	0.6997333	0.3675277	0.6997333	0.3675277	2026
	2313	1.682333	0.1548	1.682333	0.1548	1.682333	0.1548	2026
	2314	12.544	1.152	12.544	1.152	12.544	1.152	2026
	2315	7.68	0.756	7.68	0.756	7.68	0.756	2026
	2319	58.881655	65.016	58.881655	65.016	58.881655	65.016	2026
	2320	313.6	230.4	313.6	230.4	313.6	230.4	2026
	2322	7.68	6.048	7.68	6.048	7.68	6.048	2026
	2323	1.424238	3.69163	1.424238	3.69163	1.424238	3.69163	2026
	2324	0.1007112	0.0915797	0.1007112	0.0915797	0.1007112	0.0915797	2026
	2325	0.08652	0.0180806	0.08652	0.0180806	0.08652	0.0180806	2026
	2326	0.0478378	0.0100104	0.0478378	0.0100104	0.0478378	0.0100104	2026
	2327	0.0105289	0.0014365	0.0105289	0.0014365	0.0105289	0.0014365	2026
	2328	0.1393932	0.0821524	0.1393932	0.0821524	0.1393932	0.0821524	2026
	2329	0.4266667	0.2605629	0.4266667	0.2605629	0.4266667	0.2605629	2026
	2330	1.0922667	0.656946	1.0922667	0.656946	1.0922667	0.656946	2026
	2519	16.4868634	3.640896	16.4868634	3.640896	16.4868634	3.640896	2026
	2520	112.896	24.8832	112.896	24.8832	112.896	24.8832	2026
	2521	38.4	9.072	38.4	9.072	38.4	9.072	2026
	2522	0.1744185	0.0627915	0.1744185	0.0627915	0.1744185	0.0627915	2026
	2523	0.4955595	0.178401	0.4955595	0.178401	0.4955595	0.178401	2026
	2524	0.099324	0.0357555	0.099324	0.0357555	0.099324	0.0357555	2026
	2525	0.2231565	0.0803355	0.2231565	0.0803355	0.2231565	0.0803355	2026
	2529	0.4743611	0.6233105	0.4743611	0.6233105	0.4743611	0.6233105	2026
Сервисные работы	2563	3.364666	5.7282192	3.364666	5.7282192	3.364666	5.7282192	2026
	2564	23.52	20.708784	23.52	20.708784	23.52	20.708784	2026
	2565	19.2	54.2379402	19.2	54.2379402	19.2	54.2379402	2026
	2566	0.097384	0.350584	0.097384	0.350584	0.097384	0.350584	2026
	2567	0.291042	1.047752	0.291042	1.047752	0.291042	1.047752	2026
	2568	0.024631	0.088675	0.024631	0.088675	0.024631	0.088675	2026
	2569	0.141332	0.508794	0.141332	0.508794	0.141332	0.508794	2026
	2586	7.84	5.417664	7.84	5.417664	7.84	5.417664	2026
Итого:		1420.157188	2786.246545	1463.748673	2775.032562	1463.748673	2775.032562	
Неорганизованные источники								
Предзаводская зона	6080	0.0603056	0.1027475	0.0603056	0.1027475	0.0603056	0.1027475	2026
Оборудование для ВР и обучение персонала	6070		0.002672		0.002672		0.002672	2026
	6071		0.002672		0.002672		0.002672	2026
	6072		0.002672		0.002672		0.002672	2026
	6073		0.0000012		0.0000012		0.0000012	2026
	6074		0.0000012		0.0000012		0.0000012	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Сервисные работы	6075		0.0000113		0.0000113		0.0000113	2026
	6076		0.0000113		0.0000113		0.0000113	2026
	7105	0.0147778	0.038304	0.0147778	0.038304	0.0147778	0.038304	2026
	7576	0.4849723	0.6372535	0.4849723	0.6372535	0.4849723	0.6372535	2026
	7599	0.0041667	0.0432	0.0041667	0.0432	0.0041667	0.0432	2026
	7600	0.0083333	0.0864	0.0083333	0.0864	0.0083333	0.0864	2026
	7601	0.0434167	0.450144	0.0434167	0.450144	0.0434167	0.450144	2026
Итого:		0.6159724	1.36609	0.6159724	1.36609	0.6159724	1.36609	
Всего по загрязняющему веществу:		1420.77316	2787.612635	1464.364645	2776.398652	1464.364645	2776.398652	2026
(0302) Азотная кислота (5)								
Организованные источники								
Производственная лаборатория	0152	0.003	0.0162	0.003	0.0162	0.003	0.0162	2026
	0153	0.0055	0.03285	0.0055	0.03285	0.0055	0.03285	2026
	0154	0.0000666	0.0002939	0.0000666	0.0002939	0.0000666	0.0002939	2026
	0156	0.0001336	0.0000289	0.0001336	0.0000289	0.0001336	0.0000289	2026
Итого:		0.0087002	0.0493728	0.0087002	0.0493728	0.0087002	0.0493728	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0087002	0.0493728	0.0087002	0.0493728	0.0087002	0.0493728	2026
(0303) Аммиак (32)								
Организованные источники								
Производственная лаборатория	0152	0.0002952	0.0031882	0.0002952	0.0031882	0.0002952	0.0031882	2026
	0153	0.0001968	0.0021254	0.0001968	0.0021254	0.0001968	0.0021254	2026
Итого:		0.000492	0.0053136	0.000492	0.0053136	0.000492	0.0053136	
Неорганизованные источники								
Технологическая зона	6340	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.0000002	2026
	6341	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.0000002	2026
	6460	0.000000003	0.00000008	0.000000003	0.00000008	0.000000003	0.00000008	2026
Итого:		0.000000015	0.00000048	0.000000015	0.00000048	0.000000015	0.00000048	
Всего по загрязняющему веществу:		0.000492015	0.00531408	0.000492015	0.00531408	0.000492015	0.00531408	2026
(0304) Азота оксид (6)								
Организованные источники								
в/п "Самал"	0008	0.1386667	0.0256511	0.1386667	0.0256511	0.1386667	0.0256511	2026
	0009	0.2997255	1.9134579	0.2997255	1.9134579	0.2997255	1.9134579	2026
	0044	0.0001772	0.0000459	0.0001772	0.0000459	0.0001772	0.0000459	2026
	0045	0.0001772	0.0000459	0.0001772	0.0000459	0.0001772	0.0000459	2026
	0124	0.1525333	0.0162864	0.1525333	0.0162864	0.1525333	0.0162864	2026
	0125	0.0278927	0.0001004	0.0278927	0.0001004	0.0278927	0.0001004	2026
	0126	0.0278927	0.0001004	0.0278927	0.0001004	0.0278927	0.0001004	2026
	0127	0.0278927	0.0001004	0.0278927	0.0001004	0.0278927	0.0001004	2026
	0130	0.0287733	0.0007987	0.0287733	0.0007987	0.0287733	0.0007987	2026
ЗИО в/п "Самал"	0012	0.0386632	0.25944	0.0386632	0.25944	0.0386632	0.25944	2026
	0013	0.6396	0.0174137	0.6396	0.0174137	0.6396	0.0174137	2026
	0075	0.0266019	0.2271143	0.0266019	0.2271143	0.0266019	0.2271143	2026
	0076	0.0266019	0.2271143	0.0266019	0.2271143	0.0266019	0.2271143	2026
	0077	0.06396	0.0055036	0.06396	0.0055036	0.06396	0.0055036	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ж/д станция и автостанция "Болашак"	0078	0.06396	0.0055036	0.06396	0.0055036	0.06396	0.0055036	2026
	0136	0.78	0.0496226	0.78	0.0496226	0.78	0.0496226	2026
	0040	0.0068473	0.0323718	0.0068473	0.0323718	0.0068473	0.0323718	2026
	0041	0.0130181	0.0013496	0.0130181	0.0013496	0.0130181	0.0013496	2026
	0042	0.0364	0.0099781	0.0364	0.0099781	0.0364	0.0099781	2026
КОНН	0114	0.1525333	0.004524	0.1525333	0.004524	0.1525333	0.004524	2026
	0116	0.1553067	0.0140877	0.1553067	0.0140877	0.1553067	0.0140877	2026
	0117	0.0099402	0.0003578	0.0099402	0.0003578	0.0099402	0.0003578	2026
	0118	0.0099402	0.0003578	0.0099402	0.0003578	0.0099402	0.0003578	2026
	0119	0.0099402	0.0638866	0.0099402	0.0638866	0.0099402	0.0638866	2026
	0786	0.0099381	0.0684484	0.0099381	0.0684484	0.0099381	0.0684484	2026
	0787	0.0099381	0.0684484	0.0099381	0.0684484	0.0099381	0.0684484	2026
	Производственная лаборатория	0150	0.0215745	0.0520696	0.0215745	0.0520696	0.0215745	0.0520696
0151		0.0215745	0.0520696	0.0215745	0.0520696	0.0215745	0.0520696	2026
Оборудование для РНР	1000	0.0007439	0.0000341	0.0007439	0.0000341	0.0007439	0.0000341	2026
	1001	0.0007439	0.0000341	0.0007439	0.0000341	0.0007439	0.0000341	2026
	1002	0.006844	0.0001923	0.006844	0.0001923	0.006844	0.0001923	2026
	1003	0.005207	0.0001705	0.005207	0.0001705	0.005207	0.0001705	2026
	1004	0.041508	0.0048147	0.041508	0.0048147	0.041508	0.0048147	2026
	1005	0.009224	0.0003502	0.009224	0.0003502	0.009224	0.0003502	2026
	1006	0.025292	0.000682	0.025292	0.000682	0.025292	0.000682	2026
	1007	0.0119024	0.0002728	0.0119024	0.0002728	0.0119024	0.0002728	2026
	1008	0.0014878	0.0000341	0.0014878	0.0000341	0.0014878	0.0000341	2026
	1009	0.0034218	0.000095	0.0034218	0.000095	0.0034218	0.000095	2026
	1010	0.0017109	0.0000475	0.0017109	0.0000475	0.0017109	0.0000475	2026
	1011	0.003645	0.0001017	0.003645	0.0001017	0.003645	0.0001017	2026
	1012	0.010935	0.0003052	0.010935	0.0003052	0.010935	0.0003052	2026
	1013	0.0018597	0.0000587	0.0018597	0.0000587	0.0018597	0.0000587	2026
	1014	0.020829	0.0006149	0.020829	0.0006149	0.020829	0.0006149	2026
	1015	0.0096704	0.000642	0.0096704	0.000642	0.0096704	0.000642	2026
	1016	0.0531132	0.0026554	0.0531132	0.0026554	0.0531132	0.0026554	2026
	1017	0.0156216	0.0004092	0.0156216	0.0004092	0.0156216	0.0004092	2026
	1018	0.015711	0.0008184	0.015711	0.0008184	0.015711	0.0008184	2026
	1019	0.027524	0.000682	0.027524	0.000682	0.027524	0.000682	2026
	1020	0.035707	0.0010509	0.035707	0.0010509	0.035707	0.0010509	2026
	1021	0.0112698	0.000332	0.0112698	0.000332	0.0112698	0.000332	2026
	1022	0.0044633	0.0001023	0.0044633	0.0001023	0.0044633	0.0001023	2026
	1023	0.0223165	0.0005115	0.0223165	0.0005115	0.0223165	0.0005115	2026
	1024	0.1355745	0.0191492	0.1355745	0.0191492	0.1355745	0.0191492	2026
	1025	0.0039055	0.000186	0.0039055	0.000186	0.0039055	0.000186	2026
	1026	0.0403188	0.0009525	0.0403188	0.0009525	0.0403188	0.0009525	2026
	1027	0.032694	0.0008167	0.032694	0.0008167	0.032694	0.0008167	2026
	1028	0.0178905	0.0004427	0.0178905	0.0004427	0.0178905	0.0004427	2026
	1029	0.0743888	0.0019073	0.0743888	0.0019073	0.0743888	0.0019073	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1030	0.0075876	0.0002046	0.0075876	0.0002046	0.0075876	0.0002046	2026
	1031	0.0395006	0.0010889	0.0395006	0.0010889	0.0395006	0.0010889	2026
	1032	0.2086931	0.0054309	0.2086931	0.0054309	0.2086931	0.0054309	2026
	1033	0.0000378	0.000001	0.0000378	0.000001	0.0000378	0.000001	2026
	1034	0.0000315	0.0000008	0.0000315	0.0000008	0.0000315	0.0000008	2026
	1035	0.0001071	0.0000027	0.0001071	0.0000027	0.0001071	0.0000027	2026
	1036	0.0000126	0.0000003	0.0000126	0.0000003	0.0000126	0.0000003	2026
	1037	0.0000126	0.0000003	0.0000126	0.0000003	0.0000126	0.0000003	2026
	1038	0.0001386	0.0000035	0.0001386	0.0000035	0.0001386	0.0000035	2026
	1039	0.000063	0.0000028	0.000063	0.0000028	0.000063	0.0000028	2026
	1040	0.0000126	0.0000003	0.0000126	0.0000003	0.0000126	0.0000003	2026
	1041	0.0006685	0.000017	0.0006685	0.000017	0.0006685	0.000017	2026
	1045	0.0093732	0.0006292	0.0093732	0.0006292	0.0093732	0.0006292	2026
	1046	0.0104145	0.0003283	0.0104145	0.0003283	0.0104145	0.0003283	2026
	1047	0.0043146	0.0001241	0.0043146	0.0001241	0.0043146	0.0001241	2026
	1048	0.054676	0.0014534	0.054676	0.0014534	0.054676	0.0014534	2026
	1049	0.0376408	0.0009537	0.0376408	0.0009537	0.0376408	0.0009537	2026
	1050	0.0001008	0.0000025	0.0001008	0.0000025	0.0001008	0.0000025	2026
	1051	0.000063	0.0000016	0.000063	0.0000016	0.000063	0.0000016	2026
	1052	0.0000252	0.0000006	0.0000252	0.0000006	0.0000252	0.0000006	2026
	1053	0.0001008	0.0000037	0.0001008	0.0000037	0.0001008	0.0000037	2026
	1054	0.0000126	0.0000003	0.0000126	0.0000003	0.0000126	0.0000003	2026
	1055	0.0271149	0.0008426	0.0271149	0.0008426	0.0271149	0.0008426	2026
	1058	0.0012152	0.0000306	0.0012152	0.0000306	0.0012152	0.0000306	2026
	1059	0.0015272	0.0003128	0.0015272	0.0003128	0.0015272	0.0003128	2026
	1060	0.0035706	0.0001017	0.0035706	0.0001017	0.0035706	0.0001017	2026
	1061	0.0026036	0.0000682	0.0026036	0.0000682	0.0026036	0.0000682	2026
	1062	0.0075876	0.0071206	0.0075876	0.0071206	0.0075876	0.0071206	2026
	1063	0.820137	0.0176085	0.820137	0.0176085	0.820137	0.0176085	2026
	1064	1.274	0.0273	1.274	0.0273	1.274	0.0273	2026
	1065	0.035816	0.000902	0.035816	0.000902	0.035816	0.000902	2026
	1066	0.006881	0.0001425	0.006881	0.0001425	0.006881	0.0001425	2026
	1067	0.0150264	0.0004427	0.0150264	0.0004427	0.0150264	0.0004427	2026
1068	0.0101168	0.0002996	0.0101168	0.0002996	0.0101168	0.0002996	2026	
1069	0.0000252	0.0000006	0.0000252	0.0000006	0.0000252	0.0000006	2026	
ж/д ст. Карабатан	0620	0.0057548	0.0375612	0.0057548	0.0375612	0.0057548	0.0375612	2026
Предзаводская зона	0621	0.0130181	0.0012	0.0130181	0.0012	0.0130181	0.0012	2026
	0131	0.0000063	0.0000003	0.0000063	0.0000003	0.0000063	0.0000003	2026
	0162	0.0333942	0.1596277	0.0333942	0.1596277	0.0333942	0.1596277	2026
	0163	0.0333942	0.1596277	0.0333942	0.1596277	0.0333942	0.1596277	2026
	0164	0.0064655	0.0336481	0.0064655	0.0336481	0.0064655	0.0336481	2026
	0165	0.0064655	0.0336481	0.0064655	0.0336481	0.0064655	0.0336481	2026
	0166	0.0042006	0.0169419	0.0042006	0.0169419	0.0042006	0.0169419	2026
	0167	0.0042006	0.0169419	0.0042006	0.0169419	0.0042006	0.0169419	2026

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ**						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0168	0.0042006	0.0169419	0.0042006	0.0169419	0.0042006	0.0169419	2026
	0169	0.0042006	0.0169419	0.0042006	0.0169419	0.0042006	0.0169419	2026
	0170	0.0901333	0.0061074	0.0901333	0.0061074	0.0901333	0.0061074	2026
	0173	0.0098193	0.0000445	0.0098193	0.0000445	0.0098193	0.0000445	2026
	0174	0.0063575	0.0006375	0.0063575	0.0006375	0.0063575	0.0006375	2026
	0175	0.0936	0.0013572	0.0936	0.0013572	0.0936	0.0013572	2026
	0176	0.0063575	0.0006375	0.0063575	0.0006375	0.0063575	0.0006375	2026
	0177	0.0063575	0.0006375	0.0063575	0.0006375	0.0063575	0.0006375	2026
	0178	0.0063575	0.0006375	0.0063575	0.0006375	0.0063575	0.0006375	2026
	0179	0.0029756	0.0008615	0.0029756	0.0008615	0.0029756	0.0008615	2026
	0180	0.0076621	0.0000153	0.0076621	0.0000153	0.0076621	0.0000153	2026
	0181	0.0076621	0.0012606	0.0076621	0.0012606	0.0076621	0.0012606	2026
	0182	0.3432	0.008016	0.3432	0.008016	0.3432	0.008016	2026
	0183	0.3432	0.008016	0.3432	0.008016	0.3432	0.008016	2026
	0184	0.0002186	0.0000567	0.0002186	0.0000567	0.0002186	0.0000567	2026
	0187	0.0117163	0.0023746	0.0117163	0.0023746	0.0117163	0.0023746	2026
	0188	0.0159936	0.0014087	0.0159936	0.0014087	0.0159936	0.0014087	2026
	0189	0.0159936	0.0014087	0.0159936	0.0014087	0.0159936	0.0014087	2026
	0190	0.0298133	0.0025834	0.0298133	0.0025834	0.0298133	0.0025834	2026
	0191	0.0029756	0.0008615	0.0029756	0.0008615	0.0029756	0.0008615	2026
	0192	0.0450667	0.0651456	0.0450667	0.0651456	0.0450667	0.0651456	2026
	0193	0.0025292	0.0001618	0.0025292	0.0001618	0.0025292	0.0001618	2026
	0194	0.0017109	0.0001215	0.0017109	0.0001215	0.0017109	0.0001215	2026
ЗИО УКПНИГ	0603	0.2218667	0.006786	0.2218667	0.006786	0.2218667	0.006786	2026
	0640	0.9240638	18.335461	0.9240638	18.335461	0.9240638	18.335461	2026
	0641	0.9240638	18.335461	0.9240638	18.335461	0.9240638	18.335461	2026
	0642	0.9240638	18.335461	0.9240638	18.335461	0.9240638	18.335461	2026
	0643	0.9240638	18.335461	0.9240638	18.335461	0.9240638	18.335461	2026
	0644	0.9240638	18.335461	0.9240638	18.335461	0.9240638	18.335461	2026
	0645	0.9240638	18.335461	0.9240638	18.335461	0.9240638	18.335461	2026
	0662	2.1138	0.0740352	2.1138	0.0740352	2.1138	0.0740352	2026
	0663	2.1138	0.0740352	2.1138	0.0740352	2.1138	0.0740352	2026
	0664	2.1138	0.0740352	2.1138	0.0740352	2.1138	0.0740352	2026
	0801	0.0036823	0.000095	0.0036823	0.000095	0.0036823	0.000095	2026
	0880	2.084929	42.8769953	2.084929	42.2695712	2.084929	42.2695712	2026
	0881	2.084929	42.8769953	2.084929	42.2695712	2.084929	42.2695712	2026
	0882	2.084929	42.8769953	2.084929	42.2695712	2.084929	42.2695712	2026
	0900	0.0579049	0.566915	0.0579049	0.566915	0.0579049	0.566915	2026
	0901	0.0579049	0.566915	0.0579049	0.566915	0.0579049	0.566915	2026
	0902	0.0579049	0.566915	0.0579049	0.566915	0.0579049	0.566915	2026
	0904	0.045666	0.109122	0.045666	0.109122	0.045666	0.109122	2026
	0920	0.24544	0.0745732	0.24544	0.0745732	0.24544	0.0745732	2026
	0921	0.24544	0.0745732	0.24544	0.0745732	0.24544	0.0745732	2026
	0926	0.0223167	0.0008754	0.0223167	0.0008754	0.0223167	0.0008754	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Технологическая зона	0348	0.2040056	0.0032637	0.2040056	0.0032637	0.2040056	0.0032637	2026
	0349	0.2040056	0.0032637	0.2040056	0.0032637	0.2040056	0.0032637	2026
	0350	0.2040056	0.0032637	0.2040056	0.0032637	0.2040056	0.0032637	2026
	0351	0.2040056	0.0032637	0.2040056	0.0032637	0.2040056	0.0032637	2026
	0360	3.7532387	65.8035618	7.2950468	65.8035618	7.2950468	65.8035618	2026
	0361	3.7532387	65.8035618	7.2950468	65.8035618	7.2950468	65.8035618	2026
	0540	62.36555	10.9855628	62.36555	10.9855628	62.36555	10.9855628	2026
	0541	27.963	27.5800003	27.963	27.5800003	27.963	27.5800003	2026
ЗИО ЖКЗЕ	0660	1.0569	0.0479378	1.0569	0.0479378	1.0569	0.0479378	2026
	0661	1.0569	0.0479378	1.0569	0.0479378	1.0569	0.0479378	2026
	0672	0.33579	0.0143565	0.33579	0.0143565	0.33579	0.0143565	2026
	0673	0.33579	0.0143565	0.33579	0.0143565	0.33579	0.0143565	2026
	0906	0.1464142	1.483201	0.1464142	1.483201	0.1464142	1.483201	2026
	0907	0.1464142	1.483201	0.1464142	1.483201	0.1464142	1.483201	2026
	0924	0.0942933	0.0007487	0.0942933	0.0007487	0.0942933	0.0007487	2026
Оборудование для ВР и обучение персонала	0016	0.0182104	0.0554416	0.0182104	0.0554416	0.0182104	0.0554416	2026
	0046	0.0346667	0.0035016	0.0346667	0.0035016	0.0346667	0.0035016	2026
	0048	0.1220266	0.2092938	0.1220266	0.2092938	0.1220266	0.2092938	2026
	0050	0.05304	0.0140199	0.05304	0.0140199	0.05304	0.0140199	2026
	0085	0.0068438	0.0008827	0.0068438	0.0008827	0.0068438	0.0008827	2026
	0101	0.0178534	0.2019388	0.0178534	0.2019388	0.0178534	0.2019388	2026
	0990		0.0000002		0.0000002		0.0000002	2026
	0991		0.0000002		0.0000002		0.0000002	2026
	0992		0.0000018		0.0000018		0.0000018	2026
	0993		0.0000018		0.0000018		0.0000018	2026
	2000	0.0018895	0.0073767	0.0018895	0.0073767	0.0018895	0.0073767	2026
	2009	0.0008006	0.0095063	0.0008006	0.0095063	0.0008006	0.0095063	2026
	2014	0.0053686	0.0490106	0.0053686	0.0490106	0.0053686	0.0490106	2026
	2023	0.001076	0.0027383	0.001076	0.0027383	0.001076	0.0027383	2026
	2033	0.0020231	0.030352	0.0020231	0.030352	0.0020231	0.030352	2026
	2036	0.0006521	0.002998	0.0006521	0.002998	0.0006521	0.002998	2026
	2037	0.0004104	0.0012762	0.0004104	0.0012762	0.0004104	0.0012762	2026
	2101	0.0024175	0.0273823	0.0024175	0.0273823	0.0024175	0.0273823	2026
	2137	0.0020988	0.0301975	0.0020988	0.0301975	0.0020988	0.0301975	2026
	2138	0.013728	0.0889584	0.013728	0.0889584	0.013728	0.0889584	2026
	2302	0.0305067	0.021451	0.0305067	0.021451	0.0305067	0.021451	2026
	2303	0.1137067	0.0597232	0.1137067	0.0597232	0.1137067	0.0597232	2026
	2313	0.273379	0.025155	0.273379	0.025155	0.273379	0.025155	2026
	2314	2.0384	0.1872	2.0384	0.1872	2.0384	0.1872	2026
	2315	1.248	0.12285	1.248	0.12285	1.248	0.12285	2026
	2319	9.568265	10.5651	9.568265	10.5651	9.568265	10.5651	2026
	2320	50.96	37.44	50.96	37.44	50.96	37.44	2026
	2322	1.248	0.9828	1.248	0.9828	1.248	0.9828	2026
	2323	0.231438	0.59989	0.231438	0.59989	0.231438	0.59989	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	2324	0.0163656	0.0148817	0.0163656	0.0148817	0.0163656	0.0148817	2026
	2325	0.0140596	0.0029381	0.0140596	0.0029381	0.0140596	0.0029381	2026
	2326	0.0077736	0.0016267	0.0077736	0.0016267	0.0077736	0.0016267	2026
	2327	0.0017109	0.0002334	0.0017109	0.0002334	0.0017109	0.0002334	2026
	2328	0.0226515	0.0133498	0.0226515	0.0133498	0.0226515	0.0133498	2026
	2329	0.0693333	0.0423415	0.0693333	0.0423415	0.0693333	0.0423415	2026
	2330	0.1774933	0.1067537	0.1774933	0.1067537	0.1774933	0.1067537	2026
	2519	2.6791142	0.5916456	2.6791142	0.5916456	2.6791142	0.5916456	2026
	2520	18.3456	4.04352	18.3456	4.04352	18.3456	4.04352	2026
	2521	6.24	1.4742	6.24	1.4742	6.24	1.4742	2026
	2522	0.0283425	0.010203	0.0283425	0.010203	0.0283425	0.010203	2026
	2523	0.080529	0.0289905	0.080529	0.0289905	0.080529	0.0289905	2026
	2524	0.01614	0.005811	0.01614	0.005811	0.01614	0.005811	2026
	2525	0.0362625	0.0130545	0.0362625	0.0130545	0.0362625	0.0130545	2026
Сервисные работы	2563	0.546758	0.9308356	0.546758	0.9308356	0.546758	0.9308356	2026
	2564	3.822	3.3651774	3.822	3.3651774	3.822	3.3651774	2026
	2565	3.12	8.8136653	3.12	8.8136653	3.12	8.8136653	2026
	2566	0.015824	0.05697	0.015824	0.05697	0.015824	0.05697	2026
	2567	0.047294	0.17026	0.047294	0.17026	0.047294	0.17026	2026
	2568	0.004003	0.01441	0.004003	0.01441	0.004003	0.01441	2026
	2569	0.022966	0.082678	0.022966	0.082678	0.022966	0.082678	2026
	2586	1.274	0.8803704	1.274	0.8803704	1.274	0.8803704	2026
Итого:		230.6950722	452.6558068	237.7786884	450.8335345	237.7786884	450.8335345	
Неорганизованные источники								
Оборудование для ВР и обучение персонала	6070		0.0004342		0.0004342		0.0004342	2026
	6071		0.0004342		0.0004342		0.0004342	2026
	6072		0.0004342		0.0004342		0.0004342	2026
	6073		0.0000002		0.0000002		0.0000002	2026
	6074		0.0000002		0.0000002		0.0000002	2026
	6075		0.0000018		0.0000018		0.0000018	2026
	6076		0.0000018		0.0000018		0.0000018	2026
Итого:			0.0013066		0.0013066		0.0013066	
Всего по загрязняющему веществу:		230.6950722	452.6571134	237.7786884	450.8348411	237.7786884	450.8348411	2026
(0316) Соляная кислота (163)								
Организованные источники								
Производственная лаборатория	0152	0.000792	0.0068469	0.000792	0.0068469	0.000792	0.0068469	2026
	0153	0.001452	0.0064773	0.001452	0.0064773	0.001452	0.0064773	2026
	0154	0.0002	0.0008827	0.0002	0.0008827	0.0002	0.0008827	2026
	0155	0.001716	0.0000185	0.001716	0.0000185	0.001716	0.0000185	2026
	0156	0.0002888	0.0001871	0.0002888	0.0001871	0.0002888	0.0001871	2026
Итого:		0.0044488	0.0144125	0.0044488	0.0144125	0.0044488	0.0144125	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0044488	0.0144125	0.0044488	0.0144125	0.0044488	0.0144125	2026
(0322) Серная кислота (517)								
Организованные источники								

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Производственная лаборатория	0152	0.0001602	0.0010381	0.0001602	0.0010381	0.0001602	0.0010381	2026
	0153	0.0001068	0.0006921	0.0001068	0.0006921	0.0001068	0.0006921	2026
	0156	0.0000111	0.0000144	0.0000111	0.0000144	0.0000111	0.0000144	2026
ЗИО УКПНИГ	0524	0.0000121	0.00000044	0.0000121	0.00000044	0.0000121	0.00000044	2026
	0793	0.000009	0.00000009	0.000009	0.00000009	0.000009	0.00000009	2026
	0883	0.000009	0.0000002	0.000009	0.0000002	0.000009	0.0000002	2026
Итого:		0.0003082	0.00174533	0.0003082	0.00174533	0.0003082	0.00174533	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0003082	0.00174533	0.0003082	0.00174533	0.0003082	0.00174533	2026
(0328) Сажа (583)								
Организованные источники								
в/п "Самал"	0008	0.0555556	0.0098658	0.0555556	0.0098658	0.0555556	0.0098658	2026
	0009	0.0458562	0.015507	0.0458562	0.015507	0.0458562	0.015507	2026
	0044	0.0001139	0.0000295	0.0001139	0.0000295	0.0001139	0.0000295	2026
	0045	0.0001139	0.0000295	0.0001139	0.0000295	0.0001139	0.0000295	2026
	0124	0.0611111	0.006264	0.0611111	0.006264	0.0611111	0.006264	2026
	0125	0.0132917	0.0000479	0.0132917	0.0000479	0.0132917	0.0000479	2026
	0126	0.0132917	0.0000479	0.0132917	0.0000479	0.0132917	0.0000479	2026
	0127	0.0132917	0.0000479	0.0132917	0.0000479	0.0132917	0.0000479	2026
	0130	0.0115278	0.0003072	0.0115278	0.0003072	0.0115278	0.0003072	2026
ЗИО в/п "Самал"	0012	0.006875	0.00594	0.006875	0.00594	0.006875	0.00594	2026
	0013	0.2733333	0.0074418	0.2733333	0.0074418	0.2733333	0.0074418	2026
	0075	0.0047917	0.00414	0.0047917	0.00414	0.0047917	0.00414	2026
	0076	0.0047917	0.00414	0.0047917	0.00414	0.0047917	0.00414	2026
	0077	0.025625	0.0021168	0.025625	0.0021168	0.025625	0.0021168	2026
	0078	0.025625	0.0021168	0.025625	0.0021168	0.025625	0.0021168	2026
	0136	0.3333333	0.0212063	0.3333333	0.0212063	0.3333333	0.0212063	2026
	0040	0.0037701	0.0178314	0.0037701	0.0178314	0.0037701	0.0178314	2026
ж/д станция и автостанция "Болашак"	0041	0.0068056	0.0007243	0.0068056	0.0007243	0.0068056	0.0007243	2026
	0042	0.0145833	0.0038377	0.0145833	0.0038377	0.0145833	0.0038377	2026
КОНН	0114	0.0611111	0.00174	0.0611111	0.00174	0.0611111	0.00174	2026
	0116	0.0622222	0.0054184	0.0622222	0.0054184	0.0622222	0.0054184	2026
Оборудование для РНР	1000	0.0003889	0.0000183	0.0003889	0.0000183	0.0003889	0.0000183	2026
	1001	0.0003889	0.0000183	0.0003889	0.0000183	0.0003889	0.0000183	2026
	1002	0.0035776	0.0001032	0.0035776	0.0001032	0.0035776	0.0001032	2026
	1003	0.002722	0.0000915	0.002722	0.0000915	0.002722	0.0000915	2026
	1004	0.0217008	0.0025839	0.0217008	0.0025839	0.0217008	0.0025839	2026
	1005	0.0048224	0.0001879	0.0048224	0.0001879	0.0048224	0.0001879	2026
	1006	0.013222	0.000366	0.013222	0.000366	0.013222	0.000366	2026
	1007	0.0062224	0.0001464	0.0062224	0.0001464	0.0062224	0.0001464	2026
	1008	0.0007778	0.0000183	0.0007778	0.0000183	0.0007778	0.0000183	2026
	1009	0.0017888	0.000051	0.0017888	0.000051	0.0017888	0.000051	2026
	1010	0.0008944	0.0000255	0.0008944	0.0000255	0.0008944	0.0000255	2026
	1011	0.0019056	0.0000546	0.0019056	0.0000546	0.0019056	0.0000546	2026
	1012	0.0057168	0.0001638	0.0057168	0.0001638	0.0057168	0.0001638	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ**						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1013	0.0009722	0.0000315	0.0009722	0.0000315	0.0009722	0.0000315	2026
	1014	0.010889	0.00033	0.010889	0.00033	0.010889	0.00033	2026
	1015	0.0050556	0.0003445	0.0050556	0.0003445	0.0050556	0.0003445	2026
	1016	0.0277662	0.0014251	0.0277662	0.0014251	0.0277662	0.0014251	2026
	1017	0.0081666	0.0002196	0.0081666	0.0002196	0.0081666	0.0002196	2026
	1018	0.0082134	0.0004392	0.0082134	0.0004392	0.0082134	0.0004392	2026
	1019	0.014389	0.000366	0.014389	0.000366	0.014389	0.000366	2026
	1020	0.018667	0.000564	0.018667	0.000564	0.018667	0.000564	2026
	1021	0.0058917	0.0001782	0.0058917	0.0001782	0.0058917	0.0001782	2026
	1022	0.0023333	0.0000549	0.0023333	0.0000549	0.0023333	0.0000549	2026
	1023	0.0116665	0.0002745	0.0116665	0.0002745	0.0116665	0.0002745	2026
	1024	0.070875	0.0102769	0.070875	0.0102769	0.070875	0.0102769	2026
	1025	0.0020415	0.0000998	0.0020415	0.0000998	0.0020415	0.0000998	2026
	1026	0.0210776	0.0005112	0.0210776	0.0005112	0.0210776	0.0005112	2026
	1027	0.0170916	0.0004383	0.0170916	0.0004383	0.0170916	0.0004383	2026
	1028	0.0093528	0.0002376	0.0093528	0.0002376	0.0093528	0.0002376	2026
	1029	0.0388888	0.0010236	0.0388888	0.0010236	0.0388888	0.0010236	2026
	1030	0.0039666	0.0001098	0.0039666	0.0001098	0.0039666	0.0001098	2026
	1031	0.02065	0.0005844	0.02065	0.0005844	0.02065	0.0005844	2026
	1032	0.0836108	0.0020888	0.0836108	0.0020888	0.0836108	0.0020888	2026
	1041	0.0000615	0.0000015	0.0000615	0.0000015	0.0000615	0.0000015	2026
	1045	0.0049002	0.0003377	0.0049002	0.0003377	0.0049002	0.0003377	2026
	1046	0.0054445	0.0001762	0.0054445	0.0001762	0.0054445	0.0001762	2026
	1047	0.0022556	0.0000666	0.0022556	0.0000666	0.0022556	0.0000666	2026
	1048	0.028583	0.00078	0.028583	0.00078	0.028583	0.00078	2026
	1049	0.0196778	0.0005118	0.0196778	0.0005118	0.0196778	0.0005118	2026
	1055	0.014175	0.0004522	0.014175	0.0004522	0.014175	0.0004522	2026
	1058	0.0009426	0.0000238	0.0009426	0.0000238	0.0009426	0.0000238	2026
	1059	0.001184	0.0002424	0.001184	0.0002424	0.001184	0.0002424	2026
	1060	0.0018666	0.0000546	0.0018666	0.0000546	0.0018666	0.0000546	2026
	1061	0.0013612	0.0000366	0.0013612	0.0000366	0.0013612	0.0000366	2026
	1062	0.0039666	0.0038214	0.0039666	0.0038214	0.0039666	0.0038214	2026
	1063	0.428751	0.00945	0.428751	0.00945	0.428751	0.00945	2026
	1064	0.5104165	0.0105	0.5104165	0.0105	0.5104165	0.0105	2026
	1065	0.027778	0.0007	0.027778	0.0007	0.027778	0.0007	2026
	1066	0.0035972	0.0000765	0.0035972	0.0000765	0.0035972	0.0000765	2026
1067	0.0078556	0.0002376	0.0078556	0.0002376	0.0078556	0.0002376	2026	
1068	0.0052888	0.0001608	0.0052888	0.0001608	0.0052888	0.0001608	2026	
ж/д ст. Карабатан	0620	0.0031416	0.0205056	0.0031416	0.0205056	0.0031416	0.0205056	2026
	0621	0.0068056	0.000644	0.0068056	0.000644	0.0068056	0.000644	2026
Предзаводская зона	0170	0.0361111	0.002349	0.0361111	0.002349	0.0361111	0.002349	2026
	0173	0.0051333	0.0000239	0.0051333	0.0000239	0.0051333	0.0000239	2026
	0174	0.0033056	0.0003403	0.0033056	0.0003403	0.0033056	0.0003403	2026
	0175	0.0375	0.000522	0.0375	0.000522	0.0375	0.000522	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ	
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ			
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
	0176	0.0033056	0.0003403	0.0033056	0.0003403	0.0033056	0.0003403	2026	
	0177	0.0033056	0.0003403	0.0033056	0.0003403	0.0033056	0.0003403	2026	
	0178	0.0033056	0.0003403	0.0033056	0.0003403	0.0033056	0.0003403	2026	
	0179	0.0015556	0.0004624	0.0015556	0.0004624	0.0015556	0.0004624	2026	
	0180	0.0040056	0.0000082	0.0040056	0.0000082	0.0040056	0.0000082	2026	
	0181	0.0040056	0.0006765	0.0040056	0.0006765	0.0040056	0.0006765	2026	
	0182	0.1466667	0.0034256	0.1466667	0.0034256	0.1466667	0.0034256	2026	
	0183	0.1466667	0.0034256	0.1466667	0.0034256	0.1466667	0.0034256	2026	
	0184	0.0001571	0.0000407	0.0001571	0.0000407	0.0001571	0.0000407	2026	
	0187	0.006125	0.0012744	0.006125	0.0012744	0.006125	0.0012744	2026	
	0188	0.0083611	0.000756	0.0083611	0.000756	0.0083611	0.000756	2026	
	0189	0.0083611	0.000756	0.0083611	0.000756	0.0083611	0.000756	2026	
	0190	0.0119444	0.0009936	0.0119444	0.0009936	0.0119444	0.0009936	2026	
	0191	0.0015556	0.0004624	0.0015556	0.0004624	0.0015556	0.0004624	2026	
	0192	0.0180556	0.025056	0.0180556	0.025056	0.0180556	0.025056	2026	
	0193	0.0013222	0.0000868	0.0013222	0.0000868	0.0013222	0.0000868	2026	
	0194	0.0008944	0.0000652	0.0008944	0.0000652	0.0008944	0.0000652	2026	
	ЗИО УКПНИГ	0603	0.0888889	0.00261	0.0888889	0.00261	0.0888889	0.00261	2026
		0662	0.9033333	0.031639	0.9033333	0.031639	0.9033333	0.031639	2026
0663		0.9033333	0.031639	0.9033333	0.031639	0.9033333	0.031639	2026	
0664		0.9033333	0.031639	0.9033333	0.031639	0.9033333	0.031639	2026	
0801		0.001925	0.000051	0.001925	0.000051	0.001925	0.000051	2026	
0900		0.0198074	0.0765	0.0198074	0.0765	0.0198074	0.0765	2026	
0901		0.0198074	0.0765	0.0198074	0.0765	0.0198074	0.0765	2026	
0902		0.0198074	0.0765	0.0198074	0.0765	0.0198074	0.0765	2026	
0904		0.0225	0.0537652	0.0225	0.0537652	0.0225	0.0537652	2026	
0920		0.0983333	0.028682	0.0983333	0.028682	0.0983333	0.028682	2026	
0921		0.0983333	0.028682	0.0983333	0.028682	0.0983333	0.028682	2026	
0926		0.0116667	0.0004698	0.0116667	0.0004698	0.0116667	0.0004698	2026	
Технологическая зона	0540	319.8233333	56.3362194	319.8233333	56.3362194	319.8233333	56.3362194	2026	
	0541	143.4	141.4358989	143.4	141.4358989	143.4	141.4358989	2026	
ЗИО ЖКЗЕ	0660	0.4516667	0.0204863	0.4516667	0.0204863	0.4516667	0.0204863	2026	
	0661	0.4516667	0.0204863	0.4516667	0.0204863	0.4516667	0.0204863	2026	
	0672	0.1435	0.0061352	0.1435	0.0061352	0.1435	0.0061352	2026	
	0673	0.1435	0.0061352	0.1435	0.0061352	0.1435	0.0061352	2026	
	0906	0.0637083	0.0087208	0.0637083	0.0087208	0.0637083	0.0087208	2026	
	0907	0.0637083	0.0087208	0.0637083	0.0087208	0.0637083	0.0087208	2026	
	0924	0.0377778	0.000288	0.0377778	0.000288	0.0377778	0.000288	2026	
Оборудование для ВР и обучение персонала	0016	0.00952	0.029754	0.00952	0.029754	0.00952	0.029754	2026	
	0046	0.0138889	0.0013468	0.0138889	0.0013468	0.0138889	0.0013468	2026	
	0048	0.0488888	0.0804976	0.0488888	0.0804976	0.0488888	0.0804976	2026	
	0050	0.02125	0.0053923	0.02125	0.0053923	0.02125	0.0053923	2026	
	0085	0.0035778	0.0004737	0.0035778	0.0004737	0.0035778	0.0004737	2026	
	0101	0.0093334	0.108375	0.0093334	0.108375	0.0093334	0.108375	2026	

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ	
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ			
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего вещества									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
	0990		0.000001		0.000001		0.000001	2026	
	0991		0.000001		0.000001		0.000001	2026	
	0992		0.0000094		0.0000094		0.0000094	2026	
	0993		0.0000094		0.0000094		0.0000094	2026	
	2000	0.0011111	0.0043377	0.0011111	0.0043377	0.0011111	0.0043377	2026	
	2009	0.0004764	0.0056565	0.0004764	0.0056565	0.0004764	0.0056565	2026	
	2014	0.0029167	0.0266269	0.0029167	0.0266269	0.0029167	0.0266269	2026	
	2023	0.0006945	0.0017673	0.0006945	0.0017673	0.0006945	0.0017673	2026	
	2033	0.0011181	0.0167735	0.0011181	0.0167735	0.0011181	0.0167735	2026	
	2036	0.0003917	0.0018006	0.0003917	0.0018006	0.0003917	0.0018006	2026	
	2037	0.0002611	0.000812	0.0002611	0.000812	0.0002611	0.000812	2026	
	2101	0.0013889	0.0157314	0.0013889	0.0157314	0.0013889	0.0157314	2026	
	2137	0.0011528	0.0165862	0.0011528	0.0165862	0.0011528	0.0165862	2026	
	2138	0.0074586	0.04833	0.0074586	0.04833	0.0074586	0.04833	2026	
	2302	0.0122222	0.0082504	0.0122222	0.0082504	0.0122222	0.0082504	2026	
	2303	0.0455556	0.0229705	0.0455556	0.0229705	0.0455556	0.0229705	2026	
	2313	0.142917	0.0135	0.142917	0.0135	0.142917	0.0135	2026	
	2314	0.8166664	0.072	0.8166664	0.072	0.8166664	0.072	2026	
	2315	0.5333334	0.0525	0.5333334	0.0525	0.5333334	0.0525	2026	
	2319	5.002095	5.67	5.002095	5.67	5.002095	5.67	2026	
	2320	20.41666	14.4	20.41666	14.4	20.41666	14.4	2026	
	2322	0.5333334	0.42	0.5333334	0.42	0.5333334	0.42	2026	
	2323	0.111112	0.288	0.111112	0.288	0.111112	0.288	2026	
	2324	0.0085556	0.0079866	0.0085556	0.0079866	0.0085556	0.0079866	2026	
	2325	0.00735	0.0015768	0.00735	0.0015768	0.00735	0.0015768	2026	
	2326	0.0040639	0.000873	0.0040639	0.000873	0.0040639	0.000873	2026	
	2327	0.0008944	0.0001253	0.0008944	0.0001253	0.0008944	0.0001253	2026	
	2328	0.0118416	0.0071645	0.0118416	0.0071645	0.0118416	0.0071645	2026	
	2329	0.0277778	0.0162852	0.0277778	0.0162852	0.0277778	0.0162852	2026	
	2330	0.0711111	0.0410591	0.0711111	0.0410591	0.0711111	0.0410591	2026	
	2519	1.4005866	0.31752	1.4005866	0.31752	1.4005866	0.31752	2026	
	2520	7.3499976	1.5552	7.3499976	1.5552	7.3499976	1.5552	2026	
	2521	2.666667	0.63	2.666667	0.63	2.666667	0.63	2026	
	2522	0.0166665	0.006	0.0166665	0.006	0.0166665	0.006	2026	
	2523	0.0437505	0.01575	0.0437505	0.01575	0.0437505	0.01575	2026	
	2524	0.0104175	0.00375	0.0104175	0.00375	0.0104175	0.00375	2026	
	2525	0.0208335	0.0075	0.0208335	0.0075	0.0208335	0.0075	2026	
	Сервисные работы	2563	0.285834	0.499554	0.285834	0.499554	0.285834	0.499554	2026
		2564	1.5312495	1.294299	1.5312495	1.294299	1.5312495	1.294299	2026
		2565	1.3333335	3.7665236	1.3333335	3.7665236	1.3333335	3.7665236	2026
2566		0.009306	0.0335	0.009306	0.0335	0.009306	0.0335	2026	
2567		0.025694	0.0925	0.025694	0.0925	0.025694	0.0925	2026	
2568		0.002583	0.0093	0.002583	0.0093	0.002583	0.0093	2026	
2569		0.013194	0.0475	0.013194	0.0475	0.013194	0.0475	2026	

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ	
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ			
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
	2586	0.5104165	0.338604	0.5104165	0.338604	0.5104165	0.338604	2026	
Итого:		513.7717892	228.5075729	513.7717892	228.5075729	513.7717892	228.5075729		
Неорганизованные источники									
Оборудование для ВР и обучение персонала	6070		0.0501		0.0501		0.0501	2026	
	6071		0.0501		0.0501		0.0501	2026	
	6072		0.0501		0.0501		0.0501	2026	
	6073		0.000001		0.000001		0.000001	2026	
	6074		0.000001		0.000001		0.000001	2026	
	6075		0.0000094		0.0000094		0.0000094	2026	
	6076		0.0000094		0.0000094		0.0000094	2026	
Итого:			0.1503208		0.1503208		0.1503208		
Всего по загрязняющему веществу:		513.7717892	228.6578937	513.7717892	228.6578937	513.7717892	228.6578937	2026	
(0330) Сера диоксид (516)									
Организованные источники									
в/п "Самал"	0008	0.1333333	0.0246645	0.1333333	0.0246645	0.1333333	0.0246645	2026	
	0009	1.0785396	0.4309845	1.0785396	0.4309845	1.0785396	0.4309845	2026	
	0044	0.0026789	0.0006943	0.0026789	0.0006943	0.0026789	0.0006943	2026	
	0045	0.0026789	0.0006943	0.0026789	0.0006943	0.0026789	0.0006943	2026	
	0124	0.1466667	0.01566	0.1466667	0.01566	0.1466667	0.01566	2026	
	0125	0.3126202	0.0011254	0.3126202	0.0011254	0.3126202	0.0011254	2026	
	0126	0.3126202	0.0011254	0.3126202	0.0011254	0.3126202	0.0011254	2026	
	0127	0.3126202	0.0011254	0.3126202	0.0011254	0.3126202	0.0011254	2026	
	0130	0.0276667	0.000768	0.0276667	0.000768	0.0276667	0.000768	2026	
ЗИО в/п "Самал"	0012	0.1617	0.1490365	0.1617	0.1490365	0.1617	0.1490365	2026	
	0013	0.5466667	0.0148835	0.5466667	0.0148835	0.5466667	0.0148835	2026	
	0075	0.1127002	0.1057441	0.1127002	0.1057441	0.1127002	0.1057441	2026	
	0076	0.1127002	0.1057441	0.1127002	0.1057441	0.1127002	0.1057441	2026	
	0077	0.0615	0.0052919	0.0615	0.0052919	0.0615	0.0052919	2026	
	0078	0.0615	0.0052919	0.0615	0.0052919	0.0615	0.0052919	2026	
	0136	0.6666667	0.0424125	0.6666667	0.0424125	0.6666667	0.0424125	2026	
	0040	0.0886704	0.419391	0.0886704	0.419391	0.0886704	0.419391	2026	
ж/д станция и автостанция "Болашак"	0041	0.0106944	0.0010864	0.0106944	0.0010864	0.0106944	0.0010864	2026	
	0042	0.035	0.0095944	0.035	0.0095944	0.035	0.0095944	2026	
	КОНН	0114	0.1466667	0.00435	0.1466667	0.00435	0.1466667	0.00435	2026
		0116	0.1493333	0.0135459	0.1493333	0.0135459	0.1493333	0.0135459	2026
0117		0.0003976	0.0000143	0.0003976	0.0000143	0.0003976	0.0000143	2026	
0118		0.0003976	0.0000143	0.0003976	0.0000143	0.0003976	0.0000143	2026	
0119		0.0003976	0.0025553	0.0003976	0.0025553	0.0003976	0.0025553	2026	
0786		0.0008887	0.006121	0.0008887	0.006121	0.0008887	0.006121	2026	
0787		0.0008887	0.006121	0.0008887	0.006121	0.0008887	0.006121	2026	
Производственная лаборатория	0150	0.0252687	0.0609854	0.0252687	0.0609854	0.0252687	0.0609854	2026	
	0151	0.0252687	0.0609854	0.0252687	0.0609854	0.0252687	0.0609854	2026	
Оборудование для РНР	1000	0.0006111	0.0000275	0.0006111	0.0000275	0.0006111	0.0000275	2026	
	1001	0.0006111	0.0000275	0.0006111	0.0000275	0.0006111	0.0000275	2026	

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества 1	Номер источника 2	Нормативы выбросов загрязняющих веществ**						год достижения НДВ 9
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
		г/с 3	т/год 4	г/с 5	т/год 6	г/с 7	т/год 8	
	1002	0.0056224	0.0001548	0.0056224	0.0001548	0.0056224	0.0001548	2026
	1003	0.004278	0.0001373	0.004278	0.0001373	0.004278	0.0001373	2026
	1004	0.0340992	0.0038759	0.0340992	0.0038759	0.0340992	0.0038759	2026
	1005	0.0075776	0.0002819	0.0075776	0.0002819	0.0075776	0.0002819	2026
	1006	0.020778	0.000549	0.020778	0.000549	0.020778	0.000549	2026
	1007	0.0097776	0.0002196	0.0097776	0.0002196	0.0097776	0.0002196	2026
	1008	0.0012222	0.0000275	0.0012222	0.0000275	0.0012222	0.0000275	2026
	1009	0.0028112	0.0000765	0.0028112	0.0000765	0.0028112	0.0000765	2026
	1010	0.0014056	0.0000383	0.0014056	0.0000383	0.0014056	0.0000383	2026
	1011	0.0029944	0.0000819	0.0029944	0.0000819	0.0029944	0.0000819	2026
	1012	0.0089832	0.0002457	0.0089832	0.0002457	0.0089832	0.0002457	2026
	1013	0.0015278	0.0000473	0.0015278	0.0000473	0.0015278	0.0000473	2026
	1014	0.017111	0.000495	0.017111	0.000495	0.017111	0.000495	2026
	1015	0.0079444	0.0005168	0.0079444	0.0005168	0.0079444	0.0005168	2026
	1016	0.0436338	0.0021376	0.0436338	0.0021376	0.0436338	0.0021376	2026
	1017	0.0128334	0.0003294	0.0128334	0.0003294	0.0128334	0.0003294	2026
	1018	0.0129066	0.0006588	0.0129066	0.0006588	0.0129066	0.0006588	2026
	1019	0.022611	0.000549	0.022611	0.000549	0.022611	0.000549	2026
	1020	0.029333	0.000846	0.029333	0.000846	0.029333	0.000846	2026
	1021	0.0092583	0.0002673	0.0092583	0.0002673	0.0092583	0.0002673	2026
	1022	0.0036667	0.0000824	0.0036667	0.0000824	0.0036667	0.0000824	2026
	1023	0.0183335	0.0004118	0.0183335	0.0004118	0.0183335	0.0004118	2026
	1024	0.111375	0.0154153	0.111375	0.0154153	0.111375	0.0154153	2026
	1025	0.0032085	0.0001497	0.0032085	0.0001497	0.0032085	0.0001497	2026
	1026	0.0331224	0.0007668	0.0331224	0.0007668	0.0331224	0.0007668	2026
	1027	0.0268584	0.0006575	0.0268584	0.0006575	0.0268584	0.0006575	2026
	1028	0.0146972	0.0003564	0.0146972	0.0003564	0.0146972	0.0003564	2026
	1029	0.0611112	0.0015354	0.0611112	0.0015354	0.0611112	0.0015354	2026
	1030	0.0062334	0.0001647	0.0062334	0.0001647	0.0062334	0.0001647	2026
	1031	0.03245	0.0008766	0.03245	0.0008766	0.03245	0.0008766	2026
	1032	0.2006669	0.005222	0.2006669	0.005222	0.2006669	0.005222	2026
	1033	0.0000936	0.0000024	0.0000936	0.0000024	0.0000936	0.0000024	2026
	1034	0.000078	0.000002	0.000078	0.000002	0.000078	0.000002	2026
	1035	0.0002652	0.0000067	0.0002652	0.0000067	0.0002652	0.0000067	2026
	1036	0.0000312	0.0000008	0.0000312	0.0000008	0.0000312	0.0000008	2026
	1037	0.0000312	0.0000008	0.0000312	0.0000008	0.0000312	0.0000008	2026
	1038	0.0003432	0.0000087	0.0003432	0.0000087	0.0003432	0.0000087	2026
	1039	0.000156	0.000007	0.000156	0.000007	0.000156	0.000007	2026
	1040	0.0000312	0.0000008	0.0000312	0.0000008	0.0000312	0.0000008	2026
	1041	0.0080575	0.000204	0.0080575	0.000204	0.0080575	0.000204	2026
	1045	0.0076998	0.0005065	0.0076998	0.0005065	0.0076998	0.0005065	2026
	1046	0.0085555	0.0002643	0.0085555	0.0002643	0.0085555	0.0002643	2026
	1047	0.0035444	0.0000999	0.0035444	0.0000999	0.0035444	0.0000999	2026
	1048	0.044917	0.00117	0.044917	0.00117	0.044917	0.00117	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ**						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1049	0.0309222	0.0007677	0.0309222	0.0007677	0.0309222	0.0007677	2026
	1050	0.0002496	0.0000063	0.0002496	0.0000063	0.0002496	0.0000063	2026
	1051	0.000156	0.0000039	0.000156	0.0000039	0.000156	0.0000039	2026
	1052	0.0000624	0.0000016	0.0000624	0.0000016	0.0000624	0.0000016	2026
	1053	0.0002496	0.0000093	0.0002496	0.0000093	0.0002496	0.0000093	2026
	1054	0.0000312	0.0000008	0.0000312	0.0000008	0.0000312	0.0000008	2026
	1055	0.022275	0.0006783	0.022275	0.0006783	0.022275	0.0006783	2026
	1058	0.0221676	0.0005586	0.0221676	0.0005586	0.0221676	0.0005586	2026
	1059	0.027852	0.0057088	0.027852	0.0057088	0.027852	0.0057088	2026
	1060	0.0029334	0.0000819	0.0029334	0.0000819	0.0029334	0.0000819	2026
	1061	0.0021388	0.0000549	0.0021388	0.0000549	0.0021388	0.0000549	2026
	1062	0.0062334	0.0057321	0.0062334	0.0057321	0.0062334	0.0057321	2026
	1063	0.673749	0.014175	0.673749	0.014175	0.673749	0.014175	2026
	1064	1.225	0.02625	1.225	0.02625	1.225	0.02625	2026
	1065	0.653338	0.016464	0.653338	0.016464	0.653338	0.016464	2026
	1066	0.0056528	0.0001148	0.0056528	0.0001148	0.0056528	0.0001148	2026
	1067	0.0123444	0.0003564	0.0123444	0.0003564	0.0123444	0.0003564	2026
	1068	0.0083112	0.0002412	0.0083112	0.0002412	0.0083112	0.0002412	2026
1069	0.0000624	0.0000016	0.0000624	0.0000016	0.0000624	0.0000016	2026	
ж/д ст. Карабатан	0620	0.0738916	0.4822918	0.0738916	0.4822918	0.0738916	0.4822918	2026
	0621	0.0106944	0.000966	0.0106944	0.000966	0.0106944	0.000966	2026
Предзаводская зона	0131	0.0000156	0.0000008	0.0000156	0.0000008	0.0000156	0.0000008	2026
	0132	0.0731638	0.0002634	0.0731638	0.0002634	0.0731638	0.0002634	2026
	0162	0.0379031	0.1811803	0.0379031	0.1811803	0.0379031	0.1811803	2026
	0163	0.0379031	0.1811803	0.0379031	0.1811803	0.0379031	0.1811803	2026
	0164	0.0081752	0.0425456	0.0081752	0.0425456	0.0081752	0.0425456	2026
	0165	0.0081752	0.0425456	0.0081752	0.0425456	0.0081752	0.0425456	2026
	0166	0.0053882	0.0217314	0.0053882	0.0217314	0.0053882	0.0217314	2026
	0167	0.0053882	0.0217314	0.0053882	0.0217314	0.0053882	0.0217314	2026
	0168	0.0053882	0.0217314	0.0053882	0.0217314	0.0053882	0.0217314	2026
	0169	0.0053882	0.0217314	0.0053882	0.0217314	0.0053882	0.0217314	2026
	0170	0.0866667	0.0058725	0.0866667	0.0058725	0.0866667	0.0058725	2026
	0173	0.0080667	0.0000358	0.0080667	0.0000358	0.0080667	0.0000358	2026
	0174	0.0053256	0.0005238	0.0053256	0.0005238	0.0053256	0.0005238	2026
	0175	0.09	0.001305	0.09	0.001305	0.09	0.001305	2026
	0176	0.0053256	0.0005238	0.0053256	0.0005238	0.0053256	0.0005238	2026
	0177	0.0053256	0.0005238	0.0053256	0.0005238	0.0053256	0.0005238	2026
	0178	0.0053256	0.0005238	0.0053256	0.0005238	0.0053256	0.0005238	2026
	0179	0.0024444	0.0006935	0.0024444	0.0006935	0.0024444	0.0006935	2026
	0180	0.0062944	0.0000123	0.0062944	0.0000123	0.0062944	0.0000123	2026
	0181	0.0062944	0.0010148	0.0062944	0.0010148	0.0062944	0.0010148	2026
0182	0.2933333	0.0068513	0.2933333	0.0068513	0.2933333	0.0068513	2026	
0183	0.2933333	0.0068513	0.2933333	0.0068513	0.2933333	0.0068513	2026	
0184	0.0036944	0.0009576	0.0036944	0.0009576	0.0036944	0.0009576	2026	

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0187	0.009625	0.0019116	0.009625	0.0019116	0.009625	0.0019116	2026
	0188	0.0131389	0.001134	0.0131389	0.001134	0.0131389	0.001134	2026
	0189	0.0131389	0.001134	0.0131389	0.001134	0.0131389	0.001134	2026
	0190	0.0286667	0.002484	0.0286667	0.002484	0.0286667	0.002484	2026
	0191	0.0024444	0.0006935	0.0024444	0.0006935	0.0024444	0.0006935	2026
	0192	0.0433333	0.06264	0.0433333	0.06264	0.0433333	0.06264	2026
	0193	0.0020778	0.0001302	0.0020778	0.0001302	0.0020778	0.0001302	2026
	0194	0.0014056	0.0000978	0.0014056	0.0000978	0.0014056	0.0000978	2026
ЗИО УКПНИГ	0603	0.2133333	0.006525	0.2133333	0.006525	0.2133333	0.006525	2026
	0640	2.2366519	44.4156036	2.2366519	44.4156036	2.2366519	44.4156036	2026
	0641	2.2366519	44.4156036	2.2366519	44.4156036	2.2366519	44.4156036	2026
	0642	2.2366519	44.4156036	2.2366519	44.4156036	2.2366519	44.4156036	2026
	0643	2.2366519	44.4156036	2.2366519	44.4156036	2.2366519	44.4156036	2026
	0644	2.2366519	44.4156036	2.2366519	44.4156036	2.2366519	44.4156036	2026
	0645	2.2366519	44.4156036	2.2366519	44.4156036	2.2366519	44.4156036	2026
	0662	1.8066667	0.063278	1.8066667	0.063278	1.8066667	0.063278	2026
	0663	1.8066667	0.063278	1.8066667	0.063278	1.8066667	0.063278	2026
	0664	1.8066667	0.063278	1.8066667	0.063278	1.8066667	0.063278	2026
	0801	0.003025	0.0000765	0.003025	0.0000765	0.003025	0.0000765	2026
	0880	4.1156402	84.7067022	4.1156402	83.5066906	4.1156402	83.5066906	2026
	0881	4.1156402	84.7067022	4.1156402	83.5066906	4.1156402	83.5066906	2026
	0882	4.1156402	84.7067022	4.1156402	83.5066906	4.1156402	83.5066906	2026
	0900	0.4658689	2.2548977	0.4658689	2.2548977	0.4658689	2.2548977	2026
	0901	0.4658689	2.2548977	0.4658689	2.2548977	0.4658689	2.2548977	2026
	0902	0.4658689	2.2548977	0.4658689	2.2548977	0.4658689	2.2548977	2026
	0904	0.5292	1.264559	0.5292	1.264559	0.5292	1.264559	2026
	0920	0.236	0.071705	0.236	0.071705	0.236	0.071705	2026
	0921	0.236	0.071705	0.236	0.071705	0.236	0.071705	2026
	0926	0.0183333	0.0007047	0.0183333	0.0007047	0.0183333	0.0007047	2026
Технологическая зона	0348	0.0365402	0.000585	0.0365402	0.000585	0.0365402	0.000585	2026
	0349	0.0365402	0.000585	0.0365402	0.000585	0.0365402	0.000585	2026
	0350	0.0365402	0.000585	0.0365402	0.000585	0.0365402	0.000585	2026
	0351	0.0365402	0.000585	0.0365402	0.000585	0.0365402	0.000585	2026
	0360	965.9932594	6919.973844	940.5023981	6919.973844	940.5023981	6919.973844	2026
	0361	965.9932594	6919.973844	940.5023981	6919.973844	940.5023981	6919.973844	2026
	0540	70320.13948	3867.188237	70320.13948	3867.188237	70320.13948	3867.188237	2026
	0541	49806.65357	7664.284833	49806.65357	7664.284833	49806.65357	7664.284833	2026
	0483	0.0020667	0.0651744	0.0020667	0.0651744	0.0020667	0.0651744	2026
Складская зона ЗИО ЖКЗЕ	0660	0.9033333	0.0409725	0.9033333	0.0409725	0.9033333	0.0409725	2026
	0661	0.9033333	0.0409725	0.9033333	0.0409725	0.9033333	0.0409725	2026
	0672	0.287	0.0122705	0.287	0.0122705	0.287	0.0122705	2026
	0673	0.287	0.0122705	0.287	0.0122705	0.287	0.0122705	2026
	0906	1.4984198	1.7436599	1.4984198	1.7436599	1.4984198	1.7436599	2026
	0907	1.4984198	1.7436599	1.4984198	1.7436599	1.4984198	1.7436599	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Погрузочный терминал	0924	0.0906667	0.0007199	0.0906667	0.0007199	0.0906667	0.0007199	2026
	0485	0.1	2.8944	0.1	2.8944	0.1	2.8944	2026
	0486	0.1	2.8944	0.1	2.8944	0.1	2.8944	2026
	0487	0.1	2.8944	0.1	2.8944	0.1	2.8944	2026
	0488	0.1	2.8944	0.1	2.8944	0.1	2.8944	2026
	0489	0.1	2.8944	0.1	2.8944	0.1	2.8944	2026
	0490	0.1	2.8944	0.1	2.8944	0.1	2.8944	2026
Оборудование для ВР и обучение персонала	0016	0.01496	0.044631	0.01496	0.044631	0.01496	0.044631	2026
	0046	0.0333333	0.0033669	0.0333333	0.0033669	0.0333333	0.0033669	2026
	0048	0.1173334	0.2012441	0.1173334	0.2012441	0.1173334	0.2012441	2026
	0050	0.051	0.0134807	0.051	0.0134807	0.051	0.0134807	2026
	0085	0.0056222	0.0007106	0.0056222	0.0007106	0.0056222	0.0007106	2026
	0101	0.0146666	0.1625625	0.0146666	0.1625625	0.0146666	0.1625625	2026
	0992		0.0000027		0.0000027		0.0000027	2026
	0993		0.0000027		0.0000027		0.0000027	2026
	2000	0.0261331	0.1020232	0.0261331	0.1020232	0.0261331	0.1020232	2026
	2009	0.0112049	0.1330414	0.0112049	0.1330414	0.0112049	0.1330414	2026
	2014	0.0686002	0.6262645	0.0686002	0.6262645	0.0686002	0.6262645	2026
	2023	0.0163335	0.0415668	0.0163335	0.0415668	0.0163335	0.0415668	2026
	2033	0.0262965	0.3945125	0.0262965	0.3945125	0.0262965	0.3945125	2026
	2036	0.0092122	0.0423495	0.0092122	0.0423495	0.0092122	0.0423495	2026
	2037	0.0061411	0.0190991	0.0061411	0.0190991	0.0061411	0.0190991	2026
	2101	0.0326669	0.3700037	0.0326669	0.3700037	0.0326669	0.3700037	2026
	2137	0.0271133	0.390108	0.0271133	0.390108	0.0271133	0.390108	2026
	2138	0.175419	1.1367216	0.175419	1.1367216	0.175419	1.1367216	2026
	2302	0.0293333	0.0206259	0.0293333	0.0206259	0.0293333	0.0206259	2026
	2303	0.1093333	0.0574262	0.1093333	0.0574262	0.1093333	0.0574262	2026
	2313	0.224583	0.02025	0.224583	0.02025	0.224583	0.02025	2026
	2314	1.96	0.18	1.96	0.18	1.96	0.18	2026
	2315	1.0666666	0.105	1.0666666	0.105	1.0666666	0.105	2026
	2319	7.860405	8.505	7.860405	8.505	7.860405	8.505	2026
	2320	49	36	49	36	49	36	2026
	2322	1.0666666	0.84	1.0666666	0.84	1.0666666	0.84	2026
	2323	2.61333	6.77376	2.61333	6.77376	2.61333	6.77376	2026
	2324	0.0134444	0.0119799	0.0134444	0.0119799	0.0134444	0.0119799	2026
	2325	0.01155	0.0023652	0.01155	0.0023652	0.01155	0.0023652	2026
	2326	0.0063861	0.0013095	0.0063861	0.0013095	0.0063861	0.0013095	2026
	2327	0.0014056	0.0001879	0.0014056	0.0001879	0.0014056	0.0001879	2026
	2328	0.0186084	0.0107467	0.0186084	0.0107467	0.0186084	0.0107467	2026
	2329	0.0666667	0.040713	0.0666667	0.040713	0.0666667	0.040713	2026
	2330	0.1706667	0.1026478	0.1706667	0.1026478	0.1706667	0.1026478	2026
	2519	2.2009134	0.47628	2.2009134	0.47628	2.2009134	0.47628	2026
	2520	17.64	3.888	17.64	3.888	17.64	3.888	2026
	2521	5.333333	1.26	5.333333	1.26	5.333333	1.26	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Сервисные работы	2522	0.3919965	0.14112	0.3919965	0.14112	0.3919965	0.14112	2026
	2523	1.029003	0.37044	1.029003	0.37044	1.029003	0.37044	2026
	2524	0.2450025	0.0882	0.2450025	0.0882	0.2450025	0.0882	2026
	2525	0.4900035	0.1764	0.4900035	0.1764	0.4900035	0.1764	2026
	2563	0.449166	0.749331	0.449166	0.749331	0.449166	0.749331	2026
	2564	3.675	3.2357475	3.675	3.2357475	3.675	3.2357475	2026
	2565	2.6666665	7.5330473	2.6666665	7.5330473	2.6666665	7.5330473	2026
	2566	0.218866	0.78792	0.218866	0.78792	0.218866	0.78792	2026
	2567	0.604334	2.1756	0.604334	2.1756	0.604334	2.1756	2026
	2568	0.060758	0.218736	0.060758	0.218736	0.060758	0.218736	2026
Итого:		122209.4824	18994.75888	122158.5007	19012.67418	122158.5007	19012.67418	
	Неорганизованные источники							
Технологическая зона	6300	0.000006	0.0001726	0.000006	0.0001726	0.000006	0.0001726	2026
	6301	0.000006	0.0001726	0.000006	0.0001726	0.000006	0.0001726	2026
	6340	0.0017197	0.0497743	0.0017197	0.0497743	0.0017197	0.0497743	2026
	6341	0.0017197	0.0497743	0.0017197	0.0497743	0.0017197	0.0497743	2026
	6360	0.0000705	0.0020404	0.0000705	0.0020404	0.0000705	0.0020404	2026
	6361	0.0000705	0.0020404	0.0000705	0.0020404	0.0000705	0.0020404	2026
	6362	0.0000003	0.0000014	0.0000003	0.0000015	0.0000003	0.0000015	2026
	6460	0.0000031	0.00009	0.0000031	0.00009	0.0000031	0.00009	2026
Оборудование для ВР и обучение персонала	6070		0.0071542		0.0071542		0.0071542	2026
	6071		0.0071542		0.0071542		0.0071542	2026
	6072		0.0071542		0.0071542		0.0071542	2026
	6075		0.0000027		0.0000027		0.0000027	2026
	6076		0.0000027		0.0000027		0.0000027	2026
Итого:		0.0035958	0.125534	0.0035958	0.1255341	0.0035958	0.1255341	
Всего по загрязняющему веществу:		122209.486	18994.88441	122158.5043	19012.79972	122158.5043	19012.79972	2026
(0331) Сера элементарная (1125*)								
Организованные источники								
Погрузочный терминал	0485	0.0666667	1.9296	0.0666667	1.9296	0.0666667	1.9296	2026
	0486	0.0666667	1.9296	0.0666667	1.9296	0.0666667	1.9296	2026
	0487	0.0666667	1.9296	0.0666667	1.9296	0.0666667	1.9296	2026
	0488	0.0666667	1.9296	0.0666667	1.9296	0.0666667	1.9296	2026
	0489	0.0666667	1.9296	0.0666667	1.9296	0.0666667	1.9296	2026
	0490	0.0666667	1.9296	0.0666667	1.9296	0.0666667	1.9296	2026
Итого:		0.4000002	11.5776	0.4000002	11.5776	0.4000002	11.5776	
Неорганизованные источники								
ж/д станция и автостанция "Болашак"	6483	0.527536	7.7970647	0.527536	7.7970647	0.527536	7.7970647	2026
Технологическая зона	6340	0.1458476	4.221412	0.1458476	4.221412	0.1458476	4.221412	2026
	6341	0.1458476	4.221412	0.1458476	4.221412	0.1458476	4.221412	2026
Складская зона	6482	1.6214268	18.2755092	1.6214268	18.2755092	1.6214268	18.2755092	2026
	6490	0.0051667	0.162936	0.0051667	0.162936	0.0051667	0.162936	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Погрузочный терминал	6491	0.1463889	3.25872	0.1463889	3.25872	0.1463889	3.25872	2026
	6492	0.2469005	7.1462875	0.2469005	7.1462875	0.2469005	7.1462875	2026
	6493	0.4958333	8.2782	0.4958333	8.2782	0.4958333	8.2782	2026
	6494	1.53272	19.4356109	1.53272	19.4356109	1.53272	19.4356109	2026
Итого:		4.8676674	72.7971523	4.8676674	72.7971523	4.8676674	72.7971523	
Всего по загрязняющему веществу:		5.2676676	84.3747523	5.2676676	84.3747523	5.2676676	84.3747523	2026
(0333) Сероводород (518)								
Организованные источники								
в/п "Самал"	0010	0.0000101	0.0000012	0.0000101	0.0000012	0.0000101	0.0000012	2026
	0053	0.0000198	0.0000107	0.0000198	0.0000107	0.0000198	0.0000107	2026
ЗИО в/п "Самал"	0014	0.0000244	0.0000024	0.0000244	0.0000024	0.0000244	0.0000024	2026
	0079	0.0000244	0.0000024	0.0000244	0.0000024	0.0000244	0.0000024	2026
	0080	0.0000244	0.0000022	0.0000244	0.0000022	0.0000244	0.0000022	2026
	0081	0.000061	0.0000027	0.000061	0.0000027	0.000061	0.0000027	2026
	0082	0.000096	0.0000087	0.000096	0.0000087	0.000096	0.0000087	2026
	0083	0.000022	0.0000022	0.000022	0.0000022	0.000022	0.0000022	2026
	0084	0.000022	0.0000022	0.000022	0.0000022	0.000022	0.0000022	2026
	0137	0.0000244	0.0000023	0.0000244	0.0000023	0.0000244	0.0000023	2026
ж/д станция и автостанция "Болашак"	0043	0.0000101	0.0000009	0.0000101	0.0000009	0.0000101	0.0000009	2026
	0106	0.0000101	0.0000009	0.0000101	0.0000009	0.0000101	0.0000009	2026
	0107	0.0000101	0.0000007	0.0000101	0.0000007	0.0000101	0.0000007	2026
	0108	0.0000101	0.0000007	0.0000101	0.0000007	0.0000101	0.0000007	2026
	0109	0.0000187	0.0000009	0.0000187	0.0000009	0.0000187	0.0000009	2026
КОНН	0782	0.000177102	0.00006827	0.000177102	0.00006827	0.000177102	0.00006827	2026
	0788	0.0000003	0.0000008	0.0000003	0.0000008	0.0000003	0.0000008	2026
	0789	0.0000003	0.0000008	0.0000003	0.0000008	0.0000003	0.0000008	2026
	0790	0.0000003	0.0000008	0.0000003	0.0000008	0.0000003	0.0000008	2026
	0791	0.0000003	0.0000008	0.0000003	0.0000008	0.0000003	0.0000008	2026
Оборудование для РНР	1042	0.0000252	0.0000044	0.0000252	0.0000044	0.0000252	0.0000044	2026
	1044	0.0000107	0.0000012	0.0000107	0.0000012	0.0000107	0.0000012	2026
ж/д ст. Карабатан	0622	0.0000101	0.0000009	0.0000101	0.0000009	0.0000101	0.0000009	2026
	0623	0.0000101	0.0000009	0.0000101	0.0000009	0.0000101	0.0000009	2026
	0624	0.0000272	0.0000097	0.0000272	0.0000097	0.0000272	0.0000097	2026
Предзаводская зона	0132	0.03585	0.0003872	0.03585	0.0003872	0.03585	0.0003872	2026
ЗИО УКПНИГ	0580		0.0000223		0.0000223		0.0000223	2026
	0581		0.0000021		0.0000021		0.0000021	2026
	0583	0.00000002	0.0000006	0.00000002	0.0000006	0.00000002	0.0000006	2026
	0584		0.0000012		0.0000012		0.0000012	2026
	0586		0.0000223		0.0000223		0.0000223	2026
	0587		0.0000026		0.0000026		0.0000026	2026
	0588		0.00000004		0.00000004		0.00000004	2026
	0600	0.0001326	0.0000136	0.0001326	0.0000136	0.0001326	0.0000136	2026
	0604	0.0000302	0.0000022	0.0000302	0.0000022	0.0000302	0.0000022	2026
	0646	0.0000598	0.0001549	0.0000598	0.0001549	0.0000598	0.0001549	2026

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0647		0.000006		0.000006		0.000006	2026
	0648		0.000006		0.000006		0.000006	2026
	0649		0.000006		0.000006		0.000006	2026
	0650		0.000006		0.000006		0.000006	2026
	0651		0.000006		0.000006		0.000006	2026
	0652		0.000006		0.000006		0.000006	2026
	0667	0.0000268	0.0000035	0.0000268	0.0000035	0.0000268	0.0000035	2026
	0668	0.0000268	0.0000035	0.0000268	0.0000035	0.0000268	0.0000035	2026
	0669	0.0000335	0.0000023	0.0000335	0.0000023	0.0000335	0.0000023	2026
	0670	0.0000335	0.0000023	0.0000335	0.0000023	0.0000335	0.0000023	2026
	0671	0.0000335	0.0000039	0.0000335	0.0000039	0.0000335	0.0000039	2026
	0800	0.00000323	0.0000441	0.00000323	0.0000441	0.00000323	0.0000441	2026
	0804	0.001946	0.0359634	0.001946	0.0359634	0.001946	0.0359634	2026
	0884		0.0000644		0.0000644		0.0000644	2026
	0885		0.000004		0.000004		0.000004	2026
	0886		0.0000644		0.0000644		0.0000644	2026
	0887		0.000004		0.000004		0.000004	2026
	0888		0.0000644		0.0000644		0.0000644	2026
	0889		0.000004		0.000004		0.000004	2026
	0890		0.0000644		0.0000644		0.0000644	2026
	0891		0.000004		0.000004		0.000004	2026
	0892		0.0000644		0.0000644		0.0000644	2026
	0893		0.000004		0.000004		0.000004	2026
	0894		0.0000644		0.0000644		0.0000644	2026
	0895		0.000004		0.000004		0.000004	2026
	0922	0.0000302	0.0000023	0.0000302	0.0000023	0.0000302	0.0000023	2026
	0923	0.0000302	0.0000023	0.0000302	0.0000023	0.0000302	0.0000023	2026
	0927	0.0000302	0.0000022	0.0000302	0.0000022	0.0000302	0.0000022	2026
Технологическая зона	0220		0.0002045		0.0002045		0.0002045	2026
	0221		0.0002045		0.0002045		0.0002045	2026
	0222		0.0002045		0.0002045		0.0002045	2026
	0280		0.0002045		0.0002045		0.0002045	2026
	0281		0.0002045		0.0002045		0.0002045	2026
	0340		0.0000003		0.0000003		0.0000003	2026
	0341		0.0000003		0.0000003		0.0000003	2026
	0342		0.0000012		0.0000012		0.0000012	2026
	0343		0.0000012		0.0000012		0.0000012	2026
	0344		0.0000003		0.0000003		0.0000003	2026
	0345		0.0000003		0.0000003		0.0000003	2026
	0346		0.0000012		0.0000012		0.0000012	2026
	0347		0.0000012		0.0000012		0.0000012	2026
	0362		0.0000003		0.0000003		0.0000003	2026
	0363		0.0000012		0.0000012		0.0000012	2026
	0364		0.0000003		0.0000003		0.0000003	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0365		0.0000012		0.0000012		0.0000012	2026
	0366		0.0000003		0.0000003		0.0000003	2026
	0367		0.0000012		0.0000012		0.0000012	2026
	0368		0.0000003		0.0000003		0.0000003	2026
	0369		0.0000012		0.0000012		0.0000012	2026
	0500	0.0631334	1.8273328	0.0633525	1.8308155	0.0633525	1.8308155	2026
	0501	0.0631334	1.8273328	0.0633525	1.8308155	0.0633525	1.8308155	2026
	0502	0.0631334	1.8273328	0.0633525	1.8308155	0.0633525	1.8308155	2026
	0503	0.0631334	1.8273328	0.0633525	1.8308155	0.0633525	1.8308155	2026
	0520	0.0000132	0.0003829	0.0000132	0.0003829	0.0000132	0.0003829	2026
	0521	0.0000132	0.0003829	0.0000132	0.0003829	0.0000132	0.0003829	2026
	0522	0.0000132	0.0003829	0.0000132	0.0003829	0.0000132	0.0003829	2026
	0523	0.0000132	0.0003829	0.0000132	0.0003829	0.0000132	0.0003829	2026
	0540	59.7944145	7.353571	59.7944145	7.353571	59.7944145	7.353571	2026
	0541	42.3467948	17.0502849	42.3467948	17.0502849	42.3467948	17.0502849	2026
Складская зона	0480	0.0968919	3.0555838	0.0968919	3.0555838	0.0968919	3.0555838	2026
	0481	0.0968919	3.0555838	0.0968919	3.0555838	0.0968919	3.0555838	2026
	0482	0.0284722	0.217248	0.0284722	0.217248	0.0284722	0.217248	2026
	0483	0.0103333	0.325872	0.0103333	0.325872	0.0103333	0.325872	2026
Система трубопроводов	0960		0.0005163		0.0005163		0.0005163	2026
	0961		0.0005163		0.0005163		0.0005163	2026
	0962		0.0005163		0.0005163		0.0005163	2026
	0963		0.0005163		0.0005163		0.0005163	2026
	0964		0.0000232		0.0000232		0.0000232	2026
	0965		0.0001033		0.0001033		0.0001033	2026
	0966	0.0000004	0.0000124	0.0000004	0.0000124	0.0000004	0.0000124	2026
	0968		0.0005163		0.0005163		0.0005163	2026
	0970	0.0001594	0.0000413	0.0001594	0.0000413	0.0001594	0.0000413	2026
ЗИО ЖКЗЕ	0589	0.0013597	0.0013613	0.0013597	0.0013613	0.0013597	0.0013613	2026
	0601	0.0000531	0.0000041	0.0000531	0.0000041	0.0000531	0.0000041	2026
	0602	0.0000531	0.0000041	0.0000531	0.0000041	0.0000531	0.0000041	2026
	0674	0.0000305	0.0000023	0.0000305	0.0000023	0.0000305	0.0000023	2026
	0675	0.0000305	0.0000023	0.0000305	0.0000023	0.0000305	0.0000023	2026
	0676	0.0000305	0.0000022	0.0000305	0.0000022	0.0000305	0.0000022	2026
	0677	0.0000305	0.0000022	0.0000305	0.0000022	0.0000305	0.0000022	2026
	0678	0.0000305	0.0000022	0.0000305	0.0000022	0.0000305	0.0000022	2026
	0925	0.0000274	0.0000022	0.0000274	0.0000022	0.0000274	0.0000022	2026
Погрузочный терминал	0484	0.0001142	0.0033044	0.0001142	0.0033044	0.0001142	0.0033044	2026
	0485	0.01	0.28944	0.01	0.28944	0.01	0.28944	2026
	0486	0.01	0.28944	0.01	0.28944	0.01	0.28944	2026
	0487	0.01	0.28944	0.01	0.28944	0.01	0.28944	2026
	0488	0.01	0.28944	0.01	0.28944	0.01	0.28944	2026
	0489	0.01	0.28944	0.01	0.28944	0.01	0.28944	2026
	0490	0.01	0.28944	0.01	0.28944	0.01	0.28944	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Оборудование для ВР и обучение персонала	0070	0.0000076	0.0000023	0.0000076	0.0000023	0.0000076	0.0000023	2026
	0071	0.0000076	0.0000023	0.0000076	0.0000023	0.0000076	0.0000023	2026
	0072	0.0000076	0.0000022	0.0000076	0.0000022	0.0000076	0.0000022	2026
	0090	0.0000137	0.0000228	0.0000137	0.0000228	0.0000137	0.0000228	2026
	0091	0.0000137	0.0000228	0.0000137	0.0000228	0.0000137	0.0000228	2026
	0092	0.0000274	0.0000119	0.0000274	0.0000119	0.0000274	0.0000119	2026
	0093	0.0000274	0.0000119	0.0000274	0.0000119	0.0000274	0.0000119	2026
	0094	0.0000151	0.0000051	0.0000151	0.0000051	0.0000151	0.0000051	2026
	0095	0.0000151	0.0000051	0.0000151	0.0000051	0.0000151	0.0000051	2026
	2210	0.0000198	0.0001807	0.0000198	0.0001807	0.0000198	0.0001807	2026
	2526	0.0000206	0.0000451	0.0000206	0.0000451	0.0000206	0.0000451	2026
	2527	0.0000274	0.0000382	0.0000274	0.0000382	0.0000274	0.0000382	2026
	2528	0.0000274	0.0000273	0.0000274	0.0000273	0.0000274	0.0000273	2026
Сервисные работы	2570	0.0000198	0.0003006	0.0000198	0.0003006	0.0000198	0.0003006	2026
	2571	0.0000076	0.0000134	0.0000076	0.0000134	0.0000076	0.0000134	2026
	2572	0.0000076	0.0000134	0.0000076	0.0000134	0.0000076	0.0000134	2026
Итого:		102.6305941	37.09647411	102.6314705	37.11040491	102.6314705	37.11040491	
Неорганизованные источники								
в/п "Самал"	6007	0.0000652	0.002055	0.0000652	0.002055	0.0000652	0.002055	2026
ЗИО в/п "Самал"	6020	0.0000977	0.0030825	0.0000977	0.0030825	0.0000977	0.0030825	2026
ж/д станция и автостанция "Болашак"	6025	0.0001303	0.00411	0.0001303	0.00411	0.0001303	0.00411	2026
КОНН	6784	0.00000001	0.00000007	0.00000001	0.00000007	0.00000001	0.00000007	2026
	6785	0.000000001	0.00000003	0.000000001	0.00000003	0.000000001	0.00000003	2026
ж/д ст. Карабатан	6620	0.0000977	0.0030825	0.0000977	0.0030825	0.0000977	0.0030825	2026
ЗИО УКПНИГ	6580	0.0000001	0.0000043	0.0000001	0.0000043	0.0000001	0.0000043	2026
	6581	0.0000001	0.0000025	0.0000001	0.0000025	0.0000001	0.0000025	2026
	6582	0.0000018	0.0000521	0.0000018	0.0000521	0.0000018	0.0000521	2026
	6583	0.0000018	0.0000521	0.0000018	0.0000521	0.0000018	0.0000521	2026
	6584	0.0000001	0.0000043	0.0000001	0.0000043	0.0000001	0.0000043	2026
	6585	0.0000015	0.0000432	0.0000015	0.0000432	0.0000015	0.0000432	2026
	6586	0.0000057	0.0001645	0.0000057	0.0001645	0.0000057	0.0001645	2026
	6587	0.00000337	0.0000967	0.00000337	0.0000967	0.00000337	0.0000967	2026
	6591	0.0000002	0.0000062	0.0000002	0.0000062	0.0000002	0.0000062	2026
	6600	0.0000326	0.000943	0.0000326	0.000943	0.0000326	0.000943	2026
	6601	0.0000326	0.000943	0.0000326	0.000943	0.0000326	0.000943	2026
	6602	0.0000326	0.000943	0.0000326	0.000943	0.0000326	0.000943	2026
	6640	0.0000002	0.0000046	0.0000002	0.0000046	0.0000002	0.0000046	2026
	6641	0.0000002	0.0000046	0.0000002	0.0000046	0.0000002	0.0000046	2026
	6642	0.0000002	0.0000046	0.0000002	0.0000046	0.0000002	0.0000046	2026
	6643	0.0000002	0.0000046	0.0000002	0.0000046	0.0000002	0.0000046	2026
	6644	0.0000002	0.0000046	0.0000002	0.0000046	0.0000002	0.0000046	2026
	6645	0.0000002	0.0000046	0.0000002	0.0000046	0.0000002	0.0000046	2026
	6646	0.00000003	0.0000009	0.00000003	0.0000009	0.00000003	0.0000009	2026
	6647	0.00000003	0.0000009	0.00000003	0.0000009	0.00000003	0.0000009	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ**						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6648	0.00000003	0.0000009	0.00000003	0.0000009	0.00000003	0.0000009	2026
	6649	0.00000003	0.0000009	0.00000003	0.0000009	0.00000003	0.0000009	2026
	6650	0.00000003	0.0000009	0.00000003	0.0000009	0.00000003	0.0000009	2026
	6651	0.00000003	0.0000009	0.00000003	0.0000009	0.00000003	0.0000009	2026
	6652	0.0000001	0.0000042	0.0000001	0.0000042	0.0000001	0.0000042	2026
	6653	0.0000001	0.0000042	0.0000001	0.0000042	0.0000001	0.0000042	2026
	6654	0.0000001	0.0000042	0.0000001	0.0000042	0.0000001	0.0000042	2026
	6655	0.0000001	0.0000042	0.0000001	0.0000042	0.0000001	0.0000042	2026
	6656	0.0000001	0.0000042	0.0000001	0.0000042	0.0000001	0.0000042	2026
	6657	0.0000001	0.0000042	0.0000001	0.0000042	0.0000001	0.0000042	2026
	6660	0.0000326	0.000943	0.0000326	0.000943	0.0000326	0.000943	2026
	6661	0.0000326	0.000943	0.0000326	0.000943	0.0000326	0.000943	2026
	6662	0.0000644	0.0018653	0.0000644	0.0018653	0.0000644	0.0018653	2026
	6663	0.0000644	0.0018653	0.0000644	0.0018653	0.0000644	0.0018653	2026
	6670	0.0000544	0.0015758	0.0000544	0.0015758	0.0000544	0.0015758	2026
	6672	0.0000544	0.0015758	0.0000544	0.0015758	0.0000544	0.0015758	2026
	6674	0.0000544	0.0015758	0.0000544	0.0015758	0.0000544	0.0015758	2026
	6780	0.007605	0.2201201	0.007605	0.2201201	0.007605	0.2201201	2026
	6781	0.004091	0.1184109	0.004091	0.1184109	0.004091	0.1184109	2026
	6782	0.0000017	0.0000486	0.0000017	0.0000486	0.0000017	0.0000486	2026
	6788	0.0040909	0.1184077	0.0040909	0.1184077	0.0040909	0.1184077	2026
	6789	0.00000163	0.0000466	0.00000163	0.0000466	0.00000163	0.0000466	2026
	6800	0.0000005	0.0000067	0.0000005	0.0000067	0.0000005	0.0000067	2026
	6801	0.0017776	0.0328509	0.0017776	0.0328509	0.0017776	0.0328509	2026
	6802	0.0000313	0.0005776	0.0000313	0.0005776	0.0000313	0.0005776	2026
	6803	0.0000313	0.0005776	0.0000313	0.0005776	0.0000313	0.0005776	2026
	6975	0.0946914	0.11248	0.0946914	0.11248	0.0946914	0.11248	2026
	6976	0.0169092	0.0299947	0.0169092	0.0299947	0.0169092	0.0299947	2026
	6981	0.0946914	0.039368	0.0946914	0.039368	0.0946914	0.039368	2026
	6982	0.0946914	0.067488	0.0946914	0.067488	0.0946914	0.067488	2026
	6983	0.0946914	0.05624	0.0946914	0.05624	0.0946914	0.05624	2026
	6984	0.0946914	0.033744	0.0946914	0.033744	0.0946914	0.033744	2026
	6985	0.0946914	0.101232	0.0946914	0.101232	0.0946914	0.101232	2026
	6986	0.0946914	0.157472	0.0946914	0.157472	0.0946914	0.157472	2026
Технологическая зона	6200	0.0034202	0.0989955	0.0034202	0.0989955	0.0034202	0.0989955	2026
	6201	0.0034202	0.0989955	0.0034202	0.0989955	0.0034202	0.0989955	2026
	6202	0.0034202	0.0989955	0.0034202	0.0989955	0.0034202	0.0989955	2026
	6220	0.0429354	1.2427211	0.042936	1.2427316	0.042936	1.2427316	2026
	6221	0.0429354	1.2427211	0.042936	1.2427316	0.042936	1.2427316	2026
	6222	0.0427776	1.2381556	0.0427783	1.2381661	0.0427783	1.2381661	2026
	6240	0.0000282	0.0008176	0.0000282	0.0008176	0.0000282	0.0008176	2026
	6241	0.0000282	0.0008176	0.0000282	0.0008176	0.0000282	0.0008176	2026
	6260	0.0001502	0.0043464	0.0001563	0.0044446	0.0001563	0.0044446	2026
	6262	0.0001502	0.0043464	0.0001563	0.0044446	0.0001563	0.0044446	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6280	0.0000006	0.0000176	0.0000006	0.0000176	0.0000006	0.0000176	2026
	6281	0.00017	0.004921	0.00017	0.004921	0.00017	0.004921	2026
	6282	0.0000006	0.0000176	0.0000006	0.0000176	0.0000006	0.0000176	2026
	6283	0.00017	0.004921	0.00017	0.004921	0.00017	0.004921	2026
	6300	0.0122797	0.3554247	0.0122797	0.3554247	0.0122797	0.3554247	2026
	6301	0.0122797	0.3554247	0.0122797	0.3554247	0.0122797	0.3554247	2026
	6320	0.0000144	0.0004179	0.0000144	0.0004179	0.0000144	0.0004179	2026
	6321	0.0000144	0.0004179	0.0000144	0.0004179	0.0000144	0.0004179	2026
	6340	0.0105369	0.3049789	0.0105369	0.3049789	0.0105369	0.3049789	2026
	6341	0.0105369	0.3049789	0.0105369	0.3049789	0.0105369	0.3049789	2026
	6360	0.0155831	0.4510372	0.0155831	0.4510372	0.0155831	0.4510372	2026
	6361	0.0155831	0.4510372	0.0155831	0.4510372	0.0155831	0.4510372	2026
	6362	0.0000146	0.0000709	0.0000146	0.0000759	0.0000146	0.0000759	2026
	6440	0.014147	0.4094709	0.014147	0.4094709	0.014147	0.4094709	2026
	6441	0.014147	0.4094709	0.014147	0.4094709	0.014147	0.4094709	2026
	6443	0.0300724	0.8704142	0.0304125	0.8758217	0.0304125	0.8758217	2026
	6460	0.0003188	0.009227	0.0003188	0.009227	0.0003188	0.009227	2026
	6540	0.0308069	0.8916755	0.030971	0.8942836	0.030971	0.8942836	2026
	6760	0.0000001	0.0000043	0.0000001	0.0000043	0.0000001	0.0000043	2026
	6761	0.0000001	0.0000043	0.0000001	0.0000043	0.0000001	0.0000043	2026
	6762	0.0000001	0.0000043	0.0000001	0.0000043	0.0000001	0.0000043	2026
	6763	0.0000001	0.0000043	0.0000001	0.0000043	0.0000001	0.0000043	2026
	6764	0.0000001	0.0000043	0.0000001	0.0000043	0.0000001	0.0000043	2026
	6765	0.0000001	0.0000043	0.0000001	0.0000043	0.0000001	0.0000043	2026
	6766	0.0000001	0.0000043	0.0000001	0.0000043	0.0000001	0.0000043	2026
	6767	0.0000001	0.0000043	0.0000001	0.0000043	0.0000001	0.0000043	2026
	6768	0.0000001	0.0000043	0.0000001	0.0000043	0.0000001	0.0000043	2026
	6769	0.0000001	0.0000043	0.0000001	0.0000043	0.0000001	0.0000043	2026
	6770	0.0000001	0.0000043	0.0000001	0.0000043	0.0000001	0.0000043	2026
	6771	0.0000001	0.0000043	0.0000001	0.0000043	0.0000001	0.0000043	2026
	6772	0.0000001	0.0000043	0.0000001	0.0000043	0.0000001	0.0000043	2026
	6773	0.0000001	0.0000043	0.0000001	0.0000043	0.0000001	0.0000043	2026
	6774	0.0000001	0.0000043	0.0000001	0.0000043	0.0000001	0.0000043	2026
	6775	0.0000001	0.0000043	0.0000001	0.0000043	0.0000001	0.0000043	2026
	6776			0.00000001	0.0000002	0.00000001	0.0000002	2026
	6783	0.000006307	0.0000994	0.000006307	0.0001987	0.000006307	0.0001987	2026
	6786	0.000006307	0.0000994	0.000006307	0.0001987	0.000006307	0.0001987	2026
	6787	0.000006307	0.0000994	0.000006307	0.0001987	0.000006307	0.0001987	2026
Складская зона	6400	0.0002812	0.0005677	0.0002812	0.0005677	0.0002812	0.0005677	2026
	6401	0.0002812	0.0005677	0.0002812	0.0005677	0.0002812	0.0005677	2026
	6402	0.0002812	0.0005677	0.0002812	0.0005677	0.0002812	0.0005677	2026
	6403	0.0000389	0.0011257	0.0000389	0.0011257	0.0000389	0.0011257	2026
	6404	0.0000389	0.0011257	0.0000389	0.0011257	0.0000389	0.0011257	2026
	6405	0.0000253	0.0007317	0.0000253	0.0007317	0.0000253	0.0007317	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6420	0.0001747	0.0050567	0.0001747	0.0050567	0.0001747	0.0050567	2026
	6421	0.0000304	0.0004024	0.0000304	0.0004839	0.0000304	0.0004839	2026
	6480	0.00000002	0.0000007	0.00000002	0.0000007	0.00000002	0.0000007	2026
	6481	0.00000002	0.0000007	0.00000002	0.0000007	0.00000002	0.0000007	2026
	6482	0.0359775	1.1345887	0.0359775	1.1345887	0.0359775	1.1345887	2026
Система трубопроводов	6380	0.0032094	0.0928924	0.0032094	0.0928924	0.0032094	0.0928924	2026
	6381	0.0000007	0.0000215	0.0000007	0.0000215	0.0000007	0.0000215	2026
	6382	0.0000007	0.0000215	0.0000007	0.0000215	0.0000007	0.0000215	2026
	6383	0.0003009	0.0087104	0.0003009	0.0087104	0.0003009	0.0087104	2026
	6384	0.000013	0.0003771	0.000013	0.0003771	0.000013	0.0003771	2026
	6385	0.0000794	0.0022981	0.0000794	0.0022981	0.0000794	0.0022981	2026
	6386	0.0011984	0.0346878	0.0011984	0.0346878	0.0011984	0.0346878	2026
	6387	0.0006141	0.0193658	0.0007322	0.0116404	0.0007322	0.0116404	2026
	6388	0.0000123	0.0001626	0.0000123	0.0001956	0.0000123	0.0001956	2026
	6940	0.000018	0.0005681	0.000018	0.0005681	0.000018	0.0005681	2026
	6941	0.000018	0.0005681	0.000018	0.0005681	0.000018	0.0005681	2026
	6942	0.000018	0.0005681	0.000018	0.0005681	0.000018	0.0005681	2026
	6943	0.000018	0.0005681	0.000018	0.0005681	0.000018	0.0005681	2026
	6944	0.0003357	0.0105877	0.0003357	0.0105877	0.0003357	0.0105877	2026
	6949	0.0000636	0.0018413	0.0000636	0.0018413	0.0000636	0.0018413	2026
	6950	0.0000636	0.0018413	0.0000636	0.0018413	0.0000636	0.0018413	2026
	6951	0.0000636	0.0018413	0.0000636	0.0018413	0.0000636	0.0018413	2026
	6952	0.0000636	0.0018413	0.0000636	0.0018413	0.0000636	0.0018413	2026
	6953	0.0001825	0.0052819	0.0001825	0.0052819	0.0001825	0.0052819	2026
	6960	0.0000005	0.0000142	0.0000005	0.0000142	0.0000005	0.0000142	2026
	6961	0.0000005	0.0000142	0.0000005	0.0000142	0.0000005	0.0000142	2026
	6962	0.0000005	0.0000142	0.0000005	0.0000142	0.0000005	0.0000142	2026
	6963	0.0000005	0.0000142	0.0000005	0.0000142	0.0000005	0.0000142	2026
	6964	0.0000027	0.0000786	0.0000027	0.0000786	0.0000027	0.0000786	2026
	6965			0.00000001	0.0000002	0.00000001	0.0000002	2026
	6970	0.0007629	0.02208	0.0007629	0.02208	0.0007629	0.02208	2026
	6971	0.0007629	0.02208	0.0007629	0.02208	0.0007629	0.02208	2026
	6972	0.0007629	0.02208	0.0007629	0.02208	0.0007629	0.02208	2026
	6973	0.0007629	0.02208	0.0007629	0.02208	0.0007629	0.02208	2026
	6974	0.0020389	0.0590135	0.0020389	0.0590135	0.0020389	0.0590135	2026
	6978	0.0000709	0.002235	0.0000709	0.0011267	0.0000709	0.0011267	2026
	6979	0.0000709	0.002235	0.0000709	0.0011267	0.0000709	0.0011267	2026
	6980	0.0000709	0.002235	0.0000709	0.0011267	0.0000709	0.0011267	2026
	ЗИО ЖКЗЕ	6592	0.00000098	0.0000301	0.00000098	0.0000301	0.00000098	0.0000301
6607		0.0000326	0.000943	0.0000326	0.000943	0.0000326	0.000943	2026
6608		0.0000326	0.000943	0.0000326	0.000943	0.0000326	0.000943	2026
6609		0.0000326	0.000943	0.0000326	0.000943	0.0000326	0.000943	2026
6909		0.0000652	0.0018861	0.0000652	0.0018861	0.0000652	0.0018861	2026
6910		0.0000652	0.0018861	0.0000652	0.0018861	0.0000652	0.0018861	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Оборудование для ВР и обучение персонала	6004	0.0000082	0.0000022	0.0000082	0.0000022	0.0000082	0.0000022	2026
	6008	0.0000326	0.0010275	0.0000326	0.0010275	0.0000326	0.0010275	2026
	6012	0.0000326	0.0010275	0.0000326	0.0010275	0.0000326	0.0010275	2026
	6013	0.0000326	0.0010275	0.0000326	0.0010275	0.0000326	0.0010275	2026
	6014	0.0000326	0.0010275	0.0000326	0.0010275	0.0000326	0.0010275	2026
	6016	0.0000326	0.0010275	0.0000326	0.0010275	0.0000326	0.0010275	2026
	6017	0.0000326	0.0010275	0.0000326	0.0010275	0.0000326	0.0010275	2026
	6018	0.0000326	0.0010275	0.0000326	0.0010275	0.0000326	0.0010275	2026
	6019	0.0000326	0.0010275	0.0000326	0.0010275	0.0000326	0.0010275	2026
7575	0.0003258	0.010275	0.0003258	0.010275	0.0003258	0.010275	2026	
Сервисные работы	7586	0.0000326	0.0004692	0.0000326	0.0004692	0.0000326	0.0004692	2026
	7587	0.0000326	0.0004692	0.0000326	0.0004692	0.0000326	0.0004692	2026
Итого:		1.053804832	11.47927644	1.054441252	11.47688744	1.054441252	11.47688744	
Всего по загрязняющему веществу:		103.6843989	48.57575055	103.6859117	48.58729235	103.6859117	48.58729235	2026
(0334) Сероуглерод (519)								
Организованные источники								
ЗИО УКПНИГ	0580		0.0000001		0.0000001		0.0000001	2026
	0581		0.000000009		0.000000009		0.000000009	2026
	0583	1E-10	0.000000002	1E-10	0.000000002	1E-10	0.000000002	2026
	0584		0.000000005		0.000000005		0.000000005	2026
	0586		0.000000009		0.000000009		0.000000009	2026
	0587		0.000000001		0.000000001		0.000000001	2026
	0588		2E-10		2E-10		2E-10	2026
	0646	0.0000002	0.0000006	0.0000002	0.0000006	0.0000002	0.0000006	2026
	0647		0.000007		0.000007		0.000007	2026
	0648		0.000007		0.000007		0.000007	2026
	0649		0.000007		0.000007		0.000007	2026
	0650		0.000007		0.000007		0.000007	2026
	0651		0.000007		0.000007		0.000007	2026
	0652		0.000007		0.000007		0.000007	2026
	0884		0.0000758		0.0000758		0.0000758	2026
	0885		0.0000047		0.0000047		0.0000047	2026
	0886		0.0000758		0.0000758		0.0000758	2026
	0887		0.0000047		0.0000047		0.0000047	2026
	0888		0.0000758		0.0000758		0.0000758	2026
	0889		0.0000047		0.0000047		0.0000047	2026
	0890		0.0000758		0.0000758		0.0000758	2026
	0891		0.0000047		0.0000047		0.0000047	2026
	0892		0.0000758		0.0000758		0.0000758	2026
	0893		0.0000047		0.0000047		0.0000047	2026
	0894		0.0000758		0.0000758		0.0000758	2026
	0895		0.0000047		0.0000047		0.0000047	2026
Технологическая зона	0220		0.0004568		0.0004568		0.0004568	2026
	0221		0.0004568		0.0004568		0.0004568	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0222		0.0004568		0.0004568		0.0004568	2026
	0280		0.0004568		0.0004568		0.0004568	2026
	0281		0.0004568		0.0004568		0.0004568	2026
	0340		0.000000001		0.000000001		0.000000001	2026
	0341		0.000000001		0.000000001		0.000000001	2026
	0342		0.000000005		0.000000005		0.000000005	2026
	0343		0.000000005		0.000000005		0.000000005	2026
	0344		0.000000001		0.000000001		0.000000001	2026
	0345		0.000000001		0.000000001		0.000000001	2026
	0346		0.000000005		0.000000005		0.000000005	2026
	0347		0.000000005		0.000000005		0.000000005	2026
	0362		0.000000001		0.000000001		0.000000001	2026
	0363		0.000000005		0.000000005		0.000000005	2026
	0364		0.000000001		0.000000001		0.000000001	2026
	0365		0.000000005		0.000000005		0.000000005	2026
	0366		0.000000001		0.000000001		0.000000001	2026
	0367		0.000000005		0.000000005		0.000000005	2026
	0368		0.000000001		0.000000001		0.000000001	2026
	0369		0.000000005		0.000000005		0.000000005	2026
	0500	0.000006	0.0001742	0.000006	0.0001745	0.000006	0.0001745	2026
	0501	0.000006	0.0001742	0.000006	0.0001745	0.000006	0.0001745	2026
	0502	0.000006	0.0001742	0.000006	0.0001745	0.000006	0.0001745	2026
	0503	0.000006	0.0001742	0.000006	0.0001745	0.000006	0.0001745	2026
	0520	0.00000002	0.0000007	0.00000002	0.0000007	0.00000002	0.0000007	2026
	0521	0.00000002	0.0000007	0.00000002	0.0000007	0.00000002	0.0000007	2026
	0522	0.00000002	0.0000007	0.00000002	0.0000007	0.00000002	0.0000007	2026
	0523	0.00000002	0.0000007	0.00000002	0.0000007	0.00000002	0.0000007	2026
Система трубопроводов	0960		0.000002		0.000002		0.000002	2026
	0961		0.000002		0.000002		0.000002	2026
	0962		0.000002		0.000002		0.000002	2026
	0963		0.000002		0.000002		0.000002	2026
	0964		0.0000001		0.0000001		0.0000001	2026
	0965		0.0000004		0.0000004		0.0000004	2026
	0966	0.000000002	0.00000005	0.000000002	0.00000005	0.000000002	0.00000005	2026
	0968		0.000002		0.000002		0.000002	2026
0970	0.0000006	0.0000002	0.0000006	0.0000002	0.0000006	0.0000002	2026	
ЗИО ЖКЗЕ	0589	0.0000054	0.0000054	0.0000054	0.0000054	0.0000054	0.0000054	2026
Итого:		3.02821E-05	0.003525614	3.02821E-05	0.003526814	3.02821E-05	0.003526814	
Неорганизованные источники								
ЗИО УКПНИГ	6580	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.00000002	2026
	6581	3E-10	0.00000001	3.00E-10	0.00000001	3.00E-10	0.00000001	2026
	6582	0.000000011	0.00000023	0.000000011	0.00000023	0.000000011	0.00000023	2026
	6583	0.000000011	0.00000023	0.000000011	0.00000023	0.000000011	0.00000023	2026
	6584	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.00000002	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6585	6.4E-09	0.00000016	6.40E-09	0.00000016	6.40E-09	0.00000016	2026
	6586	0.000000022	0.00000066	0.000000022	0.00000066	0.000000022	0.00000066	2026
	6587	1.7144E-06	0.00004991	1.71E-06	0.00004991	1.71E-06	0.00004991	2026
	6591	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.00000002	2026
	6640	0.00000008	0.0000023	0.00000008	0.0000023	0.00000008	0.0000023	2026
	6641	0.00000008	0.0000023	0.00000008	0.0000023	0.00000008	0.0000023	2026
	6642	0.00000008	0.0000023	0.00000008	0.0000023	0.00000008	0.0000023	2026
	6643	0.00000008	0.0000023	0.00000008	0.0000023	0.00000008	0.0000023	2026
	6644	0.00000008	0.0000023	0.00000008	0.0000023	0.00000008	0.0000023	2026
	6645	0.00000008	0.0000023	0.00000008	0.0000023	0.00000008	0.0000023	2026
	6646	0.00000002	0.0000004	0.00000002	0.0000004	0.00000002	0.0000004	2026
	6647	0.00000002	0.0000004	0.00000002	0.0000004	0.00000002	0.0000004	2026
	6648	0.00000002	0.0000004	0.00000002	0.0000004	0.00000002	0.0000004	2026
	6649	0.00000002	0.0000004	0.00000002	0.0000004	0.00000002	0.0000004	2026
	6650	0.00000002	0.0000004	0.00000002	0.0000004	0.00000002	0.0000004	2026
	6651	0.00000002	0.0000004	0.00000002	0.0000004	0.00000002	0.0000004	2026
	6652	0.00000007	0.0000021	0.00000007	0.0000021	0.00000007	0.0000021	2026
	6653	0.00000007	0.0000021	0.00000007	0.0000021	0.00000007	0.0000021	2026
	6654	0.00000007	0.0000021	0.00000007	0.0000021	0.00000007	0.0000021	2026
	6655	0.00000007	0.0000021	0.00000007	0.0000021	0.00000007	0.0000021	2026
	6656	0.00000007	0.0000021	0.00000007	0.0000021	0.00000007	0.0000021	2026
	6657	0.00000007	0.0000021	0.00000007	0.0000021	0.00000007	0.0000021	2026
	6781	4E-10	0.00000001	4.00E-10	0.00000001	4.00E-10	0.00000001	2026
	6782	0.000000001	0.00000003	0.000000001	0.00000003	0.000000001	0.00000003	2026
Технологическая зона	6200	0.0000013	0.0000372	0.0000013	0.0000372	0.0000013	0.0000372	2026
	6201	0.0000013	0.0000372	0.0000013	0.0000372	0.0000013	0.0000372	2026
	6202	0.0000013	0.0000372	0.0000013	0.0000372	0.0000013	0.0000372	2026
	6220	0.0000103	0.0002978	0.0000103	0.0002978	0.0000103	0.0002978	2026
	6221	0.0000103	0.0002978	0.0000103	0.0002978	0.0000103	0.0002978	2026
	6222	0.0000102	0.0002951	0.0000102	0.0002951	0.0000102	0.0002951	2026
	6240	0.0000047	0.0001369	0.0000047	0.0001369	0.0000047	0.0001369	2026
	6241	0.0000047	0.0001369	0.0000047	0.0001369	0.0000047	0.0001369	2026
	6260	0.0000013	0.0000383	0.0000014	0.0000403	0.0000014	0.0000403	2026
	6262	0.0000013	0.0000383	0.0000014	0.0000403	0.0000014	0.0000403	2026
	6280	0.0000002	0.0000066	0.0000002	0.0000066	0.0000002	0.0000066	2026
	6281	0.0000034	0.0000977	0.0000034	0.0000977	0.0000034	0.0000977	2026
	6282	0.0000002	0.0000066	0.0000002	0.0000066	0.0000002	0.0000066	2026
	6283	0.0000034	0.0000977	0.0000034	0.0000977	0.0000034	0.0000977	2026
	6300	0.0000002	0.0000051	0.0000002	0.0000051	0.0000002	0.0000051	2026
	6301	0.0000002	0.0000051	0.0000002	0.0000051	0.0000002	0.0000051	2026
	6320	0.0000004	0.0000109	0.0000004	0.0000109	0.0000004	0.0000109	2026
	6321	0.0000004	0.0000109	0.0000004	0.0000109	0.0000004	0.0000109	2026
	6340	0.0000406	0.0011759	0.0000406	0.0011759	0.0000406	0.0011759	2026
	6341	0.0000406	0.0011759	0.0000406	0.0011759	0.0000406	0.0011759	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6360	0.00000003	0.000001	0.00000003	0.000001	0.00000003	0.000001	2026
	6361	0.00000003	0.000001	0.00000003	0.000001	0.00000003	0.000001	2026
	6440	0.0000014	0.000042	0.0000014	0.000042	0.0000014	0.000042	2026
	6441	0.0000014	0.000042	0.0000014	0.000042	0.0000014	0.000042	2026
	6443	0.0000035	0.0001012	0.0000035	0.0001014	0.0000035	0.0001014	2026
	6460	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	2026
	6540	0.0000041	0.0001182	0.0000041	0.0001186	0.0000041	0.0001186	2026
	6760	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.00000002	2026
	6761	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.00000002	2026
	6762	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.00000002	2026
	6763	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.00000002	2026
	6764	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.00000002	2026
	6765	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.00000002	2026
	6766	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.00000002	2026
	6767	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.00000002	2026
	6768	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.00000002	2026
	6769	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.00000002	2026
	6770	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.00000002	2026
	6771	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.00000002	2026
	6772	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.00000002	2026
	6773	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.00000002	2026
	6774	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.00000002	2026
	6775	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.00000002	2026
	6776			5.00E-11	0.000000001	5.00E-11	0.000000001	2026
Складская зона	6403	0.0000003	0.0000096	0.0000003	0.0000096	0.0000003	0.0000096	2026
	6404	0.0000003	0.0000096	0.0000003	0.0000096	0.0000003	0.0000096	2026
	6405	0.0000002	0.0000062	0.0000002	0.0000062	0.0000002	0.0000062	2026
	6420	0.0000007	0.0000214	0.0000007	0.0000214	0.0000007	0.0000214	2026
	6421	0.0000001	0.0000017	0.0000001	0.0000021	0.0000001	0.0000021	2026
Система трубопроводов	6380	0.0000002	0.0000044	0.0000002	0.0000044	0.0000002	0.0000044	2026
	6381	0.000000003	0.0000001	0.000000003	0.0000001	0.000000003	0.0000001	2026
	6382	0.000000003	0.0000001	0.000000003	0.0000001	0.000000003	0.0000001	2026
	6383	0.0000002	0.0000065	0.0000002	0.0000065	0.0000002	0.0000065	2026
	6384	0.0000001	0.0000032	0.0000001	0.0000032	0.0000001	0.0000032	2026
	6385	0.00000005	0.0000013	0.00000005	0.0000013	0.00000005	0.0000013	2026
	6386	0.00000006	0.0000016	0.00000006	0.0000016	0.00000006	0.0000016	2026
	6387	0.00000002	0.0000006	0.00000002	0.0000004	0.00000002	0.0000004	2026
	6388	0.00000005	0.0000007	0.00000005	0.0000008	0.00000005	0.0000008	2026
	6940	0.0000002	0.0000048	0.0000002	0.0000048	0.0000002	0.0000048	2026
	6941	0.0000002	0.0000048	0.0000002	0.0000048	0.0000002	0.0000048	2026
	6942	0.0000002	0.0000048	0.0000002	0.0000048	0.0000002	0.0000048	2026
	6943	0.0000002	0.0000048	0.0000002	0.0000048	0.0000002	0.0000048	2026
	6944	0.0000028	0.0000899	0.0000028	0.0000899	0.0000028	0.0000899	2026
	6949	0.00000005	0.0000014	0.00000005	0.0000014	0.00000005	0.0000014	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6950	0.00000005	0.0000014	0.00000005	0.0000014	0.00000005	0.0000014	2026
	6951	0.00000005	0.0000014	0.00000005	0.0000014	0.00000005	0.0000014	2026
	6952	0.00000005	0.0000014	0.00000005	0.0000014	0.00000005	0.0000014	2026
	6953	0.00000001	0.0000039	0.00000001	0.0000039	0.00000001	0.0000039	2026
	6960	0.000000002	0.00000006	0.000000002	0.00000006	0.000000002	0.00000006	2026
	6961	0.000000002	0.00000006	0.000000002	0.00000006	0.000000002	0.00000006	2026
	6962	0.000000002	0.00000006	0.000000002	0.00000006	0.000000002	0.00000006	2026
	6963	0.000000002	0.00000006	0.000000002	0.00000006	0.000000002	0.00000006	2026
	6964	0.00000001	0.0000003	0.00000001	0.0000003	0.00000001	0.0000003	2026
	6965			4.00E-11	0.000000001	4.00E-11	0.000000001	2026
	6970	0.00000004	0.0000001	0.00000004	0.0000001	0.00000004	0.0000001	2026
	6971	0.00000004	0.0000001	0.00000004	0.0000001	0.00000004	0.0000001	2026
	6972	0.00000004	0.0000001	0.00000004	0.0000001	0.00000004	0.0000001	2026
	6973	0.00000004	0.0000001	0.00000004	0.0000001	0.00000004	0.0000001	2026
	6974	0.00000001	0.0000028	0.00000001	0.0000028	0.00000001	0.0000028	2026
	6978	0.000000002	0.00000001	0.000000002	0.00000003	0.000000002	0.00000003	2026
	6979	0.000000002	0.00000001	0.000000002	0.00000003	0.000000002	0.00000003	2026
	6980	0.000000002	0.00000001	0.000000002	0.00000003	0.000000002	0.00000003	2026
ЗИО ЖКЗЕ	6592	4.9E-09	0.000000129	4.90E-09	0.000000129	4.90E-09	0.000000129	2026
Итого:		0.000156041	0.004524329	0.000156241	0.004529021	0.000156241	0.004529021	
Всего по загрязняющему веществу:		0.000186324	0.008049943	0.000186524	0.008055835	0.000186524	0.008055835	2026
(0337) Углерод оксид (584)								
Организованные источники								
в/п "Самал"	0008	0.6888889	0.1282554	0.6888889	0.1282554	0.6888889	0.1282554	2026
	0009	6.0801207	39.0013023	6.0801207	39.0013023	6.0801207	39.0013023	2026
	0044	0.0062326	0.0016153	0.0062326	0.0016153	0.0062326	0.0016153	2026
	0045	0.0062326	0.0016153	0.0062326	0.0016153	0.0062326	0.0016153	2026
	0124	0.7577778	0.081432	0.7577778	0.081432	0.7577778	0.081432	2026
	0125	0.7273205	0.0026184	0.7273205	0.0026184	0.7273205	0.0026184	2026
	0126	0.7273205	0.0026184	0.7273205	0.0026184	0.7273205	0.0026184	2026
	0127	0.7273205	0.0026184	0.7273205	0.0026184	0.7273205	0.0026184	2026
	0130	0.1429444	0.0039936	0.1429444	0.0039936	0.1429444	0.0039936	2026
ЗИО в/п "Самал"	0012	0.8382453	5.6959383	0.8382453	5.6959383	0.8382453	5.6959383	2026
	0013	3.28	0.0893012	3.28	0.0893012	3.28	0.0893012	2026
	0075	0.5853265	5.0467895	0.5853265	5.0467895	0.5853265	5.0467895	2026
	0076	0.5853265	5.0467895	0.5853265	5.0467895	0.5853265	5.0467895	2026
	0077	0.31775	0.027518	0.31775	0.027518	0.31775	0.027518	2026
	0078	0.31775	0.027518	0.31775	0.027518	0.31775	0.027518	2026
	0136	4	0.254475	4	0.254475	4	0.254475	2026
ж/д станция и автостанция "Болашак"	0040	0.2062944	0.975726	0.2062944	0.975726	0.2062944	0.975726	2026
	0041	0.07	0.0072428	0.07	0.0072428	0.07	0.0072428	2026
	0042	0.1808333	0.0498907	0.1808333	0.0498907	0.1808333	0.0498907	2026
КОНН	0114	0.7577778	0.02262	0.7577778	0.02262	0.7577778	0.02262	2026
	0116	0.7715556	0.0704386	0.7715556	0.0704386	0.7715556	0.0704386	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ**						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0117	0.2289303	0.0082415	0.2289303	0.0082415	0.2289303	0.0082415	2026
	0118	0.2289303	0.0082415	0.2289303	0.0082415	0.2289303	0.0082415	2026
	0119	0.2289303	1.4713635	0.2289303	1.4713635	0.2289303	1.4713635	2026
	0786	0.2179211	1.5009307	0.2179211	1.5009307	0.2179211	1.5009307	2026
	0787	0.2179211	1.5009307	0.2179211	1.5009307	0.2179211	1.5009307	2026
Производственная лаборатория	0150	0.45643	1.1015829	0.45643	1.1015829	0.45643	1.1015829	2026
	0151	0.45643	1.1015829	0.45643	1.1015829	0.45643	1.1015829	2026
Оборудование для РНР	1000	0.004	0.000183	0.004	0.000183	0.004	0.000183	2026
	1001	0.004	0.000183	0.004	0.000183	0.004	0.000183	2026
	1002	0.0368	0.001032	0.0368	0.001032	0.0368	0.001032	2026
	1003	0.028	0.000915	0.028	0.000915	0.028	0.000915	2026
	1004	0.2232	0.025839	0.2232	0.025839	0.2232	0.025839	2026
	1005	0.0496	0.0018792	0.0496	0.0018792	0.0496	0.0018792	2026
	1006	0.136	0.00366	0.136	0.00366	0.136	0.00366	2026
	1007	0.064	0.001464	0.064	0.001464	0.064	0.001464	2026
	1008	0.008	0.000183	0.008	0.000183	0.008	0.000183	2026
	1009	0.0184	0.00051	0.0184	0.00051	0.0184	0.00051	2026
	1010	0.0092	0.000255	0.0092	0.000255	0.0092	0.000255	2026
	1011	0.0196	0.000546	0.0196	0.000546	0.0196	0.000546	2026
	1012	0.0588	0.001638	0.0588	0.001638	0.0588	0.001638	2026
	1013	0.01	0.000315	0.01	0.000315	0.01	0.000315	2026
	1014	0.112	0.0033	0.112	0.0033	0.112	0.0033	2026
	1015	0.052	0.0034452	0.052	0.0034452	0.052	0.0034452	2026
	1016	0.2856	0.0142506	0.2856	0.0142506	0.2856	0.0142506	2026
	1017	0.084	0.002196	0.084	0.002196	0.084	0.002196	2026
	1018	0.08448	0.004392	0.08448	0.004392	0.08448	0.004392	2026
	1019	0.148	0.00366	0.148	0.00366	0.148	0.00366	2026
	1020	0.192	0.00564	0.192	0.00564	0.192	0.00564	2026
	1021	0.0606	0.001782	0.0606	0.001782	0.0606	0.001782	2026
	1022	0.024	0.000549	0.024	0.000549	0.024	0.000549	2026
	1023	0.12	0.002745	0.12	0.002745	0.12	0.002745	2026
	1024	0.729	0.1027688	0.729	0.1027688	0.729	0.1027688	2026
	1025	0.021	0.0009983	0.021	0.0009983	0.021	0.0009983	2026
	1026	0.2168	0.005112	0.2168	0.005112	0.2168	0.005112	2026
	1027	0.1758	0.004383	0.1758	0.004383	0.1758	0.004383	2026
	1028	0.0962	0.002376	0.0962	0.002376	0.0962	0.002376	2026
	1029	0.4	0.010236	0.4	0.010236	0.4	0.010236	2026
	1030	0.0408	0.001098	0.0408	0.001098	0.0408	0.001098	2026
	1031	0.2124	0.005844	0.2124	0.005844	0.2124	0.005844	2026
	1032	1.0367777	0.0271544	1.0367777	0.0271544	1.0367777	0.0271544	2026
	1033	0.0193752	0.0004883	0.0193752	0.0004883	0.0193752	0.0004883	2026
	1034	0.016146	0.0004069	0.016146	0.0004069	0.016146	0.0004069	2026
	1035	0.0548964	0.0013834	0.0548964	0.0013834	0.0548964	0.0013834	2026
1036	0.0064584	0.0001628	0.0064584	0.0001628	0.0064584	0.0001628	2026	

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1037	0.0064584	0.0001628	0.0064584	0.0001628	0.0064584	0.0001628	2026
	1038	0.0710424	0.0017903	0.0710424	0.0017903	0.0710424	0.0017903	2026
	1039	0.032292	0.0014415	0.032292	0.0014415	0.032292	0.0014415	2026
	1040	0.0064584	0.0001628	0.0064584	0.0001628	0.0064584	0.0001628	2026
	1041	0.0141815	0.000359	0.0141815	0.000359	0.0141815	0.000359	2026
	1045	0.0504	0.0033767	0.0504	0.0033767	0.0504	0.0033767	2026
	1046	0.056	0.0017618	0.056	0.0017618	0.056	0.0017618	2026
	1047	0.0232	0.000666	0.0232	0.000666	0.0232	0.000666	2026
	1048	0.294	0.0078	0.294	0.0078	0.294	0.0078	2026
	1049	0.2024	0.005118	0.2024	0.005118	0.2024	0.005118	2026
	1050	0.0516672	0.001302	0.0516672	0.001302	0.0516672	0.001302	2026
	1051	0.032292	0.0008138	0.032292	0.0008138	0.032292	0.0008138	2026
	1052	0.0129168	0.0003255	0.0129168	0.0003255	0.0129168	0.0003255	2026
	1053	0.0516672	0.0019158	0.0516672	0.0019158	0.0516672	0.0019158	2026
	1054	0.0064584	0.0001628	0.0064584	0.0001628	0.0064584	0.0001628	2026
	1055	0.1458	0.0045218	0.1458	0.0045218	0.1458	0.0045218	2026
	1058	0.0515736	0.0012996	0.0515736	0.0012996	0.0515736	0.0012996	2026
	1059	0.0647992	0.0132824	0.0647992	0.0132824	0.0647992	0.0132824	2026
	1060	0.0192	0.000546	0.0192	0.000546	0.0192	0.000546	2026
	1061	0.014	0.000366	0.014	0.000366	0.014	0.000366	2026
	1062	0.0408	0.0382143	0.0408	0.0382143	0.0408	0.0382143	2026
	1063	4.41	0.0945	4.41	0.0945	4.41	0.0945	2026
	1064	6.3291665	0.1365	6.3291665	0.1365	6.3291665	0.1365	2026
	1065	1.520012	0.038304	1.520012	0.038304	1.520012	0.038304	2026
	1066	0.037	0.000765	0.037	0.000765	0.037	0.000765	2026
	1067	0.0808	0.002376	0.0808	0.002376	0.0808	0.002376	2026
	1068	0.0544	0.001608	0.0544	0.001608	0.0544	0.001608	2026
	1069	0.0129168	0.0003255	0.0129168	0.0003255	0.0129168	0.0003255	2026
ж/д ст. Карабатан	0620	0.171911	1.1220664	0.171911	1.1220664	0.171911	1.1220664	2026
	0621	0.07	0.0064402	0.07	0.0064402	0.07	0.0064402	2026
Предзаводская зона	0131	0.0032292	0.0001604	0.0032292	0.0001604	0.0032292	0.0001604	2026
	0162	0.684645	3.2726697	0.684645	3.2726697	0.684645	3.2726697	2026
	0163	0.684645	3.2726697	0.684645	3.2726697	0.684645	3.2726697	2026
	0164	0.1476685	0.7685031	0.1476685	0.7685031	0.1476685	0.7685031	2026
	0165	0.1476685	0.7685031	0.1476685	0.7685031	0.1476685	0.7685031	2026
	0166	0.097327	0.3925364	0.097327	0.3925364	0.097327	0.3925364	2026
	0167	0.097327	0.3925364	0.097327	0.3925364	0.097327	0.3925364	2026
	0168	0.097327	0.3925364	0.097327	0.3925364	0.097327	0.3925364	2026
	0169	0.097327	0.3925364	0.097327	0.3925364	0.097327	0.3925364	2026
	0170	0.4477778	0.030537	0.4477778	0.030537	0.4477778	0.030537	2026
	0171	0.0049417	0.0064934	0.0049417	0.0064934	0.0049417	0.0064934	2026
	0173	0.0528	0.0002387	0.0528	0.0002387	0.0528	0.0002387	2026
	0174	0.0537917	0.0053516	0.0537917	0.0053516	0.0537917	0.0053516	2026
	0175	0.465	0.006786	0.465	0.006786	0.465	0.006786	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ	
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ			
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
	0176	0.0537917	0.0053516	0.0537917	0.0053516	0.0537917	0.0053516	2026	
	0177	0.0537917	0.0053516	0.0537917	0.0053516	0.0537917	0.0053516	2026	
	0178	0.0537917	0.0053516	0.0537917	0.0053516	0.0537917	0.0053516	2026	
	0179	0.016	0.0046236	0.016	0.0046236	0.016	0.0046236	2026	
	0180	0.0412	0.000082	0.0412	0.000082	0.0412	0.000082	2026	
	0181	0.0412	0.0067651	0.0412	0.0067651	0.0412	0.0067651	2026	
	0182	1.76	0.0411075	1.76	0.0411075	1.76	0.0411075	2026	
	0183	1.76	0.0411075	1.76	0.0411075	1.76	0.0411075	2026	
	0184	0.0085951	0.002228	0.0085951	0.002228	0.0085951	0.002228	2026	
	0187	0.063	0.012744	0.063	0.012744	0.063	0.012744	2026	
	0188	0.086	0.00756	0.086	0.00756	0.086	0.00756	2026	
	0189	0.086	0.00756	0.086	0.00756	0.086	0.00756	2026	
	0190	0.1481111	0.0129168	0.1481111	0.0129168	0.1481111	0.0129168	2026	
	0191	0.016	0.0046236	0.016	0.0046236	0.016	0.0046236	2026	
	0192	0.2238889	0.325728	0.2238889	0.325728	0.2238889	0.325728	2026	
	0193	0.0136	0.0008682	0.0136	0.0008682	0.0136	0.0008682	2026	
	0194	0.0092	0.0006521	0.0092	0.0006521	0.0092	0.0006521	2026	
	ЗИО УКПНИГ	0603	1.1022222	0.03393	1.1022222	0.03393	1.1022222	0.03393	2026
		0640	2.6005548	51.6007345	2.6005548	51.6007345	2.6005548	51.6007345	2026
0641		2.6005548	51.6007345	2.6005548	51.6007345	2.6005548	51.6007345	2026	
0642		2.6005548	51.6007345	2.6005548	51.6007345	2.6005548	51.6007345	2026	
0643		2.6005548	51.6007345	2.6005548	51.6007345	2.6005548	51.6007345	2026	
0644		2.6005548	51.6007345	2.6005548	51.6007345	2.6005548	51.6007345	2026	
0645		2.6005548	51.6007345	2.6005548	51.6007345	2.6005548	51.6007345	2026	
0662		10.84	0.3796679	10.84	0.3796679	10.84	0.3796679	2026	
0663		10.84	0.3796679	10.84	0.3796679	10.84	0.3796679	2026	
0664		10.84	0.3796679	10.84	0.3796679	10.84	0.3796679	2026	
0801		0.0198	0.00051	0.0198	0.00051	0.0198	0.00051	2026	
0880		5.241579	104.7456302	5.241579	103.2617338	5.241579	103.2617338	2026	
0881		5.241579	104.7456302	5.241579	103.2617338	5.241579	103.2617338	2026	
0882		5.241579	104.7456302	5.241579	103.2617338	5.241579	103.2617338	2026	
0900		1.1746361	12.4159274	1.1746361	12.4159274	1.1746361	12.4159274	2026	
0901		1.1746361	12.4159274	1.1746361	12.4159274	1.1746361	12.4159274	2026	
0902		1.1746361	12.4159274	1.1746361	12.4159274	1.1746361	12.4159274	2026	
0904		1.2312	2.9420354	1.2312	2.9420354	1.2312	2.9420354	2026	
0920		1.2193333	0.3728659	1.2193333	0.3728659	1.2193333	0.3728659	2026	
0921		1.2193333	0.3728659	1.2193333	0.3728659	1.2193333	0.3728659	2026	
0926		0.12	0.004698	0.12	0.004698	0.12	0.004698	2026	
Технологическая зона	0348	0.5741247	0.0091849	0.5741247	0.0091849	0.5741247	0.0091849	2026	
	0349	0.5741247	0.0091849	0.5741247	0.0091849	0.5741247	0.0091849	2026	
	0350	0.5741247	0.0091849	0.5741247	0.0091849	0.5741247	0.0091849	2026	
	0351	0.5741247	0.0091849	0.5741247	0.0091849	0.5741247	0.0091849	2026	
	0360	47.3014666	1158.432943	53.4769359	1158.432943	53.4769359	1158.432943	2026	
	0361	47.3014666	1158.432943	53.4769359	1158.432943	53.4769359	1158.432943	2026	

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ЗИО ЖКЗЕ	0540	3198.233333	563.3621938	3198.233333	563.3621938	3198.233333	563.3621938	2026
	0541	1434	1414.358989	1434	1414.358989	1434	1414.358989	2026
	0660	5.42	0.245835	5.42	0.245835	5.42	0.245835	2026
	0661	5.42	0.245835	5.42	0.245835	5.42	0.245835	2026
	0672	1.722	0.0736229	1.722	0.0736229	1.722	0.0736229	2026
	0673	1.722	0.0736229	1.722	0.0736229	1.722	0.0736229	2026
	0906	3.4861195	28.268065	3.4861195	28.268065	3.4861195	28.268065	2026
	0907	3.4861195	28.268065	3.4861195	28.268065	3.4861195	28.268065	2026
Оборудование для ВР и обучение персонала	0924	0.4684444	0.0037436	0.4684444	0.0037436	0.4684444	0.0037436	2026
	0016	0.09792	0.29754	0.09792	0.29754	0.09792	0.29754	2026
	0046	0.1722222	0.0175079	0.1722222	0.0175079	0.1722222	0.0175079	2026
	0048	0.6062222	1.0464691	0.6062222	1.0464691	0.6062222	1.0464691	2026
	0050	0.2635	0.0700994	0.2635	0.0700994	0.2635	0.0700994	2026
	0085	0.0368	0.0047372	0.0368	0.0047372	0.0368	0.0047372	2026
	0101	0.096	1.0837503	0.096	1.0837503	0.096	1.0837503	2026
	0990		0.0000098		0.0000098		0.0000098	2026
	0991		0.0000098		0.0000098		0.0000098	2026
	0992		0.0000938		0.0000938		0.0000938	2026
	0993		0.0000938		0.0000938		0.0000938	2026
	2000	0.0607994	0.2373602	0.0607994	0.2373602	0.0607994	0.2373602	2026
	2009	0.0260686	0.3095249	0.0260686	0.3095249	0.0260686	0.3095249	2026
	2014	0.1596005	1.4570236	0.1596005	1.4570236	0.1596005	1.4570236	2026
	2023	0.0380003	0.0967065	0.0380003	0.0967065	0.0380003	0.0967065	2026
	2033	0.0611797	0.9178454	0.0611797	0.9178454	0.0611797	0.9178454	2026
	2036	0.0214325	0.0985274	0.0214325	0.0985274	0.0214325	0.0985274	2026
	2037	0.0142874	0.0444346	0.0142874	0.0444346	0.0142874	0.0444346	2026
	2101	0.0760006	0.8608249	0.0760006	0.8608249	0.0760006	0.8608249	2026
	2137	0.0630798	0.9075982	0.0630798	0.9075982	0.0630798	0.9075982	2026
	2138	0.4081182	2.6446176	0.4081182	2.6446176	0.4081182	2.6446176	2026
	2302	0.1515556	0.1072548	0.1515556	0.1072548	0.1515556	0.1072548	2026
	2303	0.5648889	0.2986162	0.5648889	0.2986162	0.5648889	0.2986162	2026
	2313	1.47	0.135	1.47	0.135	1.47	0.135	2026
	2314	10.1266664	0.936	10.1266664	0.936	10.1266664	0.936	2026
	2315	6.4	0.63	6.4	0.63	6.4	0.63	2026
	2319	51.45	56.7	51.45	56.7	51.45	56.7	2026
	2320	253.16666	187.2	253.16666	187.2	253.16666	187.2	2026
	2322	6.4	5.04	6.4	5.04	6.4	5.04	2026
	2323	6.079994	15.75936	6.079994	15.75936	6.079994	15.75936	2026
	2324	0.088	0.079866	0.088	0.079866	0.088	0.079866	2026
	2325	0.0756	0.015768	0.0756	0.015768	0.0756	0.015768	2026
	2326	0.0418	0.00873	0.0418	0.00873	0.0418	0.00873	2026
	2327	0.0092	0.0012528	0.0092	0.0012528	0.0092	0.0012528	2026
	2328	0.1218	0.0716445	0.1218	0.0716445	0.1218	0.0716445	2026
	2329	0.3444444	0.2117074	0.3444444	0.2117074	0.3444444	0.2117074	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	2330	0.8817778	0.5337687	0.8817778	0.5337687	0.8817778	0.5337687	2026
	2519	14.406	3.1752	14.406	3.1752	14.406	3.1752	2026
	2520	91.1399976	20.2176	91.1399976	20.2176	91.1399976	20.2176	2026
	2521	32	7.56	32	7.56	32	7.56	2026
	2522	0.911991	0.32832	0.911991	0.32832	0.911991	0.32832	2026
	2523	2.3940075	0.86184	2.3940075	0.86184	2.3940075	0.86184	2026
	2524	0.5700045	0.2052	0.5700045	0.2052	0.5700045	0.2052	2026
	2525	1.140009	0.4104	1.140009	0.4104	1.140009	0.4104	2026
	2529	0.0806388	0.1059595	0.0806388	0.1059595	0.0806388	0.1059595	2026
Сервисные работы	2563	2.94	4.99554	2.94	4.99554	2.94	4.99554	2026
	2564	18.9874995	16.825887	18.9874995	16.825887	18.9874995	16.825887	2026
	2565	16	45.1982835	16	45.1982835	16	45.1982835	2026
	2566	0.509196	1.83312	0.509196	1.83312	0.509196	1.83312	2026
	2567	1.406004	5.0616	1.406004	5.0616	1.406004	5.0616	2026
	2568	0.141355	0.508896	0.141355	0.508896	0.141355	0.508896	2026
	2569	0.722004	2.5992	0.722004	2.5992	0.722004	2.5992	2026
	2586	6.3291665	4.401852	6.3291665	4.401852	6.3291665	4.401852	2026
	Итого:		5402.510707	5381.803821	5414.861646	5377.352131	5414.861646	5377.352131
Неорганизованные источники								
Предзаводская зона	6080	0.0494167	0.0649335	0.0494167	0.0649335	0.0494167	0.0649335	2026
Технологическая зона	6300	4E-10	0.00000001	4E-10	0.00000001	4E-10	0.00000001	2026
	6301	4E-10	0.00000001	4E-10	0.00000001	4E-10	0.00000001	2026
	6340	0.000242	0.0070059	0.000242	0.0070059	0.000242	0.0070059	2026
	6341	0.000242	0.0070059	0.000242	0.0070059	0.000242	0.0070059	2026
	6360	0.000065	0.0018814	0.000065	0.0018814	0.000065	0.0018814	2026
	6361	0.000065	0.0018814	0.000065	0.0018814	0.000065	0.0018814	2026
	6460	0.0000016	0.0000472	0.0000016	0.0000472	0.0000016	0.0000472	2026
	6070		0.4175		0.4175		0.4175	2026
Оборудование для ВР и обучение персонала	6071		0.4175		0.4175		0.4175	2026
	6072		0.4175		0.4175		0.4175	2026
	6073		0.0000098		0.0000098		0.0000098	2026
	6074		0.0000098		0.0000098		0.0000098	2026
	6075		0.0000938		0.0000938		0.0000938	2026
	6076		0.0000938		0.0000938		0.0000938	2026
	7105	0.0180556	0.0468	0.0180556	0.0468	0.0180556	0.0468	2026
	7576	0.0986944	0.1296845	0.0986944	0.1296845	0.0986944	0.1296845	2026
Сервисные работы	7601	0.0494167	0.512352	0.0494167	0.512352	0.0494167	0.512352	2026
Итого:		0.216199001	2.02429902	0.216199001	2.02429902	0.216199001	2.02429902	
Всего по загрязняющему веществу:		5402.726906	5383.82812	5415.077845	5379.37643	5415.077845	5379.37643	2026
(0342) Фтористый водород (617)								
Организованные источники								
Оборудование для ВР и обучение персонала	2529	0.0002583	0.0003395	0.0002583	0.0003395	0.0002583	0.0003395	2026
Итого:		0.0002583	0.0003395	0.0002583	0.0003395	0.0002583	0.0003395	
Неорганизованныеисточники								

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	7576	0.0002583	0.0003395	0.0002583	0.0003395	0.0002583	0.0003395	2026
Итого:		0.0002583	0.0003395	0.0002583	0.0003395	0.0002583	0.0003395	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0005166	0.000679	0.0005166	0.000679	0.0005166	0.000679	2026
(0344) Фториды неорганические (615)								
Организованные источники								
Предзаводская зона	0171	0.00001	0.0000526	0.00001	0.0000526	0.00001	0.0000526	2026
Оборудование для ВР и обучение персонала	2529	0.0014444	0.001898	0.0014444	0.001898	0.0014444	0.001898	2026
Итого:		0.0014544	0.0019506	0.0014544	0.0019506	0.0014544	0.0019506	
Неорганизованные источники								
в/п "Самал"	6015	0.0004	0.0005256	0.0004	0.0005256	0.0004	0.0005256	2026
Предзаводская зона	6080	0.0008	0.0042048	0.0008	0.0042048	0.0008	0.0042048	2026
Оборудование для ВР и обучение персонала	7106	0.0008	0.0020736	0.0008	0.0020736	0.0008	0.0020736	2026
	7107	0.0008	0.0013824	0.0008	0.0013824	0.0008	0.0013824	2026
	7576	0.0001111	0.000146	0.0001111	0.000146	0.0001111	0.000146	2026
Сервисные работы	7598	0.0008	0.0082944	0.0008	0.0082944	0.0008	0.0082944	2026
Итого:		0.0037111	0.0166268	0.0037111	0.0166268	0.0037111	0.0166268	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0051655	0.0185774	0.0051655	0.0185774	0.0051655	0.0185774	2026
(0370) Углерода сероокись (1295*)								
Организованные источники								
ЗИО УКПНИГ	0580		0.0000408		0.0000408		0.0000408	2026
	0581		0.0000039		0.0000039		0.0000039	2026
	0583	0.00000004	0.0000011	0.00000004	0.0000011	0.00000004	0.0000011	2026
	0584		0.0000022		0.0000022		0.0000022	2026
	0586		0.0000408		0.0000408		0.0000408	2026
	0587		0.0000048		0.0000048		0.0000048	2026
	0588		0.0000001		0.0000001		0.0000001	2026
	0646	0.0001095	0.0002837	0.0001095	0.0002837	0.0001095	0.0002837	2026
	0647		0.0003582		0.0003582		0.0003582	2026
	0648		0.0003582		0.0003582		0.0003582	2026
	0649		0.0003582		0.0003582		0.0003582	2026
	0650		0.0003582		0.0003582		0.0003582	2026
	0651		0.0003582		0.0003582		0.0003582	2026
	0652		0.0003582		0.0003582		0.0003582	2026
	0884		0.0038806		0.0038806		0.0038806	2026
	0885		0.0002388		0.0002388		0.0002388	2026
	0886		0.0038806		0.0038806		0.0038806	2026
	0887		0.0002388		0.0002388		0.0002388	2026
	0888		0.0038806		0.0038806		0.0038806	2026
	0889		0.0002388		0.0002388		0.0002388	2026
	0890		0.0038806		0.0038806		0.0038806	2026
	0891		0.0002388		0.0002388		0.0002388	2026
	0892		0.0038806		0.0038806		0.0038806	2026
	0893		0.0002388		0.0002388		0.0002388	2026
	0894		0.0038806		0.0038806		0.0038806	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Технологическая зона	0895		0.0002388		0.0002388		0.0002388	2026
	0220		0.0003604		0.0003604		0.0003604	2026
	0221		0.0003604		0.0003604		0.0003604	2026
	0222		0.0003604		0.0003604		0.0003604	2026
	0280		0.0003604		0.0003604		0.0003604	2026
	0281		0.0003604		0.0003604		0.0003604	2026
	0340		0.0000005		0.0000005		0.0000005	2026
	0341		0.0000005		0.0000005		0.0000005	2026
	0342		0.0000022		0.0000022		0.0000022	2026
	0343		0.0000022		0.0000022		0.0000022	2026
	0344		0.0000005		0.0000005		0.0000005	2026
	0345		0.0000005		0.0000005		0.0000005	2026
	0346		0.0000022		0.0000022		0.0000022	2026
	0347		0.0000022		0.0000022		0.0000022	2026
	0362		0.0000005		0.0000005		0.0000005	2026
	0363		0.0000022		0.0000022		0.0000022	2026
	0364		0.0000005		0.0000005		0.0000005	2026
	0365		0.0000022		0.0000022		0.0000022	2026
	0366		0.0000005		0.0000005		0.0000005	2026
	0367		0.0000022		0.0000022		0.0000022	2026
	0368		0.0000005		0.0000005		0.0000005	2026
	0369		0.0000022		0.0000022		0.0000022	2026
	0500	0.0000387	0.0011195	0.0000388	0.0011216	0.0000388	0.0011216	2026
	0501	0.0000387	0.0011195	0.0000388	0.0011216	0.0000388	0.0011216	2026
	0502	0.0000387	0.0011195	0.0000388	0.0011216	0.0000388	0.0011216	2026
	0503	0.0000387	0.0011195	0.0000388	0.0011216	0.0000388	0.0011216	2026
	0520	0.0000084	0.0002438	0.0000084	0.0002438	0.0000084	0.0002438	2026
	0521	0.0000084	0.0002438	0.0000084	0.0002438	0.0000084	0.0002438	2026
	0522	0.0000084	0.0002438	0.0000084	0.0002438	0.0000084	0.0002438	2026
	0523	0.0000084	0.0002438	0.0000084	0.0002438	0.0000084	0.0002438	2026
Система трубопроводов	0960		0.0009458		0.0009458		0.0009458	2026
	0961		0.0009458		0.0009458		0.0009458	2026
	0962		0.0009458		0.0009458		0.0009458	2026
	0963		0.0009458		0.0009458		0.0009458	2026
	0964		0.0000425		0.0000425		0.0000425	2026
	0965		0.0001892		0.0001892		0.0001892	2026
	0966	0.0000008	0.0000227	0.0000008	0.0000227	0.0000008	0.0000227	2026
	0968		0.0009458		0.0009458		0.0009458	2026
	0970	0.0002919	0.0000757	0.0002919	0.0000757	0.0002919	0.0000757	2026
ЗИО ЖКЗЕ	0589	0.0024906	0.0024936	0.0024906	0.0024936	0.0024906	0.0024936	2026
Итого:		0.00308124	0.0420725	0.00308164	0.0420809	0.00308164	0.0420809	
Неорганизованные источники								
ЗИО УКПНИГ	6580	0.0000003	0.0000079	0.0000003	0.0000079	0.0000003	0.0000079	2026
	6581	0.0000002	0.0000045	0.0000002	0.0000045	0.0000002	0.0000045	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6582	0.0000033	0.0000955	0.0000033	0.0000955	0.0000033	0.0000955	2026
	6583	0.0000033	0.0000955	0.0000033	0.0000955	0.0000033	0.0000955	2026
	6584	0.0000003	0.0000079	0.0000003	0.0000079	0.0000003	0.0000079	2026
	6585	0.0000028	0.0000793	0.0000028	0.0000793	0.0000028	0.0000793	2026
	6586	0.0000105	0.0003012	0.0000105	0.0003012	0.0000105	0.0003012	2026
	6587	0.0000938	0.0027134	0.0000938	0.0027134	0.0000938	0.0027134	2026
	6591	0.0000004	0.0000113	0.0000004	0.0000113	0.0000004	0.0000113	2026
	6640	0.000004	0.0001165	0.000004	0.0001165	0.000004	0.0001165	2026
	6641	0.000004	0.0001165	0.000004	0.0001165	0.000004	0.0001165	2026
	6642	0.000004	0.0001165	0.000004	0.0001165	0.000004	0.0001165	2026
	6643	0.000004	0.0001165	0.000004	0.0001165	0.000004	0.0001165	2026
	6644	0.000004	0.0001165	0.000004	0.0001165	0.000004	0.0001165	2026
	6645	0.000004	0.0001165	0.000004	0.0001165	0.000004	0.0001165	2026
	6646	0.0000008	0.0000229	0.0000008	0.0000229	0.0000008	0.0000229	2026
	6647	0.0000008	0.0000229	0.0000008	0.0000229	0.0000008	0.0000229	2026
	6648	0.0000008	0.0000229	0.0000008	0.0000229	0.0000008	0.0000229	2026
	6649	0.0000008	0.0000229	0.0000008	0.0000229	0.0000008	0.0000229	2026
	6650	0.0000008	0.0000229	0.0000008	0.0000229	0.0000008	0.0000229	2026
	6651	0.0000008	0.0000229	0.0000008	0.0000229	0.0000008	0.0000229	2026
	6652	0.0000036	0.0001051	0.0000036	0.0001051	0.0000036	0.0001051	2026
	6653	0.0000036	0.0001051	0.0000036	0.0001051	0.0000036	0.0001051	2026
	6654	0.0000036	0.0001051	0.0000036	0.0001051	0.0000036	0.0001051	2026
	6655	0.0000036	0.0001051	0.0000036	0.0001051	0.0000036	0.0001051	2026
	6656	0.0000036	0.0001051	0.0000036	0.0001051	0.0000036	0.0001051	2026
	6657	0.0000036	0.0001051	0.0000036	0.0001051	0.0000036	0.0001051	2026
	6781	0.0000002	0.0000059	0.0000002	0.0000059	0.0000002	0.0000059	2026
	6782	0.0000005	0.0000147	0.0000005	0.0000147	0.0000005	0.0000147	2026
Технологическая зона	6200	0.0000019	0.0000551	0.0000019	0.0000551	0.0000019	0.0000551	2026
	6201	0.0000019	0.0000551	0.0000019	0.0000551	0.0000019	0.0000551	2026
	6202	0.0000019	0.0000551	0.0000019	0.0000551	0.0000019	0.0000551	2026
	6220	0.0000277	0.0008012	0.0000277	0.0008012	0.0000277	0.0008012	2026
	6221	0.0000277	0.0008012	0.0000277	0.0008012	0.0000277	0.0008012	2026
	6222	0.0000273	0.0007916	0.0000273	0.0007916	0.0000273	0.0007916	2026
	6240	0.00003	0.0008674	0.00003	0.0008674	0.00003	0.0008674	2026
	6241	0.00003	0.0008674	0.00003	0.0008674	0.00003	0.0008674	2026
	6260	0.0000451	0.0013051	0.0000467	0.0013305	0.0000467	0.0013305	2026
	6262	0.0000451	0.0013051	0.0000467	0.0013305	0.0000467	0.0013305	2026
	6280	0.0000011	0.0000323	0.0000011	0.0000323	0.0000011	0.0000323	2026
	6281	0.000044	0.0012747	0.000044	0.0012747	0.000044	0.0012747	2026
	6282	0.0000011	0.0000323	0.0000011	0.0000323	0.0000011	0.0000323	2026
	6283	0.000044	0.0012747	0.000044	0.0012747	0.000044	0.0012747	2026
	6300	0.0000016	0.0000462	0.0000016	0.0000462	0.0000016	0.0000462	2026
	6301	0.0000016	0.0000462	0.0000016	0.0000462	0.0000016	0.0000462	2026
	6320	0.0000029	0.0000841	0.0000029	0.0000841	0.0000029	0.0000841	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6321	0.0000029	0.0000841	0.0000029	0.0000841	0.0000029	0.0000841	2026
	6340	0.0003075	0.0089015	0.0003075	0.0089015	0.0003075	0.0089015	2026
	6341	0.0003075	0.0089015	0.0003075	0.0089015	0.0003075	0.0089015	2026
	6360	0.0000154	0.0004453	0.0000154	0.0004453	0.0000154	0.0004453	2026
	6361	0.0000154	0.0004453	0.0000154	0.0004453	0.0000154	0.0004453	2026
	6440	0.0000053	0.0001537	0.0000053	0.0001537	0.0000053	0.0001537	2026
	6441	0.0000053	0.0001537	0.0000053	0.0001537	0.0000053	0.0001537	2026
	6443	0.0000111	0.0003226	0.0000112	0.0003241	0.0000112	0.0003241	2026
	6460	0.0000006	0.0000162	0.0000006	0.0000162	0.0000006	0.0000162	2026
	6540	0.0000202	0.0005833	0.0000203	0.000585	0.0000203	0.000585	2026
	6760	0.0000003	0.0000079	0.0000003	0.0000079	0.0000003	0.0000079	2026
	6761	0.0000003	0.0000079	0.0000003	0.0000079	0.0000003	0.0000079	2026
	6762	0.0000003	0.0000079	0.0000003	0.0000079	0.0000003	0.0000079	2026
	6763	0.0000003	0.0000079	0.0000003	0.0000079	0.0000003	0.0000079	2026
	6764	0.0000003	0.0000079	0.0000003	0.0000079	0.0000003	0.0000079	2026
	6765	0.0000003	0.0000079	0.0000003	0.0000079	0.0000003	0.0000079	2026
	6766	0.0000003	0.0000079	0.0000003	0.0000079	0.0000003	0.0000079	2026
	6767	0.0000003	0.0000079	0.0000003	0.0000079	0.0000003	0.0000079	2026
	6768	0.0000003	0.0000079	0.0000003	0.0000079	0.0000003	0.0000079	2026
	6769	0.0000003	0.0000079	0.0000003	0.0000079	0.0000003	0.0000079	2026
	6770	0.0000003	0.0000079	0.0000003	0.0000079	0.0000003	0.0000079	2026
	6771	0.0000003	0.0000079	0.0000003	0.0000079	0.0000003	0.0000079	2026
	6772	0.0000003	0.0000079	0.0000003	0.0000079	0.0000003	0.0000079	2026
	6773	0.0000003	0.0000079	0.0000003	0.0000079	0.0000003	0.0000079	2026
	6774	0.0000003	0.0000079	0.0000003	0.0000079	0.0000003	0.0000079	2026
	6775	0.0000003	0.0000079	0.0000003	0.0000079	0.0000003	0.0000079	2026
6776				0.0000002	0.0000004	0.0000002	0.0000004	2026
Складская зона	6403	0.00000001	0.0000003	0.00000001	0.0000003	0.00000001	0.0000003	2026
	6404	0.00000001	0.0000003	0.00000001	0.0000003	0.00000001	0.0000003	2026
	6405	0.000000007	0.0000002	0.000000007	0.0000002	0.000000007	0.0000002	2026
	6420	0.0000379	0.001098	0.0000379	0.001098	0.0000379	0.001098	2026
	6421	0.0000066	0.0000874	0.0000066	0.0001051	0.0000066	0.0001051	2026
Система трубопроводов	6380	0.000001	0.0000303	0.000001	0.0000303	0.000001	0.0000303	2026
	6381	0.0000014	0.0000393	0.0000014	0.0000393	0.0000014	0.0000393	2026
	6382	0.0000014	0.0000393	0.0000014	0.0000393	0.0000014	0.0000393	2026
	6383	0.0000002	0.000005	0.0000002	0.000005	0.0000002	0.000005	2026
	6384	0.000000003	0.0000001	0.000000003	0.0000001	0.000000003	0.0000001	2026
	6385	0.00000004	0.0000013	0.00000004	0.0000013	0.00000004	0.0000013	2026
	6386	0.0000004	0.0000113	0.0000004	0.0000113	0.0000004	0.0000113	2026
	6387	0.0000001	0.0000045	0.0000002	0.0000027	0.0000002	0.0000027	2026
	6388	0.0000027	0.0000353	0.0000027	0.0000425	0.0000027	0.0000425	2026
	6940	0.000000005	0.0000001	0.000000005	0.0000001	0.000000005	0.0000001	2026
	6941	0.000000005	0.0000001	0.000000005	0.0000001	0.000000005	0.0000001	2026
	6942	0.000000005	0.0000001	0.000000005	0.0000001	0.000000005	0.0000001	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6943	0.000000005	0.0000001	0.000000005	0.0000001	0.000000005	0.0000001	2026
	6944	0.000000009	0.0000027	0.000000009	0.0000027	0.000000009	0.0000027	2026
	6949	0.000000004	0.0000011	0.000000004	0.0000011	0.000000004	0.0000011	2026
	6950	0.000000004	0.0000011	0.000000004	0.0000011	0.000000004	0.0000011	2026
	6951	0.000000004	0.0000011	0.000000004	0.0000011	0.000000004	0.0000011	2026
	6952	0.000000004	0.0000011	0.000000004	0.0000011	0.000000004	0.0000011	2026
	6953	0.00000001	0.0000031	0.00000001	0.0000031	0.00000001	0.0000031	2026
	6960	0.00000009	0.000026	0.00000009	0.000026	0.00000009	0.000026	2026
	6961	0.00000009	0.000026	0.00000009	0.000026	0.00000009	0.000026	2026
	6962	0.00000009	0.000026	0.00000009	0.000026	0.00000009	0.000026	2026
	6963	0.00000009	0.000026	0.00000009	0.000026	0.00000009	0.000026	2026
	6964	0.0000005	0.0001439	0.0000005	0.0001439	0.0000005	0.0001439	2026
	6965			0.00000002	0.0000003	0.00000002	0.0000003	2026
	6970	0.00000002	0.0000072	0.00000002	0.0000072	0.00000002	0.0000072	2026
	6971	0.00000002	0.0000072	0.00000002	0.0000072	0.00000002	0.0000072	2026
	6972	0.00000002	0.0000072	0.00000002	0.0000072	0.00000002	0.0000072	2026
	6973	0.00000002	0.0000072	0.00000002	0.0000072	0.00000002	0.0000072	2026
	6974	0.00000007	0.0000192	0.00000007	0.0000192	0.00000007	0.0000192	2026
	6978	0.00000002	0.0000005	0.00000002	0.0000003	0.00000002	0.0000003	2026
	6979	0.00000002	0.0000005	0.00000002	0.0000003	0.00000002	0.0000003	2026
6980	0.00000002	0.0000005	0.00000002	0.0000003	0.00000002	0.0000003	2026	
ЗИО ЖКЗЕ	6592	0.0000018	0.0000551	0.0000018	0.0000551	0.0000018	0.0000551	2026
Итого:		0.001261	0.0363482	0.00126454	0.0364254	0.00126454	0.0364254	
Всего по загрязняющему веществу:		0.00434224	0.0784207	0.00434618	0.0785063	0.00434618	0.0785063	2026
(0410) Метан (727*)								
Организованные источники								
Предзаводская зона	0132	0.0597333	0.0008834	0.0597333	0.0008834	0.0597333	0.0008834	2026
Технологическая зона	0360	0.7172222	45.23664	16.4830181	45.23664	16.4830181	45.23664	2026
	0361	0.7172222	45.23664	16.4830181	45.23664	16.4830181	45.23664	2026
	0540	79.9558333	14.0840548	79.9558333	14.0840548	79.9558333	14.0840548	2026
	0541	35.85	35.3589747	35.85	35.3589747	35.85	35.3589747	2026
Оборудование для ВР и обучение персонала	0990		0.0000002		0.0000002		0.0000002	2026
	0991		0.0000002		0.0000002		0.0000002	2026
	0992		0.0000023		0.0000023		0.0000023	2026
	0993		0.0000023		0.0000023		0.0000023	2026
Итого:		117.300011	139.9171979	148.8316028	139.9171979	148.8316028	139.9171979	
Неорганизованные источники								
	6070		0.0501		0.0501		0.0501	2026
	6071		0.0501		0.0501		0.0501	2026
	6072		0.0501		0.0501		0.0501	2026
	6073		0.0000002		0.0000002		0.0000002	2026
	6074		0.0000002		0.0000002		0.0000002	2026
	6075		0.0000023		0.0000023		0.0000023	2026
	6076		0.0000023		0.0000023		0.0000023	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Итого:			0.150305		0.150305		0.150305	
Всего по загрязняющему веществу:		117.300011	140.0675029	148.8316028	140.0675029	148.8316028	140.0675029	2026
(0415) Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)								
Организованные источники								
Оборудование для РНР	1043	2.1804942	0.1835307	2.1804942	0.1835307	2.1804942	0.1835307	2026
ЗИО УКПНИГ	0580		0.9144364		0.9144364		0.9144364	2026
	0581		0.0881385		0.0881385		0.0881385	2026
	0583	0.0008062	0.0254246	0.0008062	0.0254246	0.0008062	0.0254246	2026
	0584		0.0483067		0.0483067		0.0483067	2026
	0586		0.9144364		0.9144364		0.9144364	2026
	0587		0.1067831		0.1067831		0.1067831	2026
	0588		0.001695		0.001695		0.001695	2026
	0640	0.8134135	16.1399148	0.8134135	16.1399148	0.8134135	16.1399148	2026
	0641	0.8134135	16.1399148	0.8134135	16.1399148	0.8134135	16.1399148	2026
	0642	0.8134135	16.1399148	0.8134135	16.1399148	0.8134135	16.1399148	2026
	0643	0.8134135	16.1399148	0.8134135	16.1399148	0.8134135	16.1399148	2026
	0644	0.8134135	16.1399148	0.8134135	16.1399148	0.8134135	16.1399148	2026
	0645	0.8134135	16.1399148	0.8134135	16.1399148	0.8134135	16.1399148	2026
	0646	2.4522138	6.3561382	2.4522138	6.3561382	2.4522138	6.3561382	2026
	0647		0.589158		0.589158		0.589158	2026
	0648		0.589158		0.589158		0.589158	2026
	0649		0.589158		0.589158		0.589158	2026
	0650		0.589158		0.589158		0.589158	2026
	0651		0.589158		0.589158		0.589158	2026
	0652		0.589158		0.589158		0.589158	2026
	0880	0.5031916	10.0555805	0.5031916	9.9131264	0.5031916	9.9131264	2026
	0881	0.5031916	10.0555805	0.5031916	9.9131264	0.5031916	9.9131264	2026
	0882	0.5031916	10.0555805	0.5031916	9.9131264	0.5031916	9.9131264	2026
	0884		6.382544		6.382544		6.382544	2026
	0885		0.3927719		0.3927719		0.3927719	2026
	0886		6.382544		6.382544		6.382544	2026
	0887		0.3927719		0.3927719		0.3927719	2026
	0888		6.382544		6.382544		6.382544	2026
	0889		0.3927719		0.3927719		0.3927719	2026
	0890		6.382544		6.382544		6.382544	2026
	0891		0.3927719		0.3927719		0.3927719	2026
	0892		6.382544		6.382544		6.382544	2026
	0893		0.3927719		0.3927719		0.3927719	2026
	0894		6.382544		6.382544		6.382544	2026
	0895		0.3927719		0.3927719		0.3927719	2026
Технологическая зона	0220		1.420396		1.420396		1.420396	2026
	0221		1.420396		1.420396		1.420396	2026
	0222		1.420396		1.420396		1.420396	2026
	0280		1.420396		1.420396		1.420396	2026

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0281		1.420396		1.420396		1.420396	2026
	0340		0.0122038		0.0122038		0.0122038	2026
	0341		0.0122038		0.0122038		0.0122038	2026
	0342		0.0488151		0.0488151		0.0488151	2026
	0343		0.0488151		0.0488151		0.0488151	2026
	0344		0.0122038		0.0122038		0.0122038	2026
	0345		0.0122038		0.0122038		0.0122038	2026
	0346		0.0488151		0.0488151		0.0488151	2026
	0347		0.0488151		0.0488151		0.0488151	2026
	0348	0.1786451	0.002858	0.1786451	0.002858	0.1786451	0.002858	2026
	0349	0.1786451	0.002858	0.1786451	0.002858	0.1786451	0.002858	2026
	0350	0.1786451	0.002858	0.1786451	0.002858	0.1786451	0.002858	2026
	0351	0.1786451	0.002858	0.1786451	0.002858	0.1786451	0.002858	2026
	0362		0.0122038		0.0122038		0.0122038	2026
	0363		0.0488151		0.0488151		0.0488151	2026
	0364		0.0282911		0.0282911		0.0282911	2026
	0365		0.1131642		0.1131642		0.1131642	2026
	0366		0.0122038		0.0122038		0.0122038	2026
	0367		0.0488151		0.0488151		0.0488151	2026
	0368		0.0282911		0.0282911		0.0282911	2026
	0369		0.1131642		0.1131642		0.1131642	2026
	0500	0.1859924	5.3833627	0.1866351	5.3935814	0.1866351	5.3935814	2026
	0501	0.1859924	5.3833627	0.1866351	5.3935814	0.1866351	5.3935814	2026
	0502	0.1859924	5.3833627	0.1866351	5.3935814	0.1866351	5.3935814	2026
	0503	0.1859924	5.3833627	0.1866351	5.3935814	0.1866351	5.3935814	2026
	0520	0.1871773	5.4176603	0.1871773	5.4176603	0.1871773	5.4176603	2026
	0521	0.1871773	5.4176603	0.1871773	5.4176603	0.1871773	5.4176603	2026
	0522	0.1871773	5.4176603	0.1871773	5.4176603	0.1871773	5.4176603	2026
	0523	0.1871773	5.4176603	0.1871773	5.4176603	0.1871773	5.4176603	2026
	Система трубопроводов	0960		21.1871274		21.1871274		21.1871274
0961			21.1871274		21.1871274		21.1871274	2026
0962			21.1871274		21.1871274		21.1871274	2026
0963			21.1871274		21.1871274		21.1871274	2026
0964			0.9525733		0.9525733		0.9525733	2026
0965			4.2374255		4.2374255		4.2374255	2026
0966		0.0175681	0.5084911	0.0175681	0.5084911	0.0175681	0.5084911	2026
0968			21.1871274		21.1871274		21.1871274	2026
	0970	6.5392369	1.6949702	6.5392369	1.6949702	6.5392369	1.6949702	2026
ЗИО ЖКЗЕ	0589	55.792769	55.8598082	55.792769	55.8598082	55.792769	55.8598082	2026
Итого:		75.5804032	367.707567	75.582974	367.3210795	75.582974	367.3210795	
Неорганизованные источники								
ЗИО УКПНИГ	6580	0.0061179	0.1770769	0.0061179	0.1770769	0.0061179	0.1770769	2026
	6581	0.0034875	0.1009415	0.0034875	0.1009415	0.0034875	0.1009415	2026
	6582	0.073885	2.1385273	0.073885	2.1385273	0.073885	2.1385273	2026

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6583	0.073885	2.1385273	0.073885	2.1385273	0.073885	2.1385273	2026
	6584	0.0061179	0.1770769	0.0061179	0.1770769	0.0061179	0.1770769	2026
	6585	0.0613517	1.7757633	0.0613517	1.7757633	0.0613517	1.7757633	2026
	6586	0.2330969	6.7467558	0.2330969	6.7467558	0.2330969	6.7467558	2026
	6587	0.2782157	8.0526775	0.2782157	8.0526775	0.2782157	8.0526775	2026
	6591	0.0087484	0.2532123	0.0087484	0.2532123	0.0087484	0.2532123	2026
	6640	0.0066174	0.1915345	0.0066174	0.1915345	0.0066174	0.1915345	2026
	6641	0.0066174	0.1915345	0.0066174	0.1915345	0.0066174	0.1915345	2026
	6642	0.0066174	0.1915345	0.0066174	0.1915345	0.0066174	0.1915345	2026
	6643	0.0066174	0.1915345	0.0066174	0.1915345	0.0066174	0.1915345	2026
	6644	0.0066174	0.1915345	0.0066174	0.1915345	0.0066174	0.1915345	2026
	6645	0.0066174	0.1915345	0.0066174	0.1915345	0.0066174	0.1915345	2026
	6646	0.0013001	0.0376299	0.0013001	0.0376299	0.0013001	0.0376299	2026
	6647	0.0013001	0.0376299	0.0013001	0.0376299	0.0013001	0.0376299	2026
	6648	0.0013001	0.0376299	0.0013001	0.0376299	0.0013001	0.0376299	2026
	6649	0.0013001	0.0376299	0.0013001	0.0376299	0.0013001	0.0376299	2026
	6650	0.0013001	0.0376299	0.0013001	0.0376299	0.0013001	0.0376299	2026
	6651	0.0013001	0.0376299	0.0013001	0.0376299	0.0013001	0.0376299	2026
	6652	0.0059727	0.1728734	0.0059727	0.1728734	0.0059727	0.1728734	2026
	6653	0.0059727	0.1728734	0.0059727	0.1728734	0.0059727	0.1728734	2026
	6654	0.0059727	0.1728734	0.0059727	0.1728734	0.0059727	0.1728734	2026
	6655	0.0059727	0.1728734	0.0059727	0.1728734	0.0059727	0.1728734	2026
	6656	0.0059727	0.1728734	0.0059727	0.1728734	0.0059727	0.1728734	2026
	6657	0.0059727	0.1728734	0.0059727	0.1728734	0.0059727	0.1728734	2026
	6781	0.0045588	0.1319492	0.0045588	0.1319492	0.0045588	0.1319492	2026
	6782	0.0113788	0.3293476	0.0113788	0.3293476	0.0113788	0.3293476	2026
Технологическая зона	6200	0.0107038	0.3098097	0.0107038	0.3098097	0.0107038	0.3098097	2026
	6201	0.0107038	0.3098097	0.0107038	0.3098097	0.0107038	0.3098097	2026
	6202	0.0107038	0.3098097	0.0107038	0.3098097	0.0107038	0.3098097	2026
	6220	0.1578513	4.5688468	0.1578513	4.5688468	0.1578513	4.5688468	2026
	6221	0.1578513	4.5688468	0.1578513	4.5688468	0.1578513	4.5688468	2026
	6222	0.1518576	4.3953672	0.1518576	4.3953672	0.1518576	4.3953672	2026
	6240	0.2892264	8.3713683	0.2892264	8.3713683	0.2892264	8.3713683	2026
	6241	0.2892264	8.3713683	0.2892264	8.3713683	0.2892264	8.3713683	2026
	6260	0.0743293	2.151388	0.0765218	2.1862432	0.0765218	2.1862432	2026
	6262	0.0743293	2.151388	0.0765218	2.1862432	0.0765218	2.1862432	2026
	6280	0.0252603	0.7311355	0.0252603	0.7311355	0.0252603	0.7311355	2026
	6281	0.0604468	1.7495712	0.0604468	1.7495712	0.0604468	1.7495712	2026
	6282	0.0252603	0.7311355	0.0252603	0.7311355	0.0252603	0.7311355	2026
	6283	0.0604468	1.7495712	0.0604468	1.7495712	0.0604468	1.7495712	2026
	6300	0.023364	0.6762481	0.023364	0.6762481	0.023364	0.6762481	2026
	6301	0.023364	0.6762481	0.023364	0.6762481	0.023364	0.6762481	2026
	6320	0.0168672	0.488205	0.0168672	0.488205	0.0168672	0.488205	2026
	6321	0.0168672	0.488205	0.0168672	0.488205	0.0168672	0.488205	2026

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6340	0.0309739	0.8965081	0.0309739	0.8965081	0.0309739	0.8965081	2026
	6341	0.0309739	0.8965081	0.0309739	0.8965081	0.0309739	0.8965081	2026
	6360	0.3446012	9.974137	0.3446012	9.974137	0.3446012	9.974137	2026
	6361	0.3446012	9.974137	0.3446012	9.974137	0.3446012	9.974137	2026
	6440	0.0507326	1.4684054	0.0507326	1.4684054	0.0507326	1.4684054	2026
	6441	0.0507326	1.4684054	0.0507326	1.4684054	0.0507326	1.4684054	2026
	6443	0.128625	3.7229227	0.1301247	3.7467646	0.1301247	3.7467646	2026
	6460	0.0125188	0.362343	0.0125188	0.362343	0.0125188	0.362343	2026
	6540	0.1551117	4.4895517	0.1559377	4.5026831	0.1559377	4.5026831	2026
	6760	0.0061214	0.1771764	0.0061214	0.1771764	0.0061214	0.1771764	2026
	6761	0.0061214	0.1771764	0.0061214	0.1771764	0.0061214	0.1771764	2026
	6762	0.0061214	0.1771764	0.0061214	0.1771764	0.0061214	0.1771764	2026
	6763	0.0061214	0.1771764	0.0061214	0.1771764	0.0061214	0.1771764	2026
	6764	0.0061214	0.1771764	0.0061214	0.1771764	0.0061214	0.1771764	2026
	6765	0.0061214	0.1771764	0.0061214	0.1771764	0.0061214	0.1771764	2026
	6766	0.0061214	0.1771764	0.0061214	0.1771764	0.0061214	0.1771764	2026
	6767	0.0061214	0.1771764	0.0061214	0.1771764	0.0061214	0.1771764	2026
	6768	0.0061214	0.1771764	0.0061214	0.1771764	0.0061214	0.1771764	2026
	6769	0.0061214	0.1771764	0.0061214	0.1771764	0.0061214	0.1771764	2026
	6770	0.0061214	0.1771764	0.0061214	0.1771764	0.0061214	0.1771764	2026
	6771	0.0061214	0.1771764	0.0061214	0.1771764	0.0061214	0.1771764	2026
	6772	0.0061214	0.1771764	0.0061214	0.1771764	0.0061214	0.1771764	2026
	6773	0.0061214	0.1771764	0.0061214	0.1771764	0.0061214	0.1771764	2026
	6774	0.0061214	0.1771764	0.0061214	0.1771764	0.0061214	0.1771764	2026
	6775	0.0061214	0.1771764	0.0061214	0.1771764	0.0061214	0.1771764	2026
	6776				0.0005356	0.0085148	0.0005356	0.0085148
Складская зона	6400	20.3731308	41.1324411	20.3731308	41.1324411	20.3731308	41.1324411	2026
	6401	20.3731308	41.1324411	20.3731308	41.1324411	20.3731308	41.1324411	2026
	6402	20.3731308	41.1324411	20.3731308	41.1324411	20.3731308	41.1324411	2026
	6403	0.0012922	0.0374007	0.0012922	0.0374007	0.0012922	0.0374007	2026
	6404	0.0012922	0.0374007	0.0012922	0.0374007	0.0012922	0.0374007	2026
	6405	0.0008399	0.0243099	0.0008399	0.0243099	0.0008399	0.0243099	2026
	6420	0.0623949	1.8059586	0.0623949	1.8059586	0.0623949	1.8059586	2026
	6421	0.0108709	0.1437046	0.0108709	0.1728212	0.0108709	0.1728212	2026
Система трубопроводов	6380	0.0137707	0.3985783	0.0137707	0.3985783	0.0137707	0.3985783	2026
	6381	0.0304344	0.8808932	0.0304344	0.8808932	0.0304344	0.8808932	2026
	6382	0.0304344	0.8808932	0.0304344	0.8808932	0.0304344	0.8808932	2026
	6383	0.001096	0.0317235	0.001096	0.0317235	0.001096	0.0317235	2026
	6384	0.0004329	0.0125296	0.0004329	0.0125296	0.0004329	0.0125296	2026
	6385	0.0002749	0.0079565	0.0002749	0.0079565	0.0002749	0.0079565	2026
	6386	0.0051422	0.148837	0.0051422	0.148837	0.0051422	0.148837	2026
	6387	0.0027843	0.0878055	0.0033199	0.0527783	0.0033199	0.0527783	2026
	6388	0.0043938	0.058083	0.0043938	0.0698515	0.0043938	0.0698515	2026
	6940	0.0005985	0.0188743	0.0005985	0.0188743	0.0005985	0.0188743	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6941	0.0005985	0.0188743	0.0005985	0.0188743	0.0005985	0.0188743	2026
	6942	0.0005985	0.0188743	0.0005985	0.0188743	0.0005985	0.0188743	2026
	6943	0.0005985	0.0188743	0.0005985	0.0188743	0.0005985	0.0188743	2026
	6944	0.0111543	0.3517619	0.0111543	0.3517619	0.0111543	0.3517619	2026
	6949	0.0002317	0.0067062	0.0002317	0.0067062	0.0002317	0.0067062	2026
	6950	0.0002317	0.0067062	0.0002317	0.0067062	0.0002317	0.0067062	2026
	6951	0.0002317	0.0067062	0.0002317	0.0067062	0.0002317	0.0067062	2026
	6952	0.0002317	0.0067062	0.0002317	0.0067062	0.0002317	0.0067062	2026
	6953	0.0006646	0.0192369	0.0006646	0.0192369	0.0006646	0.0192369	2026
	6960	0.0201271	0.5825599	0.0201271	0.5825599	0.0201271	0.5825599	2026
	6961	0.0201271	0.5825599	0.0201271	0.5825599	0.0201271	0.5825599	2026
	6962	0.0201271	0.5825599	0.0201271	0.5825599	0.0201271	0.5825599	2026
	6963	0.0201271	0.5825599	0.0201271	0.5825599	0.0201271	0.5825599	2026
	6964	0.111408	3.2245936	0.111408	3.2245936	0.111408	3.2245936	2026
	6965			0.0004285	0.0068124	0.0004285	0.0068124	2026
	6970	0.0032732	0.09474	0.0032732	0.09474	0.0032732	0.09474	2026
	6971	0.0032732	0.09474	0.0032732	0.09474	0.0032732	0.09474	2026
	6972	0.0032732	0.09474	0.0032732	0.09474	0.0032732	0.09474	2026
	6973	0.0032732	0.09474	0.0032732	0.09474	0.0032732	0.09474	2026
	6974	0.0087484	0.2532123	0.0087484	0.2532123	0.0087484	0.2532123	2026
6978	0.0003213	0.0101338	0.0003213	0.0051085	0.0003213	0.0051085	2026	
6979	0.0003213	0.0101338	0.0003213	0.0051085	0.0003213	0.0051085	2026	
6980	0.0003213	0.0101338	0.0003213	0.0051085	0.0003213	0.0051085	2026	
ЗИО ЖКЗЕ	6592	0.0426756	1.2352023	0.0426756	1.2352023	0.0426756	1.2352023	2026
Итого:		65.1270406	239.1994729	65.135251	239.3122658	65.135251	239.3122658	
Всего по загрязняющему веществу:		140.7074438	606.9070399	140.718225	606.6333453	140.718225	606.6333453	2026
(0416) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)								
Организованные источники								
Оборудование для РНР	1043	0.8058838	0.0678307	0.8058838	0.0678307	0.8058838	0.0678307	2026
ЗИО УКПНИГ	0580		0.0348055		0.0348055		0.0348055	2026
	0581		0.0033547		0.0033547		0.0033547	2026
	0583	0.0000307	0.0009677	0.0000307	0.0009677	0.0000307	0.0009677	2026
	0584		0.0018387		0.0018387		0.0018387	2026
	0586		0.0348055		0.0348055		0.0348055	2026
	0587		0.0040644		0.0040644		0.0040644	2026
	0588		0.0000645		0.0000645		0.0000645	2026
	0646	0.0933368	0.241929	0.0933368	0.241929	0.0933368	0.241929	2026
	0647		0.00929		0.00929		0.00929	2026
	0648		0.00929		0.00929		0.00929	2026
	0649		0.00929		0.00929		0.00929	2026
	0650		0.00929		0.00929		0.00929	2026
	0651		0.00929		0.00929		0.00929	2026
	0652		0.00929		0.00929		0.00929	2026
	0884		0.1006424		0.1006424		0.1006424	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ**						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0885		0.0061934		0.0061934		0.0061934	2026
	0886		0.1006424		0.1006424		0.1006424	2026
	0887		0.0061934		0.0061934		0.0061934	2026
	0888		0.1006424		0.1006424		0.1006424	2026
	0889		0.0061934		0.0061934		0.0061934	2026
	0890		0.1006424		0.1006424		0.1006424	2026
	0891		0.0061934		0.0061934		0.0061934	2026
	0892		0.1006424		0.1006424		0.1006424	2026
	0893		0.0061934		0.0061934		0.0061934	2026
	0894		0.1006424		0.1006424		0.1006424	2026
Технологическая зона	0895		0.0061934		0.0061934		0.0061934	2026
	0340		0.0004645		0.0004645		0.0004645	2026
	0341		0.0004645		0.0004645		0.0004645	2026
	0342		0.001858		0.001858		0.001858	2026
	0343		0.001858		0.001858		0.001858	2026
	0344		0.0004645		0.0004645		0.0004645	2026
	0345		0.0004645		0.0004645		0.0004645	2026
	0346		0.001858		0.001858		0.001858	2026
	0347		0.001858		0.001858		0.001858	2026
	0362		0.0004645		0.0004645		0.0004645	2026
	0363		0.001858		0.001858		0.001858	2026
	0364		0.0004645		0.0004645		0.0004645	2026
	0365		0.001858		0.001858		0.001858	2026
	0366		0.0004645		0.0004645		0.0004645	2026
	0367		0.001858		0.001858		0.001858	2026
	0368		0.0004645		0.0004645		0.0004645	2026
	0369		0.001858		0.001858		0.001858	2026
	0500	0.0119857	0.3469136	0.0120241	0.3475238	0.0120241	0.3475238	2026
	0501	0.0119857	0.3469136	0.0120241	0.3475238	0.0120241	0.3475238	2026
	0502	0.0119857	0.3469136	0.0120241	0.3475238	0.0120241	0.3475238	2026
	0503	0.0119857	0.3469136	0.0120241	0.3475238	0.0120241	0.3475238	2026
	0520	0.0070084	0.202852	0.0070084	0.202852	0.0070084	0.202852	2026
	0521	0.0070084	0.202852	0.0070084	0.202852	0.0070084	0.202852	2026
	0522	0.0070084	0.202852	0.0070084	0.202852	0.0070084	0.202852	2026
	0523	0.0070084	0.202852	0.0070084	0.202852	0.0070084	0.202852	2026
Система трубопроводов	0960		0.8064298		0.8064298		0.8064298	2026
	0961		0.8064298		0.8064298		0.8064298	2026
	0962		0.8064298		0.8064298		0.8064298	2026
	0963		0.8064298		0.8064298		0.8064298	2026
	0964		0.0362571		0.0362571		0.0362571	2026
	0965		0.161286		0.161286		0.161286	2026
	0966	0.0006687	0.0193543	0.0006687	0.0193543	0.0006687	0.0193543	2026
	0968		0.8064298		0.8064298		0.8064298	2026
	0970	0.2488981	0.0645144	0.2488981	0.0645144	0.2488981	0.0645144	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ЗИО ЖКЗЕ	0589	2.1235986	2.1261503	2.1235986	2.1261503	2.1235986	2.1261503	2026
Итого:		3.3483931	9.743769	3.3485467	9.7462098	3.3485467	9.7462098	
Неорганизованные источники								
ЗИО УКПНИГ	6580	0.0002329	0.0067399	0.0002329	0.0067399	0.0002329	0.0067399	2026
	6581	0.0001327	0.0038421	0.0001327	0.0038421	0.0001327	0.0038421	2026
	6582	0.0028122	0.0813972	0.0028122	0.0813972	0.0028122	0.0813972	2026
	6583	0.0028122	0.0813972	0.0028122	0.0813972	0.0028122	0.0813972	2026
	6584	0.0002329	0.0067399	0.0002329	0.0067399	0.0002329	0.0067399	2026
	6585	0.0023352	0.0675895	0.0023352	0.0675895	0.0023352	0.0675895	2026
	6586	0.0088722	0.2567967	0.0088722	0.2567967	0.0088722	0.2567967	2026
	6587	0.0062607	0.1812093	0.0062607	0.1812093	0.0062607	0.1812093	2026
	6591	0.000333	0.0096378	0.000333	0.0096378	0.000333	0.0096378	2026
	6640	0.000249	0.007206	0.000249	0.007206	0.000249	0.007206	2026
	6641	0.000249	0.007206	0.000249	0.007206	0.000249	0.007206	2026
	6642	0.000249	0.007206	0.000249	0.007206	0.000249	0.007206	2026
	6643	0.000249	0.007206	0.000249	0.007206	0.000249	0.007206	2026
	6644	0.000249	0.007206	0.000249	0.007206	0.000249	0.007206	2026
	6645	0.000249	0.007206	0.000249	0.007206	0.000249	0.007206	2026
	6646	0.0000489	0.0014157	0.0000489	0.0014157	0.0000489	0.0014157	2026
	6647	0.0000489	0.0014157	0.0000489	0.0014157	0.0000489	0.0014157	2026
	6648	0.0000489	0.0014157	0.0000489	0.0014157	0.0000489	0.0014157	2026
	6649	0.0000489	0.0014157	0.0000489	0.0014157	0.0000489	0.0014157	2026
	6650	0.0000489	0.0014157	0.0000489	0.0014157	0.0000489	0.0014157	2026
	6651	0.0000489	0.0014157	0.0000489	0.0014157	0.0000489	0.0014157	2026
	6652	0.0002247	0.0065039	0.0002247	0.0065039	0.0002247	0.0065039	2026
	6653	0.0002247	0.0065039	0.0002247	0.0065039	0.0002247	0.0065039	2026
	6654	0.0002247	0.0065039	0.0002247	0.0065039	0.0002247	0.0065039	2026
	6655	0.0002247	0.0065039	0.0002247	0.0065039	0.0002247	0.0065039	2026
	6656	0.0002247	0.0065039	0.0002247	0.0065039	0.0002247	0.0065039	2026
	6657	0.0002247	0.0065039	0.0002247	0.0065039	0.0002247	0.0065039	2026
	6781	0.0001735	0.0050223	0.0001735	0.0050223	0.0001735	0.0050223	2026
	6782	0.0004331	0.0125357	0.0004331	0.0125357	0.0004331	0.0125357	2026
Технологическая зона	6200	0.0198668	0.5750257	0.0198668	0.5750257	0.0198668	0.5750257	2026
	6201	0.0198668	0.5750257	0.0198668	0.5750257	0.0198668	0.5750257	2026
	6202	0.0198668	0.5750257	0.0198668	0.5750257	0.0198668	0.5750257	2026
	6220	0.1128662	3.2667992	0.1128662	3.2667992	0.1128662	3.2667992	2026
	6221	0.1128662	3.2667992	0.1128662	3.2667992	0.1128662	3.2667992	2026
	6222	0.1112669	3.2205102	0.1112669	3.2205102	0.1112669	3.2205102	2026
	6240	0.0132935	0.3847679	0.0132935	0.3847679	0.0132935	0.3847679	2026
	6241	0.0132935	0.3847679	0.0132935	0.3847679	0.0132935	0.3847679	2026
	6260	0.0021047	0.0609177	0.0022884	0.0638393	0.0022884	0.0638393	2026
	6262	0.0021047	0.0609177	0.0022884	0.0638393	0.0022884	0.0638393	2026
	6280	0.000951	0.0275244	0.000951	0.0275244	0.000951	0.0275244	2026
	6281	0.0050633	0.1465516	0.0050633	0.1465516	0.0050633	0.1465516	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6282	0.000951	0.0275244	0.000951	0.0275244	0.000951	0.0275244	2026
	6283	0.0050633	0.1465516	0.0050633	0.1465516	0.0050633	0.1465516	2026
	6300	0.0008893	0.0257395	0.0008893	0.0257395	0.0008893	0.0257395	2026
	6301	0.0008893	0.0257395	0.0008893	0.0257395	0.0008893	0.0257395	2026
	6320	0.0008598	0.0248865	0.0008598	0.0248865	0.0008598	0.0248865	2026
	6321	0.0008598	0.0248865	0.0008598	0.0248865	0.0008598	0.0248865	2026
	6340	0.0011789	0.0341231	0.0011789	0.0341231	0.0011789	0.0341231	2026
	6341	0.0011789	0.0341231	0.0011789	0.0341231	0.0011789	0.0341231	2026
	6360	0.0131163	0.3796381	0.0131163	0.3796381	0.0131163	0.3796381	2026
	6361	0.0131163	0.3796381	0.0131163	0.3796381	0.0131163	0.3796381	2026
	6440	0.0079839	0.2310858	0.0079839	0.2310858	0.0079839	0.2310858	2026
	6441	0.0079839	0.2310858	0.0079839	0.2310858	0.0079839	0.2310858	2026
	6443	0.0207969	0.6019448	0.020854	0.6028522	0.020854	0.6028522	2026
	6460	0.0004765	0.0137914	0.0004765	0.0137914	0.0004765	0.0137914	2026
	6540	0.0098331	0.2846089	0.0098855	0.2854413	0.0098855	0.2854413	2026
	6760	0.000233	0.0067437	0.000233	0.0067437	0.000233	0.0067437	2026
	6761	0.000233	0.0067437	0.000233	0.0067437	0.000233	0.0067437	2026
	6762	0.000233	0.0067437	0.000233	0.0067437	0.000233	0.0067437	2026
	6763	0.000233	0.0067437	0.000233	0.0067437	0.000233	0.0067437	2026
	6764	0.000233	0.0067437	0.000233	0.0067437	0.000233	0.0067437	2026
	6765	0.000233	0.0067437	0.000233	0.0067437	0.000233	0.0067437	2026
	6766	0.000233	0.0067437	0.000233	0.0067437	0.000233	0.0067437	2026
	6767	0.000233	0.0067437	0.000233	0.0067437	0.000233	0.0067437	2026
	6768	0.000233	0.0067437	0.000233	0.0067437	0.000233	0.0067437	2026
	6769	0.000233	0.0067437	0.000233	0.0067437	0.000233	0.0067437	2026
	6770	0.000233	0.0067437	0.000233	0.0067437	0.000233	0.0067437	2026
	6771	0.000233	0.0067437	0.000233	0.0067437	0.000233	0.0067437	2026
	6772	0.000233	0.0067437	0.000233	0.0067437	0.000233	0.0067437	2026
	6773	0.000233	0.0067437	0.000233	0.0067437	0.000233	0.0067437	2026
	6774	0.000233	0.0067437	0.000233	0.0067437	0.000233	0.0067437	2026
	6775	0.000233	0.0067437	0.000233	0.0067437	0.000233	0.0067437	2026
		6776			0.0000204	0.0003241	0.0000204	0.0003241
Складская зона	6400	7.5512169	15.2455696	7.5512169	15.2455696	7.5512169	15.2455696	2026
	6401	7.5512169	15.2455696	7.5512169	15.2455696	7.5512169	15.2455696	2026
	6402	7.5512169	15.2455696	7.5512169	15.2455696	7.5512169	15.2455696	2026
	6403	0.0049525	0.1433463	0.0049525	0.1433463	0.0049525	0.1433463	2026
	6404	0.0049525	0.1433463	0.0049525	0.1433463	0.0049525	0.1433463	2026
	6405	0.0032191	0.0931728	0.0032191	0.0931728	0.0032191	0.0931728	2026
	6420	0.0005038	0.0145834	0.0005038	0.0145834	0.0005038	0.0145834	2026
	6421	0.0000878	0.0011604	0.0000878	0.0013956	0.0000878	0.0013956	2026
Система трубопроводов	6380	0.0005241	0.0151708	0.0005241	0.0151708	0.0005241	0.0151708	2026
	6381	0.0011584	0.0335288	0.0011584	0.0335288	0.0011584	0.0335288	2026
	6382	0.0011584	0.0335288	0.0011584	0.0335288	0.0011584	0.0335288	2026
	6383	0.0036903	0.1068124	0.0036903	0.1068124	0.0036903	0.1068124	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ	
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ			
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
	6384	0.0016591	0.0480223	0.0016591	0.0480223	0.0016591	0.0480223	2026	
	6385	0.0007354	0.021286	0.0007354	0.021286	0.0007354	0.021286	2026	
	6386	0.0001957	0.0056651	0.0001957	0.0056651	0.0001957	0.0056651	2026	
	6387	0.000106	0.0033421	0.0001264	0.0020089	0.0001264	0.0020089	2026	
	6388	0.0000355	0.000469	0.0000355	0.0005641	0.0000355	0.0005641	2026	
	6940	0.0022939	0.0723397	0.0022939	0.0723397	0.0022939	0.0723397	2026	
	6941	0.0022939	0.0723397	0.0022939	0.0723397	0.0022939	0.0723397	2026	
	6942	0.0022939	0.0723397	0.0022939	0.0723397	0.0022939	0.0723397	2026	
	6943	0.0022939	0.0723397	0.0022939	0.0723397	0.0022939	0.0723397	2026	
	6944	0.0427513	1.3482035	0.0427513	1.3482035	0.0427513	1.3482035	2026	
	6949	0.0007801	0.0225795	0.0007801	0.0225795	0.0007801	0.0225795	2026	
	6950	0.0007801	0.0225795	0.0007801	0.0225795	0.0007801	0.0225795	2026	
	6951	0.0007801	0.0225795	0.0007801	0.0225795	0.0007801	0.0225795	2026	
	6952	0.0007801	0.0225795	0.0007801	0.0225795	0.0007801	0.0225795	2026	
	6953	0.0022378	0.0647702	0.0022378	0.0647702	0.0022378	0.0647702	2026	
	6960	0.0007661	0.0221735	0.0007661	0.0221735	0.0007661	0.0221735	2026	
	6961	0.0007661	0.0221735	0.0007661	0.0221735	0.0007661	0.0221735	2026	
	6962	0.0007661	0.0221735	0.0007661	0.0221735	0.0007661	0.0221735	2026	
	6963	0.0007661	0.0221735	0.0007661	0.0221735	0.0007661	0.0221735	2026	
	6964	0.0042404	0.1227353	0.0042404	0.1227353	0.0042404	0.1227353	2026	
	6965				0.0000163	0.0002593	0.0000163	0.0002593	2026
	6970	0.0001246	0.003606	0.0001246	0.003606	0.0001246	0.003606	0.003606	2026
	6971	0.0001246	0.003606	0.0001246	0.003606	0.0001246	0.003606	0.003606	2026
	6972	0.0001246	0.003606	0.0001246	0.003606	0.0001246	0.003606	0.003606	2026
	6973	0.0001246	0.003606	0.0001246	0.003606	0.0001246	0.003606	0.003606	2026
	6974	0.000333	0.0096378	0.000333	0.0096378	0.000333	0.0096378	0.0096378	2026
	6978	0.0000122	0.0003857	0.0000122	0.0001944	0.0000122	0.0001944	0.0001944	2026
	6979	0.0000122	0.0003857	0.0000122	0.0001944	0.0000122	0.0001944	0.0001944	2026
	6980	0.0000122	0.0003857	0.0000122	0.0001944	0.0000122	0.0001944	0.0001944	2026
	ЗИО ЖКЗЕ	6592	0.0016244	0.0470145	0.0016244	0.0470145	0.0016244	0.0470145	2026
	Итого:		23.2937934	64.3980169	23.2943274	64.4046065	23.2943274	64.4046065	
	Всего по загрязняющему веществу:		26.6421865	74.1417859	26.6428741	74.1508163	26.6428741	74.1508163	2026
(0501) Пентилены (амилены) (460)									
Организованные источники									
Оборудование для РНР	1043	0.0805562	0.0067804	0.0805562	0.0067804	0.0805562	0.0067804	2026	
Итого:		0.0805562	0.0067804	0.0805562	0.0067804	0.0805562	0.0067804		
Всего по загрязняющему веществу:		0.0805562	0.0067804	0.0805562	0.0067804	0.0805562	0.0067804	2026	
(0602) Бензол (64)									
Организованные источники									
Оборудование для РНР	1043	0.0741116	0.0062379	0.0741116	0.0062379	0.0741116	0.0062379	2026	
ЗИО УКПНИГ	0580		0.0029739		0.0029739		0.0029739	2026	
	0581		0.0002866		0.0002866		0.0002866	2026	
	0583	0.0000026	0.0000827	0.0000026	0.0000827	0.0000026	0.0000827	2026	
	0584		0.0001571		0.0001571		0.0001571	2026	

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0586		0.0029739		0.0029739		0.0029739	2026
	0587		0.0003473		0.0003473		0.0003473	2026
	0588		0.0000055		0.0000055		0.0000055	2026
	0646	0.007975	0.0206712	0.007975	0.0206712	0.007975	0.0206712	2026
	0647		0.0009464		0.0009464		0.0009464	2026
	0648		0.0009464		0.0009464		0.0009464	2026
	0649		0.0009464		0.0009464		0.0009464	2026
	0650		0.0009464		0.0009464		0.0009464	2026
	0651		0.0009464		0.0009464		0.0009464	2026
	0652		0.0009464		0.0009464		0.0009464	2026
	0884		0.010252		0.010252		0.010252	2026
	0885		0.0006309		0.0006309		0.0006309	2026
	0886		0.010252		0.010252		0.010252	2026
	0887		0.0006309		0.0006309		0.0006309	2026
	0888		0.010252		0.010252		0.010252	2026
	0889		0.0006309		0.0006309		0.0006309	2026
	0890		0.010252		0.010252		0.010252	2026
	0891		0.0006309		0.0006309		0.0006309	2026
	0892		0.010252		0.010252		0.010252	2026
	0893		0.0006309		0.0006309		0.0006309	2026
	0894		0.010252		0.010252		0.010252	2026
	0895		0.0006309		0.0006309		0.0006309	2026
Технологическая зона	0340		0.0000397		0.0000397		0.0000397	2026
	0341		0.0000397		0.0000397		0.0000397	2026
	0342		0.0001588		0.0001588		0.0001588	2026
	0343		0.0001588		0.0001588		0.0001588	2026
	0344		0.0000397		0.0000397		0.0000397	2026
	0345		0.0000397		0.0000397		0.0000397	2026
	0346		0.0001588		0.0001588		0.0001588	2026
	0347		0.0001588		0.0001588		0.0001588	2026
	0362		0.0000397		0.0000397		0.0000397	2026
	0363		0.0001588		0.0001588		0.0001588	2026
	0364		0.0000397		0.0000397		0.0000397	2026
	0365		0.0001588		0.0001588		0.0001588	2026
	0366		0.0000397		0.0000397		0.0000397	2026
	0367		0.0001588		0.0001588		0.0001588	2026
	0368		0.0000397		0.0000397		0.0000397	2026
	0369		0.0001588		0.0001588		0.0001588	2026
	0500	0.0006447	0.0186611	0.0006468	0.0186943	0.0006468	0.0186943	2026
	0501	0.0006447	0.0186611	0.0006468	0.0186943	0.0006468	0.0186943	2026
	0502	0.0006447	0.0186611	0.0006468	0.0186943	0.0006468	0.0186943	2026
	0503	0.0006447	0.0186611	0.0006468	0.0186943	0.0006468	0.0186943	2026
	0520	0.0005988	0.0173323	0.0005988	0.0173323	0.0005988	0.0173323	2026
	0521	0.0005988	0.0173323	0.0005988	0.0173323	0.0005988	0.0173323	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Система трубопроводов	0522	0.0005988	0.0173323	0.0005988	0.0173323	0.0005988	0.0173323	2026
	0523	0.0005988	0.0173323	0.0005988	0.0173323	0.0005988	0.0173323	2026
	0960		0.0689039		0.0689039		0.0689039	2026
	0961		0.0689039		0.0689039		0.0689039	2026
	0962		0.0689039		0.0689039		0.0689039	2026
	0963		0.0689039		0.0689039		0.0689039	2026
	0964		0.0030979		0.0030979		0.0030979	2026
	0965		0.0137808		0.0137808		0.0137808	2026
	0966	0.0000571	0.0016537	0.0000571	0.0016537	0.0000571	0.0016537	2026
	0968		0.0689039		0.0689039		0.0689039	2026
ЗИО ЖКЗЕ	0970	0.0212666	0.0055123	0.0212666	0.0055123	0.0212666	0.0055123	2026
Итого:	0589	0.1814469	0.1816649	0.1814469	0.1816649	0.1814469	0.1816649	2026
Неорганизованные источники								
ЗИО УКПНИГ	6580	0.0000199	0.0005759	0.0000199	0.0005759	0.0000199	0.0005759	2026
	6581	0.0000113	0.0003283	0.0000113	0.0003283	0.0000113	0.0003283	2026
	6582	0.0002402	0.0069549	0.0002402	0.0069549	0.0002402	0.0069549	2026
	6583	0.0002402	0.0069549	0.0002402	0.0069549	0.0002402	0.0069549	2026
	6584	0.0000199	0.0005759	0.0000199	0.0005759	0.0000199	0.0005759	2026
	6585	0.0001995	0.0057751	0.0001995	0.0057751	0.0001995	0.0057751	2026
	6586	0.0007581	0.0219415	0.0007581	0.0219415	0.0007581	0.0219415	2026
	6587	0.0006672	0.0193115	0.0006672	0.0193115	0.0006672	0.0193115	2026
	6591	0.0000285	0.0008235	0.0000285	0.0008235	0.0000285	0.0008235	2026
	6640	0.0000213	0.0006157	0.0000213	0.0006157	0.0000213	0.0006157	2026
	6641	0.0000213	0.0006157	0.0000213	0.0006157	0.0000213	0.0006157	2026
	6642	0.0000213	0.0006157	0.0000213	0.0006157	0.0000213	0.0006157	2026
	6643	0.0000213	0.0006157	0.0000213	0.0006157	0.0000213	0.0006157	2026
	6644	0.0000213	0.0006157	0.0000213	0.0006157	0.0000213	0.0006157	2026
	6645	0.0000213	0.0006157	0.0000213	0.0006157	0.0000213	0.0006157	2026
	6646	0.0000042	0.000121	0.0000042	0.000121	0.0000042	0.000121	2026
	6647	0.0000042	0.000121	0.0000042	0.000121	0.0000042	0.000121	2026
	6648	0.0000042	0.000121	0.0000042	0.000121	0.0000042	0.000121	2026
	6649	0.0000042	0.000121	0.0000042	0.000121	0.0000042	0.000121	2026
	6650	0.0000042	0.000121	0.0000042	0.000121	0.0000042	0.000121	2026
	6651	0.0000042	0.000121	0.0000042	0.000121	0.0000042	0.000121	2026
	6652	0.0000192	0.0005557	0.0000192	0.0005557	0.0000192	0.0005557	2026
	6653	0.0000192	0.0005557	0.0000192	0.0005557	0.0000192	0.0005557	2026
	6654	0.0000192	0.0005557	0.0000192	0.0005557	0.0000192	0.0005557	2026
	6655	0.0000192	0.0005557	0.0000192	0.0005557	0.0000192	0.0005557	2026
	6656	0.0000192	0.0005557	0.0000192	0.0005557	0.0000192	0.0005557	2026
	6657	0.0000192	0.0005557	0.0000192	0.0005557	0.0000192	0.0005557	2026
	6781	0.0000148	0.0004291	0.0000148	0.0004291	0.0000148	0.0004291	2026
	6782	0.000037	0.0010711	0.000037	0.0010711	0.000037	0.0010711	2026
Технологическая зона	6200	0.0004333	0.0125422	0.0004333	0.0125422	0.0004333	0.0125422	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6201	0.0004333	0.0125422	0.0004333	0.0125422	0.0004333	0.0125422	2026
	6202	0.0004333	0.0125422	0.0004333	0.0125422	0.0004333	0.0125422	2026
	6220	0.0027058	0.0783156	0.0027058	0.0783156	0.0027058	0.0783156	2026
	6221	0.0027058	0.0783156	0.0027058	0.0783156	0.0027058	0.0783156	2026
	6222	0.0026823	0.0776358	0.0026823	0.0776358	0.0026823	0.0776358	2026
	6240	0.0009992	0.0289197	0.0009992	0.0289197	0.0009992	0.0289197	2026
	6241	0.0009992	0.0289197	0.0009992	0.0289197	0.0009992	0.0289197	2026
	6260	0.0001156	0.0033471	0.0001224	0.0034539	0.0001224	0.0034539	2026
	6262	0.0001156	0.0033471	0.0001224	0.0034539	0.0001224	0.0034539	2026
	6280	0.0000813	0.0023518	0.0000813	0.0023518	0.0000813	0.0023518	2026
	6281	0.000185	0.0053556	0.000185	0.0053556	0.000185	0.0053556	2026
	6282	0.0000813	0.0023518	0.0000813	0.0023518	0.0000813	0.0023518	2026
	6283	0.000185	0.0053556	0.000185	0.0053556	0.000185	0.0053556	2026
	6300	0.000076	0.0021993	0.000076	0.0021993	0.000076	0.0021993	2026
	6301	0.000076	0.0021993	0.000076	0.0021993	0.000076	0.0021993	2026
	6320	0.0000516	0.0014931	0.0000516	0.0014931	0.0000516	0.0014931	2026
	6321	0.0000516	0.0014931	0.0000516	0.0014931	0.0000516	0.0014931	2026
	6340	0.0001007	0.0029156	0.0001007	0.0029156	0.0001007	0.0029156	2026
	6341	0.0001007	0.0029156	0.0001007	0.0029156	0.0001007	0.0029156	2026
	6360	0.0011207	0.0324375	0.0011207	0.0324375	0.0011207	0.0324375	2026
	6361	0.0011207	0.0324375	0.0011207	0.0324375	0.0011207	0.0324375	2026
	6440	0.0003225	0.0093339	0.0003225	0.0093339	0.0003225	0.0093339	2026
	6441	0.0003225	0.0093339	0.0003225	0.0093339	0.0003225	0.0093339	2026
	6443	0.0007846	0.022709	0.0007895	0.0227865	0.0007895	0.0227865	2026
	6460	0.0000407	0.0011784	0.0000407	0.0011784	0.0000407	0.0011784	2026
	6540	0.0004033	0.0116729	0.0004054	0.0117071	0.0004054	0.0117071	2026
	6760	0.0000199	0.0005762	0.0000199	0.0005762	0.0000199	0.0005762	2026
	6761	0.0000199	0.0005762	0.0000199	0.0005762	0.0000199	0.0005762	2026
	6762	0.0000199	0.0005762	0.0000199	0.0005762	0.0000199	0.0005762	2026
	6763	0.0000199	0.0005762	0.0000199	0.0005762	0.0000199	0.0005762	2026
	6764	0.0000199	0.0005762	0.0000199	0.0005762	0.0000199	0.0005762	2026
	6765	0.0000199	0.0005762	0.0000199	0.0005762	0.0000199	0.0005762	2026
	6766	0.0000199	0.0005762	0.0000199	0.0005762	0.0000199	0.0005762	2026
	6767	0.0000199	0.0005762	0.0000199	0.0005762	0.0000199	0.0005762	2026
	6768	0.0000199	0.0005762	0.0000199	0.0005762	0.0000199	0.0005762	2026
	6769	0.0000199	0.0005762	0.0000199	0.0005762	0.0000199	0.0005762	2026
	6770	0.0000199	0.0005762	0.0000199	0.0005762	0.0000199	0.0005762	2026
	6771	0.0000199	0.0005762	0.0000199	0.0005762	0.0000199	0.0005762	2026
	6772	0.0000199	0.0005762	0.0000199	0.0005762	0.0000199	0.0005762	2026
	6773	0.0000199	0.0005762	0.0000199	0.0005762	0.0000199	0.0005762	2026
6774	0.0000199	0.0005762	0.0000199	0.0005762	0.0000199	0.0005762	2026	
6775	0.0000199	0.0005762	0.0000199	0.0005762	0.0000199	0.0005762	2026	
6776				0.0000017	0.0000277	0.0000017	0.0000277	2026
Складская зона	6400	0.0984073	0.19868	0.0984073	0.19868	0.0984073	0.19868	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ	
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ			
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
	6401	0.0984073	0.19868	0.0984073	0.19868	0.0984073	0.19868	2026	
	6402	0.0984073	0.19868	0.0984073	0.19868	0.0984073	0.19868	2026	
	6403	0.0001071	0.0030993	0.0001071	0.0030993	0.0001071	0.0030993	2026	
	6404	0.0001071	0.0030993	0.0001071	0.0030993	0.0001071	0.0030993	2026	
	6405	0.0000696	0.0020145	0.0000696	0.0020145	0.0000696	0.0020145	2026	
	6420	0.0001002	0.0029008	0.0001002	0.0029008	0.0001002	0.0029008	2026	
	6421	0.0000175	0.0002308	0.0000175	0.0002776	0.0000175	0.0002776	2026	
Система трубопроводов	6380	0.0000448	0.0012962	0.0000448	0.0012962	0.0000448	0.0012962	2026	
	6381	0.000099	0.0028648	0.000099	0.0028648	0.000099	0.0028648	2026	
	6382	0.000099	0.0028648	0.000099	0.0028648	0.000099	0.0028648	2026	
	6383	0.0000786	0.0022752	0.0000786	0.0022752	0.0000786	0.0022752	2026	
	6384	0.0000359	0.0010383	0.0000359	0.0010383	0.0000359	0.0010383	2026	
	6385	0.0000159	0.0004593	0.0000159	0.0004593	0.0000159	0.0004593	2026	
	6386	0.0000167	0.000484	0.0000167	0.000484	0.0000167	0.000484	2026	
	6387	0.0000091	0.0002856	0.0000108	0.0001716	0.0000108	0.0001716	2026	
	6388	0.0000071	0.0000933	0.0000071	0.0001122	0.0000071	0.0001122	2026	
	6940	0.0000496	0.0015641	0.0000496	0.0015641	0.0000496	0.0015641	2026	
	6941	0.0000496	0.0015641	0.0000496	0.0015641	0.0000496	0.0015641	2026	
	6942	0.0000496	0.0015641	0.0000496	0.0015641	0.0000496	0.0015641	2026	
	6943	0.0000496	0.0015641	0.0000496	0.0015641	0.0000496	0.0015641	2026	
	6944	0.0009243	0.02915	0.0009243	0.02915	0.0009243	0.02915	2026	
	6949	0.0000166	0.000481	0.0000166	0.000481	0.0000166	0.000481	2026	
	6950	0.0000166	0.000481	0.0000166	0.000481	0.0000166	0.000481	2026	
	6951	0.0000166	0.000481	0.0000166	0.000481	0.0000166	0.000481	2026	
	6952	0.0000166	0.000481	0.0000166	0.000481	0.0000166	0.000481	2026	
	6953	0.0000477	0.0013796	0.0000477	0.0013796	0.0000477	0.0013796	2026	
	6960	0.0000655	0.0018946	0.0000655	0.0018946	0.0000655	0.0018946	2026	
	6961	0.0000655	0.0018946	0.0000655	0.0018946	0.0000655	0.0018946	2026	
	6962	0.0000655	0.0018946	0.0000655	0.0018946	0.0000655	0.0018946	2026	
	6963	0.0000655	0.0018946	0.0000655	0.0018946	0.0000655	0.0018946	2026	
	6964	0.0003623	0.0104869	0.0003623	0.0104869	0.0003623	0.0104869	2026	
	6965			0.0000014	0.0000222	0.0000014	0.0000222	2026	
	6970	0.0000106	0.0003081	0.0000106	0.0003081	0.0000106	0.0003081	2026	
	6971	0.0000106	0.0003081	0.0000106	0.0003081	0.0000106	0.0003081	2026	
	6972	0.0000106	0.0003081	0.0000106	0.0003081	0.0000106	0.0003081	2026	
	6973	0.0000106	0.0003081	0.0000106	0.0003081	0.0000106	0.0003081	2026	
	6974	0.0000285	0.0008235	0.0000285	0.0008235	0.0000285	0.0008235	2026	
	6978	0.000001	0.000033	0.000001	0.0000166	0.000001	0.0000166	2026	
	6979	0.000001	0.000033	0.000001	0.0000166	0.000001	0.0000166	2026	
	6980	0.000001	0.000033	0.000001	0.0000166	0.000001	0.0000166	2026	
	ЗИО ЖКЗЕ	6592	0.0001388	0.0040171	0.0001388	0.0040171	0.0001388	0.0040171	2026
	Итого:		0.3176541	1.2478699	0.3176795	1.2481476	0.3176795	1.2481476	
	Всего по загрязняющему веществу:		0.6074879	2.0483725	0.6075217	2.048783	0.6075217	2.048783	2026
(0616) Ксилол (322)									

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
Производственная лаборатория	0153	0.0004179	0.0049722	0.0004179	0.0049722	0.0004179	0.0049722	2026
	0154	0.0004776	0.0002497	0.0004776	0.0002497	0.0004776	0.0002497	2026
	0155	0.0007761	0.0001872	0.0007761	0.0001872	0.0007761	0.0001872	2026
Оборудование для РНР	1043	0.0093446	0.0007865	0.0093446	0.0007865	0.0093446	0.0007865	2026
Предзаводская зона	0171	0.1740422	0.0751862	0.1740422	0.0751862	0.1740422	0.0751862	2026
ЗИО УКПНИГ	0580		0.0000543		0.0000543		0.0000543	2026
	0581		0.0000052		0.0000052		0.0000052	2026
	0583	0.00000005	0.0000015	0.00000005	0.0000015	0.00000005	0.0000015	2026
	0584		0.0000029		0.0000029		0.0000029	2026
	0586		0.0000543		0.0000543		0.0000543	2026
	0587		0.0000063		0.0000063		0.0000063	2026
	0588		0.0000001		0.0000001		0.0000001	2026
	0646	0.0001456	0.0003774	0.0001456	0.0003774	0.0001456	0.0003774	2026
	0647		0.0000144		0.0000144		0.0000144	2026
	0648		0.0000144		0.0000144		0.0000144	2026
	0649		0.0000144		0.0000144		0.0000144	2026
	0650		0.0000144		0.0000144		0.0000144	2026
	0651		0.0000144		0.0000144		0.0000144	2026
	0652		0.0000144		0.0000144		0.0000144	2026
	0884		0.000157		0.000157		0.000157	2026
	0885		0.0000097		0.0000097		0.0000097	2026
	0886		0.000157		0.000157		0.000157	2026
	0887		0.0000097		0.0000097		0.0000097	2026
	0888		0.000157		0.000157		0.000157	2026
	0889		0.0000097		0.0000097		0.0000097	2026
	0890		0.000157		0.000157		0.000157	2026
	0891		0.0000097		0.0000097		0.0000097	2026
	0892		0.000157		0.000157		0.000157	2026
	0893		0.0000097		0.0000097		0.0000097	2026
	0894		0.000157		0.000157		0.000157	2026
	0895		0.0000097		0.0000097		0.0000097	2026
Технологическая зона	0340		0.0000007		0.0000007		0.0000007	2026
	0341		0.0000007		0.0000007		0.0000007	2026
	0342		0.0000029		0.0000029		0.0000029	2026
	0343		0.0000029		0.0000029		0.0000029	2026
	0344		0.0000007		0.0000007		0.0000007	2026
	0345		0.0000007		0.0000007		0.0000007	2026
	0346		0.0000029		0.0000029		0.0000029	2026
	0347		0.0000029		0.0000029		0.0000029	2026
	0362		0.0000007		0.0000007		0.0000007	2026
	0363		0.0000029		0.0000029		0.0000029	2026
	0364		0.0000007		0.0000007		0.0000007	2026
	0365		0.0000029		0.0000029		0.0000029	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0366		0.0000007		0.0000007		0.0000007	2026
	0367		0.0000029		0.0000029		0.0000029	2026
	0368		0.0000007		0.0000007		0.0000007	2026
	0369		0.0000029		0.0000029		0.0000029	2026
	0500	0.0001643	0.0047541	0.0001647	0.0047619	0.0001647	0.0047619	2026
	0501	0.0001643	0.0047541	0.0001647	0.0047619	0.0001647	0.0047619	2026
	0502	0.0001643	0.0047541	0.0001647	0.0047619	0.0001647	0.0047619	2026
	0503	0.0001643	0.0047541	0.0001647	0.0047619	0.0001647	0.0047619	2026
	0520	0.0000109	0.0003164	0.0000109	0.0003164	0.0000109	0.0003164	2026
	0521	0.0000109	0.0003164	0.0000109	0.0003164	0.0000109	0.0003164	2026
	0522	0.0000109	0.0003164	0.0000109	0.0003164	0.0000109	0.0003164	2026
	0523	0.0000109	0.0003164	0.0000109	0.0003164	0.0000109	0.0003164	2026
Система трубопроводов	0960		0.001258		0.001258		0.001258	2026
	0961		0.001258		0.001258		0.001258	2026
	0962		0.001258		0.001258		0.001258	2026
	0963		0.001258		0.001258		0.001258	2026
	0964		0.0000566		0.0000566		0.0000566	2026
	0965		0.0002516		0.0002516		0.0002516	2026
	0966	0.0000001	0.0000302	0.0000001	0.0000302	0.0000001	0.0000302	2026
	0968		0.001258		0.001258		0.001258	2026
	0970	0.0003883	0.0001006	0.0003883	0.0001006	0.0003883	0.0001006	2026
ЗИО ЖКЗЕ	0589	0.0033127	0.0033167	0.0033127	0.0033167	0.0033127	0.0033167	2026
Итого:		0.18960685	0.1133269	0.18960845	0.1133581	0.18960845	0.1133581	
Неорганизованные источники								
в/п "Самал"	6010	0.1985633	0.2609122	0.1985633	0.2609122	0.1985633	0.2609122	2026
Предзаводская зона	6080	0.625	0.27	0.625	0.27	0.625	0.27	2026
ЗИО УКПНИГ	6580	0.0000004	0.0000105	0.0000004	0.0000105	0.0000004	0.0000105	2026
	6581	0.0000002	0.000006	0.0000002	0.000006	0.0000002	0.000006	2026
	6582	0.0000044	0.000127	0.0000044	0.000127	0.0000044	0.000127	2026
	6583	0.0000044	0.000127	0.0000044	0.000127	0.0000044	0.000127	2026
	6584	0.0000004	0.0000105	0.0000004	0.0000105	0.0000004	0.0000105	2026
	6585	0.0000036	0.0001054	0.0000036	0.0001054	0.0000036	0.0001054	2026
	6586	0.0000137	0.0004005	0.0000137	0.0004005	0.0000137	0.0004005	2026
	6587	0.0000079	0.00023	0.0000079	0.00023	0.0000079	0.00023	2026
	6591	0.0000005	0.000015	0.0000005	0.000015	0.0000005	0.000015	2026
	6640	0.0000004	0.0000112	0.0000004	0.0000112	0.0000004	0.0000112	2026
	6641	0.0000004	0.0000112	0.0000004	0.0000112	0.0000004	0.0000112	2026
	6642	0.0000004	0.0000112	0.0000004	0.0000112	0.0000004	0.0000112	2026
	6643	0.0000004	0.0000112	0.0000004	0.0000112	0.0000004	0.0000112	2026
	6644	0.0000004	0.0000112	0.0000004	0.0000112	0.0000004	0.0000112	2026
	6645	0.0000004	0.0000112	0.0000004	0.0000112	0.0000004	0.0000112	2026
	6646	0.00000008	0.0000022	0.00000008	0.0000022	0.00000008	0.0000022	2026
	6647	0.00000008	0.0000022	0.00000008	0.0000022	0.00000008	0.0000022	2026
	6648	0.00000008	0.0000022	0.00000008	0.0000022	0.00000008	0.0000022	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ**						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6649	0.00000008	0.0000022	0.00000008	0.0000022	0.00000008	0.0000022	2026
	6650	0.00000008	0.0000022	0.00000008	0.0000022	0.00000008	0.0000022	2026
	6651	0.00000008	0.0000022	0.00000008	0.0000022	0.00000008	0.0000022	2026
	6652	0.00000004	0.0000101	0.00000004	0.0000101	0.00000004	0.0000101	2026
	6653	0.00000004	0.0000101	0.00000004	0.0000101	0.00000004	0.0000101	2026
	6654	0.00000004	0.0000101	0.00000004	0.0000101	0.00000004	0.0000101	2026
	6655	0.00000004	0.0000101	0.00000004	0.0000101	0.00000004	0.0000101	2026
	6656	0.00000004	0.0000101	0.00000004	0.0000101	0.00000004	0.0000101	2026
	6657	0.00000004	0.0000101	0.00000004	0.0000101	0.00000004	0.0000101	2026
	6781	0.00000003	0.0000078	0.00000003	0.0000078	0.00000003	0.0000078	2026
Технологическая зона	6782	0.00000007	0.0000196	0.00000007	0.0000196	0.00000007	0.0000196	2026
	6200	0.0006907	0.0199907	0.0006907	0.0199907	0.0006907	0.0199907	2026
	6201	0.0006907	0.0199907	0.0006907	0.0199907	0.0006907	0.0199907	2026
	6202	0.0006907	0.0199907	0.0006907	0.0199907	0.0006907	0.0199907	2026
	6220	0.0038689	0.1119804	0.0038689	0.1119804	0.0038689	0.1119804	2026
	6221	0.0038689	0.1119804	0.0038689	0.1119804	0.0038689	0.1119804	2026
	6222	0.0038175	0.1104943	0.0038175	0.1104943	0.0038175	0.1104943	2026
	6240	0.0000938	0.0027138	0.0000938	0.0027138	0.0000938	0.0027138	2026
	6241	0.0000938	0.0027138	0.0000938	0.0027138	0.0000938	0.0027138	2026
	6260	0.0000093	0.00027	0.0000105	0.000288	0.0000105	0.000288	2026
	6262	0.0000093	0.00027	0.0000105	0.000288	0.0000105	0.000288	2026
	6280	0.0000015	0.0000429	0.0000015	0.0000429	0.0000015	0.0000429	2026
	6281	0.0000312	0.000904	0.0000312	0.000904	0.0000312	0.000904	2026
	6282	0.0000015	0.0000429	0.0000015	0.0000429	0.0000015	0.0000429	2026
	6283	0.0000312	0.000904	0.0000312	0.000904	0.0000312	0.000904	2026
	6300	0.0000021	0.0000608	0.0000021	0.0000608	0.0000021	0.0000608	2026
	6301	0.0000021	0.0000608	0.0000021	0.0000608	0.0000021	0.0000608	2026
	6320	0.0000034	0.0000977	0.0000034	0.0000977	0.0000034	0.0000977	2026
	6321	0.0000034	0.0000977	0.0000034	0.0000977	0.0000034	0.0000977	2026
	6340	0.0000018	0.0000532	0.0000018	0.0000532	0.0000018	0.0000532	2026
	6341	0.0000018	0.0000532	0.0000018	0.0000532	0.0000018	0.0000532	2026
	6360	0.0000205	0.0005922	0.0000205	0.0005922	0.0000205	0.0005922	2026
	6361	0.0000205	0.0005922	0.0000205	0.0005922	0.0000205	0.0005922	2026
	6440	0.0001662	0.0048113	0.0001662	0.0048113	0.0001662	0.0048113	2026
	6441	0.0001662	0.0048113	0.0001662	0.0048113	0.0001662	0.0048113	2026
	6443	0.0004681	0.0135485	0.0004685	0.0135556	0.0004685	0.0135556	2026
	6460	0.0000007	0.0000215	0.0000007	0.0000215	0.0000007	0.0000215	2026
	6540	0.0000627	0.0018134	0.000063	0.0018187	0.000063	0.0018187	2026
	6760	0.0000004	0.0000105	0.0000004	0.0000105	0.0000004	0.0000105	2026
	6761	0.0000004	0.0000105	0.0000004	0.0000105	0.0000004	0.0000105	2026
	6762	0.0000004	0.0000105	0.0000004	0.0000105	0.0000004	0.0000105	2026
	6763	0.0000004	0.0000105	0.0000004	0.0000105	0.0000004	0.0000105	2026
	6764	0.0000004	0.0000105	0.0000004	0.0000105	0.0000004	0.0000105	2026
6765	0.0000004	0.0000105	0.0000004	0.0000105	0.0000004	0.0000105	2026	

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6766	0.0000004	0.0000105	0.0000004	0.0000105	0.0000004	0.0000105	2026
	6767	0.0000004	0.0000105	0.0000004	0.0000105	0.0000004	0.0000105	2026
	6768	0.0000004	0.0000105	0.0000004	0.0000105	0.0000004	0.0000105	2026
	6769	0.0000004	0.0000105	0.0000004	0.0000105	0.0000004	0.0000105	2026
	6770	0.0000004	0.0000105	0.0000004	0.0000105	0.0000004	0.0000105	2026
	6771	0.0000004	0.0000105	0.0000004	0.0000105	0.0000004	0.0000105	2026
	6772	0.0000004	0.0000105	0.0000004	0.0000105	0.0000004	0.0000105	2026
	6773	0.0000004	0.0000105	0.0000004	0.0000105	0.0000004	0.0000105	2026
	6774	0.0000004	0.0000105	0.0000004	0.0000105	0.0000004	0.0000105	2026
	6775	0.0000004	0.0000105	0.0000004	0.0000105	0.0000004	0.0000105	2026
Складская зона	6776			0.00000003	0.0000005	0.00000003	0.0000005	2026
	6400	0.030928	0.0624423	0.030928	0.0624423	0.030928	0.0624423	2026
	6401	0.030928	0.0624423	0.030928	0.0624423	0.030928	0.0624423	2026
	6402	0.030928	0.0624423	0.030928	0.0624423	0.030928	0.0624423	2026
	6403	0.0001746	0.0050535	0.0001746	0.0050535	0.0001746	0.0050535	2026
	6404	0.0001746	0.0050535	0.0001746	0.0050535	0.0001746	0.0050535	2026
Система трубопроводов	6405	0.0001135	0.0032847	0.0001135	0.0032847	0.0001135	0.0032847	2026
	6380	0.0000073	0.0002108	0.0000073	0.0002108	0.0000073	0.0002108	2026
	6381	0.0000018	0.0000523	0.0000018	0.0000523	0.0000018	0.0000523	2026
	6382	0.0000018	0.0000523	0.0000018	0.0000523	0.0000018	0.0000523	2026
	6383	0.0001295	0.0037483	0.0001295	0.0037483	0.0001295	0.0037483	2026
	6384	0.0000585	0.001693	0.0000585	0.001693	0.0000585	0.001693	2026
	6385	0.0000257	0.000744	0.0000257	0.000744	0.0000257	0.000744	2026
	6386	0.0000027	0.0000787	0.0000027	0.0000787	0.0000027	0.0000787	2026
	6387	0.0000002	0.0000055	0.0000002	0.0000033	0.0000002	0.0000033	2026
	6940	0.0000809	0.0025503	0.0000809	0.0025503	0.0000809	0.0025503	2026
	6941	0.0000809	0.0025503	0.0000809	0.0025503	0.0000809	0.0025503	2026
	6942	0.0000809	0.0025503	0.0000809	0.0025503	0.0000809	0.0025503	2026
	6943	0.0000809	0.0025503	0.0000809	0.0025503	0.0000809	0.0025503	2026
	6944	0.0015072	0.0475296	0.0015072	0.0475296	0.0015072	0.0475296	2026
	6949	0.0000274	0.0007924	0.0000274	0.0007924	0.0000274	0.0007924	2026
	6950	0.0000274	0.0007924	0.0000274	0.0007924	0.0000274	0.0007924	2026
	6951	0.0000274	0.0007924	0.0000274	0.0007924	0.0000274	0.0007924	2026
	6952	0.0000274	0.0007924	0.0000274	0.0007924	0.0000274	0.0007924	2026
	6953	0.0000785	0.0022729	0.0000785	0.0022729	0.0000785	0.0022729	2026
	6960	0.0000012	0.0000346	0.0000012	0.0000346	0.0000012	0.0000346	2026
	6961	0.0000012	0.0000346	0.0000012	0.0000346	0.0000012	0.0000346	2026
	6962	0.0000012	0.0000346	0.0000012	0.0000346	0.0000012	0.0000346	2026
	6963	0.0000012	0.0000346	0.0000012	0.0000346	0.0000012	0.0000346	2026
	6964	0.0000066	0.0001915	0.0000066	0.0001915	0.0000066	0.0001915	2026
	6965			0.00000003	0.0000004	0.00000003	0.0000004	2026
	6970	0.0000017	0.0000501	0.0000017	0.0000501	0.0000017	0.0000501	2026
	6971	0.0000017	0.0000501	0.0000017	0.0000501	0.0000017	0.0000501	2026
	6972	0.0000017	0.0000501	0.0000017	0.0000501	0.0000017	0.0000501	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6973	0.0000017	0.0000501	0.0000017	0.0000501	0.0000017	0.0000501	2026
	6974	0.0000046	0.0001339	0.0000046	0.0001339	0.0000046	0.0001339	2026
	6978	0.00000002	0.0000006	0.00000002	0.0000003	0.00000002	0.0000003	2026
	6979	0.00000002	0.0000006	0.00000002	0.0000003	0.00000002	0.0000003	2026
	6980	0.00000002	0.0000006	0.00000002	0.0000003	0.00000002	0.0000003	2026
ЗИО ЖКЗЕ	6592	0.0000026	0.0000733	0.0000026	0.0000733	0.0000026	0.0000733	2026
Оборудование для ВР и обучение персонала	7101	0.26875	2.1375	0.26875	2.1375	0.26875	2.1375	2026
	7572	0.4240422	2.2287659	0.4240422	2.2287659	0.4240422	2.2287659	2026
	7574	0.1825055	0.197106	0.1825055	0.197106	0.1825055	0.197106	2026
	7584	0.4240422	1.6486762	0.4240422	1.6486762	0.4240422	1.6486762	2026
Сервисные работы	7597	0.26875	2.1375	0.26875	2.1375	0.26875	2.1375	2026
Итого:		2.50203844	9.5819471	2.5020416	9.5819933	2.5020416	9.5819933	
Всего по загрязняющему веществу:		2.69164529	9.695274	2.69165005	9.6953514	2.69165005	9.6953514	2026
(0621) Толуол (558)								
Организованные источники								
Производственная лаборатория	0153	0.0005677	0.0039771	0.0005677	0.0039771	0.0005677	0.0039771	2026
	0154	0.0006488	0.0003264	0.0006488	0.0003264	0.0006488	0.0003264	2026
	0155	0.0010543	0.0023001	0.0010543	0.0023001	0.0010543	0.0023001	2026
Оборудование для РНР	1043	0.0699228	0.0058853	0.0699228	0.0058853	0.0699228	0.0058853	2026
ЗИО УКПНИГ	0580		0.004338		0.004338		0.004338	2026
	0581		0.0004181		0.0004181		0.0004181	2026
	0583	0.0000038	0.0001206	0.0000038	0.0001206	0.0000038	0.0001206	2026
	0584		0.0002292		0.0002292		0.0002292	2026
	0586		0.004338		0.004338		0.004338	2026
	0587		0.0005066		0.0005066		0.0005066	2026
	0588		0.000008		0.000008		0.000008	2026
	0646	0.011633	0.0301526	0.011633	0.0301526	0.011633	0.0301526	2026
	0647		0.0011578		0.0011578		0.0011578	2026
	0648		0.0011578		0.0011578		0.0011578	2026
	0649		0.0011578		0.0011578		0.0011578	2026
	0650		0.0011578		0.0011578		0.0011578	2026
	0651		0.0011578		0.0011578		0.0011578	2026
	0652		0.0011578		0.0011578		0.0011578	2026
	0884		0.0125435		0.0125435		0.0125435	2026
	0885		0.0007719		0.0007719		0.0007719	2026
	0886		0.0125435		0.0125435		0.0125435	2026
	0887		0.0007719		0.0007719		0.0007719	2026
	0888		0.0125435		0.0125435		0.0125435	2026
	0889		0.0007719		0.0007719		0.0007719	2026
	0890		0.0125435		0.0125435		0.0125435	2026
	0891		0.0007719		0.0007719		0.0007719	2026
	0892		0.0125435		0.0125435		0.0125435	2026
	0893		0.0007719		0.0007719		0.0007719	2026
	0894		0.0125435		0.0125435		0.0125435	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Технологическая зона	0895		0.0007719		0.0007719		0.0007719	2026
	0340		0.0000579		0.0000579		0.0000579	2026
	0341		0.0000579		0.0000579		0.0000579	2026
	0342		0.0002316		0.0002316		0.0002316	2026
	0343		0.0002316		0.0002316		0.0002316	2026
	0344		0.0000579		0.0000579		0.0000579	2026
	0345		0.0000579		0.0000579		0.0000579	2026
	0346		0.0002316		0.0002316		0.0002316	2026
	0347		0.0002316		0.0002316		0.0002316	2026
	0362		0.0000579		0.0000579		0.0000579	2026
	0363		0.0002316		0.0002316		0.0002316	2026
	0364		0.0000579		0.0000579		0.0000579	2026
	0365		0.0002316		0.0002316		0.0002316	2026
	0366		0.0000579		0.0000579		0.0000579	2026
	0367		0.0002316		0.0002316		0.0002316	2026
	0368		0.0000579		0.0000579		0.0000579	2026
	0369		0.0002316		0.0002316		0.0002316	2026
	0500	0.0009017	0.0260974	0.0009047	0.0261459	0.0009047	0.0261459	2026
	0501	0.0009017	0.0260974	0.0009047	0.0261459	0.0009047	0.0261459	2026
	0502	0.0009017	0.0260974	0.0009047	0.0261459	0.0009047	0.0261459	2026
	0503	0.0009017	0.0260974	0.0009047	0.0261459	0.0009047	0.0261459	2026
	0520	0.0008735	0.0252823	0.0008735	0.0252823	0.0008735	0.0252823	2026
	0521	0.0008735	0.0252823	0.0008735	0.0252823	0.0008735	0.0252823	2026
	0522	0.0008735	0.0252823	0.0008735	0.0252823	0.0008735	0.0252823	2026
	0523	0.0008735	0.0252823	0.0008735	0.0252823	0.0008735	0.0252823	2026
Система трубопроводов	0960		0.1005088		0.1005088		0.1005088	2026
	0961		0.1005088		0.1005088		0.1005088	2026
	0962		0.1005088		0.1005088		0.1005088	2026
	0963		0.1005088		0.1005088		0.1005088	2026
	0964		0.0045189		0.0045189		0.0045189	2026
	0965		0.0201018		0.0201018		0.0201018	2026
	0966	0.0000833	0.0024122	0.0000833	0.0024122	0.0000833	0.0024122	2026
	0968		0.1005088		0.1005088		0.1005088	2026
	0970	0.0310212	0.0080407	0.0310212	0.0080407	0.0310212	0.0080407	2026
ЗИО ЖКЗЕ	0589	0.2646731	0.2649911	0.2646731	0.2649911	0.2646731	0.2649911	2026
Итого:		0.3867088	1.1498827	0.3867208	1.1500767	0.3867208	1.1500767	
Неорганизованные источники								
Предзаводская зона	6080	0.2284375	0.098685	0.2284375	0.098685	0.2284375	0.098685	2026
ЗИО УКПНИГ	6580	0.000029	0.00084	0.000029	0.00084	0.000029	0.00084	2026
	6581	0.0000165	0.0004789	0.0000165	0.0004789	0.0000165	0.0004789	2026
	6582	0.0003505	0.0101449	0.0003505	0.0101449	0.0003505	0.0101449	2026
	6583	0.0003505	0.0101449	0.0003505	0.0101449	0.0003505	0.0101449	2026
	6584	0.000029	0.00084	0.000029	0.00084	0.000029	0.00084	2026
	6585	0.000291	0.008424	0.000291	0.008424	0.000291	0.008424	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6586	0.0011059	0.0320057	0.0011059	0.0320057	0.0011059	0.0320057	2026
	6587	0.000635	0.018379801	0.000635	0.018379801	0.000635	0.018379801	2026
	6591	0.0000415	0.0012012	0.0000415	0.0012012	0.0000415	0.0012012	2026
	6640	0.000031	0.0008981	0.000031	0.0008981	0.000031	0.0008981	2026
	6641	0.000031	0.0008981	0.000031	0.0008981	0.000031	0.0008981	2026
	6642	0.000031	0.0008981	0.000031	0.0008981	0.000031	0.0008981	2026
	6643	0.000031	0.0008981	0.000031	0.0008981	0.000031	0.0008981	2026
	6644	0.000031	0.0008981	0.000031	0.0008981	0.000031	0.0008981	2026
	6645	0.000031	0.0008981	0.000031	0.0008981	0.000031	0.0008981	2026
	6646	0.0000061	0.0001764	0.0000061	0.0001764	0.0000061	0.0001764	2026
	6647	0.0000061	0.0001764	0.0000061	0.0001764	0.0000061	0.0001764	2026
	6648	0.0000061	0.0001764	0.0000061	0.0001764	0.0000061	0.0001764	2026
	6649	0.0000061	0.0001764	0.0000061	0.0001764	0.0000061	0.0001764	2026
	6650	0.0000061	0.0001764	0.0000061	0.0001764	0.0000061	0.0001764	2026
	6651	0.0000061	0.0001764	0.0000061	0.0001764	0.0000061	0.0001764	2026
	6652	0.000028	0.0008106	0.000028	0.0008106	0.000028	0.0008106	2026
	6653	0.000028	0.0008106	0.000028	0.0008106	0.000028	0.0008106	2026
	6654	0.000028	0.0008106	0.000028	0.0008106	0.000028	0.0008106	2026
	6655	0.000028	0.0008106	0.000028	0.0008106	0.000028	0.0008106	2026
	6656	0.000028	0.0008106	0.000028	0.0008106	0.000028	0.0008106	2026
	6657	0.000028	0.0008106	0.000028	0.0008106	0.000028	0.0008106	2026
	6781	0.0000216	0.0006259	0.0000216	0.0006259	0.0000216	0.0006259	2026
	6782	0.000054	0.0015624	0.000054	0.0015624	0.000054	0.0015624	2026
Технологическая зона	6200	0.0005177	0.014983	0.0005177	0.014983	0.0005177	0.014983	2026
	6201	0.0005177	0.014983	0.0005177	0.014983	0.0005177	0.014983	2026
	6202	0.0005177	0.014983	0.0005177	0.014983	0.0005177	0.014983	2026
	6220	0.0033708	0.0975655	0.0033708	0.0975655	0.0033708	0.0975655	2026
	6221	0.0033708	0.0975655	0.0033708	0.0975655	0.0033708	0.0975655	2026
	6222	0.0033219	0.0961483	0.0033219	0.0961483	0.0033219	0.0961483	2026
	6240	0.0013914	0.0402736	0.0013914	0.0402736	0.0013914	0.0402736	2026
	6241	0.0013914	0.0402736	0.0013914	0.0402736	0.0013914	0.0402736	2026
	6260	0.0001193	0.0034521	0.0001221	0.0034979	0.0001221	0.0034979	2026
	6262	0.0001193	0.0034521	0.0001221	0.0034979	0.0001221	0.0034979	2026
	6280	0.0001185	0.0034305	0.0001185	0.0034305	0.0001185	0.0034305	2026
	6281	0.0000794	0.0022969	0.0000794	0.0022969	0.0000794	0.0022969	2026
	6282	0.0001185	0.0034305	0.0001185	0.0034305	0.0001185	0.0034305	2026
	6283	0.0000794	0.0022969	0.0000794	0.0022969	0.0000794	0.0022969	2026
	6300	0.0001108	0.003208	0.0001108	0.003208	0.0001108	0.003208	2026
	6301	0.0001108	0.003208	0.0001108	0.003208	0.0001108	0.003208	2026
	6320	0.0000618	0.0017896	0.0000618	0.0017896	0.0000618	0.0017896	2026
	6321	0.0000618	0.0017896	0.0000618	0.0017896	0.0000618	0.0017896	2026
	6340	0.0001469	0.0042529	0.0001469	0.0042529	0.0001469	0.0042529	2026
	6341	0.0001469	0.0042529	0.0001469	0.0042529	0.0001469	0.0042529	2026
	6360	0.0016347	0.0473159	0.0016347	0.0473159	0.0016347	0.0473159	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6361	0.0016347	0.0473159	0.0016347	0.0473159	0.0016347	0.0473159	2026
	6440	0.0003344	0.0096781	0.0003344	0.0096781	0.0003344	0.0096781	2026
	6441	0.0003344	0.0096781	0.0003344	0.0096781	0.0003344	0.0096781	2026
	6443	0.0007692	0.0222628	0.0007763	0.0223759	0.0007763	0.0223759	2026
	6460	0.0000594	0.0017189	0.0000594	0.0017189	0.0000594	0.0017189	2026
	6540	0.0005842	0.016908	0.0005873	0.0169575	0.0005873	0.0169575	2026
	6760	0.000029	0.0008405	0.000029	0.0008405	0.000029	0.0008405	2026
	6761	0.000029	0.0008405	0.000029	0.0008405	0.000029	0.0008405	2026
	6762	0.000029	0.0008405	0.000029	0.0008405	0.000029	0.0008405	2026
	6763	0.000029	0.0008405	0.000029	0.0008405	0.000029	0.0008405	2026
	6764	0.000029	0.0008405	0.000029	0.0008405	0.000029	0.0008405	2026
	6765	0.000029	0.0008405	0.000029	0.0008405	0.000029	0.0008405	2026
	6766	0.000029	0.0008405	0.000029	0.0008405	0.000029	0.0008405	2026
	6767	0.000029	0.0008405	0.000029	0.0008405	0.000029	0.0008405	2026
	6768	0.000029	0.0008405	0.000029	0.0008405	0.000029	0.0008405	2026
	6769	0.000029	0.0008405	0.000029	0.0008405	0.000029	0.0008405	2026
	6770	0.000029	0.0008405	0.000029	0.0008405	0.000029	0.0008405	2026
	6771	0.000029	0.0008405	0.000029	0.0008405	0.000029	0.0008405	2026
	6772	0.000029	0.0008405	0.000029	0.0008405	0.000029	0.0008405	2026
	6773	0.000029	0.0008405	0.000029	0.0008405	0.000029	0.0008405	2026
	6774	0.000029	0.0008405	0.000029	0.0008405	0.000029	0.0008405	2026
	6775	0.000029	0.0008405	0.000029	0.0008405	0.000029	0.0008405	2026
	6776				0.0000025	0.0000404	0.0000025	0.0000404
Складская зона	6400	0.061856	0.1248846	0.061856	0.1248846	0.061856	0.1248846	2026
	6401	0.061856	0.1248846	0.061856	0.1248846	0.061856	0.1248846	2026
	6402	0.061856	0.1248846	0.061856	0.1248846	0.061856	0.1248846	2026
	6403	0.0001267	0.0036685	0.0001267	0.0036685	0.0001267	0.0036685	2026
	6404	0.0001267	0.0036685	0.0001267	0.0036685	0.0001267	0.0036685	2026
	6405	0.0000824	0.0023844	0.0000824	0.0023844	0.0000824	0.0023844	2026
	6420	2E-11	6E-10	2.00E-11	6.00E-10	2.00E-11	6.00E-10	2026
6421	3E-12	5E-11	3.00E-12	5.00E-11	3.00E-12	5.00E-11	2026	
Система трубопроводов	6380	0.0000653	0.0018908	0.0000653	0.0018908	0.0000653	0.0018908	2026
	6381	0.0001444	0.0041788	0.0001444	0.0041788	0.0001444	0.0041788	2026
	6382	0.0001444	0.0041788	0.0001444	0.0041788	0.0001444	0.0041788	2026
	6383	0.000095	0.0027491	0.000095	0.0027491	0.000095	0.0027491	2026
	6384	0.0000425	0.001229	0.0000425	0.001229	0.0000425	0.001229	2026
	6385	0.0000189	0.0005468	0.0000189	0.0005468	0.0000189	0.0005468	2026
	6386	0.0000244	0.0007061	0.0000244	0.0007061	0.0000244	0.0007061	2026
	6387	0.0000132	0.0004165	0.0000157	0.0002504	0.0000157	0.0002504	2026
	6388	1E-12	2E-11	1.00E-12	2.00E-11	1.00E-12	2.00E-11	2026
	6940	0.0000587	0.0018513	0.0000587	0.0018513	0.0000587	0.0018513	2026
	6941	0.0000587	0.0018513	0.0000587	0.0018513	0.0000587	0.0018513	2026
	6942	0.0000587	0.0018513	0.0000587	0.0018513	0.0000587	0.0018513	2026
	6943	0.0000587	0.0018513	0.0000587	0.0018513	0.0000587	0.0018513	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6944	0.0010941	0.0345028	0.0010941	0.0345028	0.0010941	0.0345028	2026
	6949	0.0000201	0.0005812	0.0000201	0.0005812	0.0000201	0.0005812	2026
	6950	0.0000201	0.0005812	0.0000201	0.0005812	0.0000201	0.0005812	2026
	6951	0.0000201	0.0005812	0.0000201	0.0005812	0.0000201	0.0005812	2026
	6952	0.0000201	0.0005812	0.0000201	0.0005812	0.0000201	0.0005812	2026
	6953	0.0000576	0.0016671	0.0000576	0.0016671	0.0000576	0.0016671	2026
	6960	0.0000955	0.0027636	0.0000955	0.0027636	0.0000955	0.0027636	2026
	6961	0.0000955	0.0027636	0.0000955	0.0027636	0.0000955	0.0027636	2026
	6962	0.0000955	0.0027636	0.0000955	0.0027636	0.0000955	0.0027636	2026
	6963	0.0000955	0.0027636	0.0000955	0.0027636	0.0000955	0.0027636	2026
	6964	0.0005285	0.015297	0.0005285	0.015297	0.0005285	0.015297	2026
	6965			0.000002	0.0000323	0.000002	0.0000323	2026
	6970	0.0000155	0.0004494	0.0000155	0.0004494	0.0000155	0.0004494	2026
	6971	0.0000155	0.0004494	0.0000155	0.0004494	0.0000155	0.0004494	2026
	6972	0.0000155	0.0004494	0.0000155	0.0004494	0.0000155	0.0004494	2026
	6973	0.0000155	0.0004494	0.0000155	0.0004494	0.0000155	0.0004494	2026
	6974	0.0000415	0.0012012	0.0000415	0.0012012	0.0000415	0.0012012	2026
	6978	0.0000015	0.0000481	0.0000015	0.0000242	0.0000015	0.0000242	2026
	6979	0.0000015	0.0000481	0.0000015	0.0000242	0.0000015	0.0000242	2026
	6980	0.0000015	0.0000481	0.0000015	0.0000242	0.0000015	0.0000242	2026
ЗИО ЖКЗЕ	6592	0.0002025	0.0058597	0.0002025	0.0058597	0.0002025	0.0058597	2026
Оборудование для ВР и обучение персонала	7050	0.1187875	0.98685	0.1187875	0.98685	0.1187875	0.98685	2026
	7070	0.0055556	0.005	0.0055556	0.005	0.0055556	0.005	2026
	7071	0.18275	0.98685	0.18275	0.98685	0.18275	0.98685	2026
	7101	0.2284375	3.61845	0.2284375	3.61845	0.2284375	3.61845	2026
	7572	0.18275	0.960534	0.18275	0.960534	0.18275	0.960534	2026
	7584	0.18275	0.710532	0.18275	0.710532	0.18275	0.710532	2026
Сервисные работы	7594	0.1187875	0.98685	0.1187875	0.98685	0.1187875	0.98685	2026
	7595	0.0055556	0.005	0.0055556	0.005	0.0055556	0.005	2026
	7596	0.18275	0.98685	0.18275	0.98685	0.18275	0.98685	2026
	7597	0.2284375	3.61845	0.2284375	3.61845	0.2284375	3.61845	2026
Итого:		1.8789414	14.1634957	1.8789642	14.1635848	1.8789642	14.1635848	
Всего по загрязняющему веществу:		2.2656502	15.3133784	2.265685	15.3136615	2.265685	15.3136615	2026
(0627) Этилбензол (675)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Оборудование для РНР	1043	0.0019334	0.0001627	0.0019334	0.0001627	0.0019334	0.0001627	2026
ЗИО УКПНИГ	0580		1Е-11		1Е-11		1Е-11	2026
	0581		1Е-12		1Е-12		1Е-12	2026
	0584		5Е-13		5Е-13		5Е-13	2026
	0586		1Е-11		1Е-11		1Е-11	2026
	0587		1Е-12		1Е-12		1Е-12	2026
	0588		2Е-14		2Е-14		2Е-14	2026
	0646	2Е-11	6Е-11	2Е-11	6Е-11	2Е-11	6Е-11	2026
	0647		2Е-12		2Е-12		2Е-12	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0648		2E-12		2E-12		2E-12	2026
	0649		2E-12		2E-12		2E-12	2026
	0650		2E-12		2E-12		2E-12	2026
	0651		2E-12		2E-12		2E-12	2026
	0652		2E-12		2E-12		2E-12	2026
	0884		3E-11		3E-11		3E-11	2026
	0885		2E-12		2E-12		2E-12	2026
	0886		3E-11		3E-11		3E-11	2026
	0887		2E-12		2E-12		2E-12	2026
	0888		3E-11		3E-11		3E-11	2026
	0889		2E-12		2E-12		2E-12	2026
	0890		3E-11		3E-11		3E-11	2026
	0891		2E-12		2E-12		2E-12	2026
	0892		3E-11		3E-11		3E-11	2026
	0893		2E-12		2E-12		2E-12	2026
	0894		3E-11		3E-11		3E-11	2026
	0895		2E-12		2E-12		2E-12	2026
Технологическая зона	0340		1E-13		1E-13		1E-13	2026
	0341		1E-13		1E-13		1E-13	2026
	0342		5E-13		5E-13		5E-13	2026
	0343		5E-13		5E-13		5E-13	2026
	0344		1E-13		1E-13		1E-13	2026
	0345		1E-13		1E-13		1E-13	2026
	0346		5E-13		5E-13		5E-13	2026
	0347		5E-13		5E-13		5E-13	2026
	0362		1E-13		1E-13		1E-13	2026
	0363		5E-13		5E-13		5E-13	2026
	0364		1E-13		1E-13		1E-13	2026
	0365		5E-13		5E-13		5E-13	2026
	0366		1E-13		1E-13		1E-13	2026
	0367		5E-13		5E-13		5E-13	2026
	0368		1E-13		1E-13		1E-13	2026
	0369		5E-13		5E-13		5E-13	2026
	0500	0.0000308	0.0008929	0.0000309	0.0008943	0.0000309	0.0008943	2026
	0501	0.0000308	0.0008929	0.0000309	0.0008943	0.0000309	0.0008943	2026
	0502	0.0000308	0.0008929	0.0000309	0.0008943	0.0000309	0.0008943	2026
	0503	0.0000308	0.0008929	0.0000309	0.0008943	0.0000309	0.0008943	2026
	0520	4E-12	1E-10	4E-12	1E-10	4E-12	1E-10	2026
	0521	4E-12	1E-10	4E-12	1E-10	4E-12	1E-10	2026
	0522	4E-12	1E-10	4E-12	1E-10	4E-12	1E-10	2026
	0523	4E-12	1E-10	4E-12	1E-10	4E-12	1E-10	2026
Система трубопроводов	0960		2E-10		2E-10		2E-10	2026
	0961		2E-10		2E-10		2E-10	2026
	0962		2E-10		2E-10		2E-10	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0963		2E-10		2E-10		2E-10	2026
	0964		1E-11		1E-11		1E-11	2026
	0965		4E-11		4E-11		4E-11	2026
	0966	2E-13	5E-12	2E-13	5E-12	2E-13	5E-12	2026
	0968		2E-10		2E-10		2E-10	2026
	0970	7E-11	2E-11	7E-11	2E-11	7E-11	2E-11	2026
ЗИО ЖКЗЕ	0589	6E-10	0.000000001	6E-10	0.000000001	6E-10	0.000000001	2026
Итого:		0.002056601	0.003734303	0.002057001	0.003739903	0.002057001	0.003739903	
Неорганизованные источники								
ЗИО УКПНИГ	6580	1E-13	2E-12	1E-13	2E-12	1E-13	2E-12	2026
	6581	4E-14	1E-12	4E-14	1E-12	4E-14	1E-12	2026
	6582	1.1E-12	2.3E-11	1.1E-12	2.3E-11	1.1E-12	2.3E-11	2026
	6583	7E-13	2.3E-11	7E-13	2.3E-11	7E-13	2.3E-11	2026
	6584	1E-13	2E-12	1E-13	2E-12	1E-13	2E-12	2026
	6585	6.5E-13	1.6E-11	6.5E-13	1.6E-11	6.5E-13	1.6E-11	2026
	6586	2.2E-12	6.6E-11	2.2E-12	6.6E-11	2.2E-12	6.6E-11	2026
	6587	1.34E-12	4.1E-11	1.34E-12	4.1E-11	1.34E-12	4.1E-11	2026
	6591	1E-13	3E-12	1E-13	3E-12	1E-13	3E-12	2026
	6640	1E-13	2E-12	1E-13	2E-12	1E-13	2E-12	2026
	6641	1E-13	2E-12	1E-13	2E-12	1E-13	2E-12	2026
	6642	1E-13	2E-12	1E-13	2E-12	1E-13	2E-12	2026
	6643	1E-13	2E-12	1E-13	2E-12	1E-13	2E-12	2026
	6644	1E-13	2E-12	1E-13	2E-12	1E-13	2E-12	2026
	6645	1E-13	2E-12	1E-13	2E-12	1E-13	2E-12	2026
	6652	1E-13	2E-12	1E-13	2E-12	1E-13	2E-12	2026
	6653	1E-13	2E-12	1E-13	2E-12	1E-13	2E-12	2026
	6654	1E-13	2E-12	1E-13	2E-12	1E-13	2E-12	2026
	6655	1E-13	2E-12	1E-13	2E-12	1E-13	2E-12	2026
	6656	1E-13	2E-12	1E-13	2E-12	1E-13	2E-12	2026
	6657	1E-13	2E-12	1E-13	2E-12	1E-13	2E-12	2026
	6781	5E-14	1E-12	5E-14	1E-12	5E-14	1E-12	2026
	6782	1E-13	3E-12	1E-13	3E-12	1E-13	3E-12	2026
Технологическая зона	6200	0.0001156	0.003347	0.0001156	0.003347	0.0001156	0.003347	2026
	6201	0.0001156	0.003347	0.0001156	0.003347	0.0001156	0.003347	2026
	6202	0.0001156	0.003347	0.0001156	0.003347	0.0001156	0.003347	2026
	6220	0.0006493	0.0187942	0.0006493	0.0187942	0.0006493	0.0187942	2026
	6221	0.0006493	0.0187942	0.0006493	0.0187942	0.0006493	0.0187942	2026
	6222	0.0006408	0.018547	0.0006408	0.018547	0.0006408	0.018547	2026
	6240	0.0000185	0.0005356	0.0000185	0.0005356	0.0000185	0.0005356	2026
	6241	0.0000185	0.0005356	0.0000185	0.0005356	0.0000185	0.0005356	2026
	6260	0.0000014	0.0000414	0.0000016	0.0000445	0.0000016	0.0000445	2026
	6262	0.0000014	0.0000414	0.0000016	0.0000445	0.0000016	0.0000445	2026
	6280	3E-13	7E-12	3.00E-13	7.00E-12	3.00E-13	7.00E-12	2026
	6281	0.0000055	0.0001596	0.0000055	0.0001596	0.0000055	0.0001596	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ**						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6282	3E-13	7E-12	3.00E-13	7.00E-12	3.00E-13	7.00E-12	2026
	6283	0.0000055	0.0001596	0.0000055	0.0001596	0.0000055	0.0001596	2026
	6300	0.0000003	0.0000091	0.0000003	0.0000091	0.0000003	0.0000091	2026
	6301	0.0000003	0.0000091	0.0000003	0.0000091	0.0000003	0.0000091	2026
	6320	0.0000007	0.0000205	0.0000007	0.0000205	0.0000007	0.0000205	2026
	6321	0.0000007	0.0000205	0.0000007	0.0000205	0.0000007	0.0000205	2026
	6340	3E-13	9E-12	3.00E-13	9.00E-12	3.00E-13	9.00E-12	2026
	6341	3E-13	9E-12	3.00E-13	9.00E-12	3.00E-13	9.00E-12	2026
	6360	3E-12	1E-10	3.00E-12	1.00E-10	3.00E-12	1.00E-10	2026
	6361	3E-12	1E-10	3.00E-12	1.00E-10	3.00E-12	1.00E-10	2026
	6440	0.0000302	0.0008736	0.0000302	0.0008736	0.0000302	0.0008736	2026
	6441	0.0000302	0.0008736	0.0000302	0.0008736	0.0000302	0.0008736	2026
	6443	0.0000849	0.002457	0.000085	0.0024584	0.000085	0.0024584	2026
	6460	1E-13	4E-12	1.00E-13	4.00E-12	1.00E-13	4.00E-12	2026
	6540	0.0000106	0.0003081	0.0000107	0.000309	0.0000107	0.000309	2026
	6760	1E-13	2E-12	1.00E-13	2.00E-12	1.00E-13	2.00E-12	2026
	6761	1E-13	2E-12	1.00E-13	2.00E-12	1.00E-13	2.00E-12	2026
	6762	1E-13	2E-12	1.00E-13	2.00E-12	1.00E-13	2.00E-12	2026
	6763	1E-13	2E-12	1.00E-13	2.00E-12	1.00E-13	2.00E-12	2026
	6764	1E-13	2E-12	1.00E-13	2.00E-12	1.00E-13	2.00E-12	2026
	6765	1E-13	2E-12	1.00E-13	2.00E-12	1.00E-13	2.00E-12	2026
	6766	1E-13	2E-12	1.00E-13	2.00E-12	1.00E-13	2.00E-12	2026
	6767	1E-13	2E-12	1.00E-13	2.00E-12	1.00E-13	2.00E-12	2026
	6768	1E-13	2E-12	1.00E-13	2.00E-12	1.00E-13	2.00E-12	2026
	6769	1E-13	2E-12	1.00E-13	2.00E-12	1.00E-13	2.00E-12	2026
	6770	1E-13	2E-12	1.00E-13	2.00E-12	1.00E-13	2.00E-12	2026
	6771	1E-13	2E-12	1.00E-13	2.00E-12	1.00E-13	2.00E-12	2026
	6772	1E-13	2E-12	1.00E-13	2.00E-12	1.00E-13	2.00E-12	2026
	6773	1E-13	2E-12	1.00E-13	2.00E-12	1.00E-13	2.00E-12	2026
	6774	1E-13	2E-12	1.00E-13	2.00E-12	1.00E-13	2.00E-12	2026
	6775	1E-13	2E-12	1.00E-13	2.00E-12	1.00E-13	2.00E-12	2026
Складская зона	6403	0.0000292	0.0008459	0.0000292	0.0008459	0.0000292	0.0008459	2026
	6404	0.0000292	0.0008459	0.0000292	0.0008459	0.0000292	0.0008459	2026
	6405	0.000019	0.0005498	0.000019	0.0005498	0.000019	0.0005498	2026
Система трубопроводов	6380	0.0000014	0.0000392	0.0000014	0.0000392	0.0000014	0.0000392	2026
	6381	3E-13	1E-11	3.00E-13	1.00E-11	3.00E-13	1.00E-11	2026
	6382	3E-13	1E-11	3.00E-13	1.00E-11	3.00E-13	1.00E-11	2026
	6383	0.0000218	0.0006316	0.0000218	0.0006316	0.0000218	0.0006316	2026
	6384	0.0000098	0.0002834	0.0000098	0.0002834	0.0000098	0.0002834	2026
	6385	0.0000043	0.0001245	0.0000043	0.0001245	0.0000043	0.0001245	2026
	6386	0.0000005	0.0000146	0.0000005	0.0000146	0.0000005	0.0000146	2026
	6387	0.00000004	0.0000013	0.00000005	0.0000008	0.00000005	0.0000008	2026
	6940	0.0000135	0.0004269	0.0000135	0.0004269	0.0000135	0.0004269	2026
	6941	0.0000135	0.0004269	0.0000135	0.0004269	0.0000135	0.0004269	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6942	0.0000135	0.0004269	0.0000135	0.0004269	0.0000135	0.0004269	2026
	6943	0.0000135	0.0004269	0.0000135	0.0004269	0.0000135	0.0004269	2026
	6944	0.0002523	0.0079556	0.0002523	0.0079556	0.0002523	0.0079556	2026
	6949	0.0000046	0.0001335	0.0000046	0.0001335	0.0000046	0.0001335	2026
	6950	0.0000046	0.0001335	0.0000046	0.0001335	0.0000046	0.0001335	2026
	6951	0.0000046	0.0001335	0.0000046	0.0001335	0.0000046	0.0001335	2026
	6952	0.0000046	0.0001335	0.0000046	0.0001335	0.0000046	0.0001335	2026
	6953	0.0000132	0.000383	0.0000132	0.000383	0.0000132	0.000383	2026
	6960	2E-13	6E-12	2.00E-13	6.00E-12	2.00E-13	6.00E-12	2026
	6961	2E-13	6E-12	2.00E-13	6.00E-12	2.00E-13	6.00E-12	2026
	6962	2E-13	6E-12	2.00E-13	6.00E-12	2.00E-13	6.00E-12	2026
	6963	2E-13	6E-12	2.00E-13	6.00E-12	2.00E-13	6.00E-12	2026
	6964	1E-12	3E-11	1.00E-12	3.00E-11	1.00E-12	3.00E-11	2026
	6970	0.0000003	0.0000093	0.0000003	0.0000093	0.0000003	0.0000093	2026
	6971	0.0000003	0.0000093	0.0000003	0.0000093	0.0000003	0.0000093	2026
	6972	0.0000003	0.0000093	0.0000003	0.0000093	0.0000003	0.0000093	2026
	6973	0.0000003	0.0000093	0.0000003	0.0000093	0.0000003	0.0000093	2026
	6974	0.0000009	0.0000249	0.0000009	0.0000249	0.0000009	0.0000249	2026
	6978	0.000000005	0.0000001	0.000000005	0.00000007	0.000000005	0.00000007	2026
	6979	0.000000005	0.0000001	0.000000005	0.00000007	0.000000005	0.00000007	2026
6980	0.000000005	0.00000015	0.000000005	0.00000007	0.000000005	0.00000007	2026	
ЗИО ЖКЗЕ	6592	5.3E-13	1.3E-11	5.30E-13	1.30E-11	5.30E-13	1.30E-11	2026
Итого:		0.002950155	0.086199951	0.002950765	0.086207811	0.002950765	0.086207811	
Всего по загрязняющему веществу:		0.005006756	0.089934253	0.005007766	0.089947713	0.005007766	0.089947713	2026
(0703) Бенз/а/пирен (54)								
Организованные источники								
в/п "Самал"	0008	0.0000013	0.0000003	0.0000013	0.0000003	0.0000013	0.0000003	2026
	0124	0.0000015	0.0000002	0.0000015	0.0000002	0.0000015	0.0000002	2026
	0130	0.0000003	0.000000008	0.0000003	0.000000008	0.0000003	0.000000008	2026
ЗИО в/п "Самал"	0013	0.0000059	0.0000002	0.0000059	0.0000002	0.0000059	0.0000002	2026
	0077	0.0000006	0.00000006	0.0000006	0.00000006	0.0000006	0.00000006	2026
	0078	0.0000006	0.00000006	0.0000006	0.00000006	0.0000006	0.00000006	2026
	0136	0.0000072	0.0000005	0.0000072	0.0000005	0.0000072	0.0000005	2026
ж/д станция и автостанция "Болашак"	0041	0.0000001	0.00000001	0.0000001	0.00000001	0.0000001	0.00000001	2026
	0042	0.0000004	0.0000001	0.0000004	0.0000001	0.0000004	0.0000001	2026
КОНН	0114	0.0000015	0.00000005	0.0000015	0.00000005	0.0000015	0.00000005	2026
	0116	0.0000015	0.0000001	0.0000015	0.0000001	0.0000015	0.0000001	2026
Оборудование для РНР	1000	0.000000007	3E-10	0.000000007	3E-10	0.000000007	3E-10	2026
	1001	0.000000007	3E-10	0.000000007	3E-10	0.000000007	3E-10	2026
	1002	0.00000006	0.000000002	0.00000006	0.000000002	0.00000006	0.000000002	2026
	1003	0.00000005	0.000000002	0.00000005	0.000000002	0.00000005	0.000000002	2026
	1004	0.0000004	0.00000005	0.0000004	0.00000005	0.0000004	0.00000005	2026
	1005	0.00000008	0.000000003	0.00000008	0.000000003	0.00000008	0.000000003	2026
	1006	0.0000002	0.000000007	0.0000002	0.000000007	0.0000002	0.000000007	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1007	0.00000008	0.000000003	0.00000008	0.000000003	0.00000008	0.000000003	2026
	1008	0.00000001	3E-10	0.00000001	3E-10	0.00000001	3E-10	2026
	1009	0.00000004	9E-10	0.00000004	9E-10	0.00000004	9E-10	2026
	1010	0.00000002	5E-10	0.00000002	5E-10	0.00000002	5E-10	2026
	1011	0.00000004	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	0.000000001	2026
	1012	0.00000001	0.000000003	0.00000001	0.000000003	0.00000001	0.000000003	2026
	1013	0.00000002	6E-10	0.00000002	6E-10	0.00000002	6E-10	2026
	1014	0.00000002	0.000000006	0.00000002	0.000000006	0.00000002	0.000000006	2026
	1015	0.00000008	0.000000006	0.00000008	0.000000006	0.00000008	0.000000006	2026
	1016	0.00000004	0.000000003	0.00000004	0.000000003	0.00000004	0.000000003	2026
	1017	0.00000002	0.000000004	0.00000002	0.000000004	0.00000002	0.000000004	2026
	1018	0.00000002	0.000000008	0.00000002	0.000000008	0.00000002	0.000000008	2026
	1019	0.00000003	0.000000007	0.00000003	0.000000007	0.00000003	0.000000007	2026
	1020	0.00000003	0.000000001	0.00000003	0.000000001	0.00000003	0.000000001	2026
	1021	0.00000001	0.000000003	0.00000001	0.000000003	0.00000001	0.000000003	2026
	1022	0.00000004	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	0.000000001	2026
	1023	0.00000002	0.000000005	0.00000002	0.000000005	0.00000002	0.000000005	2026
	1024	0.00000014	0.00000002	0.00000014	0.00000002	0.00000014	0.00000002	2026
	1025	0.00000004	0.000000002	0.00000004	0.000000002	0.00000004	0.000000002	2026
	1026	0.00000004	0.000000009	0.00000004	0.000000009	0.00000004	0.000000009	2026
	1027	0.00000003	0.000000008	0.00000003	0.000000008	0.00000003	0.000000008	2026
	1028	0.00000002	0.000000004	0.00000002	0.000000004	0.00000002	0.000000004	2026
	1029	0.00000008	0.000000002	0.00000008	0.000000002	0.00000008	0.000000002	2026
	1030	0.00000006	0.000000002	0.00000006	0.000000002	0.00000006	0.000000002	2026
	1031	0.00000004	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	0.000000001	2026
	1032	0.00000021	0.000000006	0.00000021	0.000000006	0.00000021	0.000000006	2026
	1045	0.00000001	0.000000006	0.00000001	0.000000006	0.00000001	0.000000006	2026
	1046	0.00000001	0.000000003	0.00000001	0.000000003	0.00000001	0.000000003	2026
	1047	0.00000004	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	0.000000001	2026
	1048	0.00000005	0.000000001	0.00000005	0.000000001	0.00000005	0.000000001	2026
	1049	0.00000004	0.000000009	0.00000004	0.000000009	0.00000004	0.000000009	2026
	1055	0.00000003	0.000000008	0.00000003	0.000000008	0.00000003	0.000000008	2026
	1060	0.00000004	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	0.000000001	2026
	1061	0.00000002	7E-10	0.00000002	7E-10	0.00000002	7E-10	2026
	1062	0.00000006	0.000000007	0.00000006	0.000000007	0.00000006	0.000000007	2026
	1063	0.00000009	0.00000002	0.00000009	0.00000002	0.00000009	0.00000002	2026
1064	0.0000125	0.00000003	0.0000125	0.00000003	0.0000125	0.00000003	2026	
1066	0.00000007	0.000000001	0.00000007	0.000000001	0.00000007	0.000000001	2026	
1067	0.00000002	0.000000004	0.00000002	0.000000004	0.00000002	0.000000004	2026	
1068	0.00000008	0.000000003	0.00000008	0.000000003	0.00000008	0.000000003	2026	
ж/д ст. Карабатан	0621	0.00000001	0.000000001	0.00000001	0.000000001	0.00000001	0.000000001	2026
Предзаводская зона	0170	0.00000009	0.000000006	0.00000009	0.000000006	0.00000009	0.000000006	2026
	0173	0.00000001	4E-10	0.00000001	4E-10	0.00000001	4E-10	2026
	0174	0.00000007	0.000000006	0.00000007	0.000000006	0.00000007	0.000000006	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ	
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ			
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего вещества									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
	0175	0.0000009	0.00000001	0.0000009	0.00000001	0.0000009	0.00000001	2026	
	0176	0.00000007	0.000000006	0.00000007	0.000000006	0.00000007	0.000000006	2026	
	0177	0.00000007	0.000000006	0.00000007	0.000000006	0.00000007	0.000000006	2026	
	0178	0.00000007	0.000000006	0.00000007	0.000000006	0.00000007	0.000000006	2026	
	0179	0.00000003	0.000000008	0.00000003	0.000000008	0.00000003	0.000000008	2026	
	0180	0.00000007	2E-10	0.00000007	2E-10	0.00000007	2E-10	2026	
	0181	0.00000007	0.00000001	0.00000007	0.00000001	0.00000007	0.00000001	2026	
	0182	0.0000032	0.00000008	0.0000032	0.00000008	0.0000032	0.00000008	2026	
	0183	0.0000032	0.00000008	0.0000032	0.00000008	0.0000032	0.00000008	2026	
	0187	0.0000001	0.00000002	0.0000001	0.00000002	0.0000001	0.00000002	2026	
	0188	0.0000002	0.00000001	0.0000002	0.00000001	0.0000002	0.00000001	2026	
	0189	0.0000002	0.00000001	0.0000002	0.00000001	0.0000002	0.00000001	2026	
	0190	0.0000003	0.00000003	0.0000003	0.00000003	0.0000003	0.00000003	2026	
	0191	0.00000003	0.000000008	0.00000003	0.000000008	0.00000003	0.000000008	2026	
	0192	0.0000004	0.00000007	0.0000004	0.00000007	0.0000004	0.00000007	2026	
	0193	0.00000002	0.000000002	0.00000002	0.000000002	0.00000002	0.000000002	2026	
	0194	0.00000002	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.00000002	0.000000001	2026	
	ЗИО УКПНИГ	0603	0.0000021	0.00000007	0.0000021	0.00000007	0.0000021	0.00000007	2026
		0662	0.0000196	0.00000007	0.0000196	0.00000007	0.0000196	0.00000007	2026
0663		0.0000196	0.00000007	0.0000196	0.00000007	0.0000196	0.00000007	2026	
0664		0.0000196	0.00000007	0.0000196	0.00000007	0.0000196	0.00000007	2026	
0801		0.00000004	9E-10	0.00000004	9E-10	0.00000004	9E-10	2026	
0880		0.000002	0.0000579	0.000002	0.0000579	0.000002	0.0000579	2026	
0881		0.000002	0.0000579	0.000002	0.0000579	0.000002	0.0000579	2026	
0882		0.000002	0.0000579	0.000002	0.0000579	0.000002	0.0000579	2026	
0920		0.0000024	0.0000008	0.0000024	0.0000008	0.0000024	0.0000008	2026	
0921		0.0000024	0.0000008	0.0000024	0.0000008	0.0000024	0.0000008	2026	
0926		0.0000002	0.000000009	0.0000002	0.000000009	0.0000002	0.000000009	2026	
ЗИО ЖКЗЕ	0660	0.0000098	0.00000005	0.0000098	0.00000005	0.0000098	0.00000005	2026	
	0661	0.0000098	0.00000005	0.0000098	0.00000005	0.0000098	0.00000005	2026	
	0672	0.0000031	0.00000001	0.0000031	0.00000001	0.0000031	0.00000001	2026	
	0673	0.0000031	0.00000001	0.0000031	0.00000001	0.0000031	0.00000001	2026	
	0924	0.0000009	0.000000008	0.0000009	0.000000008	0.0000009	0.000000008	2026	
Оборудование для ВР и обучение персонала	0016	0.0000002	0.00000005	0.0000002	0.00000005	0.0000002	0.00000005	2026	
	0046	0.0000003	0.00000004	0.0000003	0.00000004	0.0000003	0.00000004	2026	
	0048	0.0000012	0.0000022	0.0000012	0.0000022	0.0000012	0.0000022	2026	
	0050	0.0000005	0.00000001	0.0000005	0.00000001	0.0000005	0.00000001	2026	
	0085	0.00000007	0.000000009	0.00000007	0.000000009	0.00000007	0.000000009	2026	
	0101	0.0000002	0.000002	0.0000002	0.000002	0.0000002	0.000002	2026	
	2302	0.0000003	0.00000002	0.0000003	0.00000002	0.0000003	0.00000002	2026	
	2303	0.0000011	0.00000006	0.0000011	0.00000006	0.0000011	0.00000006	2026	
	2313	0.000003	0.00000002	0.000003	0.00000002	0.000003	0.00000002	2026	
	2314	0.00002	0.000002	0.00002	0.000002	0.00002	0.000002	2026	
	2315	0.0000116	0.0000012	0.0000116	0.0000012	0.0000116	0.0000012	2026	

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	2319	0.000105	0.000104	0.000105	0.000104	0.000105	0.000104	2026
	2320	0.0005	0.000396	0.0005	0.000396	0.0005	0.000396	2026
	2322	0.0000116	0.0000092	0.0000116	0.0000092	0.0000116	0.0000092	2026
	2324	0.0000002	0.0000001	0.0000002	0.0000001	0.0000002	0.0000001	2026
	2325	0.0000001	0.00000003	0.0000001	0.00000003	0.0000001	0.00000003	2026
	2326	0.00000008	0.00000002	0.00000008	0.00000002	0.00000008	0.00000002	2026
	2327	0.00000002	0.000000002	0.00000002	0.000000002	0.00000002	0.000000002	2026
	2328	0.0000002	0.0000001	0.0000002	0.0000001	0.0000002	0.0000001	2026
	2329	0.0000007	0.0000004	0.0000007	0.0000004	0.0000007	0.0000004	2026
	2330	0.0000017	0.0000011	0.0000017	0.0000011	0.0000017	0.0000011	2026
	2519	0.0000294	0.0000058	0.0000294	0.0000058	0.0000294	0.0000058	2026
	2520	0.00018	0.0000428	0.00018	0.0000428	0.00018	0.0000428	2026
	2521	0.000058	0.0000139	0.000058	0.0000139	0.000058	0.0000139	2026
Сервисные работы	2563	0.000006	0.0000092	0.000006	0.0000092	0.000006	0.0000092	2026
	2564	0.0000375	0.0000356	0.0000375	0.0000356	0.0000375	0.0000356	2026
	2565	0.000029	0.0000829	0.000029	0.0000829	0.000029	0.0000829	2026
	2586	0.0000125	0.0000093	0.0000125	0.0000093	0.0000125	0.0000093	2026
Итого:		0.001172374	0.000901908	0.001172374	0.000901908	0.001172374	0.000901908	
Всего по загрязняющему веществу:		0.001172374	0.000901908	0.001172374	0.000901908	0.001172374	0.000901908	2026
(1042) Бутиловый спирт (102)								
Неорганизованные источники								
Предзаводская зона	6080	0.02125	0.00918	0.02125	0.00918	0.02125	0.00918	2026
Оборудование для ВР и обучение персонала	7050	0.01105	0.0918	0.01105	0.0918	0.01105	0.0918	2026
	7070	0.0055556	0.005	0.0055556	0.005	0.0055556	0.005	2026
	7071	0.017	0.0918	0.017	0.0918	0.017	0.0918	2026
	7101	0.02125	0.3366	0.02125	0.3366	0.02125	0.3366	2026
	7572	0.017	0.089352	0.017	0.089352	0.017	0.089352	2026
	7584	0.017	0.066096	0.017	0.066096	0.017	0.066096	2026
Сервисные работы	7594	0.01105	0.0918	0.01105	0.0918	0.01105	0.0918	2026
	7595	0.0055556	0.005	0.0055556	0.005	0.0055556	0.005	2026
	7596	0.017	0.0918	0.017	0.0918	0.017	0.0918	2026
	7597	0.02125	0.3366	0.02125	0.3366	0.02125	0.3366	2026
Итого:		0.1649612	1.215028	0.1649612	1.215028	0.1649612	1.215028	
Всего по загрязняющему веществу:		0.1649612	1.215028	0.1649612	1.215028	0.1649612	1.215028	2026
(1052) Метанол (338)								
Организованные источники								
КОНН	0780							2026
	0782	0.0024036	0.0484681	0.0024036	0.0484681	0.0024036	0.0484681	2026
	0788	0.1863645	0.3924171	0.1863645	0.3924171	0.1863645	0.3924171	2026
	0789	0.1863645	0.3924171	0.1863645	0.3924171	0.1863645	0.3924171	2026
	0790	0.1863645	0.3924171	0.1863645	0.3924171	0.1863645	0.3924171	2026
	0791	0.1863645	0.3924171	0.1863645	0.3924171	0.1863645	0.3924171	2026
ЗИО УКПНИГ	0804	0.0004478	0.008276	0.0004478	0.008276	0.0004478	0.008276	2026
Итого:		0.7483094	1.6264125	0.7483094	1.6264125	0.7483094	1.6264125	

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Неорганизованные источники								
КОНН	6784	0.0000002	0.000004	0.0000002	0.000004	0.0000002	0.000004	2026
	6785	0.0000026	0.0000813	0.0000026	0.0000813	0.0000026	0.0000813	2026
ЗИО УКПНИГ	6780	0.0061149	0.1769903	0.0061149	0.1769903	0.0061149	0.1769903	2026
	6781	0.0032894	0.0952072	0.0032894	0.0952072	0.0032894	0.0952072	2026
	6782	0.0000084	0.000244	0.0000084	0.000244	0.0000084	0.000244	2026
	6783							2026
	6786							2026
	6787							2026
	6788	0.0032894	0.0952072	0.0032894	0.0952072	0.0032894	0.0952072	2026
	6801	0.0004091	0.0075598	0.0004091	0.0075598	0.0004091	0.0075598	2026
	6802	0.0000072	0.0001329	0.0000072	0.0001329	0.0000072	0.0001329	2026
	6803	0.0000072	0.0001329	0.0000072	0.0001329	0.0000072	0.0001329	2026
Технологическая зона	6783	0.0157161	0.2478117	0.0157161	0.4956233	0.0157161	0.4956233	2026
	6786	0.0157161	0.2478117	0.0157161	0.4956233	0.0157161	0.4956233	2026
	6787	0.0157161	0.2478117	0.0157161	0.4956233	0.0157161	0.4956233	2026
Итого:		0.0602767	1.1189947	0.0602767	1.8624295	0.0602767	1.8624295	
Всего по загрязняющему веществу:		0.8085861	2.7454072	0.8085861	3.488842	0.8085861	3.488842	2026
(1061) Этиловый спирт (667)								
Организованные источники								
Производственная лаборатория	0154	0.01336	0.0073106	0.01336	0.0073106	0.01336	0.0073106	2026
	0155	0.02171	0.0046894	0.02171	0.0046894	0.02171	0.0046894	2026
Итого:		0.03507	0.012	0.03507	0.012	0.03507	0.012	
Неорганизованные источники								
Оборудование для ВР и обучение персонала	7070	0.0355556	0.032	0.0355556	0.032	0.0355556	0.032	2026
Сервисные работы	7595	0.0355556	0.032	0.0355556	0.032	0.0355556	0.032	2026
Итого:		0.0711112	0.064	0.0711112	0.064	0.0711112	0.064	
Всего по загрязняющему веществу:		0.1061812	0.076	0.1061812	0.076	0.1061812	0.076	2026
(1078) Этиленгликоль (1444*)								
Организованные источники								
ЗИО УКПНИГ	0560	0.0087633	0.001153	0.0087633	0.001153	0.0087633	0.001153	2026
	0561	0.0037701	0.0001512	0.0037701	0.0001512	0.0037701	0.0001512	2026
	0562	0.0350531	0.0000688	0.0350531	0.0000688	0.0350531	0.0000688	2026
	0563	0.0350531	0.0000688	0.0350531	0.0000688	0.0350531	0.0000688	2026
	0564	0.0009995	0.0000167	0.0009995	0.0000167	0.0009995	0.0000167	2026
	0565	0.0009995	0.0000167	0.0009995	0.0000167	0.0009995	0.0000167	2026
	0903	0.0086382	0.0014089	0.0086382	0.0014089	0.0086382	0.0014089	2026
	0905	0.0037857	0.0005045	0.0037857	0.0005045	0.0037857	0.0005045	2026
Итого:		0.0970625	0.0033886	0.0970625	0.0033886	0.0970625	0.0033886	
Неорганизованные источники								
	6560	0.0017818	0.0515724	0.0017818	0.0515724	0.0017818	0.0515724	2026
	6561	0.0010322	0.029876	0.0010322	0.029876	0.0010322	0.029876	2026
	6562	0.0010322	0.029876	0.0010322	0.029876	0.0010322	0.029876	2026
	6563	0.0010322	0.029876	0.0010322	0.029876	0.0010322	0.029876	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6564	0.0010322	0.029876	0.0010322	0.029876	0.0010322	0.029876	2026
	6565	0.0010322	0.029876	0.0010322	0.029876	0.0010322	0.029876	2026
	6566	0.0010322	0.029876	0.0010322	0.029876	0.0010322	0.029876	2026
	6567	0.0160917	0.4657572	0.0160917	0.4657572	0.0160917	0.4657572	2026
	6568	0.0112642	0.32603	0.0112642	0.32603	0.0112642	0.32603	2026
	6570	0.0010322	0.029876	0.0010322	0.029876	0.0010322	0.029876	2026
	6571	0.0010322	0.029876	0.0010322	0.029876	0.0010322	0.029876	2026
	6572	0.0010322	0.029876	0.0010322	0.029876	0.0010322	0.029876	2026
	6573	0.0010322	0.029876	0.0010322	0.029876	0.0010322	0.029876	2026
	6574	0.0112642	0.32603	0.0112642	0.32603	0.0112642	0.32603	2026
	6575	0.0112642	0.32603	0.0112642	0.32603	0.0112642	0.32603	2026
	6669	0.0225283	0.6520601	0.0225283	0.6520601	0.0225283	0.6520601	2026
	6671	0.0225283	0.6520601	0.0225283	0.6520601	0.0225283	0.6520601	2026
	6673	0.0225283	0.6520601	0.0225283	0.6520601	0.0225283	0.6520601	2026
	6900	0.0010322	0.029876	0.0010322	0.029876	0.0010322	0.029876	2026
	6901	0.0010322	0.029876	0.0010322	0.029876	0.0010322	0.029876	2026
	6902	0.0010322	0.029876	0.0010322	0.029876	0.0010322	0.029876	2026
	6903	0.0010322	0.029876	0.0010322	0.029876	0.0010322	0.029876	2026
	6904	0.0048151	0.0003039	0.0048151	0.0003039	0.0048151	0.0003039	2026
	6905	0.0010322	0.029876	0.0010322	0.029876	0.0010322	0.029876	2026
6906	0.0010322	0.029876	0.0010322	0.029876	0.0010322	0.029876	2026	
Итого:		0.1405813	3.9299198	0.1405813	3.9299198	0.1405813	3.9299198	
Всего по загрязняющему веществу:		0.2376438	3.9333084	0.2376438	3.9333084	0.2376438	3.9333084	2026
(1119) Этилцеллозольв (1497*)								
Неорганизованные источники								
Оборудование для ВР и обучение персонала	7070	0.0088889	0.008	0.0088889	0.008	0.0088889	0.008	2026
Сервисные работы	7595	0.0088889	0.008	0.0088889	0.008	0.0088889	0.008	2026
Итого:		0.0177778	0.016	0.0177778	0.016	0.0177778	0.016	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0177778	0.016	0.0177778	0.016	0.0177778	0.016	2026
(1129) Триэтиленгликоль (1290*)								
Неорганизованные источники								
Технологическая зона	6200	0.0000025	0.0000723	0.0000025	0.0000723	0.0000025	0.0000723	2026
	6201	0.0000025	0.0000723	0.0000025	0.0000723	0.0000025	0.0000723	2026
	6202	0.0000025	0.0000723	0.0000025	0.0000723	0.0000025	0.0000723	2026
	6220	0.0000002	0.0000048	0.0000002	0.0000055	0.0000002	0.0000055	2026
	6221	0.0000002	0.0000048	0.0000002	0.0000055	0.0000002	0.0000055	2026
	6222	0.0000002	0.0000048	0.0000002	0.0000055	0.0000002	0.0000055	2026
	6300	0.00000004	0.0000011	0.00000004	0.0000011	0.00000004	0.0000011	2026
	6301	0.00000004	0.0000011	0.00000004	0.0000011	0.00000004	0.0000011	2026
	6440	0.0000156	0.0004527	0.0000156	0.0004527	0.0000156	0.0004527	2026
	6441	0.0000156	0.0004527	0.0000156	0.0004527	0.0000156	0.0004527	2026
	6443	0.0000446	0.0012919	0.0000447	0.0012926	0.0000447	0.0012926	2026
	6540	0.000000001	0.00000003	0.000000001	0.00000003	0.000000001	0.00000003	2026
	Система трубопроводов	6380	0.0000007	0.0000213	0.0000007	0.0000213	0.0000007	0.0000213

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6385	0.00000003	0.000001	0.00000003	0.000001	0.00000003	0.000001	2026
	6386	0.00000003	0.0000079	0.00000003	0.0000079	0.00000003	0.0000079	2026
	6387	0.00000001	0.0000003	0.00000001	0.0000002	0.00000001	0.0000002	2026
	6970	0.00000002	0.0000051	0.00000002	0.0000051	0.00000002	0.0000051	2026
	6971	0.00000002	0.0000051	0.00000002	0.0000051	0.00000002	0.0000051	2026
	6972	0.00000002	0.0000051	0.00000002	0.0000051	0.00000002	0.0000051	2026
	6973	0.00000002	0.0000051	0.00000002	0.0000051	0.00000002	0.0000051	2026
	6974	0.00000005	0.0000135	0.00000005	0.0000135	0.00000005	0.0000135	2026
	6978	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.00000002	2026
	6979	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.00000002	2026
	6980	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.00000002	2026
Итого:		0.000086324	0.00249535	0.000086424	0.00249799	0.000086424	0.00249799	
Всего по загрязняющему веществу:		0.000086324	0.00249535	0.000086424	0.00249799	0.000086424	0.00249799	2026
(1210) Бутилацетат (110)								
Организованные источники								
Предзаводская зона	0171	0.074095	0.032009	0.074095	0.032009	0.074095	0.032009	2026
Итого:		0.074095	0.032009	0.074095	0.032009	0.074095	0.032009	
Неорганизованные источники								
в/п "Самал"	6010	0.1111425	0.1460412	0.1111425	0.1460412	0.1111425	0.1460412	2026
Предзаводская зона	6080	0.1753125	0.075735	0.1753125	0.075735	0.1753125	0.075735	2026
Оборудование для ВР и обучение персонала	7050	0.0911625	0.75735	0.0911625	0.75735	0.0911625	0.75735	2026
	7071	0.14025	0.75735	0.14025	0.75735	0.14025	0.75735	2026
	7101	0.1753125	2.77695	0.1753125	2.77695	0.1753125	2.77695	2026
	7572	0.214345	1.1265973	0.214345	1.1265973	0.214345	1.1265973	2026
	7584	0.214345	0.8333734	0.214345	0.8333734	0.214345	0.8333734	2026
Сервисные работы	7594	0.0911625	0.75735	0.0911625	0.75735	0.0911625	0.75735	2026
	7596	0.14025	0.75735	0.14025	0.75735	0.14025	0.75735	2026
	7597	0.1753125	2.77695	0.1753125	2.77695	0.1753125	2.77695	2026
Итого:		1.528595	10.7650469	1.528595	10.7650469	1.528595	10.7650469	
Всего по загрязняющему веществу:		1.60269	10.7970559	1.60269	10.7970559	1.60269	10.7970559	2026
(1240) Этилацетат (674)								
Неорганизованные источники								
Предзаводская зона	6080	0.085	0.03672	0.085	0.03672	0.085	0.03672	2026
Оборудование для ВР и обучение персонала	7050	0.0442	0.3672	0.0442	0.3672	0.0442	0.3672	2026
	7071	0.068	0.3672	0.068	0.3672	0.068	0.3672	2026
	7101	0.085	1.3464	0.085	1.3464	0.085	1.3464	2026
	7572	0.068	0.357408	0.068	0.357408	0.068	0.357408	2026
	7584	0.068	0.264384	0.068	0.264384	0.068	0.264384	2026
Сервисные работы	7594	0.0442	0.3672	0.0442	0.3672	0.0442	0.3672	2026
	7596	0.068	0.3672	0.068	0.3672	0.068	0.3672	2026
	7597	0.085	1.3464	0.085	1.3464	0.085	1.3464	2026
Итого:		0.6154	4.820112	0.6154	4.820112	0.6154	4.820112	
Всего по загрязняющему веществу:		0.6154	4.820112	0.6154	4.820112	0.6154	4.820112	2026
(1281) Линалоола ацетат (413*)								

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества 1	Номер источника 2	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ 9
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
		г/с 3	т/год 4	г/с 5	т/год 6	г/с 7	т/год 8	
Неорганизованные источники								
ЗИО УКПНИГ	6830	0.8462396	17.7905515	0.8462396	17.7905515	0.8462396	17.7905515	2026
Итого:		0.8462396	17.7905515	0.8462396	17.7905515	0.8462396	17.7905515	
Всего по загрязняющему веществу:		0.8462396	17.7905515	0.8462396	17.7905515	0.8462396	17.7905515	2026
(1325) Формальдегид (609)								
Организованные источники								
в/п "Самал"	0008	0.0133333	0.0024665	0.0133333	0.0024665	0.0133333	0.0024665	2026
	0124	0.0146667	0.001566	0.0146667	0.001566	0.0146667	0.001566	2026
	0130	0.0027667	0.0000768	0.0027667	0.0000768	0.0027667	0.0000768	2026
ЗИО в/п "Самал"	0013	0.0683333	0.001786	0.0683333	0.001786	0.0683333	0.001786	2026
	0077	0.00615	0.0005292	0.00615	0.0005292	0.00615	0.0005292	2026
	0078	0.00615	0.0005292	0.00615	0.0005292	0.00615	0.0005292	2026
	0136	0.0833333	0.0050895	0.0833333	0.0050895	0.0833333	0.0050895	2026
ж/д станция и автостанция "Болашак"	0041	0.0014583	0.0001449	0.0014583	0.0001449	0.0014583	0.0001449	2026
	0042	0.0035	0.0009594	0.0035	0.0009594	0.0035	0.0009594	2026
КОНН	0114	0.0146667	0.000435	0.0146667	0.000435	0.0146667	0.000435	2026
	0116	0.0149333	0.0013546	0.0149333	0.0013546	0.0149333	0.0013546	2026
Оборудование для РНР	1000	0.0000833	0.0000037	0.0000833	0.0000037	0.0000833	0.0000037	2026
	1001	0.0000833	0.0000037	0.0000833	0.0000037	0.0000833	0.0000037	2026
	1002	0.0007664	0.0000206	0.0007664	0.0000206	0.0007664	0.0000206	2026
	1003	0.0005835	0.0000183	0.0005835	0.0000183	0.0005835	0.0000183	2026
	1004	0.0046512	0.0005168	0.0046512	0.0005168	0.0046512	0.0005168	2026
	1005	0.0010336	0.0000376	0.0010336	0.0000376	0.0010336	0.0000376	2026
	1006	0.002834	0.0000732	0.002834	0.0000732	0.002834	0.0000732	2026
	1007	0.0013336	0.0000293	0.0013336	0.0000293	0.0013336	0.0000293	2026
	1008	0.0001667	0.0000037	0.0001667	0.0000037	0.0001667	0.0000037	2026
	1009	0.0003834	0.0000102	0.0003834	0.0000102	0.0003834	0.0000102	2026
	1010	0.0001917	0.0000051	0.0001917	0.0000051	0.0001917	0.0000051	2026
	1011	0.0004084	0.0000109	0.0004084	0.0000109	0.0004084	0.0000109	2026
	1012	0.0012252	0.0000328	0.0012252	0.0000328	0.0012252	0.0000328	2026
	1013	0.0002083	0.0000063	0.0002083	0.0000063	0.0002083	0.0000063	2026
	1014	0.002333	0.000066	0.002333	0.000066	0.002333	0.000066	2026
	1015	0.0010832	0.0000689	0.0010832	0.0000689	0.0010832	0.0000689	2026
	1016	0.0059493	0.000285	0.0059493	0.000285	0.0059493	0.000285	2026
	1017	0.0017502	0.0000439	0.0017502	0.0000439	0.0017502	0.0000439	2026
	1018	0.0017598	0.0000878	0.0017598	0.0000878	0.0017598	0.0000878	2026
	1019	0.003083	0.0000732	0.003083	0.0000732	0.003083	0.0000732	2026
	1020	0.004	0.0001128	0.004	0.0001128	0.004	0.0001128	2026
	1021	0.0012624	0.0000356	0.0012624	0.0000356	0.0012624	0.0000356	2026
	1022	0.0005	0.000011	0.0005	0.000011	0.0005	0.000011	2026
	1023	0.0025	0.0000549	0.0025	0.0000549	0.0025	0.0000549	2026
	1024	0.0151875	0.0020554	0.0151875	0.0020554	0.0151875	0.0020554	2026
	1025	0.0004375	0.00002	0.0004375	0.00002	0.0004375	0.00002	2026
1026	0.0045168	0.0001022	0.0045168	0.0001022	0.0045168	0.0001022	2026	

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1027	0.0036624	0.0000877	0.0036624	0.0000877	0.0036624	0.0000877	2026
	1028	0.0020042	0.0000475	0.0020042	0.0000475	0.0020042	0.0000475	2026
	1029	0.0083332	0.0002047	0.0083332	0.0002047	0.0083332	0.0002047	2026
	1030	0.0008502	0.000022	0.0008502	0.000022	0.0008502	0.000022	2026
	1031	0.004425	0.0001169	0.004425	0.0001169	0.004425	0.0001169	2026
	1032	0.0200669	0.0005222	0.0200669	0.0005222	0.0200669	0.0005222	2026
	1045	0.00105	0.0000675	0.00105	0.0000675	0.00105	0.0000675	2026
	1046	0.0011665	0.0000352	0.0011665	0.0000352	0.0011665	0.0000352	2026
	1047	0.0004834	0.0000133	0.0004834	0.0000133	0.0004834	0.0000133	2026
	1048	0.006125	0.000156	0.006125	0.000156	0.006125	0.000156	2026
	1049	0.0042166	0.0001024	0.0042166	0.0001024	0.0042166	0.0001024	2026
	1055	0.0030375	0.0000904	0.0030375	0.0000904	0.0030375	0.0000904	2026
	1060	0.0004	0.0000109	0.0004	0.0000109	0.0004	0.0000109	2026
	1061	0.0002916	0.0000073	0.0002916	0.0000073	0.0002916	0.0000073	2026
	1062	0.0008499	0.0007643	0.0008499	0.0007643	0.0008499	0.0007643	2026
	1063	0.091875	0.00189	0.091875	0.00189	0.091875	0.00189	2026
	1064	0.1225	0.002625	0.1225	0.002625	0.1225	0.002625	2026
	1066	0.0007708	0.0000153	0.0007708	0.0000153	0.0007708	0.0000153	2026
	1067	0.0016832	0.0000475	0.0016832	0.0000475	0.0016832	0.0000475	2026
	1068	0.0011332	0.0000322	0.0011332	0.0000322	0.0011332	0.0000322	2026
ж/д ст. Карабатан	0621	0.0014583	0.0001288	0.0014583	0.0001288	0.0014583	0.0001288	2026
Предзаводская зона	0170	0.0086667	0.0005873	0.0086667	0.0005873	0.0086667	0.0005873	2026
	0173	0.0011	0.0000048	0.0011	0.0000048	0.0011	0.0000048	2026
	0174	0.0007083	0.0000681	0.0007083	0.0000681	0.0007083	0.0000681	2026
	0175	0.009	0.0001305	0.009	0.0001305	0.009	0.0001305	2026
	0176	0.0007083	0.0000681	0.0007083	0.0000681	0.0007083	0.0000681	2026
	0177	0.0007083	0.0000681	0.0007083	0.0000681	0.0007083	0.0000681	2026
	0178	0.0007083	0.0000681	0.0007083	0.0000681	0.0007083	0.0000681	2026
	0179	0.0003333	0.0000925	0.0003333	0.0000925	0.0003333	0.0000925	2026
	0180	0.0008583	0.0000016	0.0008583	0.0000016	0.0008583	0.0000016	2026
	0181	0.0008583	0.0001353	0.0008583	0.0001353	0.0008583	0.0001353	2026
	0182	0.0366667	0.0008222	0.0366667	0.0008222	0.0366667	0.0008222	2026
	0183	0.0366667	0.0008222	0.0366667	0.0008222	0.0366667	0.0008222	2026
	0187	0.0013125	0.0002549	0.0013125	0.0002549	0.0013125	0.0002549	2026
	0188	0.0017917	0.0001512	0.0017917	0.0001512	0.0017917	0.0001512	2026
	0189	0.0017917	0.0001512	0.0017917	0.0001512	0.0017917	0.0001512	2026
	0190	0.0028667	0.0002484	0.0028667	0.0002484	0.0028667	0.0002484	2026
	0191	0.0003333	0.0000925	0.0003333	0.0000925	0.0003333	0.0000925	2026
	0192	0.0043333	0.006264	0.0043333	0.006264	0.0043333	0.006264	2026
	0193	0.0002833	0.0000174	0.0002833	0.0000174	0.0002833	0.0000174	2026
	0194	0.0001917	0.000013	0.0001917	0.000013	0.0001917	0.000013	2026
ЗИО УКПНИГ	0603	0.0213333	0.0006525	0.0213333	0.0006525	0.0213333	0.0006525	2026
	0662	0.2258333	0.0075934	0.2258333	0.0075934	0.2258333	0.0075934	2026
	0663	0.2258333	0.0075934	0.2258333	0.0075934	0.2258333	0.0075934	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0664	0.2258333	0.0075934	0.2258333	0.0075934	0.2258333	0.0075934	2026
	0801	0.0004125	0.0000102	0.0004125	0.0000102	0.0004125	0.0000102	2026
	0920	0.0236	0.0071705	0.0236	0.0071705	0.0236	0.0071705	2026
	0921	0.0236	0.0071705	0.0236	0.0071705	0.0236	0.0071705	2026
	0926	0.0025	0.000094	0.0025	0.000094	0.0025	0.000094	2026
ЗИО ЖКЗЕ	0660	0.1129167	0.0049167	0.1129167	0.0049167	0.1129167	0.0049167	2026
	0661	0.1129167	0.0049167	0.1129167	0.0049167	0.1129167	0.0049167	2026
	0672	0.035875	0.0014725	0.035875	0.0014725	0.035875	0.0014725	2026
	0673	0.035875	0.0014725	0.035875	0.0014725	0.035875	0.0014725	2026
	0924	0.0090667	0.000072	0.0090667	0.000072	0.0090667	0.000072	2026
Оборудование для ВР и обучение персонала	0016	0.00204	0.0059508	0.00204	0.0059508	0.00204	0.0059508	2026
	0046	0.0033333	0.0003367	0.0033333	0.0003367	0.0033333	0.0003367	2026
	0048	0.0117334	0.0201244	0.0117334	0.0201244	0.0117334	0.0201244	2026
	0050	0.0051	0.0013481	0.0051	0.0013481	0.0051	0.0013481	2026
	0085	0.0007667	0.0000947	0.0007667	0.0000947	0.0007667	0.0000947	2026
	0101	0.002	0.021675	0.002	0.021675	0.002	0.021675	2026
	2302	0.0029333	0.0020626	0.0029333	0.0020626	0.0029333	0.0020626	2026
	2303	0.0109333	0.0057426	0.0109333	0.0057426	0.0109333	0.0057426	2026
	2313	0.030625	0.0027	0.030625	0.0027	0.030625	0.0027	2026
	2314	0.196	0.018	0.196	0.018	0.196	0.018	2026
	2315	0.1333334	0.0126	0.1333334	0.0126	0.1333334	0.0126	2026
	2319	1.071875	1.134	1.071875	1.134	1.071875	1.134	2026
	2320	4.9	3.6	4.9	3.6	4.9	3.6	2026
	2322	0.1333334	0.1008	0.1333334	0.1008	0.1333334	0.1008	2026
	2324	0.0018334	0.0015973	0.0018334	0.0015973	0.0018334	0.0015973	2026
	2325	0.001575	0.0003154	0.001575	0.0003154	0.001575	0.0003154	2026
	2326	0.0008708	0.0001746	0.0008708	0.0001746	0.0008708	0.0001746	2026
	2327	0.0001917	0.0000251	0.0001917	0.0000251	0.0001917	0.0000251	2026
	2328	0.0025374	0.0014329	0.0025374	0.0014329	0.0025374	0.0014329	2026
	2329	0.0066667	0.0040713	0.0066667	0.0040713	0.0066667	0.0040713	2026
	2330	0.0170667	0.0102648	0.0170667	0.0102648	0.0170667	0.0102648	2026
	2519	0.300125	0.063504	0.300125	0.063504	0.300125	0.063504	2026
	2520	1.764	0.3888	1.764	0.3888	1.764	0.3888	2026
	2521	0.666667	0.1512	0.666667	0.1512	0.666667	0.1512	2026
Сервисные работы	2563	0.06125	0.0999108	0.06125	0.0999108	0.06125	0.0999108	2026
	2564	0.3675	0.3235748	0.3675	0.3235748	0.3675	0.3235748	2026
	2565	0.3333335	0.9039657	0.3333335	0.9039657	0.3333335	0.9039657	2026
	2586	0.1225	0.084651	0.1225	0.084651	0.1225	0.084651	2026
Итого:		11.879597	7.0452211	11.879597	7.0452211	11.879597	7.0452211	
Всего по загрязняющему веществу:		11.879597	7.0452211	11.879597	7.0452211	11.879597	7.0452211	2026
(1327) 2-Гексилцинналь (236*)								
Неорганизованные источники								
ЗИО УКПНИГ	6830	0.08866678	1.8641299	0.08866678	1.8641299	0.08866678	1.8641299	2026
Итого:		0.08866678	1.8641299	0.08866678	1.8641299	0.08866678	1.8641299	

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего по загрязняющему веществу:		0.08866678	1.8641299	0.08866678	1.8641299	0.08866678	1.8641299	2026
(1401) Ацетон (470)								
Организованные источники								
Производственная лаборатория	0153	0.004459	0.0556376	0.004459	0.0556376	0.004459	0.0556376	2026
	0154	0.005096	0.0148966	0.005096	0.0148966	0.005096	0.0148966	2026
	0155	0.008281	0.0031898	0.008281	0.0031898	0.008281	0.0031898	2026
Предзаводская зона	0171	0.0379739	0.0164047	0.0379739	0.0164047	0.0379739	0.0164047	2026
Итого:		0.0558099	0.0901287	0.0558099	0.0901287	0.0558099	0.0901287	
Неорганизованные источники								
в/п "Самал"	6010	0.0569608	0.0748465	0.0569608	0.0748465	0.0569608	0.0748465	2026
Предзаводская зона	6080	0.02125	0.00918	0.02125	0.00918	0.02125	0.00918	2026
Оборудование для ВР и обучение персонала	7050	0.01105	0.0918	0.01105	0.0918	0.01105	0.0918	2026
	7071	0.017	0.0918	0.017	0.0918	0.017	0.0918	2026
	7101	0.02125	0.3366	0.02125	0.3366	0.02125	0.3366	2026
	7572	0.0549739	0.2889428	0.0549739	0.2889428	0.0549739	0.2889428	2026
	7584	0.0549739	0.2137385	0.0549739	0.2137385	0.0549739	0.2137385	2026
Сервисные работы	7594	0.01105	0.0918	0.01105	0.0918	0.01105	0.0918	2026
	7596	0.017	0.0918	0.017	0.0918	0.017	0.0918	2026
	7597	0.02125	0.3366	0.02125	0.3366	0.02125	0.3366	2026
Итого:		0.2867586	1.6271078	0.2867586	1.6271078	0.2867586	1.6271078	
Всего по загрязняющему веществу:		0.3425685	1.7172365	0.3425685	1.7172365	0.3425685	1.7172365	2026
(1555) Уксусная кислота (586)								
Организованные источники								
Производственная лаборатория	0155	0.002496	0.0000539	0.002496	0.0000539	0.002496	0.0000539	2026
Итого:		0.002496	0.0000539	0.002496	0.0000539	0.002496	0.0000539	
Всего по загрязняющему веществу:		0.002496	0.0000539	0.002496	0.0000539	0.002496	0.0000539	2026
(1702) Бутилмеркаптан (103)								
Организованные источники								
ЗИО УКПНИГ	0580		0.0000402		0.0000402		0.0000402	2026
	0581		0.0000039		0.0000039		0.0000039	2026
	0583	0.00000004	0.0000011	0.00000004	0.0000011	0.00000004	0.0000011	2026
	0584		0.0000021		0.0000021		0.0000021	2026
	0586		0.0000402		0.0000402		0.0000402	2026
	0587		0.0000047		0.0000047		0.0000047	2026
	0588		0.00000007		0.00000007		0.00000007	2026
	0646	0.0001078	0.0002795	0.0001078	0.0002795	0.0001078	0.0002795	2026
	0647		0.0000108		0.0000108		0.0000108	2026
	0648		0.0000108		0.0000108		0.0000108	2026
	0649		0.0000108		0.0000108		0.0000108	2026
	0650		0.0000108		0.0000108		0.0000108	2026
	0651		0.0000108		0.0000108		0.0000108	2026
	0652		0.0000108		0.0000108		0.0000108	2026
	0884		0.0001163		0.0001163		0.0001163	2026
	0885		0.0000072		0.0000072		0.0000072	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0886		0.0001163		0.0001163		0.0001163	2026
	0887		0.0000072		0.0000072		0.0000072	2026
	0888		0.0001163		0.0001163		0.0001163	2026
	0889		0.0000072		0.0000072		0.0000072	2026
	0890		0.0001163		0.0001163		0.0001163	2026
	0891		0.0000072		0.0000072		0.0000072	2026
	0892		0.0001163		0.0001163		0.0001163	2026
	0893		0.0000072		0.0000072		0.0000072	2026
	0894		0.0001163		0.0001163		0.0001163	2026
	0895		0.0000072		0.0000072		0.0000072	2026
Технологическая зона	0340		0.0000005		0.0000005		0.0000005	2026
	0341		0.0000005		0.0000005		0.0000005	2026
	0342		0.0000021		0.0000021		0.0000021	2026
	0343		0.0000021		0.0000021		0.0000021	2026
	0344		0.0000005		0.0000005		0.0000005	2026
	0345		0.0000005		0.0000005		0.0000005	2026
	0346		0.0000021		0.0000021		0.0000021	2026
	0347		0.0000021		0.0000021		0.0000021	2026
	0362		0.0000005		0.0000005		0.0000005	2026
	0363		0.0000021		0.0000021		0.0000021	2026
	0364		0.0000005		0.0000005		0.0000005	2026
	0365		0.0000021		0.0000021		0.0000021	2026
	0366		0.0000005		0.0000005		0.0000005	2026
	0367		0.0000021		0.0000021		0.0000021	2026
	0368		0.0000005		0.0000005		0.0000005	2026
	0369		0.0000021		0.0000021		0.0000021	2026
	0500	0.0000255	0.0007375	0.0000256	0.0007388	0.0000256	0.0007388	2026
	0501	0.0000255	0.0007375	0.0000256	0.0007388	0.0000256	0.0007388	2026
	0502	0.0000255	0.0007375	0.0000256	0.0007388	0.0000256	0.0007388	2026
	0503	0.0000255	0.0007375	0.0000256	0.0007388	0.0000256	0.0007388	2026
	0520	0.0000081	0.0002344	0.0000081	0.0002344	0.0000081	0.0002344	2026
	0521	0.0000081	0.0002344	0.0000081	0.0002344	0.0000081	0.0002344	2026
	0522	0.0000081	0.0002344	0.0000081	0.0002344	0.0000081	0.0002344	2026
	0523	0.0000081	0.0002344	0.0000081	0.0002344	0.0000081	0.0002344	2026
	0540	0.0587247	0.0052628	0.0587247	0.0052628	0.0587247	0.0052628	2026
	0541	0.0986049	0.0377264	0.0986049	0.0377264	0.0986049	0.0377264	2026
Система трубопроводов	0960		0.0009317		0.0009317		0.0009317	2026
	0961		0.0009317		0.0009317		0.0009317	2026
	0962		0.0009317		0.0009317		0.0009317	2026
	0963		0.0009317		0.0009317		0.0009317	2026
	0964		0.0000419		0.0000419		0.0000419	2026
	0965		0.0001863		0.0001863		0.0001863	2026
	0966	0.0000008	0.0000224	0.0000008	0.0000224	0.0000008	0.0000224	2026
	0968		0.0009317		0.0009317		0.0009317	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0970	0.0002876	0.0000745	0.0002876	0.0000745	0.0002876	0.0000745	2026
ЗИО ЖКЗЕ	0589	0.0024534	0.0024564	0.0024534	0.0024564	0.0024534	0.0024564	2026
Итого:		0.16031364	0.05551517	0.16031404	0.05552037	0.16031404	0.05552037	
Неорганизованные источники								
ЗИО УКПНИГ	6580	0.0000003	0.0000078	0.0000003	0.0000078	0.0000003	0.0000078	2026
	6581	0.0000002	0.0000044	0.0000002	0.0000044	0.0000002	0.0000044	2026
	6582	0.0000032	0.000094	0.0000032	0.000094	0.0000032	0.000094	2026
	6583	0.0000032	0.000094	0.0000032	0.000094	0.0000032	0.000094	2026
	6584	0.0000003	0.0000078	0.0000003	0.0000078	0.0000003	0.0000078	2026
	6585	0.0000028	0.0000781	0.0000028	0.0000781	0.0000028	0.0000781	2026
	6586	0.0000103	0.0002966	0.0000103	0.0002966	0.0000103	0.0002966	2026
	6587	0.0000069	0.0002005	0.0000069	0.0002005	0.0000069	0.0002005	2026
	6591	0.0000004	0.0000111	0.0000004	0.0000111	0.0000004	0.0000111	2026
	6640	0.0000003	0.0000083	0.0000003	0.0000083	0.0000003	0.0000083	2026
	6641	0.0000003	0.0000083	0.0000003	0.0000083	0.0000003	0.0000083	2026
	6642	0.0000003	0.0000083	0.0000003	0.0000083	0.0000003	0.0000083	2026
	6643	0.0000003	0.0000083	0.0000003	0.0000083	0.0000003	0.0000083	2026
	6644	0.0000003	0.0000083	0.0000003	0.0000083	0.0000003	0.0000083	2026
	6645	0.0000003	0.0000083	0.0000003	0.0000083	0.0000003	0.0000083	2026
	6646	0.00000006	0.0000016	0.00000006	0.0000016	0.00000006	0.0000016	2026
	6647	0.00000006	0.0000016	0.00000006	0.0000016	0.00000006	0.0000016	2026
	6648	0.00000006	0.0000016	0.00000006	0.0000016	0.00000006	0.0000016	2026
	6649	0.00000006	0.0000016	0.00000006	0.0000016	0.00000006	0.0000016	2026
	6650	0.00000006	0.0000016	0.00000006	0.0000016	0.00000006	0.0000016	2026
	6651	0.00000006	0.0000016	0.00000006	0.0000016	0.00000006	0.0000016	2026
	6652	0.0000003	0.0000075	0.0000003	0.0000075	0.0000003	0.0000075	2026
	6653	0.0000003	0.0000075	0.0000003	0.0000075	0.0000003	0.0000075	2026
	6654	0.0000003	0.0000075	0.0000003	0.0000075	0.0000003	0.0000075	2026
	6655	0.0000003	0.0000075	0.0000003	0.0000075	0.0000003	0.0000075	2026
	6656	0.0000003	0.0000075	0.0000003	0.0000075	0.0000003	0.0000075	2026
	6657	0.0000003	0.0000075	0.0000003	0.0000075	0.0000003	0.0000075	2026
	6781	0.0000002	0.0000058	0.0000002	0.0000058	0.0000002	0.0000058	2026
	6782	0.0000005	0.0000145	0.0000005	0.0000145	0.0000005	0.0000145	2026
Технологическая зона	6200	0.0000324	0.0009387	0.0000324	0.0009387	0.0000324	0.0009387	2026
	6201	0.0000324	0.0009387	0.0000324	0.0009387	0.0000324	0.0009387	2026
	6202	0.0000324	0.0009387	0.0000324	0.0009387	0.0000324	0.0009387	2026
	6220	0.000193	0.0055853	0.000193	0.0055853	0.000193	0.0055853	2026
	6221	0.000193	0.0055853	0.000193	0.0055853	0.000193	0.0055853	2026
	6222	0.0001903	0.005509	0.0001903	0.005509	0.0001903	0.005509	2026
	6240	0.0000183	0.0005285	0.0000183	0.0005285	0.0000183	0.0005285	2026
	6241	0.0000183	0.0005285	0.0000183	0.0005285	0.0000183	0.0005285	2026
	6260	0.0000052	0.0001501	0.0000058	0.0001596	0.0000058	0.0001596	2026
	6262	0.0000052	0.0001501	0.0000058	0.0001596	0.0000058	0.0001596	2026
	6280	0.0000011	0.0000318	0.0000011	0.0000318	0.0000011	0.0000318	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6281	0.0000107	0.0003095	0.0000107	0.0003095	0.0000107	0.0003095	2026
	6282	0.0000011	0.0000318	0.0000011	0.0000318	0.0000011	0.0000318	2026
	6283	0.0000107	0.0003095	0.0000107	0.0003095	0.0000107	0.0003095	2026
	6300	0.0000011	0.0000307	0.0000011	0.0000307	0.0000011	0.0000307	2026
	6301	0.0000011	0.0000307	0.0000011	0.0000307	0.0000011	0.0000307	2026
	6320	0.0000017	0.0000487	0.0000017	0.0000487	0.0000017	0.0000487	2026
	6321	0.0000017	0.0000487	0.0000017	0.0000487	0.0000017	0.0000487	2026
	6340	0.0000014	0.0000394	0.0000014	0.0000394	0.0000014	0.0000394	2026
	6341	0.0000014	0.0000394	0.0000014	0.0000394	0.0000014	0.0000394	2026
	6360	0.0000152	0.0004386	0.0000152	0.0004386	0.0000152	0.0004386	2026
	6361	0.0000152	0.0004386	0.0000152	0.0004386	0.0000152	0.0004386	2026
	6440	0.000017	0.0004929	0.000017	0.0004929	0.000017	0.0004929	2026
	6441	0.000017	0.0004929	0.000017	0.0004929	0.000017	0.0004929	2026
	6443	0.0000465	0.0013467	0.0000466	0.0013482	0.0000466	0.0013482	2026
	6460	0.0000006	0.0000159	0.0000006	0.0000159	0.0000006	0.0000159	2026
	6540	0.000024	0.0006945	0.0000241	0.0006965	0.0000241	0.0006965	2026
	6760	0.0000003	0.0000078	0.0000003	0.0000078	0.0000003	0.0000078	2026
	6761	0.0000003	0.0000078	0.0000003	0.0000078	0.0000003	0.0000078	2026
	6762	0.0000003	0.0000078	0.0000003	0.0000078	0.0000003	0.0000078	2026
	6763	0.0000003	0.0000078	0.0000003	0.0000078	0.0000003	0.0000078	2026
	6764	0.0000003	0.0000078	0.0000003	0.0000078	0.0000003	0.0000078	2026
	6765	0.0000003	0.0000078	0.0000003	0.0000078	0.0000003	0.0000078	2026
	6766	0.0000003	0.0000078	0.0000003	0.0000078	0.0000003	0.0000078	2026
	6767	0.0000003	0.0000078	0.0000003	0.0000078	0.0000003	0.0000078	2026
	6768	0.0000003	0.0000078	0.0000003	0.0000078	0.0000003	0.0000078	2026
	6769	0.0000003	0.0000078	0.0000003	0.0000078	0.0000003	0.0000078	2026
	6770	0.0000003	0.0000078	0.0000003	0.0000078	0.0000003	0.0000078	2026
	6771	0.0000003	0.0000078	0.0000003	0.0000078	0.0000003	0.0000078	2026
	6772	0.0000003	0.0000078	0.0000003	0.0000078	0.0000003	0.0000078	2026
	6773	0.0000003	0.0000078	0.0000003	0.0000078	0.0000003	0.0000078	2026
	6774	0.0000003	0.0000078	0.0000003	0.0000078	0.0000003	0.0000078	2026
	6775	0.0000003	0.0000078	0.0000003	0.0000078	0.0000003	0.0000078	2026
	6776				0.00000002	0.0000004	0.00000002	0.0000004
Складская зона	6403	0.0000072	0.0002075	0.0000072	0.0002075	0.0000072	0.0002075	2026
	6404	0.0000072	0.0002075	0.0000072	0.0002075	0.0000072	0.0002075	2026
	6405	0.0000047	0.0001349	0.0000047	0.0001349	0.0000047	0.0001349	2026
	6420	0.0000004	0.000013	0.0000004	0.000013	0.0000004	0.000013	2026
	6421	0.00000008	0.000001	0.00000008	0.0000012	0.00000008	0.0000012	2026
Система трубопроводов	6380	0.000001	0.0000303	0.000001	0.0000303	0.000001	0.0000303	2026
	6381	0.0000013	0.0000387	0.0000013	0.0000387	0.0000013	0.0000387	2026
	6382	0.0000013	0.0000387	0.0000013	0.0000387	0.0000013	0.0000387	2026
	6383	0.0000059	0.0001712	0.0000059	0.0001712	0.0000059	0.0001712	2026
	6384	0.0000024	0.0000695	0.0000024	0.0000695	0.0000024	0.0000695	2026
	6385	0.0000012	0.000035	0.0000012	0.000035	0.0000012	0.000035	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6386	0.0000004	0.0000113	0.0000004	0.0000113	0.0000004	0.0000113	2026
	6387	0.0000001	0.0000039	0.0000001	0.0000023	0.0000001	0.0000023	2026
	6388	0.00000003	0.0000004	0.00000003	0.0000005	0.00000003	0.0000005	2026
	6940	0.0000033	0.0001047	0.0000033	0.0001047	0.0000033	0.0001047	2026
	6941	0.0000033	0.0001047	0.0000033	0.0001047	0.0000033	0.0001047	2026
	6942	0.0000033	0.0001047	0.0000033	0.0001047	0.0000033	0.0001047	2026
	6943	0.0000033	0.0001047	0.0000033	0.0001047	0.0000033	0.0001047	2026
	6944	0.0000619	0.0019513	0.0000619	0.0019513	0.0000619	0.0019513	2026
	6949	0.0000013	0.0000362	0.0000013	0.0000362	0.0000013	0.0000362	2026
	6950	0.0000013	0.0000362	0.0000013	0.0000362	0.0000013	0.0000362	2026
	6951	0.0000013	0.0000362	0.0000013	0.0000362	0.0000013	0.0000362	2026
	6952	0.0000013	0.0000362	0.0000013	0.0000362	0.0000013	0.0000362	2026
	6953	0.0000036	0.0001038	0.0000036	0.0001038	0.0000036	0.0001038	2026
	6960	0.0000009	0.0000256	0.0000009	0.0000256	0.0000009	0.0000256	2026
	6961	0.0000009	0.0000256	0.0000009	0.0000256	0.0000009	0.0000256	2026
	6962	0.0000009	0.0000256	0.0000009	0.0000256	0.0000009	0.0000256	2026
	6963	0.0000009	0.0000256	0.0000009	0.0000256	0.0000009	0.0000256	2026
	6964	0.0000049	0.0001418	0.0000049	0.0001418	0.0000049	0.0001418	2026
	6965			0.00000002	0.0000003	0.00000002	0.0000003	2026
	6970	0.0000002	0.0000072	0.0000002	0.0000072	0.0000002	0.0000072	2026
	6971	0.0000002	0.0000072	0.0000002	0.0000072	0.0000002	0.0000072	2026
	6972	0.0000002	0.0000072	0.0000002	0.0000072	0.0000002	0.0000072	2026
	6973	0.0000002	0.0000072	0.0000002	0.0000072	0.0000002	0.0000072	2026
	6974	0.0000007	0.0000193	0.0000007	0.0000193	0.0000007	0.0000193	2026
	6978	0.00000001	0.0000004	0.00000001	0.0000002	0.00000001	0.0000002	2026
	6979	0.00000001	0.0000004	0.00000001	0.0000002	0.00000001	0.0000002	2026
6980	0.00000001	0.0000004	0.00000001	0.0000002	0.00000001	0.0000002	2026	
ЗИО ЖКЗЕ	6592	0.0000018	0.0000544	0.0000018	0.0000544	0.0000018	0.0000544	2026
Итого:		0.001054	0.0306665	0.00105544	0.0306878	0.00105544	0.0306878	
Всего по загрязняющему веществу:		0.16136764	0.08618167	0.16136948	0.08620817	0.16136948	0.08620817	2026
(1707) Диметилсульфид (227)								
Организованные источники								
ЗИО УКПНИГ	0580		0.0000002		0.0000002		0.0000002	2026
	0581		0.00000002		0.00000002		0.00000002	2026
	0583	2Е-10	0.000000006	2Е-10	0.000000006	2Е-10	0.000000006	2026
	0584		0.00000001		0.00000001		0.00000001	2026
	0586		0.0000002		0.0000002		0.0000002	2026
	0587		0.00000003		0.00000003		0.00000003	2026
	0588		4Е-10		4Е-10		4Е-10	2026
	0646	0.0000006	0.0000015	0.0000006	0.0000015	0.0000006	0.0000015	2026
	0647		0.00000054		0.00000054		0.00000054	2026
	0648		0.00000054		0.00000054		0.00000054	2026
	0649		0.00000054		0.00000054		0.00000054	2026
	0650		0.00000054		0.00000054		0.00000054	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0651		0.00000054		0.00000054		0.00000054	2026
	0652		0.00000054		0.00000054		0.00000054	2026
	0884		0.00000059		0.00000059		0.00000059	2026
	0885		0.00000004		0.00000004		0.00000004	2026
	0886		0.00000059		0.00000059		0.00000059	2026
	0887		0.00000004		0.00000004		0.00000004	2026
	0888		0.00000059		0.00000059		0.00000059	2026
	0889		0.00000004		0.00000004		0.00000004	2026
	0890		0.00000059		0.00000059		0.00000059	2026
	0891		0.00000004		0.00000004		0.00000004	2026
	0892		0.00000059		0.00000059		0.00000059	2026
	0893		0.00000004		0.00000004		0.00000004	2026
	0894		0.00000059		0.00000059		0.00000059	2026
	0895		0.00000004		0.00000004		0.00000004	2026
Технологическая зона	0340		0.000000003		0.000000003		0.000000003	2026
	0341		0.000000003		0.000000003		0.000000003	2026
	0342		0.000000001		0.000000001		0.000000001	2026
	0343		0.000000001		0.000000001		0.000000001	2026
	0344		0.000000003		0.000000003		0.000000003	2026
	0345		0.000000003		0.000000003		0.000000003	2026
	0346		0.000000001		0.000000001		0.000000001	2026
	0347		0.000000001		0.000000001		0.000000001	2026
	0362		0.000000003		0.000000003		0.000000003	2026
	0363		0.000000001		0.000000001		0.000000001	2026
	0364		0.000000003		0.000000003		0.000000003	2026
	0365		0.000000001		0.000000001		0.000000001	2026
	0366		0.000000003		0.000000003		0.000000003	2026
	0367		0.000000001		0.000000001		0.000000001	2026
	0368		0.000000003		0.000000003		0.000000003	2026
	0369		0.000000001		0.000000001		0.000000001	2026
	0500	0.000000004	0.00000013	0.000000004	0.00000013	0.000000004	0.00000013	2026
	0501	0.000000004	0.00000013	0.000000004	0.00000013	0.000000004	0.00000013	2026
	0502	0.000000004	0.00000013	0.000000004	0.00000013	0.000000004	0.00000013	2026
	0503	0.000000004	0.00000013	0.000000004	0.00000013	0.000000004	0.00000013	2026
	0520	0.000000004	0.00000013	0.000000004	0.00000013	0.000000004	0.00000013	2026
	0521	0.000000004	0.00000013	0.000000004	0.00000013	0.000000004	0.00000013	2026
	0522	0.000000004	0.00000013	0.000000004	0.00000013	0.000000004	0.00000013	2026
0523	0.000000004	0.00000013	0.000000004	0.00000013	0.000000004	0.00000013	2026	
Система трубопроводов	0960		0.00000051		0.00000051		0.00000051	2026
	0961		0.00000051		0.00000051		0.00000051	2026
	0962		0.00000051		0.00000051		0.00000051	2026
	0963		0.00000051		0.00000051		0.00000051	2026
	0964		0.00000002		0.00000002		0.00000002	2026
	0965		0.0000001		0.0000001		0.0000001	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0966	0.000000004	0.00000001	0.000000004	0.00000001	0.000000004	0.00000001	2026
	0968		0.00000051		0.00000051		0.00000051	2026
	0970	0.00000016	0.00000004	0.00000016	0.00000004	0.00000016	0.00000004	2026
ЗИО ЖКЗЕ	0589	0.0000136	0.0000136	0.0000136	0.0000136	0.0000136	0.0000136	2026
Итого:		1.61242E-05	9.43104E-05	1.61242E-05	9.43104E-05	1.61242E-05	9.43104E-05	
Неорганизованные источники								
ЗИО УКПНИГ	6580	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	2026
	6581	8E-10	0.00000002	8E-10	0.00000002	8E-10	0.00000002	2026
	6582	0.000000022	0.00000057	0.000000022	0.00000057	0.000000022	0.00000057	2026
	6583	0.000000022	0.00000057	0.000000022	0.00000057	0.000000022	0.00000057	2026
	6584	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	2026
	6585	0.000000015	0.00000047	0.000000015	0.00000047	0.000000015	0.00000047	2026
	6586	0.000000065	0.00000154	0.000000065	0.00000154	0.000000065	0.00000154	2026
	6587	1.309E-07	0.00000483	1.309E-07	0.00000483	1.309E-07	0.00000483	2026
	6591	0.000000002	0.00000006	0.000000002	0.00000006	0.000000002	0.00000006	2026
	6640	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.0000002	2026
	6641	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.0000002	2026
	6642	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.0000002	2026
	6643	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.0000002	2026
	6644	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.0000002	2026
	6645	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.0000002	2026
	6646	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	2026
	6647	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	2026
	6648	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	2026
	6649	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	2026
	6650	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	2026
	6651	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	2026
	6652	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.0000002	2026
	6653	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.0000002	2026
	6654	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.0000002	2026
	6655	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.0000002	2026
	6656	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.0000002	2026
	6657	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.0000002	2026
	6781	0.000000001	0.00000003	0.000000001	0.00000003	0.000000001	0.00000003	2026
	6782	0.000000003	0.00000008	0.000000003	0.00000008	0.000000003	0.00000008	2026
Технологическая зона	6200	8E-10	0.00000002	8.00E-10	0.00000002	8.00E-10	0.00000002	2026
	6201	8E-10	0.00000002	8.00E-10	0.00000002	8.00E-10	0.00000002	2026
	6202	8E-10	0.00000002	8.00E-10	0.00000002	8.00E-10	0.00000002	2026
	6220	0.00000003	0.0000009	0.00000003	0.0000009	0.00000003	0.0000009	2026
	6221	0.00000003	0.0000009	0.00000003	0.0000009	0.00000003	0.0000009	2026
	6222	0.00000003	0.0000009	0.00000003	0.0000009	0.00000003	0.0000009	2026
	6240	0.00000007	0.000002	0.00000007	0.000002	0.00000007	0.000002	2026
	6241	0.00000007	0.000002	0.00000007	0.000002	0.00000007	0.000002	2026
	6260	0.000000005	0.0000001	0.000000005	0.0000001	0.000000005	0.0000001	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ**						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6262	0.000000005	0.0000001	0.000000005	0.0000001	0.000000005	0.0000001	2026
	6280	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.0000002	2026
	6282	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.0000002	2026
	6300	0.0000013	0.0000362	0.0000013	0.0000362	0.0000013	0.0000362	2026
	6301	0.0000013	0.0000362	0.0000013	0.0000362	0.0000013	0.0000362	2026
	6320	0.000000003	0.00000008	0.000000003	0.00000008	0.000000003	0.00000008	2026
	6321	0.000000003	0.00000008	0.000000003	0.00000008	0.000000003	0.00000008	2026
	6340	0.000000008	0.0000002	0.000000008	0.0000002	0.000000008	0.0000002	2026
	6341	0.000000008	0.0000002	0.000000008	0.0000002	0.000000008	0.0000002	2026
	6360	0.0000001	0.0000024	0.0000001	0.0000024	0.0000001	0.0000024	2026
	6361	0.0000001	0.0000024	0.0000001	0.0000024	0.0000001	0.0000024	2026
	6440	0.00000001	0.0000003	0.00000001	0.0000003	0.00000001	0.0000003	2026
	6441	0.00000001	0.0000003	0.00000001	0.0000003	0.00000001	0.0000003	2026
	6443	0.00000003	0.0000009	0.00000003	0.0000009	0.00000003	0.0000009	2026
	6460	0.000000003	0.0000001	0.000000003	0.0000001	0.000000003	0.0000001	2026
	6540	0.00000002	0.0000007	0.00000002	0.0000007	0.00000002	0.0000007	2026
	6760	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	2026
	6761	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	2026
	6762	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	2026
	6763	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	2026
	6764	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	2026
	6765	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	2026
	6766	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	2026
	6767	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	2026
	6768	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	2026
	6769	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	2026
	6770	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	2026
	6771	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	2026
	6772	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	2026
	6773	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	2026
	6774	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	2026
	6775	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	2026
	6776				1.00E-10	0.000000002	1.00E-10	0.000000002
Складская зона	6420	0.000000006	0.0000017	0.000000006	0.0000017	0.000000006	0.0000017	2026
	6421	0.000000001	0.0000001	0.000000001	0.0000002	0.000000001	0.0000002	2026
Система трубопроводов	6380	0.000000003	0.0000001	0.000000003	0.0000001	0.000000003	0.0000001	2026
	6381	0.000000007	0.0000002	0.000000007	0.0000002	0.000000007	0.0000002	2026
	6382	0.000000007	0.0000002	0.000000007	0.0000002	0.000000007	0.0000002	2026
	6386	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.00000004	2026
	6387	7E-10	0.00000002	8.00E-10	0.00000001	8.00E-10	0.00000001	2026
	6388	0.000000004	0.00000005	0.000000004	0.00000006	0.000000004	0.00000006	2026
	6960	0.000000005	0.0000001	0.000000005	0.0000001	0.000000005	0.0000001	2026
	6961	0.000000005	0.0000001	0.000000005	0.0000001	0.000000005	0.0000001	2026
	6962	0.000000005	0.0000001	0.000000005	0.0000001	0.000000005	0.0000001	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6963	0.000000005	0.0000001	0.000000005	0.0000001	0.000000005	0.0000001	2026
	6964	0.00000003	0.0000008	0.00000003	0.0000008	0.00000003	0.0000008	2026
	6965			1.00E-10	0.000000002	1.00E-10	0.000000002	2026
	6970	8E-10	0.00000002	8.00E-10	0.00000002	8.00E-10	0.00000002	2026
	6971	8E-10	0.00000002	8.00E-10	0.00000002	8.00E-10	0.00000002	2026
	6972	8E-10	0.00000002	8.00E-10	0.00000002	8.00E-10	0.00000002	2026
	6973	8E-10	0.00000002	8.00E-10	0.00000002	8.00E-10	0.00000002	2026
	6974	0.000000002	0.00000006	0.000000002	0.00000006	0.000000002	0.00000006	2026
	6978	1E-10	0.000000002	1.00E-10	0.000000001	1.00E-10	0.000000001	2026
	6979	1E-10	0.000000002	1.00E-10	0.000000001	1.00E-10	0.000000001	2026
ЗИО ЖКЗЕ	6980	1E-10	0.000000002	1.00E-10	0.000000001	1.00E-10	0.000000001	2026
	6592	9.8E-09	0.00000026	9.80E-09	0.00000026	9.80E-09	0.00000026	2026
Итого:		3.6651E-06	0.000102966	3.6654E-06	0.000103067	3.6654E-06	0.000103067	
Всего по загрязняющему веществу:		1.97893E-05	0.000197276	1.97896E-05	0.000197377	1.97896E-05	0.000197377	2026
(1715) Метилмеркаптан (339)								
Организованные источники								
ЗИО УКПНИГ	0580		0.0000471		0.0000471		0.0000471	2026
	0581		0.0000045		0.0000045		0.0000045	2026
	0583	0.00000004	0.0000013	0.00000004	0.0000013	0.00000004	0.0000013	2026
	0584		0.0000025		0.0000025		0.0000025	2026
	0586		0.0000471		0.0000471		0.0000471	2026
	0587		0.0000055		0.0000055		0.0000055	2026
	0588		0.00000009		0.00000009		0.00000009	2026
	0646	0.0001262	0.0003271	0.0001262	0.0003271	0.0001262	0.0003271	2026
	0647		0.0000318		0.0000318		0.0000318	2026
	0648		0.0000318		0.0000318		0.0000318	2026
	0649		0.0000318		0.0000318		0.0000318	2026
	0650		0.0000318		0.0000318		0.0000318	2026
	0651		0.0000318		0.0000318		0.0000318	2026
	0652		0.0000318		0.0000318		0.0000318	2026
	0884		0.000344		0.000344		0.000344	2026
	0885		0.0000212		0.0000212		0.0000212	2026
	0886		0.000344		0.000344		0.000344	2026
	0887		0.0000212		0.0000212		0.0000212	2026
	0888		0.000344		0.000344		0.000344	2026
	0889		0.0000212		0.0000212		0.0000212	2026
	0890		0.000344		0.000344		0.000344	2026
	0891		0.0000212		0.0000212		0.0000212	2026
	0892		0.000344		0.000344		0.000344	2026
	0893		0.0000212		0.0000212		0.0000212	2026
	0894		0.000344		0.000344		0.000344	2026
	0895		0.0000212		0.0000212		0.0000212	2026
Технологическая зона	0220		0.0002886		0.0002886		0.0002886	2026
	0221		0.0002886		0.0002886		0.0002886	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ**						год достижения НДВ	
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ			
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
	0222		0.0002886		0.0002886		0.0002886	2026	
	0280		0.0002886		0.0002886		0.0002886	2026	
	0281		0.0002886		0.0002886		0.0002886	2026	
	0340		0.0000006		0.0000006		0.0000006	2026	
	0341		0.0000006		0.0000006		0.0000006	2026	
	0342		0.0000025		0.0000025		0.0000025	2026	
	0343		0.0000025		0.0000025		0.0000025	2026	
	0344		0.0000006		0.0000006		0.0000006	2026	
	0345		0.0000006		0.0000006		0.0000006	2026	
	0346		0.0000025		0.0000025		0.0000025	2026	
	0347		0.0000025		0.0000025		0.0000025	2026	
	0362		0.0000006		0.0000006		0.0000006	2026	
	0363		0.0000025		0.0000025		0.0000025	2026	
	0364		0.0000006		0.0000006		0.0000006	2026	
	0365		0.0000025		0.0000025		0.0000025	2026	
	0366		0.0000006		0.0000006		0.0000006	2026	
	0367		0.0000025		0.0000025		0.0000025	2026	
	0368		0.0000006		0.0000006		0.0000006	2026	
	0369		0.0000025		0.0000025		0.0000025	2026	
	0500	0.000259	0.0074954	0.0002598	0.0075095	0.0002598	0.0075095	2026	
	0501	0.000259	0.0074954	0.0002598	0.0075095	0.0002598	0.0075095	2026	
	0502	0.000259	0.0074954	0.0002598	0.0075095	0.0002598	0.0075095	2026	
	0503	0.000259	0.0074954	0.0002598	0.0075095	0.0002598	0.0075095	2026	
	0520	0.0000095	0.0002753	0.0000095	0.0002753	0.0000095	0.0002753	2026	
	0521	0.0000095	0.0002753	0.0000095	0.0002753	0.0000095	0.0002753	2026	
	0522	0.0000095	0.0002753	0.0000095	0.0002753	0.0000095	0.0002753	2026	
	0523	0.0000095	0.0002753	0.0000095	0.0002753	0.0000095	0.0002753	2026	
	0540	0.2257574	0.0230984	0.2257574	0.0230984	0.2257574	0.0230984	2026	
	0541	0.190811	0.0907816	0.190811	0.0907816	0.190811	0.0907816	2026	
	Система трубопроводов	0960		0.0010905		0.0010905		0.0010905	2026
		0961		0.0010905		0.0010905		0.0010905	2026
		0962		0.0010905		0.0010905		0.0010905	2026
		0963		0.0010905		0.0010905		0.0010905	2026
0964			0.000049		0.000049		0.000049	2026	
0965			0.0002181		0.0002181		0.0002181	2026	
0966		0.0000009	0.0000262	0.0000009	0.0000262	0.0000009	0.0000262	2026	
0968			0.0010905		0.0010905		0.0010905	2026	
0970		0.0003366	0.0000872	0.0003366	0.0000872	0.0003366	0.0000872	2026	
ЗИО ЖКЗЕ	0589	0.0028716	0.002875	0.0028716	0.002875	0.0028716	0.002875	2026	
Итого:		0.42097774	0.15795579	0.42098094	0.15801219	0.42098094	0.15801219		
Неорганизованные источники									
ЗИО УКПНИГ	6580	0.0000003	0.0000091	0.0000003	0.0000091	0.0000003	0.0000091	2026	
	6581	0.0000002	0.0000052	0.0000002	0.0000052	0.0000002	0.0000052	2026	
	6582	0.0000038	0.0001101	0.0000038	0.0001101	0.0000038	0.0001101	2026	

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ	
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ			
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
	6583	0.0000038	0.0001101	0.0000038	0.0001101	0.0000038	0.0001101	2026	
	6584	0.0000003	0.0000091	0.0000003	0.0000091	0.0000003	0.0000091	2026	
	6585	0.0000003	0.0000915	0.0000003	0.0000915	0.0000003	0.0000915	2026	
	6586	0.0000121	0.0003473	0.0000121	0.0003473	0.0000121	0.0003473	2026	
	6587	0.0000147	0.0004246	0.0000147	0.0004246	0.0000147	0.0004246	2026	
	6591	0.0000005	0.000013	0.0000005	0.000013	0.0000005	0.000013	2026	
	6640	0.0000004	0.0000103	0.0000004	0.0000103	0.0000004	0.0000103	2026	
	6641	0.0000004	0.0000103	0.0000004	0.0000103	0.0000004	0.0000103	2026	
	6642	0.0000004	0.0000103	0.0000004	0.0000103	0.0000004	0.0000103	2026	
	6643	0.0000004	0.0000103	0.0000004	0.0000103	0.0000004	0.0000103	2026	
	6644	0.0000004	0.0000103	0.0000004	0.0000103	0.0000004	0.0000103	2026	
	6645	0.0000004	0.0000103	0.0000004	0.0000103	0.0000004	0.0000103	2026	
	6646	0.00000007	0.000002	0.00000007	0.000002	0.00000007	0.000002	2026	
	6647	0.00000007	0.000002	0.00000007	0.000002	0.00000007	0.000002	2026	
	6648	0.00000007	0.000002	0.00000007	0.000002	0.00000007	0.000002	2026	
	6649	0.00000007	0.000002	0.00000007	0.000002	0.00000007	0.000002	2026	
	6650	0.00000007	0.000002	0.00000007	0.000002	0.00000007	0.000002	2026	
	6651	0.00000007	0.000002	0.00000007	0.000002	0.00000007	0.000002	2026	
	6652	0.0000003	0.0000093	0.0000003	0.0000093	0.0000003	0.0000093	2026	
	6653	0.0000003	0.0000093	0.0000003	0.0000093	0.0000003	0.0000093	2026	
	6654	0.0000003	0.0000093	0.0000003	0.0000093	0.0000003	0.0000093	2026	
	6655	0.0000003	0.0000093	0.0000003	0.0000093	0.0000003	0.0000093	2026	
	6656	0.0000003	0.0000093	0.0000003	0.0000093	0.0000003	0.0000093	2026	
	6657	0.0000003	0.0000093	0.0000003	0.0000093	0.0000003	0.0000093	2026	
	6780	0.0000039	0.0001121	0.0000039	0.0001121	0.0000039	0.0001121	2026	
	6781	0.0000023	0.0000671	0.0000023	0.0000671	0.0000023	0.0000671	2026	
	6782	0.0000006	0.000017	0.0000006	0.000017	0.0000006	0.000017	2026	
	6788	0.0000021	0.0000603	0.0000021	0.0000603	0.0000021	0.0000603	2026	
	Технологическая зона	6200	0.0000245	0.0007085	0.0000245	0.0007085	0.0000245	0.0007085	2026
		6201	0.0000245	0.0007085	0.0000245	0.0007085	0.0000245	0.0007085	2026
6202		0.0000245	0.0007085	0.0000245	0.0007085	0.0000245	0.0007085	2026	
6220		0.0001699	0.0049171	0.0001699	0.0049171	0.0001699	0.0049171	2026	
6221		0.0001699	0.0049171	0.0001699	0.0049171	0.0001699	0.0049171	2026	
6222		0.000169	0.004891	0.000169	0.004891	0.000169	0.004891	2026	
6240		0.000069	0.001996	0.000069	0.001996	0.000069	0.001996	2026	
6241		0.000069	0.001996	0.000069	0.001996	0.000069	0.001996	2026	
6260		0.0000216	0.0006261	0.0000244	0.0006709	0.0000244	0.0006709	2026	
6262		0.0000216	0.0006261	0.0000244	0.0006709	0.0000244	0.0006709	2026	
6280		0.0000013	0.0000372	0.0000013	0.0000372	0.0000013	0.0000372	2026	
6281		0.0000392	0.0011337	0.0000392	0.0011337	0.0000392	0.0011337	2026	
6282		0.0000013	0.0000372	0.0000013	0.0000372	0.0000013	0.0000372	2026	
6283		0.0000392	0.0011337	0.0000392	0.0011337	0.0000392	0.0011337	2026	
6300		0.0000208	0.0006026	0.0000208	0.0006026	0.0000208	0.0006026	2026	
6301		0.0000208	0.0006026	0.0000208	0.0006026	0.0000208	0.0006026	2026	

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6320	0.0000061	0.0001761	0.0000061	0.0001761	0.0000061	0.0001761	2026
	6321	0.0000061	0.0001761	0.0000061	0.0001761	0.0000061	0.0001761	2026
	6340	0.0000045	0.0001302	0.0000045	0.0001302	0.0000045	0.0001302	2026
	6341	0.0000045	0.0001302	0.0000045	0.0001302	0.0000045	0.0001302	2026
	6360	0.0000177	0.0005134	0.0000177	0.0005134	0.0000177	0.0005134	2026
	6361	0.0000177	0.0005134	0.0000177	0.0005134	0.0000177	0.0005134	2026
	6440	0.000037	0.001072	0.000037	0.001072	0.000037	0.001072	2026
	6441	0.000037	0.001072	0.000037	0.001072	0.000037	0.001072	2026
	6443	0.0000672	0.0019447	0.0000676	0.0019518	0.0000676	0.0019518	2026
	6460	0.0000006	0.0000186	0.0000006	0.0000186	0.0000006	0.0000186	2026
	6540	0.0000454	0.0013141	0.0000456	0.0013179	0.0000456	0.0013179	2026
	6760	0.0000003	0.0000091	0.0000003	0.0000091	0.0000003	0.0000091	2026
	6761	0.0000003	0.0000091	0.0000003	0.0000091	0.0000003	0.0000091	2026
	6762	0.0000003	0.0000091	0.0000003	0.0000091	0.0000003	0.0000091	2026
	6763	0.0000003	0.0000091	0.0000003	0.0000091	0.0000003	0.0000091	2026
	6764	0.0000003	0.0000091	0.0000003	0.0000091	0.0000003	0.0000091	2026
	6765	0.0000003	0.0000091	0.0000003	0.0000091	0.0000003	0.0000091	2026
	6766	0.0000003	0.0000091	0.0000003	0.0000091	0.0000003	0.0000091	2026
	6767	0.0000003	0.0000091	0.0000003	0.0000091	0.0000003	0.0000091	2026
	6768	0.0000003	0.0000091	0.0000003	0.0000091	0.0000003	0.0000091	2026
	6769	0.0000003	0.0000091	0.0000003	0.0000091	0.0000003	0.0000091	2026
	6770	0.0000003	0.0000091	0.0000003	0.0000091	0.0000003	0.0000091	2026
	6771	0.0000003	0.0000091	0.0000003	0.0000091	0.0000003	0.0000091	2026
	6772	0.0000003	0.0000091	0.0000003	0.0000091	0.0000003	0.0000091	2026
	6773	0.0000003	0.0000091	0.0000003	0.0000091	0.0000003	0.0000091	2026
	6774	0.0000003	0.0000091	0.0000003	0.0000091	0.0000003	0.0000091	2026
	6775	0.0000003	0.0000091	0.0000003	0.0000091	0.0000003	0.0000091	2026
	6776				0.00000003	0.0000004	0.00000003	0.0000004
Складская зона	6403	0.000000009	0.0000003	0.000000009	0.0000003	0.000000009	0.0000003	2026
	6404	0.000000009	0.0000003	0.000000009	0.0000003	0.000000009	0.0000003	2026
	6405	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.0000002	2026
	6420	0.0000034	0.0000973	0.0000034	0.0000973	0.0000034	0.0000973	2026
	6421	0.0000006	0.0000077	0.0000006	0.0000093	0.0000006	0.0000093	2026
Система трубопроводов	6380	0.0000043	0.0001236	0.0000043	0.0001236	0.0000043	0.0001236	2026
	6381	0.0000016	0.0000453	0.0000016	0.0000453	0.0000016	0.0000453	2026
	6382	0.0000016	0.0000453	0.0000016	0.0000453	0.0000016	0.0000453	2026
	6383	0.0000037	0.0001075	0.0000037	0.0001075	0.0000037	0.0001075	2026
	6384	0.000000003	0.00000009	0.000000003	0.00000009	0.000000003	0.00000009	2026
	6385	0.0000008	0.0000233	0.0000008	0.0000233	0.0000008	0.0000233	2026
	6386	0.0000016	0.0000461	0.0000016	0.0000461	0.0000016	0.0000461	2026
	6387	0.0000008	0.0000251	0.0000009	0.0000151	0.0000009	0.0000151	2026
	6388	0.0000002	0.0000031	0.0000002	0.0000038	0.0000002	0.0000038	2026
	6940	0.000000004	0.0000001	0.000000004	0.0000001	0.000000004	0.0000001	2026
	6941	0.000000004	0.0000001	0.000000004	0.0000001	0.000000004	0.0000001	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6942	0.000000004	0.0000001	0.000000004	0.0000001	0.000000004	0.0000001	2026
	6943	0.000000004	0.0000001	0.000000004	0.0000001	0.000000004	0.0000001	2026
	6944	0.000000008	0.0000024	0.000000008	0.0000024	0.000000008	0.0000024	2026
	6949	0.00000008	0.0000227	0.00000008	0.0000227	0.00000008	0.0000227	2026
	6950	0.00000008	0.0000227	0.00000008	0.0000227	0.00000008	0.0000227	2026
	6951	0.00000008	0.0000227	0.00000008	0.0000227	0.00000008	0.0000227	2026
	6952	0.00000008	0.0000227	0.00000008	0.0000227	0.00000008	0.0000227	2026
	6953	0.0000023	0.0000652	0.0000023	0.0000652	0.0000023	0.0000652	2026
	6960	0.000001	0.00003	0.000001	0.00003	0.000001	0.00003	2026
	6961	0.000001	0.00003	0.000001	0.00003	0.000001	0.00003	2026
	6962	0.000001	0.00003	0.000001	0.00003	0.000001	0.00003	2026
	6963	0.000001	0.00003	0.000001	0.00003	0.000001	0.00003	2026
	6964	0.0000057	0.000166	0.0000057	0.000166	0.0000057	0.000166	2026
	6965			0.00000002	0.0000004	0.00000002	0.0000004	2026
	6970	0.000001	0.0000294	0.000001	0.0000294	0.000001	0.0000294	2026
	6971	0.000001	0.0000294	0.000001	0.0000294	0.000001	0.0000294	2026
	6972	0.000001	0.0000294	0.000001	0.0000294	0.000001	0.0000294	2026
	6973	0.000001	0.0000294	0.000001	0.0000294	0.000001	0.0000294	2026
	6974	0.0000027	0.0000785	0.0000027	0.0000785	0.0000027	0.0000785	2026
	6978	0.00000009	0.0000029	0.00000009	0.0000015	0.00000009	0.0000015	2026
6979	0.00000009	0.0000029	0.00000009	0.0000015	0.00000009	0.0000015	2026	
6980	0.00000009	0.0000029	0.00000009	0.0000015	0.00000009	0.0000015	2026	
ЗИО ЖКЗЕ	6592	0.0000023	0.0000636	0.0000023	0.0000636	0.0000023	0.0000636	2026
Итого:		0.001230113	0.03559279	0.001236463	0.03568219	0.001236463	0.03568219	
Всего по загрязняющему веществу:		0.422207853	0.19354858	0.422217403	0.19369438	0.422217403	0.19369438	2026
(1716) Смесь природных меркаптанов (526)								
Неорганизованные источники								
Складская зона	6400	0.0005623	0.0011353	0.0005623	0.0011353	0.0005623	0.0011353	2026
	6401	0.0005623	0.0011353	0.0005623	0.0011353	0.0005623	0.0011353	2026
	6402	0.0005623	0.0011353	0.0005623	0.0011353	0.0005623	0.0011353	2026
Итого:		0.0016869	0.0034059	0.0016869	0.0034059	0.0016869	0.0034059	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0016869	0.0034059	0.0016869	0.0034059	0.0016869	0.0034059	2026
(1720) Пропилмеркаптан (471)								
Организованные источники								
ЗИО УКПНИГ	0580		0.000104		0.000104		0.000104	2026
	0581		0.00001		0.00001		0.00001	2026
	0583	0.0000001	0.0000029	0.0000001	0.0000029	0.0000001	0.0000029	2026
	0584		0.0000055		0.0000055		0.0000055	2026
	0586		0.000104		0.000104		0.000104	2026
	0587		0.0000121		0.0000121		0.0000121	2026
	0588		0.0000002		0.0000002		0.0000002	2026
	0646	0.0002789	0.000723	0.0002789	0.000723	0.0002789	0.000723	2026
	0647		0.0000278		0.0000278		0.0000278	2026
	0648		0.0000278		0.0000278		0.0000278	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0649		0.0000278		0.0000278		0.0000278	2026
	0650		0.0000278		0.0000278		0.0000278	2026
	0651		0.0000278		0.0000278		0.0000278	2026
	0652		0.0000278		0.0000278		0.0000278	2026
	0884		0.0003008		0.0003008		0.0003008	2026
	0885		0.0000185		0.0000185		0.0000185	2026
	0886		0.0003008		0.0003008		0.0003008	2026
	0887		0.0000185		0.0000185		0.0000185	2026
	0888		0.0003008		0.0003008		0.0003008	2026
	0889		0.0000185		0.0000185		0.0000185	2026
	0890		0.0003008		0.0003008		0.0003008	2026
	0891		0.0000185		0.0000185		0.0000185	2026
	0892		0.0003008		0.0003008		0.0003008	2026
	0893		0.0000185		0.0000185		0.0000185	2026
	0894		0.0003008		0.0003008		0.0003008	2026
	0895		0.0000185		0.0000185		0.0000185	2026
Технологическая зона	0340		0.0000014		0.0000014		0.0000014	2026
	0341		0.0000014		0.0000014		0.0000014	2026
	0342		0.0000056		0.0000056		0.0000056	2026
	0343		0.0000056		0.0000056		0.0000056	2026
	0344		0.0000014		0.0000014		0.0000014	2026
	0345		0.0000014		0.0000014		0.0000014	2026
	0346		0.0000056		0.0000056		0.0000056	2026
	0347		0.0000056		0.0000056		0.0000056	2026
	0362		0.0000014		0.0000014		0.0000014	2026
	0363		0.0000056		0.0000056		0.0000056	2026
	0364		0.0000014		0.0000014		0.0000014	2026
	0365		0.0000056		0.0000056		0.0000056	2026
	0366		0.0000014		0.0000014		0.0000014	2026
	0367		0.0000056		0.0000056		0.0000056	2026
	0368		0.0000014		0.0000014		0.0000014	2026
	0369		0.0000056		0.0000056		0.0000056	2026
	0500	0.0000371	0.0010742	0.0000372	0.0010761	0.0000372	0.0010761	2026
	0501	0.0000371	0.0010742	0.0000372	0.0010761	0.0000372	0.0010761	2026
	0502	0.0000371	0.0010742	0.0000372	0.0010761	0.0000372	0.0010761	2026
	0503	0.0000371	0.0010742	0.0000372	0.0010761	0.0000372	0.0010761	2026
	0520	0.0000209	0.0006062	0.0000209	0.0006062	0.0000209	0.0006062	2026
	0521	0.0000209	0.0006062	0.0000209	0.0006062	0.0000209	0.0006062	2026
	0522	0.0000209	0.0006062	0.0000209	0.0006062	0.0000209	0.0006062	2026
	0523	0.0000209	0.0006062	0.0000209	0.0006062	0.0000209	0.0006062	2026
	0540	0.1083684	0.0085777	0.1083684	0.0085777	0.1083684	0.0085777	2026
	0541	0.2327579	0.0590905	0.2327579	0.0590905	0.2327579	0.0590905	2026
Система трубопроводов	0960		0.0024099		0.0024099		0.0024099	2026
	0961		0.0024099		0.0024099		0.0024099	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0962		0.0024099		0.0024099		0.0024099	2026
	0963		0.0024099		0.0024099		0.0024099	2026
	0964		0.0001083		0.0001083		0.0001083	2026
	0965		0.000482		0.000482		0.000482	2026
	0966	0.000002	0.0000578	0.000002	0.0000578	0.000002	0.0000578	2026
	0968		0.0024099		0.0024099		0.0024099	2026
	0970	0.0007438	0.0001928	0.0007438	0.0001928	0.0007438	0.0001928	2026
ЗИО ЖКЗЕ	0589	0.0063461	0.0063537	0.0063461	0.0063537	0.0063461	0.0063537	2026
Итого:		0.3487292	0.0967342	0.3487296	0.0967418	0.3487296	0.0967418	
Неорганизованные источники								
ЗИО УКПНИГ	6580	0.0000007	0.0000201	0.0000007	0.0000201	0.0000007	0.0000201	2026
	6581	0.0000004	0.0000115	0.0000004	0.0000115	0.0000004	0.0000115	2026
	6582	0.0000084	0.0002432	0.0000084	0.0002432	0.0000084	0.0002432	2026
	6583	0.0000084	0.0002432	0.0000084	0.0002432	0.0000084	0.0002432	2026
	6584	0.0000007	0.0000201	0.0000007	0.0000201	0.0000007	0.0000201	2026
	6585	0.0000007	0.00002019	0.0000007	0.00002019	0.0000007	0.00002019	2026
	6586	0.0000264	0.0007674	0.0000264	0.0007674	0.0000264	0.0007674	2026
	6587	0.0000163	0.0004732	0.0000163	0.0004732	0.0000163	0.0004732	2026
	6591	0.0000001	0.0000288	0.0000001	0.0000288	0.0000001	0.0000288	2026
	6640	0.0000007	0.0000215	0.0000007	0.0000215	0.0000007	0.0000215	2026
	6641	0.0000007	0.0000215	0.0000007	0.0000215	0.0000007	0.0000215	2026
	6642	0.0000007	0.0000215	0.0000007	0.0000215	0.0000007	0.0000215	2026
	6643	0.0000007	0.0000215	0.0000007	0.0000215	0.0000007	0.0000215	2026
	6644	0.0000007	0.0000215	0.0000007	0.0000215	0.0000007	0.0000215	2026
	6645	0.0000007	0.0000215	0.0000007	0.0000215	0.0000007	0.0000215	2026
	6646	0.0000001	0.0000042	0.0000001	0.0000042	0.0000001	0.0000042	2026
	6647	0.0000001	0.0000042	0.0000001	0.0000042	0.0000001	0.0000042	2026
	6648	0.0000001	0.0000042	0.0000001	0.0000042	0.0000001	0.0000042	2026
	6649	0.0000001	0.0000042	0.0000001	0.0000042	0.0000001	0.0000042	2026
	6650	0.0000001	0.0000042	0.0000001	0.0000042	0.0000001	0.0000042	2026
	6651	0.0000001	0.0000042	0.0000001	0.0000042	0.0000001	0.0000042	2026
	6652	0.0000007	0.0000194	0.0000007	0.0000194	0.0000007	0.0000194	2026
	6653	0.0000007	0.0000194	0.0000007	0.0000194	0.0000007	0.0000194	2026
	6654	0.0000007	0.0000194	0.0000007	0.0000194	0.0000007	0.0000194	2026
	6655	0.0000007	0.0000194	0.0000007	0.0000194	0.0000007	0.0000194	2026
	6656	0.0000007	0.0000194	0.0000007	0.0000194	0.0000007	0.0000194	2026
	6657	0.0000007	0.0000194	0.0000007	0.0000194	0.0000007	0.0000194	2026
	6781	0.0000005	0.000015	0.0000005	0.000015	0.0000005	0.000015	2026
	6782	0.0000013	0.0000375	0.0000013	0.0000375	0.0000013	0.0000375	2026
Технологическая зона	6200	0.0000225	0.0006526	0.0000225	0.0006526	0.0000225	0.0006526	2026
	6201	0.0000225	0.0006526	0.0000225	0.0006526	0.0000225	0.0006526	2026
	6202	0.0000225	0.0006526	0.0000225	0.0006526	0.0000225	0.0006526	2026
	6220	0.0001468	0.0042501	0.0001468	0.0042501	0.0001468	0.0042501	2026
	6221	0.0001468	0.0042501	0.0001468	0.0042501	0.0001468	0.0042501	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6222	0.0001446	0.0041844	0.0001446	0.0041844	0.0001446	0.0041844	2026
	6240	0.0000386	0.0011172	0.0000386	0.0011172	0.0000386	0.0011172	2026
	6241	0.0000386	0.0011172	0.0000386	0.0011172	0.0000386	0.0011172	2026
	6260	0.0000112	0.0003246	0.0000125	0.0003443	0.0000125	0.0003443	2026
	6262	0.0000112	0.0003246	0.0000125	0.0003443	0.0000125	0.0003443	2026
	6280	0.0000028	0.0000823	0.0000028	0.0000823	0.0000028	0.0000823	2026
	6281	0.0000188	0.0005434	0.0000188	0.0005434	0.0000188	0.0005434	2026
	6282	0.0000028	0.0000823	0.0000028	0.0000823	0.0000028	0.0000823	2026
	6283	0.0000188	0.0005434	0.0000188	0.0005434	0.0000188	0.0005434	2026
	6300	0.0000027	0.0000769	0.0000027	0.0000769	0.0000027	0.0000769	2026
	6301	0.0000027	0.0000769	0.0000027	0.0000769	0.0000027	0.0000769	2026
	6320	0.0000037	0.0001067	0.0000037	0.0001067	0.0000037	0.0001067	2026
	6321	0.0000037	0.0001067	0.0000037	0.0001067	0.0000037	0.0001067	2026
	6340	0.0000035	0.000102	0.0000035	0.000102	0.0000035	0.000102	2026
	6341	0.0000035	0.000102	0.0000035	0.000102	0.0000035	0.000102	2026
	6360	0.0000392	0.0011345	0.0000392	0.0011345	0.0000392	0.0011345	2026
	6361	0.0000392	0.0011345	0.0000392	0.0011345	0.0000392	0.0011345	2026
	6440	0.0000199	0.0005752	0.0000199	0.0005752	0.0000199	0.0005752	2026
	6441	0.0000199	0.0005752	0.0000199	0.0005752	0.0000199	0.0005752	2026
	6443	0.0000511	0.0014804	0.0000513	0.0014831	0.0000513	0.0014831	2026
	6460	0.0000014	0.0000412	0.0000014	0.0000412	0.0000014	0.0000412	2026
	6540	0.0000393	0.0011385	0.0000395	0.0011418	0.0000395	0.0011418	2026
	6760	0.0000007	0.0000202	0.0000007	0.0000202	0.0000007	0.0000202	2026
	6761	0.0000007	0.0000202	0.0000007	0.0000202	0.0000007	0.0000202	2026
	6762	0.0000007	0.0000202	0.0000007	0.0000202	0.0000007	0.0000202	2026
	6763	0.0000007	0.0000202	0.0000007	0.0000202	0.0000007	0.0000202	2026
	6764	0.0000007	0.0000202	0.0000007	0.0000202	0.0000007	0.0000202	2026
	6765	0.0000007	0.0000202	0.0000007	0.0000202	0.0000007	0.0000202	2026
	6766	0.0000007	0.0000202	0.0000007	0.0000202	0.0000007	0.0000202	2026
	6767	0.0000007	0.0000202	0.0000007	0.0000202	0.0000007	0.0000202	2026
	6768	0.0000007	0.0000202	0.0000007	0.0000202	0.0000007	0.0000202	2026
	6769	0.0000007	0.0000202	0.0000007	0.0000202	0.0000007	0.0000202	2026
	6770	0.0000007	0.0000202	0.0000007	0.0000202	0.0000007	0.0000202	2026
	6771	0.0000007	0.0000202	0.0000007	0.0000202	0.0000007	0.0000202	2026
	6772	0.0000007	0.0000202	0.0000007	0.0000202	0.0000007	0.0000202	2026
	6773	0.0000007	0.0000202	0.0000007	0.0000202	0.0000007	0.0000202	2026
6774	0.0000007	0.0000202	0.0000007	0.0000202	0.0000007	0.0000202	2026	
6775	0.0000007	0.0000202	0.0000007	0.0000202	0.0000007	0.0000202	2026	
6776			0.00000006	0.000001	0.00000006	0.000001	2026	
Складская зона	6403	0.0000032	0.0000918	0.0000032	0.0000918	0.0000032	0.0000918	2026
	6404	0.0000032	0.0000918	0.0000032	0.0000918	0.0000032	0.0000918	2026
	6405	0.0000021	0.0000597	0.0000021	0.0000597	0.0000021	0.0000597	2026
	6420	0.0000005	0.0000141	0.0000005	0.0000141	0.0000005	0.0000141	2026
	6421	0.00000008	0.0000011	0.00000008	0.0000013	0.00000008	0.0000013	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Система трубопроводов	6380	0.0000016	0.0000453	0.0000016	0.0000453	0.0000016	0.0000453	2026
	6381	0.0000035	0.0001002	0.0000035	0.0001002	0.0000035	0.0001002	2026
	6382	0.0000035	0.0001002	0.0000035	0.0001002	0.0000035	0.0001002	2026
	6383	0.000004	0.0001167	0.000004	0.0001167	0.000004	0.0001167	2026
	6384	0.0000011	0.0000308	0.0000011	0.0000308	0.0000011	0.0000308	2026
	6385	0.0000008	0.0000241	0.0000008	0.0000241	0.0000008	0.0000241	2026
	6386	0.0000006	0.0000169	0.0000006	0.0000169	0.0000006	0.0000169	2026
	6387	0.0000003	0.00001	0.0000004	0.000006	0.0000004	0.000006	2026
	6388	0.00000003	0.0000005	0.00000003	0.0000005	0.00000003	0.0000005	2026
	6940	0.0000015	0.0000463	0.0000015	0.0000463	0.0000015	0.0000463	2026
	6941	0.0000015	0.0000463	0.0000015	0.0000463	0.0000015	0.0000463	2026
	6942	0.0000015	0.0000463	0.0000015	0.0000463	0.0000015	0.0000463	2026
	6943	0.0000015	0.0000463	0.0000015	0.0000463	0.0000015	0.0000463	2026
	6944	0.0000274	0.0008637	0.0000274	0.0008637	0.0000274	0.0008637	2026
	6949	0.0000009	0.0000247	0.0000009	0.0000247	0.0000009	0.0000247	2026
	6950	0.0000009	0.0000247	0.0000009	0.0000247	0.0000009	0.0000247	2026
	6951	0.0000009	0.0000247	0.0000009	0.0000247	0.0000009	0.0000247	2026
	6952	0.0000009	0.0000247	0.0000009	0.0000247	0.0000009	0.0000247	2026
	6953	0.0000024	0.0000708	0.0000024	0.0000708	0.0000024	0.0000708	2026
	6960	0.0000023	0.0000663	0.0000023	0.0000663	0.0000023	0.0000663	2026
	6961	0.0000023	0.0000663	0.0000023	0.0000663	0.0000023	0.0000663	2026
	6962	0.0000023	0.0000663	0.0000023	0.0000663	0.0000023	0.0000663	2026
	6963	0.0000023	0.0000663	0.0000023	0.0000663	0.0000023	0.0000663	2026
	6964	0.0000127	0.0003668	0.0000127	0.0003668	0.0000127	0.0003668	2026
	6965			0.00000005	0.0000008	0.00000005	0.0000008	2026
	6970	0.0000004	0.0000108	0.0000004	0.0000108	0.0000004	0.0000108	2026
	6971	0.0000004	0.0000108	0.0000004	0.0000108	0.0000004	0.0000108	2026
	6972	0.0000004	0.0000108	0.0000004	0.0000108	0.0000004	0.0000108	2026
	6973	0.0000004	0.0000108	0.0000004	0.0000108	0.0000004	0.0000108	2026
	6974	0.0000001	0.0000288	0.0000001	0.0000288	0.0000001	0.0000288	2026
	6978	0.00000004	0.0000012	0.00000004	0.0000006	0.00000004	0.0000006	2026
	6979	0.00000004	0.0000012	0.00000004	0.0000006	0.00000004	0.0000006	2026
	6980	0.00000004	0.0000012	0.00000004	0.0000006	0.00000004	0.0000006	2026
ЗИО ЖКЗЕ	6592	0.0000049	0.0001404	0.0000049	0.0001404	0.0000049	0.0001404	2026
Итого:		0.00106303	0.0308535	0.00106624	0.0308951	0.00106624	0.0308951	
Всего по загрязняющему веществу:		0.34979223	0.1275877	0.34979584	0.1276369	0.34979584	0.1276369	2026
(1728) Этилмеркаптан (668)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ЗИО УКПНИГ	0580		0.0000904		0.0000904		0.0000904	2026
	0581		0.0000087		0.0000087		0.0000087	2026
	0583	0.0000001	0.0000025	0.0000001	0.0000025	0.0000001	0.0000025	2026
	0584		0.0000048		0.0000048		0.0000048	2026
	0586		0.0000904		0.0000904		0.0000904	2026
	0587		0.0000106		0.0000106		0.0000106	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0588		0.0000002		0.0000002		0.0000002	2026
	0646	0.0002423	0.0006281	0.0002423	0.0006281	0.0002423	0.0006281	2026
	0647		0.0000242		0.0000242		0.0000242	2026
	0648		0.0000242		0.0000242		0.0000242	2026
	0649		0.0000242		0.0000242		0.0000242	2026
	0650		0.0000242		0.0000242		0.0000242	2026
	0651		0.0000242		0.0000242		0.0000242	2026
	0652		0.0000242		0.0000242		0.0000242	2026
	0884		0.0002613		0.0002613		0.0002613	2026
	0885		0.0000161		0.0000161		0.0000161	2026
	0886		0.0002613		0.0002613		0.0002613	2026
	0887		0.0000161		0.0000161		0.0000161	2026
	0888		0.0002613		0.0002613		0.0002613	2026
	0889		0.0000161		0.0000161		0.0000161	2026
	0890		0.0002613		0.0002613		0.0002613	2026
	0891		0.0000161		0.0000161		0.0000161	2026
	0892		0.0002613		0.0002613		0.0002613	2026
	0893		0.0000161		0.0000161		0.0000161	2026
	0894		0.0002613		0.0002613		0.0002613	2026
	0895		0.0000161		0.0000161		0.0000161	2026
Технологическая зона	0220		0.0003728		0.0003728		0.0003728	2026
	0221		0.0003728		0.0003728		0.0003728	2026
	0222		0.0003728		0.0003728		0.0003728	2026
	0280		0.0003728		0.0003728		0.0003728	2026
	0281		0.0003728		0.0003728		0.0003728	2026
	0340		0.0000012		0.0000012		0.0000012	2026
	0341		0.0000012		0.0000012		0.0000012	2026
	0342		0.0000048		0.0000048		0.0000048	2026
	0343		0.0000048		0.0000048		0.0000048	2026
	0344		0.0000012		0.0000012		0.0000012	2026
	0345		0.0000012		0.0000012		0.0000012	2026
	0346		0.0000048		0.0000048		0.0000048	2026
	0347		0.0000048		0.0000048		0.0000048	2026
	0362		0.0000012		0.0000012		0.0000012	2026
	0363		0.0000048		0.0000048		0.0000048	2026
	0364		0.0000012		0.0000012		0.0000012	2026
	0365		0.0000048		0.0000048		0.0000048	2026
	0366		0.0000012		0.0000012		0.0000012	2026
	0367		0.0000048		0.0000048		0.0000048	2026
	0368		0.0000012		0.0000012		0.0000012	2026
	0369		0.0000048		0.0000048		0.0000048	2026
	0500	0.0000995	0.0028788	0.0000998	0.0028841	0.0000998	0.0028841	2026
	0501	0.0000995	0.0028788	0.0000998	0.0028841	0.0000998	0.0028841	2026
	0502	0.0000995	0.0028788	0.0000998	0.0028841	0.0000998	0.0028841	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0503	0.0000995	0.0028788	0.0000998	0.0028841	0.0000998	0.0028841	2026
	0520	0.0000182	0.000527	0.0000182	0.000527	0.0000182	0.000527	2026
	0521	0.0000182	0.000527	0.0000182	0.000527	0.0000182	0.000527	2026
	0522	0.0000182	0.000527	0.0000182	0.000527	0.0000182	0.000527	2026
	0523	0.0000182	0.000527	0.0000182	0.000527	0.0000182	0.000527	2026
	0540	0.1858581	0.0154446	0.1858581	0.0154446	0.1858581	0.0154446	2026
	0541	0.2985372	0.0919012	0.2985372	0.0919012	0.2985372	0.0919012	2026
Система трубопроводов	0960		0.0020937		0.0020937		0.0020937	2026
	0961		0.0020937		0.0020937		0.0020937	2026
	0962		0.0020937		0.0020937		0.0020937	2026
	0963		0.0020937		0.0020937		0.0020937	2026
	0964		0.0000941		0.0000941		0.0000941	2026
	0965		0.0004187		0.0004187		0.0004187	2026
	0966	0.0000017	0.0000502	0.0000017	0.0000502	0.0000017	0.0000502	2026
	0968		0.0020937		0.0020937		0.0020937	2026
	0970	0.0006462	0.0001675	0.0006462	0.0001675	0.0006462	0.0001675	2026
ЗИО ЖКЗЕ	0589	0.0055134	0.00552	0.0055134	0.00552	0.0055134	0.00552	2026
Итого:		0.4912698	0.1422453	0.491271	0.1422665	0.491271	0.1422665	
Неорганизованные источники								
ЗИО УКПНИГ	6580	0.0000006	0.0000175	0.0000006	0.0000175	0.0000006	0.0000175	2026
	6581	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	2026
	6582	0.0000073	0.0002114	0.0000073	0.0002114	0.0000073	0.0002114	2026
	6583	0.0000073	0.0002114	0.0000073	0.0002114	0.0000073	0.0002114	2026
	6584	0.0000006	0.0000175	0.0000006	0.0000175	0.0000006	0.0000175	2026
	6585	0.000006	0.0001755	0.000006	0.0001755	0.000006	0.0001755	2026
	6586	0.000023	0.0006667	0.000023	0.0006667	0.000023	0.0006667	2026
	6587	0.0000139	0.0004036	0.0000139	0.0004036	0.0000139	0.0004036	2026
	6591	0.0000009	0.000025	0.0000009	0.000025	0.0000009	0.000025	2026
	6640	0.0000006	0.0000187	0.0000006	0.0000187	0.0000006	0.0000187	2026
	6641	0.0000006	0.0000187	0.0000006	0.0000187	0.0000006	0.0000187	2026
	6642	0.0000006	0.0000187	0.0000006	0.0000187	0.0000006	0.0000187	2026
	6643	0.0000006	0.0000187	0.0000006	0.0000187	0.0000006	0.0000187	2026
	6644	0.0000006	0.0000187	0.0000006	0.0000187	0.0000006	0.0000187	2026
	6645	0.0000006	0.0000187	0.0000006	0.0000187	0.0000006	0.0000187	2026
	6646	0.0000001	0.0000037	0.0000001	0.0000037	0.0000001	0.0000037	2026
	6647	0.0000001	0.0000037	0.0000001	0.0000037	0.0000001	0.0000037	2026
	6648	0.0000001	0.0000037	0.0000001	0.0000037	0.0000001	0.0000037	2026
	6649	0.0000001	0.0000037	0.0000001	0.0000037	0.0000001	0.0000037	2026
	6650	0.0000001	0.0000037	0.0000001	0.0000037	0.0000001	0.0000037	2026
	6651	0.0000001	0.0000037	0.0000001	0.0000037	0.0000001	0.0000037	2026
	6652	0.0000006	0.0000169	0.0000006	0.0000169	0.0000006	0.0000169	2026
	6653	0.0000006	0.0000169	0.0000006	0.0000169	0.0000006	0.0000169	2026
	6654	0.0000006	0.0000169	0.0000006	0.0000169	0.0000006	0.0000169	2026
	6655	0.0000006	0.0000169	0.0000006	0.0000169	0.0000006	0.0000169	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6656	0.0000006	0.0000169	0.0000006	0.0000169	0.0000006	0.0000169	2026
	6657	0.0000006	0.0000169	0.0000006	0.0000169	0.0000006	0.0000169	2026
	6781	0.0000005	0.000013	0.0000005	0.000013	0.0000005	0.000013	2026
	6782	0.0000011	0.0000325	0.0000011	0.0000325	0.0000011	0.0000325	2026
Технологическая зона	6200	0.0000226	0.0006538	0.0000226	0.0006538	0.0000226	0.0006538	2026
	6201	0.0000226	0.0006538	0.0000226	0.0006538	0.0000226	0.0006538	2026
	6202	0.0000226	0.0006538	0.0000226	0.0006538	0.0000226	0.0006538	2026
	6220	0.0001619	0.0046868	0.0001619	0.0046868	0.0001619	0.0046868	2026
	6221	0.0001619	0.0046868	0.0001619	0.0046868	0.0001619	0.0046868	2026
	6222	0.0001602	0.0046366	0.0001602	0.0046366	0.0001602	0.0046366	2026
	6240	0.0000587	0.0017	0.0000587	0.0017	0.0000587	0.0017	2026
	6241	0.0000587	0.0017	0.0000587	0.0017	0.0000587	0.0017	2026
	6260	0.0000269	0.0007794	0.0000304	0.0008343	0.0000304	0.0008343	2026
	6262	0.0000269	0.0007794	0.0000304	0.0008343	0.0000304	0.0008343	2026
	6280	0.0000025	0.0000715	0.0000025	0.0000715	0.0000025	0.0000715	2026
	6281	0.0000487	0.0014089	0.0000487	0.0014089	0.0000487	0.0014089	2026
	6282	0.0000025	0.0000715	0.0000025	0.0000715	0.0000025	0.0000715	2026
	6283	0.0000487	0.0014089	0.0000487	0.0014089	0.0000487	0.0014089	2026
	6300	0.0000078	0.0002269	0.0000078	0.0002269	0.0000078	0.0002269	2026
	6301	0.0000078	0.0002269	0.0000078	0.0002269	0.0000078	0.0002269	2026
	6320	0.0000073	0.0002115	0.0000073	0.0002115	0.0000073	0.0002115	2026
	6321	0.0000073	0.0002115	0.0000073	0.0002115	0.0000073	0.0002115	2026
	6340	0.0000031	0.0000886	0.0000031	0.0000886	0.0000031	0.0000886	2026
	6341	0.0000031	0.0000886	0.0000031	0.0000886	0.0000031	0.0000886	2026
	6360	0.0000341	0.0009856	0.0000341	0.0009856	0.0000341	0.0009856	2026
	6361	0.0000341	0.0009856	0.0000341	0.0009856	0.0000341	0.0009856	2026
	6440	0.0000225	0.0006521	0.0000225	0.0006521	0.0000225	0.0006521	2026
	6441	0.0000225	0.0006521	0.0000225	0.0006521	0.0000225	0.0006521	2026
	6443	0.0000506	0.0014658	0.0000509	0.0014693	0.0000509	0.0014693	2026
	6460	0.0000012	0.0000358	0.0000012	0.0000358	0.0000012	0.0000358	2026
	6540	0.0000533	0.0015435	0.0000536	0.001548	0.0000536	0.001548	2026
	6760	0.0000006	0.0000175	0.0000006	0.0000175	0.0000006	0.0000175	2026
	6761	0.0000006	0.0000175	0.0000006	0.0000175	0.0000006	0.0000175	2026
	6762	0.0000006	0.0000175	0.0000006	0.0000175	0.0000006	0.0000175	2026
	6763	0.0000006	0.0000175	0.0000006	0.0000175	0.0000006	0.0000175	2026
	6764	0.0000006	0.0000175	0.0000006	0.0000175	0.0000006	0.0000175	2026
	6765	0.0000006	0.0000175	0.0000006	0.0000175	0.0000006	0.0000175	2026
	6766	0.0000006	0.0000175	0.0000006	0.0000175	0.0000006	0.0000175	2026
	6767	0.0000006	0.0000175	0.0000006	0.0000175	0.0000006	0.0000175	2026
	6768	0.0000006	0.0000175	0.0000006	0.0000175	0.0000006	0.0000175	2026
	6769	0.0000006	0.0000175	0.0000006	0.0000175	0.0000006	0.0000175	2026
	6770	0.0000006	0.0000175	0.0000006	0.0000175	0.0000006	0.0000175	2026
	6771	0.0000006	0.0000175	0.0000006	0.0000175	0.0000006	0.0000175	2026
	6772	0.0000006	0.0000175	0.0000006	0.0000175	0.0000006	0.0000175	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Складская зона	6773	0.0000006	0.0000175	0.0000006	0.0000175	0.0000006	0.0000175	2026
	6774	0.0000006	0.0000175	0.0000006	0.0000175	0.0000006	0.0000175	2026
	6775	0.0000006	0.0000175	0.0000006	0.0000175	0.0000006	0.0000175	2026
	6776			0.00000005	0.0000008	0.00000005	0.0000008	2026
	6403	0.0000003	0.0000076	0.0000003	0.0000076	0.0000003	0.0000076	2026
	6404	0.0000003	0.0000076	0.0000003	0.0000076	0.0000003	0.0000076	2026
	6405	0.0000002	0.000005	0.0000002	0.000005	0.0000002	0.000005	2026
	6420	0.0000003	0.000009	0.0000003	0.000009	0.0000003	0.000009	2026
Система трубопроводов	6421	0.00000005	0.0000007	0.00000005	0.0000009	0.00000005	0.0000009	2026
	6380	0.0000022	0.0000627	0.0000022	0.0000627	0.0000022	0.0000627	2026
	6381	0.000003	0.000087	0.000003	0.000087	0.000003	0.000087	2026
	6382	0.000003	0.000087	0.000003	0.000087	0.000003	0.000087	2026
	6383	0.0000038	0.0001105	0.0000038	0.0001105	0.0000038	0.0001105	2026
	6384	0.0000001	0.0000026	0.0000001	0.0000026	0.0000001	0.0000026	2026
	6385	0.0000008	0.000023	0.0000008	0.000023	0.0000008	0.000023	2026
	6386	0.0000008	0.0000234	0.0000008	0.0000234	0.0000008	0.0000234	2026
	6387	0.0000004	0.0000114	0.0000004	0.0000068	0.0000004	0.0000068	2026
	6388	0.00000002	0.0000003	0.00000002	0.0000003	0.00000002	0.0000003	2026
	6940	0.0000001	0.0000039	0.0000001	0.0000039	0.0000001	0.0000039	2026
	6941	0.0000001	0.0000039	0.0000001	0.0000039	0.0000001	0.0000039	2026
	6942	0.0000001	0.0000039	0.0000001	0.0000039	0.0000001	0.0000039	2026
	6943	0.0000001	0.0000039	0.0000001	0.0000039	0.0000001	0.0000039	2026
	6944	0.0000023	0.0000718	0.0000023	0.0000718	0.0000023	0.0000718	2026
	6949	0.0000008	0.0000234	0.0000008	0.0000234	0.0000008	0.0000234	2026
	6950	0.0000008	0.0000234	0.0000008	0.0000234	0.0000008	0.0000234	2026
	6951	0.0000008	0.0000234	0.0000008	0.0000234	0.0000008	0.0000234	2026
	6952	0.0000008	0.0000234	0.0000008	0.0000234	0.0000008	0.0000234	2026
	6953	0.0000023	0.000067	0.0000023	0.000067	0.0000023	0.000067	2026
	6960	0.000002	0.0000576	0.000002	0.0000576	0.000002	0.0000576	2026
	6961	0.000002	0.0000576	0.000002	0.0000576	0.000002	0.0000576	2026
	6962	0.000002	0.0000576	0.000002	0.0000576	0.000002	0.0000576	2026
	6963	0.000002	0.0000576	0.000002	0.0000576	0.000002	0.0000576	2026
	6964	0.000011	0.0003187	0.000011	0.0003187	0.000011	0.0003187	2026
	6965			0.00000004	0.0000007	0.00000004	0.0000007	2026
	6970	0.0000005	0.0000149	0.0000005	0.0000149	0.0000005	0.0000149	2026
	6971	0.0000005	0.0000149	0.0000005	0.0000149	0.0000005	0.0000149	2026
	6972	0.0000005	0.0000149	0.0000005	0.0000149	0.0000005	0.0000149	2026
	6973	0.0000005	0.0000149	0.0000005	0.0000149	0.0000005	0.0000149	2026
	6974	0.0000014	0.0000398	0.0000014	0.0000398	0.0000014	0.0000398	2026
	6978	0.00000004	0.0000013	0.00000004	0.0000007	0.00000004	0.0000007	2026
6979	0.00000004	0.0000013	0.00000004	0.0000007	0.00000004	0.0000007	2026	
6980	0.00000004	0.0000013	0.00000004	0.0000007	0.00000004	0.0000007	2026	
ЗИО ЖКЗЕ	6592	0.0000041	0.0001221	0.0000041	0.0001221	0.0000041	0.0001221	2026
Итого:		0.00120909	0.0350259	0.00121678	0.035139	0.00121678	0.035139	

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего по загрязняющему веществу:		0.49247889	0.1772712	0.49248778	0.1774055	0.49248778	0.1774055	2026
(1852) Моноэтаноламин (29)								
Неорганизованные источники								
Технологическая зона	6300	0.1182087	3.4214312	0.1182087	3.4214312	0.1182087	3.4214312	2026
	6301	0.1182087	3.4214312	0.1182087	3.4214312	0.1182087	3.4214312	2026
	6340	5E-11	0.000000001	5E-11	0.000000001	5E-11	0.000000001	2026
	6341	5E-11	0.000000001	5E-11	0.000000001	5E-11	0.000000001	2026
	6360	0.0142192	0.41156	0.0142192	0.41156	0.0142192	0.41156	2026
	6361	0.0142192	0.41156	0.0142192	0.41156	0.0142192	0.41156	2026
	6362	0.0045527	0.0220277	0.0045527	0.0236011	0.0045527	0.0236011	2026
	6460	0.0000015	0.0000043	0.0000015	0.0000043	0.0000015	0.0000043	2026
Итого:		0.26941	7.688053102	0.26941	7.689626502	0.26941	7.689626502	
Всего по загрязняющему веществу:		0.26941	7.688053102	0.26941	7.689626502	0.26941	7.689626502	2026
(1880) Диэтаноламин (367*)								
Неорганизованные источники								
Технологическая зона	6362	0.0001872	0.0009056	0.0001872	0.0009703	0.0001872	0.0009703	2026
	6460	0.000000002	0.00000006	0.000000002	0.00000006	0.000000002	0.00000006	2026
Итого:		0.000187202	0.00090566	0.000187202	0.00097036	0.000187202	0.00097036	
Всего по загрязняющему веществу:		0.000187202	0.00090566	0.000187202	0.00097036	0.000187202	0.00097036	2026
(2704) Бензин (60)								
Организованные источники								
Оборудование для РНР	1033	0.0031248	0.0000788	0.0031248	0.0000788	0.0031248	0.0000788	2026
	1034	0.002604	0.0000656	0.002604	0.0000656	0.002604	0.0000656	2026
	1035	0.0088536	0.0002231	0.0088536	0.0002231	0.0088536	0.0002231	2026
	1036	0.0010416	0.0000263	0.0010416	0.0000263	0.0010416	0.0000263	2026
	1037	0.0010416	0.0000263	0.0010416	0.0000263	0.0010416	0.0000263	2026
	1038	0.0114576	0.0002888	0.0114576	0.0002888	0.0114576	0.0002888	2026
	1039	0.005208	0.0002325	0.005208	0.0002325	0.005208	0.0002325	2026
	1040	0.0010416	0.0000263	0.0010416	0.0000263	0.0010416	0.0000263	2026
	1050	0.0083328	0.00021	0.0083328	0.00021	0.0083328	0.00021	2026
	1051	0.005208	0.0001313	0.005208	0.0001313	0.005208	0.0001313	2026
	1052	0.0020832	0.0000525	0.0020832	0.0000525	0.0020832	0.0000525	2026
	1053	0.0083328	0.000309	0.0083328	0.000309	0.0083328	0.000309	2026
	1054	0.0010416	0.0000263	0.0010416	0.0000263	0.0010416	0.0000263	2026
	1069	0.0020832	0.0000525	0.0020832	0.0000525	0.0020832	0.0000525	2026
Предзаводская зона	0131	0.0005208	0.0000259	0.0005208	0.0000259	0.0005208	0.0000259	2026
	0174	0.0022083	0.000208	0.0022083	0.000208	0.0022083	0.000208	2026
	0176	0.0022083	0.000208	0.0022083	0.000208	0.0022083	0.000208	2026
	0177	0.0022083	0.000208	0.0022083	0.000208	0.0022083	0.000208	2026
	0178	0.0022083	0.000208	0.0022083	0.000208	0.0022083	0.000208	2026
Итого:		0.0708084	0.0019832	0.0708084	0.0019832	0.0708084	0.0019832	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0708084	0.0019832	0.0708084	0.0019832	0.0708084	0.0019832	2026
(2732) Керосин (654*)								
Организованные источники								

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Оборудование для РНР	1044	0.0179518	0.001918	0.0179518	0.001918	0.0179518	0.001918	2026
Итого:		0.0179518	0.001918	0.0179518	0.001918	0.0179518	0.001918	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0179518	0.001918	0.0179518	0.001918	0.0179518	0.001918	2026
(2734) Гераниол (714*)								
Неорганизованные источники								
ЗИО УКПНИГ	6830	0.08297333	1.7444312	0.08297333	1.7444312	0.08297333	1.7444312	2026
Итого:		0.08297333	1.7444312	0.08297333	1.7444312	0.08297333	1.7444312	
Всего по загрязняющему веществу:		0.08297333	1.7444312	0.08297333	1.7444312	0.08297333	1.7444312	2026
(2735) Масло минеральное (716*)								
Организованные источники								
Производственная лаборатория	0154	0.1	0.02772	0.1	0.02772	0.1	0.02772	2026
Технологическая зона	0500	0.0277778	0.804	0.0277778	0.804	0.0277778	0.804	2026
	0501	0.0277778	0.804	0.0277778	0.804	0.0277778	0.804	2026
	0502	0.0277778	0.804	0.0277778	0.804	0.0277778	0.804	2026
	0503	0.0277778	0.804	0.0277778	0.804	0.0277778	0.804	2026
	0520	0.1111111	3.216	0.1111111	3.216	0.1111111	3.216	2026
	0521	0.1111111	3.216	0.1111111	3.216	0.1111111	3.216	2026
	0522	0.1111111	3.216	0.1111111	3.216	0.1111111	3.216	2026
	0523	0.1111111	3.216	0.1111111	3.216	0.1111111	3.216	2026
Итого:		0.6555556	16.10772	0.6555556	16.10772	0.6555556	16.10772	
Неорганизованные источники								
ЗИО ЖКЗЕ	6911	0.0000116	0.0006748	0.0000116	0.0006748	0.0000116	0.0006748	2026
Итого:		0.0000116	0.0006748	0.0000116	0.0006748	0.0000116	0.0006748	
Всего по загрязняющему веществу:		0.6555672	16.1083948	0.6555672	16.1083948	0.6555672	16.1083948	2026
(2750) Сольвент нефтяной (1149*)								
Неорганизованные источники								
Оборудование для ВР и обучение персонала	7574	0.0455528	0.049197	0.0455528	0.049197	0.0455528	0.049197	2026
Итого:		0.0455528	0.049197	0.0455528	0.049197	0.0455528	0.049197	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0455528	0.049197	0.0455528	0.049197	0.0455528	0.049197	2026
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
Организованные источники								
Предзаводская зона	0171	0.125	0.054	0.125	0.054	0.125	0.054	2026
Итого:		0.125	0.054	0.125	0.054	0.125	0.054	
Неорганизованные источники								
в/п "Самал"	6010	0.125	0.16425	0.125	0.16425	0.125	0.16425	2026
Предзаводская зона	6080	0.25	0.108	0.25	0.108	0.25	0.108	2026
Оборудование для ВР и обучение персонала	7101	0.26875	2.1375	0.26875	2.1375	0.26875	2.1375	2026
	7572	0.125	0.657	0.125	0.657	0.125	0.657	2026
	7574	0.3024972	0.326697	0.3024972	0.326697	0.3024972	0.326697	2026
	7584	0.125	0.486	0.125	0.486	0.125	0.486	2026
Сервисные работы	7597	0.26875	2.1375	0.26875	2.1375	0.26875	2.1375	2026
Итого:		1.4649972	6.016947	1.4649972	6.016947	1.4649972	6.016947	
Всего по загрязняющему веществу:		1.5899972	6.070947	1.5899972	6.070947	1.5899972	6.070947	2026
(2754) Углеводороды пред. С12-С19 (10)								

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ	
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ			
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
Организованные источники									
в/п "Самал"	0008	0.3222222	0.0591948	0.3222222	0.0591948	0.3222222	0.0591948	2026	
	0010	0.0035945	0.0004165	0.0035945	0.0004165	0.0035945	0.0004165	2026	
	0053	0.0070721	0.0038081	0.0070721	0.0038081	0.0070721	0.0038081	2026	
	0124	0.3544444	0.037584	0.3544444	0.037584	0.3544444	0.037584	2026	
	0130	0.0668611	0.0018432	0.0668611	0.0018432	0.0668611	0.0018432	2026	
ЗИО в/п "Самал"	0013	1.64	0.0446506	1.64	0.0446506	1.64	0.0446506	2026	
	0014	0.0086867	0.0008589	0.0086867	0.0008589	0.0086867	0.0008589	2026	
	0077	0.148625	0.0127006	0.148625	0.0127006	0.148625	0.0127006	2026	
	0078	0.148625	0.0127006	0.148625	0.0127006	0.148625	0.0127006	2026	
	0079	0.0086867	0.0008589	0.0086867	0.0008589	0.0086867	0.0008589	2026	
	0080	0.0086867	0.000789	0.0086867	0.000789	0.0086867	0.000789	2026	
	0081	0.0217168	0.0009511	0.0217168	0.0009511	0.0217168	0.0009511	2026	
	0082	0.0341818	0.003106	0.0341818	0.003106	0.0341818	0.003106	2026	
	0083	0.007818	0.0007834	0.007818	0.0007834	0.007818	0.0007834	2026	
	0084	0.007818	0.0007834	0.007818	0.0007834	0.007818	0.0007834	2026	
	0136	2	0.1272375	2	0.1272375	2	0.1272375	2026	
	0137	0.0086867	0.0008041	0.0086867	0.0008041	0.0086867	0.0008041	2026	
	ж/д станция и автостанция "Болашак"	0041	0.035	0.0036214	0.035	0.0036214	0.035	0.0036214	2026
		0042	0.0845833	0.0230265	0.0845833	0.0230265	0.0845833	0.0230265	2026
0043		0.0035945	0.0003126	0.0035945	0.0003126	0.0035945	0.0003126	2026	
0106		0.0035945	0.0003126	0.0035945	0.0003126	0.0035945	0.0003126	2026	
0107		0.0035945	0.0002366	0.0035945	0.0002366	0.0035945	0.0002366	2026	
0108		0.0035945	0.0002366	0.0035945	0.0002366	0.0035945	0.0002366	2026	
0109		0.006648	0.0031861	0.006648	0.0031861	0.006648	0.0031861	2026	
КОНН	0114	0.3544444	0.01044	0.3544444	0.01044	0.3544444	0.01044	2026	
	0116	0.3608889	0.0325101	0.3608889	0.0325101	0.3608889	0.0325101	2026	
	0782	0.0000023	0.00003205	0.0000023	0.00003205	0.0000023	0.00003205	2026	
	0788	0.0000551	0.0001108	0.0000551	0.0001108	0.0000551	0.0001108	2026	
	0789	0.0000551	0.0001108	0.0000551	0.0001108	0.0000551	0.0001108	2026	
	0790	0.0000551	0.0001108	0.0000551	0.0001108	0.0000551	0.0001108	2026	
	0791	0.0000551	0.0001108	0.0000551	0.0001108	0.0000551	0.0001108	2026	
Оборудование для РНР	1000	0.002	0.0000915	0.002	0.0000915	0.002	0.0000915	2026	
	1001	0.002	0.0000915	0.002	0.0000915	0.002	0.0000915	2026	
	1002	0.0184	0.000516	0.0184	0.000516	0.0184	0.000516	2026	
	1003	0.014	0.0004575	0.014	0.0004575	0.014	0.0004575	2026	
	1004	0.1116	0.0129195	0.1116	0.0129195	0.1116	0.0129195	2026	
	1005	0.0248	0.0009396	0.0248	0.0009396	0.0248	0.0009396	2026	
	1006	0.068	0.00183	0.068	0.00183	0.068	0.00183	2026	
	1007	0.032	0.000732	0.032	0.000732	0.032	0.000732	2026	
	1008	0.004	0.0000915	0.004	0.0000915	0.004	0.0000915	2026	
	1009	0.0092	0.000255	0.0092	0.000255	0.0092	0.000255	2026	
	1010	0.0046	0.0001275	0.0046	0.0001275	0.0046	0.0001275	2026	
	1011	0.0098	0.000273	0.0098	0.000273	0.0098	0.000273	2026	

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1012	0.0294	0.000819	0.0294	0.000819	0.0294	0.000819	2026
	1013	0.005	0.0001575	0.005	0.0001575	0.005	0.0001575	2026
	1014	0.056	0.00165	0.056	0.00165	0.056	0.00165	2026
	1015	0.026	0.0017226	0.026	0.0017226	0.026	0.0017226	2026
	1016	0.1428	0.0071253	0.1428	0.0071253	0.1428	0.0071253	2026
	1017	0.042	0.001098	0.042	0.001098	0.042	0.001098	2026
	1018	0.04224	0.002196	0.04224	0.002196	0.04224	0.002196	2026
	1019	0.074	0.00183	0.074	0.00183	0.074	0.00183	2026
	1020	0.096	0.00282	0.096	0.00282	0.096	0.00282	2026
	1021	0.0303	0.000891	0.0303	0.000891	0.0303	0.000891	2026
	1022	0.012	0.0002745	0.012	0.0002745	0.012	0.0002745	2026
	1023	0.06	0.0013725	0.06	0.0013725	0.06	0.0013725	2026
	1024	0.3645	0.0513844	0.3645	0.0513844	0.3645	0.0513844	2026
	1025	0.0105	0.0004992	0.0105	0.0004992	0.0105	0.0004992	2026
	1026	0.1084	0.002556	0.1084	0.002556	0.1084	0.002556	2026
	1027	0.0879	0.0021915	0.0879	0.0021915	0.0879	0.0021915	2026
	1028	0.0481	0.001188	0.0481	0.001188	0.0481	0.001188	2026
	1029	0.2	0.005118	0.2	0.005118	0.2	0.005118	2026
	1030	0.0204	0.000549	0.0204	0.000549	0.0204	0.000549	2026
	1031	0.1062	0.002922	0.1062	0.002922	0.1062	0.002922	2026
	1032	0.4849446	0.0125328	0.4849446	0.0125328	0.4849446	0.0125328	2026
	1042	0.0089862	0.0015527	0.0089862	0.0015527	0.0089862	0.0015527	2026
	1045	0.0252	0.0016883	0.0252	0.0016883	0.0252	0.0016883	2026
	1046	0.028	0.0008809	0.028	0.0008809	0.028	0.0008809	2026
	1047	0.0116	0.000333	0.0116	0.000333	0.0116	0.000333	2026
	1048	0.147	0.0039	0.147	0.0039	0.147	0.0039	2026
	1049	0.1012	0.002559	0.1012	0.002559	0.1012	0.002559	2026
	1055	0.0729	0.0022609	0.0729	0.0022609	0.0729	0.0022609	2026
	1060	0.0096	0.000273	0.0096	0.000273	0.0096	0.000273	2026
	1061	0.007	0.000183	0.007	0.000183	0.007	0.000183	2026
	1062	0.0204	0.0191072	0.0204	0.0191072	0.0204	0.0191072	2026
	1063	2.205	0.04725	2.205	0.04725	2.205	0.04725	2026
1064	2.9604165	0.063	2.9604165	0.063	2.9604165	0.063	2026	
1066	0.0185	0.0003825	0.0185	0.0003825	0.0185	0.0003825	2026	
1067	0.0404	0.001188	0.0404	0.001188	0.0404	0.001188	2026	
1068	0.0272	0.000804	0.0272	0.000804	0.0272	0.000804	2026	
ж/д ст. Карабатан	0621	0.035	0.0032201	0.035	0.0032201	0.035	0.0032201	2026
	0622	0.0035945	0.0003244	0.0035945	0.0003244	0.0035945	0.0003244	2026
	0623	0.0035945	0.0003244	0.0035945	0.0003244	0.0035945	0.0003244	2026
	0624	0.0097007	0.0034726	0.0097007	0.0034726	0.0097007	0.0034726	2026
Предзаводская зона	0170	0.2094444	0.014094	0.2094444	0.014094	0.2094444	0.014094	2026
	0173	0.0264	0.0001194	0.0264	0.0001194	0.0264	0.0001194	2026
	0174	0.017	0.0017017	0.017	0.0017017	0.017	0.0017017	2026
	0175	0.2175	0.003132	0.2175	0.003132	0.2175	0.003132	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0176	0.017	0.0017017	0.017	0.0017017	0.017	0.0017017	2026
	0177	0.017	0.0017017	0.017	0.0017017	0.017	0.0017017	2026
	0178	0.017	0.0017017	0.017	0.0017017	0.017	0.0017017	2026
	0179	0.008	0.0023118	0.008	0.0023118	0.008	0.0023118	2026
	0180	0.0206	0.000041	0.0206	0.000041	0.0206	0.000041	2026
	0181	0.0206	0.0033826	0.0206	0.0033826	0.0206	0.0033826	2026
	0182	0.88	0.0205538	0.88	0.0205538	0.88	0.0205538	2026
	0183	0.88	0.0205538	0.88	0.0205538	0.88	0.0205538	2026
	0187	0.0315	0.006372	0.0315	0.006372	0.0315	0.006372	2026
	0188	0.043	0.00378	0.043	0.00378	0.043	0.00378	2026
	0189	0.043	0.00378	0.043	0.00378	0.043	0.00378	2026
	0190	0.0692778	0.0059616	0.0692778	0.0059616	0.0692778	0.0059616	2026
	0191	0.008	0.0023118	0.008	0.0023118	0.008	0.0023118	2026
	0192	0.1047222	0.150336	0.1047222	0.150336	0.1047222	0.150336	2026
	0193	0.0068	0.0004341	0.0068	0.0004341	0.0068	0.0004341	2026
	0194	0.0046	0.000326	0.0046	0.000326	0.0046	0.000326	2026
ЗИО УКПНИГ	0580		0.0002711		0.0002711		0.0002711	2026
	0581		0.0000261		0.0000261		0.0000261	2026
	0583	0.0000002	0.0000075	0.0000002	0.0000075	0.0000002	0.0000075	2026
	0584		0.0000143		0.0000143		0.0000143	2026
	0586		0.0002711		0.0002711		0.0002711	2026
	0587		0.0000317		0.0000317		0.0000317	2026
	0588		0.0000005		0.0000005		0.0000005	2026
	0600	0.047234	0.004834	0.047234	0.004834	0.047234	0.004834	2026
	0603	0.5155556	0.01566	0.5155556	0.01566	0.5155556	0.01566	2026
	0604	0.0107498	0.000784	0.0107498	0.000784	0.0107498	0.000784	2026
	0646	0.0007269	0.0018841	0.0007269	0.0018841	0.0007269	0.0018841	2026
	0647		0.0000724		0.0000724		0.0000724	2026
	0648		0.0000724		0.0000724		0.0000724	2026
	0649		0.0000724		0.0000724		0.0000724	2026
	0650		0.0000724		0.0000724		0.0000724	2026
	0651		0.0000724		0.0000724		0.0000724	2026
	0652		0.0000724		0.0000724		0.0000724	2026
	0662	5.42	0.1898339	5.42	0.1898339	5.42	0.1898339	2026
	0663	5.42	0.1898339	5.42	0.1898339	5.42	0.1898339	2026
	0664	5.42	0.1898339	5.42	0.1898339	5.42	0.1898339	2026
	0667	0.0095554	0.001243	0.0095554	0.001243	0.0095554	0.001243	2026
	0668	0.0095554	0.001243	0.0095554	0.001243	0.0095554	0.001243	2026
	0669	0.0119442	0.000833	0.0119442	0.000833	0.0119442	0.000833	2026
	0670	0.0119442	0.000833	0.0119442	0.000833	0.0119442	0.000833	2026
	0671	0.0119442	0.0013716	0.0119442	0.0013716	0.0119442	0.0013716	2026
	0800	0.0167476	0.2208129	0.0167476	0.2208129	0.0167476	0.2208129	2026
	0801	0.0099	0.000255	0.0099	0.000255	0.0099	0.000255	2026
	0804	3E-10	0.000000006	3E-10	0.000000006	3E-10	0.000000006	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0884		0.0007838		0.0007838		0.0007838	2026
	0885		0.0000482		0.0000482		0.0000482	2026
	0886		0.0007838		0.0007838		0.0007838	2026
	0887		0.0000482		0.0000482		0.0000482	2026
	0888		0.0007838		0.0007838		0.0007838	2026
	0889		0.0000482		0.0000482		0.0000482	2026
	0890		0.0007838		0.0007838		0.0007838	2026
	0891		0.0000482		0.0000482		0.0000482	2026
	0892		0.0007838		0.0007838		0.0007838	2026
	0893		0.0000482		0.0000482		0.0000482	2026
	0894		0.0007838		0.0007838		0.0007838	2026
	0895		0.0000482		0.0000482		0.0000482	2026
	0920	0.5703333	0.172092	0.5703333	0.172092	0.5703333	0.172092	2026
	0921	0.5703333	0.172092	0.5703333	0.172092	0.5703333	0.172092	2026
	0922	0.0107498	0.0008163	0.0107498	0.0008163	0.0107498	0.0008163	2026
	0923	0.0107498	0.0008163	0.0107498	0.0008163	0.0107498	0.0008163	2026
	0926	0.06	0.002349	0.06	0.002349	0.06	0.002349	2026
	0927	0.0107498	0.0007812	0.0107498	0.0007812	0.0107498	0.0007812	2026
Технологическая зона	0340		0.0000036		0.0000036		0.0000036	2026
	0341		0.0000036		0.0000036		0.0000036	2026
	0342		0.0000145		0.0000145		0.0000145	2026
	0343		0.0000145		0.0000145		0.0000145	2026
	0344		0.0000036		0.0000036		0.0000036	2026
	0345		0.0000036		0.0000036		0.0000036	2026
	0346		0.0000145		0.0000145		0.0000145	2026
	0347		0.0000145		0.0000145		0.0000145	2026
	0362		0.0000036		0.0000036		0.0000036	2026
	0363		0.0000145		0.0000145		0.0000145	2026
	0364		0.0000036		0.0000036		0.0000036	2026
	0365		0.0000145		0.0000145		0.0000145	2026
	0366		0.0000036		0.0000036		0.0000036	2026
	0367		0.0000145		0.0000145		0.0000145	2026
	0368		0.0000036		0.0000036		0.0000036	2026
	0369		0.0000145		0.0000145		0.0000145	2026
	0500	0.0032238	0.0933093	0.0032242	0.0933154	0.0032242	0.0933154	2026
	0501	0.0032238	0.0933093	0.0032242	0.0933154	0.0032242	0.0933154	2026
	0502	0.0032238	0.0933093	0.0032242	0.0933154	0.0032242	0.0933154	2026
	0503	0.0032238	0.0933093	0.0032242	0.0933154	0.0032242	0.0933154	2026
0520	0.0031676	0.0916825	0.0031676	0.0916825	0.0031676	0.0916825	2026	
0521	0.0031676	0.0916825	0.0031676	0.0916825	0.0031676	0.0916825	2026	
0522	0.0031676	0.0916825	0.0031676	0.0916825	0.0031676	0.0916825	2026	
0523	0.0031676	0.0916825	0.0031676	0.0916825	0.0031676	0.0916825	2026	
Система трубопроводов	0960		0.0062802		0.0062802		0.0062802	2026
	0961		0.0062802		0.0062802		0.0062802	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ	
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ			
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
	0962		0.0062802		0.0062802		0.0062802	2026	
	0963		0.0062802		0.0062802		0.0062802	2026	
	0964		0.0002824		0.0002824		0.0002824	2026	
	0965		0.001256		0.001256		0.001256	2026	
	0966	0.0000052	0.0001507	0.0000052	0.0001507	0.0000052	0.0001507	2026	
	0968		0.0062802		0.0062802		0.0062802	2026	
	0970	0.0019383	0.0005024	0.0019383	0.0005024	0.0019383	0.0005024	2026	
ЗИО ЖКЗЕ	0589	0.0165378	0.0165577	0.0165378	0.0165577	0.0165378	0.0165577	2026	
	0601	0.0188936	0.0014682	0.0188936	0.0014682	0.0188936	0.0014682	2026	
	0602	0.0188936	0.0014682	0.0188936	0.0014682	0.0188936	0.0014682	2026	
	0660	2.71	0.1229175	2.71	0.1229175	2.71	0.1229175	2026	
	0661	2.71	0.1229175	2.71	0.1229175	2.71	0.1229175	2026	
	0672	0.861	0.0368114	0.861	0.0368114	0.861	0.0368114	2026	
	0673	0.861	0.0368114	0.861	0.0368114	0.861	0.0368114	2026	
	0674	0.0108584	0.0008033	0.0108584	0.0008033	0.0108584	0.0008033	2026	
	0675	0.0108584	0.0008033	0.0108584	0.0008033	0.0108584	0.0008033	2026	
	0676	0.0108584	0.0007853	0.0108584	0.0007853	0.0108584	0.0007853	2026	
	0677	0.0108584	0.0007853	0.0108584	0.0007853	0.0108584	0.0007853	2026	
	0678	0.0108584	0.0007853	0.0108584	0.0007853	0.0108584	0.0007853	2026	
	0924	0.2191111	0.0017278	0.2191111	0.0017278	0.2191111	0.0017278	2026	
	0925	0.0097726	0.0007812	0.0097726	0.0007812	0.0097726	0.0007812	2026	
	Оборудование для ВР и обучение персонала	0016	0.04896	0.14877	0.04896	0.14877	0.04896	0.14877	2026
		0046	0.0805556	0.0080806	0.0805556	0.0080806	0.0805556	0.0080806	2026
		0048	0.2835556	0.4829857	0.2835556	0.4829857	0.2835556	0.4829857	2026
0050		0.12325	0.0323536	0.12325	0.0323536	0.12325	0.0323536	2026	
0070		0.0026959	0.0008306	0.0026959	0.0008306	0.0026959	0.0008306	2026	
0071		0.0026959	0.0008306	0.0026959	0.0008306	0.0026959	0.0008306	2026	
0072		0.0026959	0.0007875	0.0026959	0.0007875	0.0026959	0.0007875	2026	
0085		0.0184	0.0023686	0.0184	0.0023686	0.0184	0.0023686	2026	
0090		0.0048863	0.0081307	0.0048863	0.0081307	0.0048863	0.0081307	2026	
0091		0.0048863	0.0081307	0.0048863	0.0081307	0.0048863	0.0081307	2026	
0092		0.0097726	0.0042267	0.0097726	0.0042267	0.0097726	0.0042267	2026	
0093		0.0097726	0.0042267	0.0097726	0.0042267	0.0097726	0.0042267	2026	
0094		0.0053918	0.0018198	0.0053918	0.0018198	0.0053918	0.0018198	2026	
0095		0.0053918	0.0018198	0.0053918	0.0018198	0.0053918	0.0018198	2026	
0101		0.048	0.5418752	0.048	0.5418752	0.048	0.5418752	2026	
2210		0.0070721	0.0643503	0.0070721	0.0643503	0.0070721	0.0643503	2026	
2302		0.0708889	0.0495022	0.0708889	0.0495022	0.0708889	0.0495022	2026	
2303		0.2642222	0.1378229	0.2642222	0.1378229	0.2642222	0.1378229	2026	
2313		0.735	0.0675	0.735	0.0675	0.735	0.0675	2026	
2314		4.7366664	0.432	4.7366664	0.432	4.7366664	0.432	2026	
2315		3.2	0.315	3.2	0.315	3.2	0.315	2026	
2319		25.725	28.35	25.725	28.35	25.725	28.35	2026	
2320		118.41666	86.4	118.41666	86.4	118.41666	86.4	2026	

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества 1	Номер источника 2	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ 9
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
		г/с 3	т/год 4	г/с 5	т/год 6	г/с 7	т/год 8	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	2322	3.2	2.52	3.2	2.52	3.2	2.52	2026
	2324	0.044	0.039933	0.044	0.039933	0.044	0.039933	2026
	2325	0.0378	0.007884	0.0378	0.007884	0.0378	0.007884	2026
	2326	0.0209	0.004365	0.0209	0.004365	0.0209	0.004365	2026
	2327	0.0046	0.0006264	0.0046	0.0006264	0.0046	0.0006264	2026
	2328	0.0609	0.0358223	0.0609	0.0358223	0.0609	0.0358223	2026
	2329	0.1611111	0.0977111	0.1611111	0.0977111	0.1611111	0.0977111	2026
	2330	0.4124444	0.2463548	0.4124444	0.2463548	0.4124444	0.2463548	2026
	2519	7.203	1.5876	7.203	1.5876	7.203	1.5876	2026
	2520	42.6299976	9.3312	42.6299976	9.3312	42.6299976	9.3312	2026
	2521	16	3.78	16	3.78	16	3.78	2026
	2526	0.0073294	0.0160681	0.0073294	0.0160681	0.0073294	0.0160681	2026
	2527	0.0097726	0.0136161	0.0097726	0.0136161	0.0097726	0.0136161	2026
	2528	0.0097726	0.0097121	0.0097726	0.0097121	0.0097726	0.0097121	2026
Сервисные работы	2563	1.47	2.49777	1.47	2.49777	1.47	2.49777	2026
	2564	8.8812495	7.765794	8.8812495	7.765794	8.8812495	7.765794	2026
	2565	8	22.5991418	8	22.5991418	8	22.5991418	2026
	2570	0.0070721	0.1070711	0.0070721	0.1070711	0.0070721	0.1070711	2026
	2571	0.0026959	0.0047626	0.0026959	0.0047626	0.0026959	0.0047626	2026
	2572	0.0026959	0.0047626	0.0026959	0.0047626	0.0026959	0.0047626	2026
	2586	2.9604165	2.031624	2.9604165	2.031624	2.9604165	2.031624	2026
	Итого:		286.9656732	172.9531559	286.9656748	172.9531803	286.9656748	172.9531803
Неорганизованные источники								
в/п "Самал"	6007	0.0232075	0.7318704	0.0232075	0.7318704	0.0232075	0.7318704	2026
ЗИО в/п "Самал"	6020	0.0348112	1.0978056	0.0348112	1.0978056	0.0348112	1.0978056	2026
ж/д станция и автостанция "Болашак"	6025	0.0464149	1.4637408	0.0464149	1.4637408	0.0464149	1.4637408	2026
КОНН	6784	5Е-11	1Е-10	5Е-11	1Е-10	5Е-11	1Е-10	2026
	6785	0.0000004	0.0000125	0.0000004	0.0000125	0.0000004	0.0000125	2026
ж/д ст. Карабатан	6620	0.0348112	1.0978056	0.0348112	1.0978056	0.0348112	1.0978056	2026
ЗИО УКПНИГ	6580	0.0000018	0.0000525	0.0000018	0.0000525	0.0000018	0.0000525	2026
	6581	0.000001	0.0000299	0.000001	0.0000299	0.000001	0.0000299	2026
	6582	0.0000219	0.0006339	0.0000219	0.0006339	0.0000219	0.0006339	2026
	6583	0.0000219	0.0006339	0.0000219	0.0006339	0.0000219	0.0006339	2026
	6584	0.0000018	0.0000525	0.0000018	0.0000525	0.0000018	0.0000525	2026
	6585	0.0000182	0.0005263	0.0000182	0.0005263	0.0000182	0.0005263	2026
	6586	0.0000691	0.0019998	0.0000691	0.0019998	0.0000691	0.0019998	2026
	6587	0.0000396	0.0011485	0.0000396	0.0011485	0.0000396	0.0011485	2026
	6591	0.0000026	0.0000751	0.0000026	0.0000751	0.0000026	0.0000751	2026
	6600	0.0116037	0.3358583	0.0116037	0.3358583	0.0116037	0.3358583	2026
	6601	0.0116037	0.3358583	0.0116037	0.3358583	0.0116037	0.3358583	2026
	6602	0.0116037	0.3358583	0.0116037	0.3358583	0.0116037	0.3358583	2026
	6640	0.0000019	0.0000561	0.0000019	0.0000561	0.0000019	0.0000561	2026
	6641	0.0000019	0.0000561	0.0000019	0.0000561	0.0000019	0.0000561	2026
	6642	0.0000019	0.0000561	0.0000019	0.0000561	0.0000019	0.0000561	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ	
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ			
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
	6643	0.0000019	0.0000561	0.0000019	0.0000561	0.0000019	0.0000561	2026	
	6644	0.0000019	0.0000561	0.0000019	0.0000561	0.0000019	0.0000561	2026	
	6645	0.0000019	0.0000561	0.0000019	0.0000561	0.0000019	0.0000561	2026	
	6646	0.0000004	0.000011	0.0000004	0.000011	0.0000004	0.000011	2026	
	6647	0.0000004	0.000011	0.0000004	0.000011	0.0000004	0.000011	2026	
	6648	0.0000004	0.000011	0.0000004	0.000011	0.0000004	0.000011	2026	
	6649	0.0000004	0.000011	0.0000004	0.000011	0.0000004	0.000011	2026	
	6650	0.0000004	0.000011	0.0000004	0.000011	0.0000004	0.000011	2026	
	6651	0.0000004	0.000011	0.0000004	0.000011	0.0000004	0.000011	2026	
	6652	0.0000017	0.0000506	0.0000017	0.0000506	0.0000017	0.0000506	2026	
	6653	0.0000017	0.0000506	0.0000017	0.0000506	0.0000017	0.0000506	2026	
	6654	0.0000017	0.0000506	0.0000017	0.0000506	0.0000017	0.0000506	2026	
	6655	0.0000017	0.0000506	0.0000017	0.0000506	0.0000017	0.0000506	2026	
	6656	0.0000017	0.0000506	0.0000017	0.0000506	0.0000017	0.0000506	2026	
	6657	0.0000017	0.0000506	0.0000017	0.0000506	0.0000017	0.0000506	2026	
	6660	0.0116037	0.3358583	0.0116037	0.3358583	0.0116037	0.3358583	2026	
	6661	0.0116037	0.3358583	0.0116037	0.3358583	0.0116037	0.3358583	2026	
	6662	0.022952	0.664322	0.022952	0.664322	0.022952	0.664322	2026	
	6663	0.022952	0.664322	0.022952	0.664322	0.022952	0.664322	2026	
	6670	0.01939	0.5612242	0.01939	0.5612242	0.01939	0.5612242	2026	
	6672	0.01939	0.5612242	0.01939	0.5612242	0.01939	0.5612242	2026	
	6674	0.01939	0.5612242	0.01939	0.5612242	0.01939	0.5612242	2026	
	6781	0.0000014	0.0000391	0.0000014	0.0000391	0.0000014	0.0000391	2026	
	6782	0.0000073	0.0002101	0.0000073	0.0002101	0.0000073	0.0002101	2026	
	6789	0.0064364	0.1862958	0.0064364	0.1862958	0.0064364	0.1862958	2026	
	6800	0.002532	0.0333838	0.002532	0.0333838	0.002532	0.0333838	2026	
	6801	3E-10	0.000000006	3E-10	0.000000006	3E-10	0.000000006	2026	
	6802	5E-12	1E-10	5E-12	1E-10	5E-12	1E-10	2026	
	6803	5E-12	1E-10	5E-12	1E-10	5E-12	1E-10	2026	
	6975	0.0029779	0.0025408	0.0029779	0.0025408	0.0029779	0.0025408	2026	
	6976	0.0005318	0.0006775	0.0005318	0.0006775	0.0005318	0.0006775	2026	
	6981	0.0029779	0.0008893	0.0029779	0.0008893	0.0029779	0.0008893	2026	
	6982	0.0029779	0.0015245	0.0029779	0.0015245	0.0029779	0.0015245	2026	
	6983	0.0029779	0.0012704	0.0029779	0.0012704	0.0029779	0.0012704	2026	
	6984	0.0029779	0.0007622	0.0029779	0.0007622	0.0029779	0.0007622	2026	
	6985	0.0029779	0.0022867	0.0029779	0.0022867	0.0029779	0.0022867	2026	
	6986	0.0029779	0.0035571	0.0029779	0.0035571	0.0029779	0.0035571	2026	
	Технологическая зона	6200	0.0585652	1.6951097	0.0585652	1.6951097	0.0585652	1.6951097	2026
		6201	0.0585652	1.6951097	0.0585652	1.6951097	0.0585652	1.6951097	2026
		6202	0.0585652	1.6951097	0.0585652	1.6951097	0.0585652	1.6951097	2026
6220		0.2991975	8.6599728	0.2993196	8.6619136	0.2993196	8.6619136	2026	
6221		0.2991975	8.6599728	0.2993196	8.6619136	0.2993196	8.6619136	2026	
6222		0.2948298	8.5335531	0.2949519	8.5354939	0.2949519	8.5354939	2026	
6240		0.0076872	0.2224979	0.0076872	0.2224979	0.0076872	0.2224979	2026	

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ	
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ			
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего вещества									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
	6241	0.0076872	0.2224979	0.0076872	0.2224979	0.0076872	0.2224979	2026	
	6260	0.0533062	1.5428936	0.0555055	1.5778585	0.0555055	1.5778585	2026	
	6262	0.0533062	1.5428936	0.0555055	1.5778585	0.0555055	1.5778585	2026	
	6280	0.0000074	0.0002143	0.0000074	0.0002143	0.0000074	0.0002143	2026	
	6281	0.0605513	1.7525959	0.0605513	1.7525959	0.0605513	1.7525959	2026	
	6282	0.0000074	0.0002143	0.0000074	0.0002143	0.0000074	0.0002143	2026	
	6283	0.0605513	1.7525959	0.0605513	1.7525959	0.0605513	1.7525959	2026	
	6300	0.350069	10.1323958	0.350069	10.1323958	0.350069	10.1323958	2026	
	6301	0.350069	10.1323958	0.350069	10.1323958	0.350069	10.1323958	2026	
	6320	0.0050428	0.14596	0.0050428	0.14596	0.0050428	0.14596	2026	
	6321	0.0050428	0.14596	0.0050428	0.14596	0.0050428	0.14596	2026	
	6340	0.0000092	0.0002657	0.0000092	0.0002657	0.0000092	0.0002657	2026	
	6341	0.0000092	0.0002657	0.0000092	0.0002657	0.0000092	0.0002657	2026	
	6360	0.0001021	0.0029565	0.0001021	0.0029565	0.0001021	0.0029565	2026	
	6361	0.0001021	0.0029565	0.0001021	0.0029565	0.0001021	0.0029565	2026	
	6440	0.0167089	0.4836225	0.0167089	0.4836225	0.0167089	0.4836225	2026	
	6441	0.0167089	0.4836225	0.0167089	0.4836225	0.0167089	0.4836225	2026	
	6443	0.0008479	0.0245404	0.0008488	0.024556	0.0008488	0.024556	2026	
	6460	0.0000037	0.0001074	0.0000037	0.0001074	0.0000037	0.0001074	2026	
	6540	0.0008572	0.0248103	0.0008617	0.0248828	0.0008617	0.0248828	2026	
	6760	0.0000018	0.0000525	0.0000018	0.0000525	0.0000018	0.0000525	2026	
	6761	0.0000018	0.0000525	0.0000018	0.0000525	0.0000018	0.0000525	2026	
	6762	0.0000018	0.0000525	0.0000018	0.0000525	0.0000018	0.0000525	2026	
	6763	0.0000018	0.0000525	0.0000018	0.0000525	0.0000018	0.0000525	2026	
	6764	0.0000018	0.0000525	0.0000018	0.0000525	0.0000018	0.0000525	2026	
	6765	0.0000018	0.0000525	0.0000018	0.0000525	0.0000018	0.0000525	2026	
	6766	0.0000018	0.0000525	0.0000018	0.0000525	0.0000018	0.0000525	2026	
	6767	0.0000018	0.0000525	0.0000018	0.0000525	0.0000018	0.0000525	2026	
	6768	0.0000018	0.0000525	0.0000018	0.0000525	0.0000018	0.0000525	2026	
	6769	0.0000018	0.0000525	0.0000018	0.0000525	0.0000018	0.0000525	2026	
	6770	0.0000018	0.0000525	0.0000018	0.0000525	0.0000018	0.0000525	2026	
	6771	0.0000018	0.0000525	0.0000018	0.0000525	0.0000018	0.0000525	2026	
	6772	0.0000018	0.0000525	0.0000018	0.0000525	0.0000018	0.0000525	2026	
	6773	0.0000018	0.0000525	0.0000018	0.0000525	0.0000018	0.0000525	2026	
	6774	0.0000018	0.0000525	0.0000018	0.0000525	0.0000018	0.0000525	2026	
	6775	0.0000018	0.0000525	0.0000018	0.0000525	0.0000018	0.0000525	2026	
	6776				0.0000002	0.0000025	0.0000002	0.0000025	2026
	6783	0.0252105	0.3975185	0.0252105	0.7950368	0.0252105	0.7950368	2026	
	6786	0.0252105	0.3975185	0.0252105	0.7950368	0.0252105	0.7950368	2026	
	6787	0.0252105	0.3975185	0.0252105	0.7950368	0.0252105	0.7950368	2026	
Складская зона	6403	0.0138515	0.4009174	0.0138515	0.4009174	0.0138515	0.4009174	2026	
	6404	0.0138515	0.4009174	0.0138515	0.4009174	0.0138515	0.4009174	2026	
	6405	0.0090032	0.2605898	0.0090032	0.2605898	0.0090032	0.2605898	2026	
	6420	0.0622206	1.8009132	0.0622206	1.8009132	0.0622206	1.8009132	2026	

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ**						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Система трубопроводов	6421	0.0108405	0.1433031	0.0108405	0.1723384	0.0108405	0.1723384	2026
	6380	0.000014	0.0004042	0.000014	0.0004042	0.000014	0.0004042	2026
	6381	0.000009	0.0002611	0.000009	0.0002611	0.000009	0.0002611	2026
	6382	0.000009	0.0002611	0.000009	0.0002611	0.000009	0.0002611	2026
	6383	0.0109826	0.3178809	0.0109826	0.3178809	0.0109826	0.3178809	2026
	6384	0.0046404	0.1343109	0.0046404	0.1343109	0.0046404	0.1343109	2026
	6385	0.0021996	0.0636646	0.0021996	0.0636646	0.0021996	0.0636646	2026
	6386	0.0000052	0.0001509	0.0000052	0.0001509	0.0000052	0.0001509	2026
	6387	0.0000008	0.000026	0.000001	0.0000156	0.000001	0.0000156	2026
	6388	0.0043816	0.0579208	0.0043816	0.0696563	0.0043816	0.0696563	2026
	6940	0.0064156	0.202323	0.0064156	0.202323	0.0064156	0.202323	2026
	6941	0.0064156	0.202323	0.0064156	0.202323	0.0064156	0.202323	2026
	6942	0.0064156	0.202323	0.0064156	0.202323	0.0064156	0.202323	2026
	6943	0.0064156	0.202323	0.0064156	0.202323	0.0064156	0.202323	2026
	6944	0.1195687	3.7707172	0.1195687	3.7707172	0.1195687	3.7707172	2026
	6949	0.0023217	0.0671981	0.0023217	0.0671981	0.0023217	0.0671981	2026
	6950	0.0023217	0.0671981	0.0023217	0.0671981	0.0023217	0.0671981	2026
	6951	0.0023217	0.0671981	0.0023217	0.0671981	0.0023217	0.0671981	2026
	6952	0.0023217	0.0671981	0.0023217	0.0671981	0.0023217	0.0671981	2026
	6953	0.0066598	0.1927606	0.0066598	0.1927606	0.0066598	0.1927606	2026
	6960	0.000006	0.0001727	0.000006	0.0001727	0.000006	0.0001727	2026
	6961	0.000006	0.0001727	0.000006	0.0001727	0.000006	0.0001727	2026
	6962	0.000006	0.0001727	0.000006	0.0001727	0.000006	0.0001727	2026
	6963	0.000006	0.0001727	0.000006	0.0001727	0.000006	0.0001727	2026
	6964	0.000033	0.0009558	0.000033	0.0009558	0.000033	0.0009558	2026
	6965			0.0000001	0.000002	0.0000001	0.000002	2026
	6970	0.0000033	0.0000961	0.0000033	0.0000961	0.0000033	0.0000961	2026
	6971	0.0000033	0.0000961	0.0000033	0.0000961	0.0000033	0.0000961	2026
	6972	0.0000033	0.0000961	0.0000033	0.0000961	0.0000033	0.0000961	2026
	6973	0.0000033	0.0000961	0.0000033	0.0000961	0.0000033	0.0000961	2026
	6974	0.0000089	0.0002568	0.0000089	0.0002568	0.0000089	0.0002568	2026
	6978	0.0000001	0.000003	0.0000001	0.0000015	0.0000001	0.0000015	2026
	6979	0.0000001	0.000003	0.0000001	0.0000015	0.0000001	0.0000015	2026
	6980	0.0000001	0.000003	0.0000001	0.0000015	0.0000001	0.0000015	2026
ЗИО ЖКЗЕ	6592	0.0000126	0.0003661	0.0000126	0.0003661	0.0000126	0.0003661	2026
	6607	0.0116037	0.3358583	0.0116037	0.3358583	0.0116037	0.3358583	2026
	6608	0.0116037	0.3358583	0.0116037	0.3358583	0.0116037	0.3358583	2026
	6609	0.0116037	0.3358583	0.0116037	0.3358583	0.0116037	0.3358583	2026
	6909	0.0232075	0.6717167	0.0232075	0.6717167	0.0232075	0.6717167	2026
	6910	0.0232075	0.6717167	0.0232075	0.6717167	0.0232075	0.6717167	2026
Оборудование для ВР и обучение персонала	6004	0.0029318	0.0007825	0.0029318	0.0007825	0.0029318	0.0007825	2026
	6008	0.0116037	0.3659352	0.0116037	0.3659352	0.0116037	0.3659352	2026
	6012	0.0116037	0.3659352	0.0116037	0.3659352	0.0116037	0.3659352	2026
	6013	0.0116037	0.3659352	0.0116037	0.3659352	0.0116037	0.3659352	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6014	0.0116037	0.3659352	0.0116037	0.3659352	0.0116037	0.3659352	2026
	6016	0.0116037	0.3659352	0.0116037	0.3659352	0.0116037	0.3659352	2026
	6017	0.0116037	0.3659352	0.0116037	0.3659352	0.0116037	0.3659352	2026
	6018	0.0116037	0.3659352	0.0116037	0.3659352	0.0116037	0.3659352	2026
	6019	0.0116037	0.3659352	0.0116037	0.3659352	0.0116037	0.3659352	2026
	7078	0.0144033	0.392	0.0144033	0.392	0.0144033	0.392	2026
	7079	0.1388889	0.45	0.1388889	0.45	0.1388889	0.45	2026
	7575	0.1160373	3.6593521	0.1160373	3.6593521	0.1160373	3.6593521	2026
Сервисные работы	7586	0.0116037	0.1670937	0.0116037	0.1670937	0.0116037	0.1670937	2026
	7587	0.0116037	0.1670937	0.0116037	0.1670937	0.0116037	0.1670937	2026
Итого:		3.2279551	88.81118311	3.2327259	90.12033871	3.2327259	90.12033871	
Всего по загрязняющему веществу:		290.1936283	261.764339	290.1984007	263.073519	290.1984007	263.073519	2026
(2868) Эмульсол (1435*)								
Организованные источники								
Предзаводская зона	0171	0.0000928	0.0014626	0.0000928	0.0014626	0.0000928	0.0014626	2026
Итого:		0.0000928	0.0014626	0.0000928	0.0014626	0.0000928	0.0014626	
Неорганизованные источники								
Оборудование для ВР и обучение персонала	7573	0.0000092	0.0000481	0.0000092	0.0000481	0.0000092	0.0000481	2026
Сервисные работы	7630	0.000002	0.0000026	0.000002	0.0000026	0.000002	0.0000026	2026
Итого:		0.0000112	0.0000507	0.0000112	0.0000507	0.0000112	0.0000507	
Всего по загрязняющему веществу:		0.000104	0.0015133	0.000104	0.0015133	0.000104	0.0015133	2026
(2902) Взвешенные частицы (116)								
Организованные источники								
Оборудование для РНР	1056	0.00022	0.0002891	0.00022	0.0002891	0.00022	0.0002891	2026
	1057	0.0032	0.0042048	0.0032	0.0042048	0.0032	0.0042048	2026
Предзаводская зона	0171	0.01832	0.28887	0.01832	0.28887	0.01832	0.28887	2026
Оборудование для ВР и обучение персонала	2321	0.0015084	0.0006516	0.0015084	0.0006516	0.0015084	0.0006516	2026
	2518	0.0015084	0.0079282	0.0015084	0.0079282	0.0015084	0.0079282	2026
	2530	0.0015084	0.0156391	0.0015084	0.0156391	0.0015084	0.0156391	2026
	2531	0.0015084	0.0079282	0.0015084	0.0079282	0.0015084	0.0079282	2026
	2580	0.0015084	0.0016291	0.0015084	0.0016291	0.0015084	0.0016291	2026
Сервисные работы	2580	0.0015084	0.0016291	0.0015084	0.0016291	0.0015084	0.0016291	2026
Итого:		0.029282	0.3271401	0.029282	0.3271401	0.029282	0.3271401	
Неорганизованные источники								
в/п "Самал"	6015	0.00044	0.0005782	0.00044	0.0005782	0.00044	0.0005782	2026
ЗИО УКПНИГ	6831	0.0393519	0.072	0.0393519	0.072	0.0393519	0.072	2026
Оборудование для ВР и обучение персонала	7573	0.0051	0.0268056	0.0051	0.0268056	0.0051	0.0268056	2026
Сервисные работы	7631	0.00022	0.0002891	0.00022	0.0002891	0.00022	0.0002891	2026
	7632	0.0032	0.0042048	0.0032	0.0042048	0.0032	0.0042048	2026
Итого:		0.0483119	0.1038777	0.0483119	0.1038777	0.0483119	0.1038777	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0775939	0.4310178	0.0775939	0.4310178	0.0775939	0.4310178	2026
(2908) Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)								
Организованные источники								
Оборудование для ВР и обучение персонала	2529	0.0001111	0.000146	0.0001111	0.000146	0.0001111	0.000146	2026
Итого:		0.0001111	0.000146	0.0001111	0.000146	0.0001111	0.000146	

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Неорганизованные источники								
ж/д станция и автостанция "Болашак"	6028	0.4148	3.5707392	0.4148	3.5707392	0.4148	3.5707392	2026
	6029	0.3468	3.6640512	0.3468	3.6640512	0.3468	3.6640512	2026
	6030	0.4231111	5.107968	0.4231111	5.107968	0.4231111	5.107968	2026
	6031	0.0338667	0.6083814	0.0338667	0.6083814	0.0338667	0.6083814	2026
	6032	0.1056667	1.8981966	0.1056667	1.8981966	0.1056667	1.8981966	2026
	6033	0.476	5.54688	0.476	5.54688	0.476	5.54688	2026
	6034	0.0657333	0.8302694	0.0657333	0.8302694	0.0657333	0.8302694	2026
	6483	0.0074597	0.1340061	0.0074597	0.1340061	0.0074597	0.1340061	2026
ЗИО УКПНИГ	6831	0.0787037	0.144	0.0787037	0.144	0.0787037	0.144	2026
Оборудование для ВР и обучение персонала	7054	0.0795067	0.6901632	0.0795067	0.6901632	0.0795067	0.6901632	2026
	7055	0.092409	0.7477632	0.092409	0.7477632	0.092409	0.7477632	2026
	7056	0.1039867	1.0005811	0.1039867	1.0005811	0.1039867	1.0005811	2026
	7057	0.0912767	1.0779264	0.0912767	1.0779264	0.0912767	1.0779264	2026
	7058	0.0183716	0.2328653	0.0183716	0.2328653	0.0183716	0.2328653	2026
	7080	0.0024185	0.0297165	0.0024185	0.0297165	0.0024185	0.0297165	2026
	7081	0.0940404	0.5978627	0.0940404	0.5978627	0.0940404	0.5978627	2026
	7082	0.0835684	0.4650728	0.0835684	0.4650728	0.0835684	0.4650728	2026
	7083	0.0001337	0.0007441	0.0001337	0.0007441	0.0001337	0.0007441	2026
	7084	0.0037297	0.0468837	0.0037297	0.0468837	0.0037297	0.0468837	2026
	7085	0.1546575	0.9352078	0.1546575	0.9352078	0.1546575	0.9352078	2026
	7086	0.1441855	0.8024179	0.1441855	0.8024179	0.1441855	0.8024179	2026
	7087	0.0000577	0.000321	0.0000577	0.000321	0.0000577	0.000321	2026
	7088	0.0023007	0.0290608	0.0023007	0.0290608	0.0023007	0.0290608	2026
	7089	0.02041	0.1880965	0.02041	0.1880965	0.02041	0.1880965	2026
	7090	0.009938	0.0553066	0.009938	0.0553066	0.009938	0.0553066	2026
	7091	0.0000159	0.0000885	0.0000159	0.0000885	0.0000159	0.0000885	2026
	7092	0.0022887	0.0289938	0.0022887	0.0289938	0.0022887	0.0289938	2026
	7093	0.0265377	0.2221983	0.0265377	0.2221983	0.0265377	0.2221983	2026
	7094	0.0160657	0.0894084	0.0160657	0.0894084	0.0160657	0.0894084	2026
	7095	0.0000039	0.0000215	0.0000039	0.0000215	0.0000039	0.0000215	2026
	7096	0.0142289	0.1646976	0.0142289	0.1646976	0.0142289	0.1646976	2026
	7097	0.0101489	0.1129613	0.0101489	0.1129613	0.0101489	0.1129613	2026
	7098	0.0758667	1.3628694	0.0758667	1.3628694	0.0758667	1.3628694	2026
	7099	0.2336667	4.1975886	0.2336667	4.1975886	0.2336667	4.1975886	2026
	7100	0.0015467	0.0277849	0.0015467	0.0277849	0.0015467	0.0277849	2026
	7108	4.9063501	62.141184	4.9063501	62.141184	4.9063501	62.141184	2026
	7109	0.01701	0.2107853	0.01701	0.2107853	0.01701	0.2107853	2026
	7110	0.0131653	0.1603584	0.0131653	0.1603584	0.0131653	0.1603584	2026
	7576	0.0001111	0.000146	0.0001111	0.000146	0.0001111	0.000146	2026
	7577	0.1199864	1.1698176	0.1199864	1.1698176	0.1199864	1.1698176	2026
	7578	0.033427	0.4196506	0.033427	0.4196506	0.033427	0.4196506	2026
	7579	0.1588556	1.3813632	0.1588556	1.3813632	0.1588556	1.3813632	2026
	7580	0.1195037	1.0933632	0.1195037	1.0933632	0.1195037	1.0933632	2026

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение*		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Сервисные работы	7581	0.0875028	1.0779264	0.0875028	1.0779264	0.0875028	1.0779264	2026
	7582	0.0183671	0.2328653	0.0183671	0.2328653	0.0183671	0.2328653	2026
	7583	0.1238667	2.2251414	0.1238667	2.2251414	0.1238667	2.2251414	2026
	7604	0.0024185	0.0297165	0.0024185	0.0297165	0.0024185	0.0297165	2026
	7605	0.0940404	0.5978627	0.0940404	0.5978627	0.0940404	0.5978627	2026
	7606	0.0835684	0.4650728	0.0835684	0.4650728	0.0835684	0.4650728	2026
	7607	0.0001337	0.0007441	0.0001337	0.0007441	0.0001337	0.0007441	2026
	7622	0.0796128	0.6901632	0.0796128	0.6901632	0.0796128	0.6901632	2026
	7623	0.0925504	0.7477632	0.0925504	0.7477632	0.0925504	0.7477632	2026
	7624	0.1040928	1.0005811	0.1040928	1.0005811	0.1040928	1.0005811	2026
	7625	0.0913032	1.0779264	0.0913032	1.0779264	0.0913032	1.0779264	2026
	7626	0.0183716	0.2328653	0.0183716	0.2328653	0.0183716	0.2328653	2026
	7627	0.0758667	1.3628694	0.0758667	1.3628694	0.0758667	1.3628694	2026
Итого:		9.4736061	110.9292599	9.4736061	110.9292599	9.4736061	110.9292599	
Всего по загрязняющему веществу:		9.4737172	110.9294059	9.4737172	110.9294059	9.4737172	110.9294059	2026
(2930) Пыль абразивная (1027*)								
Организованные источники								
Оборудование для РНР	1057	0.0022	0.0028908	0.0022	0.0028908	0.0022	0.0028908	2026
Предзаводская зона	0171	0.01014	0.1598875	0.01014	0.1598875	0.01014	0.1598875	2026
Итого:		0.01234	0.1627783	0.01234	0.1627783	0.01234	0.1627783	
Неорганизованные источники								
Сервисные работы	7632	0.0022	0.0028908	0.0022	0.0028908	0.0022	0.0028908	2026
Итого:		0.0022	0.0028908	0.0022	0.0028908	0.0022	0.0028908	
Всего по загрязняющему веществу:		0.01454	0.1656691	0.01454	0.1656691	0.01454	0.1656691	2026
(3219) Изозвгенол (271*)								
Неорганизованные источники								
ЗИО УКПНИГ	6830	0.09893331	2.0799739	0.09893331	2.0799739	0.09893331	2.0799739	2026
Итого:		0.09893331	2.0799739	0.09893331	2.0799739	0.09893331	2.0799739	
Всего по загрязняющему веществу:		0.09893331	2.0799739	0.09893331	2.0799739	0.09893331	2.0799739	2026
Всего по объекту:		130498.0896	29290.20878	130541.6833	29292.43851	130541.6833	29292.43851	
Из них:								
Итого по организованным источникам:		130379.3292	28611.65246	130422.9087	28611.71019	130422.9087	28611.71019	
в том числе факелы		126087.7927	14057.03724	126087.7927	14057.03724	126087.7927	14057.03724	2026
из них по категориям сжигания								
V6	126087.7927		3.373553006	126087.7927	3.373553006	126087.7927	3.373553006	2026
V7			8411.694833		8411.694833		8411.694833	2026
V8			2493.921157		2493.921157		2493.921157	2026
V9			3148.047702		3148.047702		3148.047702	2026
Итого по неорганизованным источникам:		118.760405	678.556326	118.7746311	680.728319	118.7746311	680.728319	
Примечание:	* - Нормативы выбросов на существующее положение соответствуют проекту: «Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) для наземных объектов месторождения Кашаган в Атырауской области на 2026 год» (Экологическое разрешение на воздействие для объектов I категории №: KZ87VCZ14622157 от 19.12.2025 г.)							
	** - Для отображения в таблице отдельных малых значений, стремящихся к нулю – они приведены в экспоненциальном формате, то есть, отображены числа в экспоненциальном виде, заменяя часть числа на Е-п, в котором Е (показатель экспоненты) делить предыдущее число на 10 до п-ой точки. Например, в научном формате 0.0000000001 = 1Е-10							

Таблица В.4 Расчет категории источников, подлежащих контролю

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0008	Выхлопная труба	2.5		0301	0.2	0.8533333	0.4267	0.7591	3.7955	1
				0304	0.4	0.1386667	0.0347	0.1234	0.3085	2
				0328	0.15	0.0555556	0.037	0.1483	0.9887	1
				0330	0.5	0.1333333	0.0267	0.1186	0.2372	2
				0337	5	0.6888889	0.0138	0.6128	0.1226	2
				0703	**0.000001	0.0000013	0.013	0.000003	0.3	2
				1325	0.05	0.0133333	0.0267	0.0119	0.238	2
				2754	1	0.3222222	0.0322	0.2866	0.2866	2
0009	Дымовая труба	20		0301	0.2	1.8444654	0.4611	0.0968	0.484	2
				0304	0.4	0.2997255	0.0375	0.0157	0.0393	2
				0328	0.15	0.0458562	0.0153	0.0072	0.048	2
				0330	0.5	1.0785396	0.1079	0.0566	0.1132	2
				0337	5	6.0801207	0.0608	0.3191	0.0638	2
				0333	0.008	0.0000101	0.0001	0.0016	0.2	2
0010	Дыхательный клапан	2		2754	1	0.0035945	0.0004	0.5734	0.5734	2
0012	Дымовая труба	5.4		0301	0.2	0.2379276	0.119	0.2563	1.2815	1
				0304	0.4	0.0386632	0.0097	0.0416	0.104	2
				0328	0.15	0.006875	0.0046	0.0222	0.148	2
				0330	0.5	0.1617	0.0323	0.1742	0.3484	2
				0337	5	0.8382453	0.0168	0.9028	0.1806	2
0013	Выхлопная труба	7		0301	0.2	3.936	1.968	0.5178	2.589	1
				0304	0.4	0.6396	0.1599	0.0841	0.2103	2
				0328	0.15	0.2733333	0.1822	0.1079	0.7193	1
				0330	0.5	0.5466667	0.1093	0.0719	0.1438	2
				0337	5	3.28	0.0656	0.4315	0.0863	2
				0703	**0.000001	0.0000059	0.059	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.0683333	0.1367	0.009	0.18	2
				2754	1	1.64	0.164	0.2158	0.2158	2
0014	Дыхательный клапан	6		0333	0.008	0.0000244	0.0003	0.0003	0.0375	2
				2754	1	0.0086867	0.0009	0.1067	0.1067	2
0016	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.112064	0.056	0.2904	1.452	1
				0304	0.4	0.0182104	0.0046	0.0472	0.118	2
				0328	0.15	0.00952	0.0063	0.074	0.4933	2
				0330	0.5	0.01496	0.003	0.0388	0.0776	2
				0337	5	0.09792	0.002	0.2537	0.0507	2
				0703	**0.000001	0.0000002	0.002	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.00204	0.0041	0.0053	0.106	2
				2754	1	0.04896	0.0049	0.1269	0.1269	2
0040	Дымовая труба	13		0301	0.2	0.0421369	0.0162	0.0274	0.137	2
				0304	0.4	0.0068473	0.0013	0.0045	0.0113	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0328	0.15	0.0037701	0.0019	0.0074	0.0493	2
				0330	0.5	0.0886704	0.0136	0.0576	0.1152	2
				0337	5	0.2062944	0.0032	0.1341	0.0268	2
0041	Выхлопная труба	10		0301	0.2	0.0801111	0.0401	0.0468	0.234	2
				0304	0.4	0.0130181	0.0033	0.0076	0.019	2
				0328	0.15	0.0068056	0.0045	0.0119	0.0793	2
				0330	0.5	0.0106944	0.0021	0.0062	0.0124	2
				0337	5	0.07	0.0014	0.0409	0.0082	2
				0703	**0.000001	0.0000001	0.001	0.0000002	0.02	2
				1325	0.05	0.0014583	0.0029	0.0009	0.018	2
				2754	1	0.035	0.0035	0.0204	0.0204	2
0042	Выхлопная труба	7.5		0301	0.2	0.224	0.112	0.1115	0.5575	1
				0304	0.4	0.0364	0.0091	0.0181	0.0453	2
				0328	0.15	0.0145833	0.0097	0.0218	0.1453	2
				0330	0.5	0.035	0.007	0.0174	0.0348	2
				0337	5	0.1808333	0.0036	0.09	0.018	2
				0703	**0.000001	0.0000004	0.004	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.0035	0.007	0.0017	0.034	2
				2754	1	0.0845833	0.0085	0.0421	0.0421	2
0043	Дыхательный клапан	2.4		0333	0.008	0.0000101	0.0001	0.001	0.125	2
				2754	1	0.0035945	0.0004	0.3734	0.3734	2
0044	Дымовая труба	9		0301	0.2	0.0010907	0.0005	0.005	0.025	2
				0304	0.4	0.0001772	0.00004	0.0008	0.002	2
				0328	0.15	0.0001139	0.0001	0.0016	0.0107	2
				0330	0.5	0.0026789	0.0005	0.0122	0.0244	2
				0337	5	0.0062326	0.0001	0.0285	0.0057	2
0045	Дымовая труба	9		0301	0.2	0.0010907	0.0005	0.005	0.025	2
				0304	0.4	0.0001772	0.00004	0.0008	0.002	2
				0328	0.15	0.0001139	0.0001	0.0016	0.0107	2
				0330	0.5	0.0026789	0.0005	0.0122	0.0244	2
				0337	5	0.0062326	0.0001	0.0285	0.0057	2
0046	Выхлопная труба	4		0301	0.2	0.2133333	0.1067	0.2311	1.1555	1
				0304	0.4	0.0346667	0.0087	0.0375	0.0938	2
				0328	0.15	0.0138889	0.0093	0.0451	0.3007	2
				0330	0.5	0.0333333	0.0067	0.0361	0.0722	2
				0337	5	0.1722222	0.0034	0.1865	0.0373	2
				0703	**0.000001	0.0000003	0.003	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.0033333	0.0067	0.0036	0.072	2
0048	Выхлопная труба	3.5		2754	1	0.0805556	0.0081	0.0872	0.0872	2
				0301	0.2	0.7509334	0.3755	0.3251	1.6255	1
				0304	0.4	0.1220266	0.0305	0.0528	0.132	2
				0328	0.15	0.0488888	0.0326	0.0635	0.4233	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0330	0.5	0.1173334	0.0235	0.0508	0.1016	2
				0337	5	0.6062222	0.0121	0.2625	0.0525	2
				0703	**0.000001	0.0000012	0.012	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.0117334	0.0235	0.0051	0.102	2
				2754	1	0.2835556	0.0284	0.1228	0.1228	2
0050	Выхлопная труба	3.5		0301	0.2	0.3264	0.1632	0.2936	1.468	1
				0304	0.4	0.05304	0.0133	0.0477	0.1193	2
				0328	0.15	0.02125	0.0142	0.0573	0.382	2
				0330	0.5	0.051	0.0102	0.0459	0.0918	2
				0337	5	0.2635	0.0053	0.237	0.0474	2
				0703	**0.000001	0.0000005	0.005	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.0051	0.0102	0.0046	0.092	2
				2754	1	0.12325	0.0123	0.1109	0.1109	2
				0333	0.008	0.0000198	0.0002	0.0032	0.4	2
				2754	1	0.0070721	0.0007	1.1447	1.1447	2
0053	Дыхательный клапан	2		0333	0.008	0.0000076	0.0001	0.0006	0.075	2
0070	Дыхательный клапан	2.7		2754	1	0.0026959	0.0003	0.2157	0.2157	2
0071	Дыхательный клапан	2.7		0333	0.008	0.0000076	0.0001	0.0006	0.075	2
				2754	1	0.0026959	0.0003	0.2157	0.2157	2
0072	Дыхательный клапан	3.3		0333	0.008	0.0000076	0.0001	0.0004	0.05	2
				2754	1	0.0026959	0.0003	0.1363	0.1363	2
0075	Дымовая труба	5.4		0301	0.2	0.1637041	0.0819	0.2386	1.193	1
				0304	0.4	0.0266019	0.0067	0.0388	0.097	2
				0328	0.15	0.0047917	0.0032	0.021	0.14	2
				0330	0.5	0.1127002	0.0225	0.1643	0.3286	2
				0337	5	0.5853265	0.0117	0.8531	0.1706	2
0076	Дымовая труба	5.4		0301	0.2	0.1637041	0.0819	0.2386	1.193	1
				0304	0.4	0.0266019	0.0067	0.0388	0.097	2
				0328	0.15	0.0047917	0.0032	0.021	0.14	2
				0330	0.5	0.1127002	0.0225	0.1643	0.3286	2
				0337	5	0.5853265	0.0117	0.8531	0.1706	2
0077	Выхлопная труба	5		0301	0.2	0.3936	0.1968	0.3058	1.529	1
				0304	0.4	0.06396	0.016	0.0497	0.1243	2
				0328	0.15	0.025625	0.0171	0.0597	0.398	2
				0330	0.5	0.0615	0.0123	0.0478	0.0956	2
				0337	5	0.31775	0.0064	0.2469	0.0494	2
				0703	**0.000001	0.0000006	0.006	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.00615	0.0123	0.0048	0.096	2
				2754	1	0.148625	0.0149	0.1155	0.1155	2
0078	Выхлопная труба	5		0301	0.2	0.3936	0.1968	0.3058	1.529	1
				0304	0.4	0.06396	0.016	0.0497	0.1243	2
				0328	0.15	0.025625	0.0171	0.0597	0.398	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0330	0.5	0.0615	0.0123	0.0478	0.0956	2
				0337	5	0.31775	0.0064	0.2469	0.0494	2
				0703	**0.000001	0.0000006	0.006	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.00615	0.0123	0.0048	0.096	2
				2754	1	0.148625	0.0149	0.1155	0.1155	2
0079	Дыхательный клапан	6		0333	0.008	0.0000244	0.0003	0.0003	0.0375	2
				2754	1	0.0086867	0.0009	0.1067	0.1067	2
0080	Дыхательный клапан	3		0333	0.008	0.0000244	0.0003	0.0016	0.2	2
				2754	1	0.0086867	0.0009	0.5544	0.5544	2
0081	Дыхательный клапан	10		0333	0.008	0.000061	0.0008	0.0001	0.0125	2
				2754	1	0.0217168	0.0022	0.0181	0.0181	2
0082	Дыхательный клапан	2		0333	0.008	0.000096	0.0012	0.0129	1.6125	2
				2754	1	0.0341818	0.0034	4.594	4.594	2
0083	Дыхательный клапан	4		0333	0.008	0.000022	0.0003	0.0007	0.0875	2
				2754	1	0.007818	0.0008	0.2462	0.2462	2
0084	Дыхательный клапан	4		0333	0.008	0.000022	0.0003	0.0007	0.0875	2
				2754	1	0.007818	0.0008	0.2462	0.2462	2
0085	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.0421156	0.0211	0.1452	0.726	1
				0304	0.4	0.0068438	0.0017	0.0236	0.059	2
				0328	0.15	0.0035778	0.0024	0.037	0.2467	2
				0330	0.5	0.0056222	0.0011	0.0194	0.0388	2
				0337	5	0.0368	0.0007	0.1269	0.0254	2
				0703	**0.000001	7.00E-08	0.0007	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.0007667	0.0015	0.0026	0.052	2
				2754	1	0.0184	0.0018	0.0634	0.0634	2
0090	Дыхательный клапан	2		0333	0.008	0.0000137	0.0002	0.0023	0.2875	2
				2754	1	0.0048863	0.0005	0.8066	0.8066	2
0091	Дыхательный клапан	2		0333	0.008	0.0000137	0.0002	0.0023	0.2875	2
				2754	1	0.0048863	0.0005	0.8066	0.8066	2
0092	Дыхательный клапан	2		0333	0.008	0.0000274	0.0003	0.0042	0.525	2
				2754	1	0.0097726	0.001	1.4803	1.4803	2
0093	Дыхательный клапан	2		0333	0.008	0.0000274	0.0003	0.0042	0.525	2
				2754	1	0.0097726	0.001	1.4803	1.4803	2
0094	Дыхательный клапан	2		0333	0.008	0.0000151	0.0002	0.0023	0.2875	2
				2754	1	0.0053918	0.0005	0.8314	0.8314	2
0095	Дыхательный клапан	2		0333	0.008	0.0000151	0.0002	0.0023	0.2875	2
				2754	1	0.0053918	0.0005	0.8314	0.8314	2
0101	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.1098666	0.0549	0.252	1.26	1
				0304	0.4	0.0178534	0.0045	0.041	0.1025	2
				0328	0.15	0.0093334	0.0062	0.0642	0.428	2
				0330	0.5	0.0146666	0.0029	0.0336	0.0672	2
				0337	5	0.096	0.0019	0.2202	0.044	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0703	**0.000001	0.0000002	0.002	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.002	0.004	0.0046	0.092	2
				2754	1	0.048	0.0048	0.1101	0.1101	2
0106	Дыхательный клапан	2.4		0333	0.008	0.0000101	0.0001	0.001	0.125	2
				2754	1	0.0035945	0.0004	0.3734	0.3734	2
0107	Дыхательный клапан	2.4		0333	0.008	0.0000101	0.0001	0.001	0.125	2
				2754	1	0.0035945	0.0004	0.3734	0.3734	2
0108	Дыхательный клапан	2.4		0333	0.008	0.0000101	0.0001	0.001	0.125	2
				2754	1	0.0035945	0.0004	0.3734	0.3734	2
0109	Дыхательный клапан	2		0333	0.008	0.0000187	0.0002	0.003	0.375	2
				2754	1	0.006648	0.0007	1.0761	1.0761	2
0114	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.9386667	0.4693	0.9099	4.5495	1
				0304	0.4	0.1525333	0.0381	0.1479	0.3698	2
				0328	0.15	0.0611111	0.0407	0.1777	1.1847	1
				0330	0.5	0.1466667	0.0293	0.1422	0.2844	2
				0337	5	0.7577778	0.0152	0.7345	0.1469	2
				0703	**0.000001	0.0000015	0.015	0.000004	0.4	2
				1325	0.05	0.0146667	0.0293	0.0142	0.284	2
				2754	1	0.3544444	0.0354	0.3436	0.3436	2
0116	Выхлопная труба	3		0301	0.2	0.9557333	0.4779	0.5194	2.597	1
				0304	0.4	0.1553067	0.0388	0.0844	0.211	2
				0328	0.15	0.0622222	0.0415	0.1014	0.676	1
				0330	0.5	0.1493333	0.0299	0.0812	0.1624	2
				0337	5	0.7715556	0.0154	0.4193	0.0839	2
				0703	**0.000001	0.0000015	0.015	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.0149333	0.0299	0.0081	0.162	2
				2754	1	0.3608889	0.0361	0.1961	0.1961	2
0117	Дымовая труба	7		0301	0.2	0.0611702	0.0306	0.0889	0.4445	2
				0304	0.4	0.0099402	0.0025	0.0145	0.0363	2
				0330	0.5	0.0003976	0.0001	0.0006	0.0012	2
				0337	5	0.2289303	0.0046	0.3329	0.0666	2
0118	Дымовая труба	7		0301	0.2	0.0611702	0.0306	0.0889	0.4445	2
				0304	0.4	0.0099402	0.0025	0.0145	0.0363	2
				0330	0.5	0.0003976	0.0001	0.0006	0.0012	2
				0337	5	0.2289303	0.0046	0.3329	0.0666	2
0119	Дымовая труба	7		0301	0.2	0.0611702	0.0306	0.0889	0.4445	2
				0304	0.4	0.0099402	0.0025	0.0145	0.0363	2
				0330	0.5	0.0003976	0.0001	0.0006	0.0012	2
				0337	5	0.2289303	0.0046	0.3329	0.0666	2
0124	Выхлопная труба	2.2		0301	0.2	0.9386667	0.4693	1.0684	5.342	1
				0304	0.4	0.1525333	0.0381	0.1736	0.434	2
				0328	0.15	0.0611111	0.0407	0.2087	1.3913	1

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0330	0.5	0.1466667	0.0293	0.1669	0.3338	2
				0337	5	0.7577778	0.0152	0.8625	0.1725	2
				0703	**0.000001	0.0000015	0.015	0.00001	1	1
				1325	0.05	0.0146667	0.0293	0.0167	0.334	2
				2754	1	0.3544444	0.0354	0.4034	0.4034	2
0125	Дымовая труба	4.5		0301	0.2	0.1716476	0.0858	0.1463	0.7315	1
				0304	0.4	0.0278927	0.007	0.0238	0.0595	2
				0328	0.15	0.0132917	0.0089	0.034	0.2267	2
				0330	0.5	0.3126202	0.0625	0.2664	0.5328	1
				0337	5	0.7273205	0.0145	0.6197	0.1239	2
0126	Дымовая труба	4.5		0301	0.2	0.1716476	0.0858	0.1463	0.7315	1
				0304	0.4	0.0278927	0.007	0.0238	0.0595	2
				0328	0.15	0.0132917	0.0089	0.034	0.2267	2
				0330	0.5	0.3126202	0.0625	0.2664	0.5328	1
				0337	5	0.7273205	0.0145	0.6197	0.1239	2
0127	Дымовая труба	4.5		0301	0.2	0.1716476	0.0858	0.1463	0.7315	1
				0304	0.4	0.0278927	0.007	0.0238	0.0595	2
				0328	0.15	0.0132917	0.0089	0.034	0.2267	2
				0330	0.5	0.3126202	0.0625	0.2664	0.5328	1
				0337	5	0.7273205	0.0145	0.6197	0.1239	2
0130	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.1770667	0.0885	1.3712	6.856	1
				0304	0.4	0.0287733	0.0072	0.2228	0.557	2
				0328	0.15	0.0115278	0.0077	0.2678	1.7853	2
				0330	0.5	0.0276667	0.0055	0.2142	0.4284	2
				0337	5	0.1429444	0.0029	1.1069	0.2214	2
				0703	**0.000001	0.0000003	0.003	0.00001	1	2
				1325	0.05	0.0027667	0.0055	0.0214	0.428	2
				2754	1	0.0668611	0.0067	0.5178	0.5178	2
0131	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.0000389	0.00002	0.0006	0.003	2
				0304	0.4	0.0000063	0.000002	0.0001	0.0003	2
				0330	0.5	0.0000156	0.000003	0.0003	0.0006	2
				0337	5	0.0032292	0.0001	0.0522	0.0104	2
				2704	5	0.0005208	0.00001	0.0084	0.0017	2
0132	Вентиляционная труба	2		0330	0.5	0.0731638	0.0146	0.2764	0.5528	1
				0333	0.008	0.03585	0.4481	0.1354	16.925	1
				0410	*50	0.0597333	0.0001	0.2256	0.0045	2
0136	Выхлопная труба	6		0301	0.2	4.8	2.4	0.4617	2.3085	1
				0304	0.4	0.78	0.195	0.075	0.1875	2
				0328	0.15	0.3333333	0.2222	0.0962	0.6413	1
				0330	0.5	0.6666667	0.1333	0.0641	0.1282	2
				0337	5	4	0.08	0.3847	0.0769	2
				0703	**0.000001	0.0000072	0.072	0.000002	0.2	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				1325	0.05	0.0833333	0.1667	0.008	0.16	2
				2754	1	2	0.2	0.1924	0.1924	2
0137	Дыхательный клапан	4		0333	0.008	0.0000244	0.0003	0.0007	0.0875	2
0150	Дымовая труба	10		2754	1	0.0086867	0.0009	0.2664	0.2664	2
				0301	0.2	0.1327664	0.0664	0.0465	0.2325	2
				0304	0.4	0.0215745	0.0054	0.0075	0.0188	2
				0330	0.5	0.0252687	0.0051	0.0088	0.0176	2
				0337	5	0.45643	0.0091	0.1597	0.0319	2
0151	Дымовая труба	10		0301	0.2	0.1327664	0.0664	0.0465	0.2325	2
				0304	0.4	0.0215745	0.0054	0.0075	0.0188	2
				0330	0.5	0.0252687	0.0051	0.0088	0.0176	2
				0337	5	0.45643	0.0091	0.1597	0.0319	2
				0126	0.3	0.02502	0.0083	0.0916	0.3053	2
0152	Вентиляционная труба	8.5		0150	*0.01	0.0000786	0.0008	0.0001	0.01	2
				0302	0.4	0.003	0.0008	0.0037	0.0093	2
				0303	0.2	0.0002952	0.0001	0.0004	0.002	2
				0316	0.2	0.000792	0.0004	0.001	0.005	2
				0322	0.3	0.0001602	0.0001	0.0002	0.0007	2
				0126	0.3	0.01668	0.0056	0.0611	0.2037	2
				0150	*0.01	0.0000524	0.0005	0.0001	0.01	2
0153	Вентиляционная труба	8.5		0155	0.15	0.0000389	0.00003	0.0001	0.0003	2
				0302	0.4	0.0055	0.0014	0.0067	0.0168	2
				0303	0.2	0.0001968	0.0001	0.0002	0.001	2
				0316	0.2	0.001452	0.0007	0.0018	0.009	2
				0322	0.3	0.0001068	0.00004	0.0001	0.0003	2
				0616	0.2	0.0004179	0.0002	0.0005	0.0025	2
				0621	0.6	0.0005677	0.0001	0.0007	0.0012	2
				1401	0.35	0.004459	0.0013	0.0054	0.0154	2
				0126	0.3	0.03336	0.0111	0.1222	0.4073	2
				0150	*0.01	0.0000044	0.00004	0.00001	0.001	2
				0152	0.5	0.0344	0.0069	0.042	0.084	2
0154	Вентиляционная труба	8.5		0302	0.4	0.0000666	0.00002	0.0001	0.0003	2
				0316	0.2	0.0002	0.0001	0.0002	0.001	2
				0616	0.2	0.0004776	0.0002	0.0006	0.003	2
				0621	0.6	0.0006488	0.0001	0.0008	0.0013	2
				1061	5	0.01336	0.0003	0.0163	0.0033	2
				1401	0.35	0.005096	0.0015	0.0062	0.0177	2
				2735	*0.05	0.1	0.2	0.1221	2.442	1
				0150	*0.01	0.0001703	0.0017	0.0002	0.02	2
				0316	0.2	0.001716	0.0009	0.0021	0.0105	2
				0616	0.2	0.0007761	0.0004	0.0009	0.0045	2
0155	Вентиляционная труба	8.5		0621	0.6	0.0010543	0.0002	0.0013	0.0022	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				1061	5	0.02171	0.0004	0.0265	0.0053	2
				1401	0.35	0.008281	0.0024	0.0101	0.0289	2
				1555	0.2	0.002496	0.0012	0.003	0.015	2
				0150	*0.01	0.0000155	0.0002	0.00002	0.002	2
0156	Вентиляционная труба	8.5		0155	0.15	0.0000445	0.00003	0.0001	0.0007	2
				0302	0.4	0.0001336	0.00003	0.0002	0.0005	2
				0316	0.2	0.0002888	0.0001	0.0004	0.002	2
				0322	0.3	0.0000111	0.000004	0.00001	0.00003	2
				0301	0.2	0.2055031	0.079	0.0348	0.174	2
0162	Дымовая труба	13		0304	0.4	0.0333942	0.0064	0.0057	0.0143	2
				0330	0.5	0.0379031	0.0058	0.0064	0.0128	2
				0337	5	0.684645	0.0105	0.116	0.0232	2
				0301	0.2	0.2055031	0.079	0.0348	0.174	2
0163	Дымовая труба	13		0304	0.4	0.0333942	0.0064	0.0057	0.0143	2
				0330	0.5	0.0379031	0.0058	0.0064	0.0128	2
				0337	5	0.684645	0.0105	0.116	0.0232	2
				0301	0.2	0.0397878	0.0199	0.1665	0.8325	1
0164	Дымовая труба	3		0304	0.4	0.0064655	0.0016	0.0271	0.0678	2
				0330	0.5	0.0081752	0.0016	0.0342	0.0684	2
				0337	5	0.1476685	0.003	0.618	0.1236	2
				0301	0.2	0.0397878	0.0199	0.1665	0.8325	1
0165	Дымовая труба	3		0304	0.4	0.0064655	0.0016	0.0271	0.0678	2
				0330	0.5	0.0081752	0.0016	0.0342	0.0684	2
				0337	5	0.1476685	0.003	0.618	0.1236	2
				0301	0.2	0.02585	0.0118	0.0215	0.1075	2
0166	Дымовая труба	11		0304	0.4	0.0042006	0.001	0.0035	0.0088	2
				0330	0.5	0.0053882	0.001	0.0045	0.009	2
				0337	5	0.097327	0.0018	0.0809	0.0162	2
				0301	0.2	0.02585	0.0118	0.0215	0.1075	2
0167	Дымовая труба	11		0304	0.4	0.0042006	0.001	0.0035	0.0088	2
				0330	0.5	0.0053882	0.001	0.0045	0.009	2
				0337	5	0.097327	0.0018	0.0809	0.0162	2
				0301	0.2	0.02585	0.0118	0.0215	0.1075	2
0168	Дымовая труба	11		0304	0.4	0.0042006	0.001	0.0035	0.0088	2
				0330	0.5	0.0053882	0.001	0.0045	0.009	2
				0337	5	0.097327	0.0018	0.0809	0.0162	2
				0301	0.2	0.02585	0.0118	0.0215	0.1075	2
0169	Дымовая труба	11		0304	0.4	0.0042006	0.001	0.0035	0.0088	2
				0330	0.5	0.0053882	0.001	0.0045	0.009	2
				0337	5	0.097327	0.0018	0.0809	0.0162	2
				0301	0.2	0.02585	0.0118	0.0215	0.1075	2
0170	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.5546667	0.2773	0.7953	3.9765	1
				0304	0.4	0.0901333	0.0225	0.1292	0.323	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0328	0.15	0.0361111	0.0241	0.1553	1.0353	1
				0330	0.5	0.0866667	0.0173	0.1243	0.2486	2
				0337	5	0.4477778	0.009	0.6421	0.1284	2
				0703	**0.000001	0.0000009	0.009	0.000004	0.4	2
				1325	0.05	0.0086667	0.0173	0.0124	0.248	2
				2754	1	0.2094444	0.0209	0.3003	0.3003	2
0171	Вентиляционная труба	5.5		0101	**0.01	0.0000278	0.00003	0.00001	0.0001	2
				0123	**0.04	0.0006036	0.0002	0.0002	0.0005	2
				0143	0.01	0.0000127	0.0001	0.000004	0.0004	2
				0203	**0.0015	0.0000028	0.00002	0.000001	0.0001	2
				0301	0.2	0.0207806	0.0104	0.0019	0.0095	2
				0337	5	0.0049417	0.0001	0.0005	0.0001	2
				0344	0.2	0.00001	0.00001	0.000003	0.00002	2
				0616	0.2	0.1740422	0.087	0.0161	0.0805	2
				1210	0.1	0.074095	0.0741	0.0069	0.069	2
				1401	0.35	0.0379739	0.0108	0.0035	0.01	2
				2752	*1	0.125	0.0125	0.0116	0.0116	2
				2868	*0.05	0.0000928	0.0002	0.00001	0.0002	2
				2902	0.5	0.01832	0.0037	0.0051	0.0102	2
				2930	*0.04	0.01014	0.0254	0.0028	0.07	2
0173	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.0604267	0.0302	0.4525	2.2625	1
				0304	0.4	0.0098193	0.0025	0.0735	0.1838	2
				0328	0.15	0.0051333	0.0034	0.1153	0.7687	2
				0330	0.5	0.0080667	0.0016	0.0604	0.1208	2
				0337	5	0.0528	0.0011	0.3954	0.0791	2
				0703	**0.000001	0.0000001	0.001	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.0011	0.0022	0.0082	0.164	2
				2754	1	0.0264	0.0026	0.1977	0.1977	2
0174	Вентиляционная труба	10		0301	0.2	0.0391222	0.0196	0.0116	0.058	2
				0304	0.4	0.0063575	0.0016	0.0019	0.0048	2
				0328	0.15	0.0033056	0.0022	0.0029	0.0193	2
				0330	0.5	0.0053256	0.0011	0.0016	0.0032	2
				0337	5	0.0537917	0.0011	0.016	0.0032	2
				0703	**0.000001	7.00E-08	0.0007	0.0000001	0.01	2
				1325	0.05	0.0007083	0.0014	0.0002	0.004	2
				2704	5	0.0022083	0.00004	0.0007	0.0001	2
				2754	1	0.017	0.0017	0.005	0.005	2
0175	Выхлопная труба	2.5		0301	0.2	0.576	0.288	2.7359	13.6795	1
				0304	0.4	0.0936	0.0234	0.4446	1.1115	1
				0328	0.15	0.0375	0.025	0.5344	3.5627	1
				0330	0.5	0.09	0.018	0.4275	0.855	1
				0337	5	0.465	0.0093	2.2087	0.4417	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК* (100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0703	**0.000001	0.0000009	0.009	0.00001	1	2
				1325	0.05	0.009	0.018	0.0427	0.854	1
				2754	1	0.2175	0.0218	1.0331	1.0331	1
0176	Вентиляционная труба	10		0301	0.2	0.0391222	0.0196	0.0116	0.058	2
				0304	0.4	0.0063575	0.0016	0.0019	0.0048	2
				0328	0.15	0.0033056	0.0022	0.0029	0.0193	2
				0330	0.5	0.0053256	0.0011	0.0016	0.0032	2
				0337	5	0.0537917	0.0011	0.016	0.0032	2
				0703	**0.000001	7.00E-08	0.0007	0.0000001	0.01	2
				1325	0.05	0.0007083	0.0014	0.0002	0.004	2
				2704	5	0.0022083	0.00004	0.0007	0.0001	2
				2754	1	0.017	0.0017	0.005	0.005	2
				0301	0.2	0.0391222	0.0196	0.0116	0.058	2
				0304	0.4	0.0063575	0.0016	0.0019	0.0048	2
0177	Вентиляционная труба	10		0328	0.15	0.0033056	0.0022	0.0029	0.0193	2
				0330	0.5	0.0053256	0.0011	0.0016	0.0032	2
				0337	5	0.0537917	0.0011	0.016	0.0032	2
				0703	**0.000001	7.00E-08	0.0007	0.0000001	0.01	2
				1325	0.05	0.0007083	0.0014	0.0002	0.004	2
				2704	5	0.0022083	0.00004	0.0007	0.0001	2
				2754	1	0.017	0.0017	0.005	0.005	2
				0301	0.2	0.0391222	0.0196	0.0116	0.058	2
				0304	0.4	0.0063575	0.0016	0.0019	0.0048	2
				0328	0.15	0.0033056	0.0022	0.0029	0.0193	2
				0330	0.5	0.0053256	0.0011	0.0016	0.0032	2
0178	Вентиляционная труба	10		0337	5	0.0537917	0.0011	0.016	0.0032	2
				0703	**0.000001	7.00E-08	0.0007	0.0000001	0.01	2
				1325	0.05	0.0007083	0.0014	0.0002	0.004	2
				2704	5	0.0022083	0.00004	0.0007	0.0001	2
				2754	1	0.017	0.0017	0.005	0.005	2
				0301	0.2	0.0391222	0.0196	0.0116	0.058	2
				0304	0.4	0.0063575	0.0016	0.0019	0.0048	2
				0328	0.15	0.0033056	0.0022	0.0029	0.0193	2
				0330	0.5	0.0053256	0.0011	0.0016	0.0032	2
				0337	5	0.0537917	0.0011	0.016	0.0032	2
				0703	**0.000001	7.00E-08	0.0007	0.0000001	0.01	2
0179	Выхлопная труба	2		1325	0.05	0.0007083	0.0014	0.0002	0.004	2
				2704	5	0.0022083	0.00004	0.0007	0.0001	2
				2754	1	0.017	0.0017	0.005	0.005	2
				0301	0.2	0.0183111	0.0092	0.3266	1.633	2
				0304	0.4	0.0029756	0.0007	0.0531	0.1328	2
				0328	0.15	0.0015556	0.001	0.0832	0.5547	2
				0330	0.5	0.0024444	0.0005	0.0436	0.0872	2
0180	Выхлопная труба	2		0337	5	0.016	0.0003	0.2854	0.0571	2
				0703	**0.000001	3.00E-08	0.0003	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.0003333	0.0007	0.0059	0.118	2
				2754	1	0.008	0.0008	0.1427	0.1427	2
				0301	0.2	0.0471511	0.0236	0.6276	3.138	1
				0304	0.4	0.0076621	0.0019	0.102	0.255	2
				0328	0.15	0.0040056	0.0027	0.1599	1.066	2
				0330	0.5	0.0062944	0.0013	0.0838	0.1676	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0337	5	0.0412	0.0008	0.5484	0.1097	2
				0703	**0.000001	7.00E-08	0.0007	0.000003	0.3	2
				1325	0.05	0.0008583	0.0017	0.0114	0.228	2
				2754	1	0.0206	0.0021	0.2742	0.2742	2
				0301	0.2	0.0471511	0.0236	0.6276	3.138	1
0181	Выхлопная труба	2		0304	0.4	0.0076621	0.0019	0.102	0.255	2
				0328	0.15	0.0040056	0.0027	0.1599	1.066	2
				0330	0.5	0.0062944	0.0013	0.0838	0.1676	2
				0337	5	0.0412	0.0008	0.5484	0.1097	2
				0703	**0.000001	7.00E-08	0.0007	0.000003	0.3	2
				1325	0.05	0.0008583	0.0017	0.0114	0.228	2
				2754	1	0.0206	0.0021	0.2742	0.2742	2
				0301	0.2	2.112	0.704	0.2786	1.393	1
				0304	0.4	0.3432	0.0572	0.0453	0.1133	2
				0328	0.15	0.1466667	0.0652	0.058	0.3867	2
0182	Выхлопная труба	15		0330	0.5	0.2933333	0.0391	0.0387	0.0774	2
				0337	5	1.76	0.0235	0.2321	0.0464	2
				0703	**0.000001	0.0000032	0.0213	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.0366667	0.0489	0.0048	0.096	2
				2754	1	0.88	0.0587	0.1161	0.1161	2
				0301	0.2	2.112	0.704	0.2786	1.393	1
				0304	0.4	0.3432	0.0572	0.0453	0.1133	2
				0328	0.15	0.1466667	0.0652	0.058	0.3867	2
				0330	0.5	0.2933333	0.0391	0.0387	0.0774	2
				0337	5	1.76	0.0235	0.2321	0.0464	2
0183	Выхлопная труба	15		0703	**0.000001	0.0000032	0.0213	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.0366667	0.0489	0.0048	0.096	2
				2754	1	0.88	0.0587	0.1161	0.1161	2
				0301	0.2	2.112	0.704	0.2786	1.393	1
				0304	0.4	0.3432	0.0572	0.0453	0.1133	2
				0328	0.15	0.1466667	0.0652	0.058	0.3867	2
				0330	0.5	0.2933333	0.0391	0.0387	0.0774	2
				0337	5	1.76	0.0235	0.2321	0.0464	2
				0703	**0.000001	0.0000032	0.0213	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.0366667	0.0489	0.0048	0.096	2
0184	Дымовая труба	2		2754	1	0.88	0.0587	0.1161	0.1161	2
				0301	0.2	0.0013451	0.0007	0.1063	0.5315	2
				0304	0.4	0.0002186	0.0001	0.0173	0.0433	2
				0328	0.15	0.0001571	0.0001	0.0372	0.248	2
				0330	0.5	0.0036944	0.0007	0.2919	0.5838	2
0187	Выхлопная труба	2		0337	5	0.0085951	0.0002	0.6791	0.1358	2
				0301	0.2	0.0721	0.0361	0.3401	1.7005	1
				0304	0.4	0.0117163	0.0029	0.0553	0.1383	2
				0328	0.15	0.006125	0.0041	0.0867	0.578	2
				0330	0.5	0.009625	0.0019	0.0454	0.0908	2
				0337	5	0.063	0.0013	0.2972	0.0594	2
				0703	**0.000001	0.0000001	0.001	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.0013125	0.0026	0.0062	0.124	2
				2754	1	0.0315	0.0032	0.1486	0.1486	2
				0301	0.2	0.0984222	0.0492	1.2697	6.3485	1
0188	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.0984222	0.0492	1.2697	6.3485	1

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0304	0.4	0.0159936	0.004	0.2063	0.5158	2
				0328	0.15	0.0083611	0.0056	0.3236	2.1573	2
				0330	0.5	0.0131389	0.0026	0.1695	0.339	2
				0337	5	0.086	0.0017	1.1094	0.2219	2
				0703	**0.000001	0.0000002	0.002	0.00001	1	2
				1325	0.05	0.0017917	0.0036	0.0231	0.462	2
				2754	1	0.043	0.0043	0.5547	0.5547	2
				0301	0.2	0.0984222	0.0492	1.2697	6.3485	1
0189	Выхлопная труба	2		0304	0.4	0.0159936	0.004	0.2063	0.5158	2
				0328	0.15	0.0083611	0.0056	0.3236	2.1573	2
				0330	0.5	0.0131389	0.0026	0.1695	0.339	2
				0337	5	0.086	0.0017	1.1094	0.2219	2
				0703	**0.000001	0.0000002	0.002	0.00001	1	2
				1325	0.05	0.0017917	0.0036	0.0231	0.462	2
				2754	1	0.043	0.0043	0.5547	0.5547	2
				0301	0.2	0.1834667	0.0917	1.2269	6.1345	1
0190	Выхлопная труба	2		0304	0.4	0.0298133	0.0075	0.1994	0.4985	2
				0328	0.15	0.0119444	0.008	0.2396	1.5973	2
				0330	0.5	0.0286667	0.0057	0.1917	0.3834	2
				0337	5	0.1481111	0.003	0.9904	0.1981	2
				0703	**0.000001	0.0000003	0.003	0.00001	1	2
				1325	0.05	0.0028667	0.0057	0.0192	0.384	2
				2754	1	0.0692778	0.0069	0.4633	0.4633	2
				0301	0.2	0.0183111	0.0092	0.037	0.185	2
0191	Выхлопная труба	10		0304	0.4	0.0029756	0.0007	0.006	0.015	2
				0328	0.15	0.0015556	0.001	0.0094	0.0627	2
				0330	0.5	0.0024444	0.0005	0.0049	0.0098	2
				0337	5	0.016	0.0003	0.0323	0.0065	2
				0703	**0.000001	3.00E-08	0.0003	0.0000002	0.02	2
				1325	0.05	0.0003333	0.0007	0.0007	0.014	2
				2754	1	0.008	0.0008	0.0162	0.0162	2
				0301	0.2	0.2773333	0.1387	0.4481	2.2405	1
0192	Выхлопная труба	2		0304	0.4	0.0450667	0.0113	0.0728	0.182	2
				0328	0.15	0.0180556	0.012	0.0875	0.5833	1
				0330	0.5	0.0433333	0.0087	0.07	0.14	2
				0337	5	0.2238889	0.0045	0.3618	0.0724	2
				0703	**0.000001	0.0000004	0.004	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.0043333	0.0087	0.007	0.14	2
				2754	1	0.1047222	0.0105	0.1692	0.1692	2
				0301	0.2	0.0155644	0.0078	0.65	3.25	2
0193	Выхлопная труба	2		0304	0.4	0.0025292	0.0006	0.1056	0.264	2
				0328	0.15	0.0013222	0.0009	0.1656	1.104	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0330	0.5	0.0020778	0.0004	0.0868	0.1736	2
				0337	5	0.0136	0.0003	0.5679	0.1136	2
				0703	**0.000001	2.00E-08	0.0002	0.000003	0.3	2
				1325	0.05	0.0002833	0.0006	0.0118	0.236	2
				2754	1	0.0068	0.0007	0.284	0.284	2
0194	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.0105289	0.0053	0.5647	2.8235	2
				0304	0.4	0.0017109	0.0004	0.0918	0.2295	2
				0328	0.15	0.0008944	0.0006	0.1439	0.9593	2
				0330	0.5	0.0014056	0.0003	0.0754	0.1508	2
				0337	5	0.0092	0.0002	0.4934	0.0987	2
				0703	**0.000001	2.00E-08	0.0002	0.000003	0.3	2
				1325	0.05	0.0001917	0.0004	0.0103	0.206	2
				2754	1	0.0046	0.0005	0.2467	0.2467	2
0220	Свеча	3.5		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
0221	Свеча	3.5		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
0222	Свеча	3.5		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
0280	Свеча	3.5		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
0281	Свеча	3.5		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0340	Свеча	9		1728	0.00005	-	-	-	-	-
				0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0341	Свеча	9		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0342	Свеча	9		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0343	Свеча	9		1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
				0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
0344	Свеча	9		1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
				0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
0345	Свеча	9		1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
				0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
				0333	0.008	-	-	-	-	-
0346	Свеча	9		0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0347	Свеча	9		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0348	Дымовая труба	16		0301	0.2	1.2554193	0.3923	0.0238	0.119	2
				0304	0.4	0.2040056	0.0319	0.0039	0.0098	2
				0330	0.5	0.0365402	0.0046	0.0007	0.0014	2
				0337	5	0.5741247	0.0072	0.0109	0.0022	2
				0415	*50	0.1786451	0.0002	0.0034	0.0001	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0349	Дымовая труба	16		0301	0.2	1.2554193	0.3923	0.0238	0.119	2
				0304	0.4	0.2040056	0.0319	0.0039	0.0098	2
				0330	0.5	0.0365402	0.0046	0.0007	0.0014	2
				0337	5	0.5741247	0.0072	0.0109	0.0022	2
				0415	*50	0.1786451	0.0002	0.0034	0.0001	2
0350	Дымовая труба	16		0301	0.2	1.2554193	0.3923	0.0238	0.119	2
				0304	0.4	0.2040056	0.0319	0.0039	0.0098	2
				0330	0.5	0.0365402	0.0046	0.0007	0.0014	2
				0337	5	0.5741247	0.0072	0.0109	0.0022	2
				0415	*50	0.1786451	0.0002	0.0034	0.0001	2
0351	Дымовая труба	16		0301	0.2	1.2554193	0.3923	0.0238	0.119	2
				0304	0.4	0.2040056	0.0319	0.0039	0.0098	2
				0330	0.5	0.0365402	0.0046	0.0007	0.0014	2
				0337	5	0.5741247	0.0072	0.0109	0.0022	2
				0415	*50	0.1786451	0.0002	0.0034	0.0001	2
0360	Дымовая труба	60		0301	0.2	44.8925957	3.741	0.0636	0.318	2
				0304	0.4	7.2950468	0.304	0.0103	0.0258	2
				0330	0.5	940.5023981	31.3501	1.3332	2.6664	1
				0337	5	53.4769359	0.1783	0.0758	0.0152	2
				0410	*50	16.4830181	0.0055	0.0234	0.0005	2
0361	Дымовая труба	60		0301	0.2	44.8925957	3.741	0.0636	0.318	2
				0304	0.4	7.2950468	0.304	0.0103	0.0258	2
				0330	0.5	940.5023981	31.3501	1.3332	2.6664	1
				0337	5	53.4769359	0.1783	0.0758	0.0152	2
				0410	*50	16.4830181	0.0055	0.0234	0.0005	2
0362	Свеча	9		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0363	Свеча	9		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0364	Свеча	9		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0365	Свеча	9		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0366	Свеча	9		2754	1	-	-	-	-	-
				0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
0367	Свеча	9		2754	1	-	-	-	-	-
				0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
0368	Свеча	9		2754	1	-	-	-	-	-
				0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0369	Свеча	9		1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
				0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0480	Дыхательный клапан	12		0333	0.008	0.0968919	1.0093	0.239	29.875	1
0481	Дыхательный клапан	12		0333	0.008	0.0968919	1.0093	0.239	29.875	1
0482	Дыхательный клапан	7		0333	0.008	0.0284722	0.3559	0.2473	30.9125	1
0483	Дыхательный клапан	7		0330	0.5	0.0020667	0.0004	0.018	0.036	2
				0333	0.008	0.0103333	0.1292	0.0898	11.225	1
0484	Вентиляционная труба	6		0333	0.008	0.0001142	0.0014	0.0011	0.1375	2
0485	Вентиляционная труба М2-334-FK-001	9		0330	0.5	0.1	0.02	0.008	0.016	2
				0331	*0.07	0.0666667	0.0952	0.016	0.2286	2
				0333	0.008	0.01	0.125	0.0008	0.1	2
0486	Вентиляционная труба М2-334-FK-002	9		0330	0.5	0.1	0.02	0.008	0.016	2
				0331	*0.07	0.0666667	0.0952	0.016	0.2286	2
				0333	0.008	0.01	0.125	0.0008	0.1	2
0487	Вентиляционная труба М2-334-FK-003	9		0330	0.5	0.1	0.02	0.008	0.016	2
				0331	*0.07	0.0666667	0.0952	0.016	0.2286	2
				0333	0.008	0.01	0.125	0.0008	0.1	2
0488	Вентиляционная труба М2-334-FK-004	9		0330	0.5	0.1	0.02	0.008	0.016	2
				0331	*0.07	0.0666667	0.0952	0.016	0.2286	2
				0333	0.008	0.01	0.125	0.0008	0.1	2
0489	Вентиляционная труба М2-334-FK-005	9		0330	0.5	0.1	0.02	0.008	0.016	2
				0331	*0.07	0.0666667	0.0952	0.016	0.2286	2
				0333	0.008	0.01	0.125	0.0008	0.1	2
0490	Вентиляционная труба М2-334-FK-006	9		0330	0.5	0.1	0.02	0.008	0.016	2
				0331	*0.07	0.0666667	0.0952	0.016	0.2286	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0500	Вентиляционная труба	8.5		0333	0.008	0.01	0.125	0.0008	0.1	2
				0333	0.008	0.0633525	0.7919	0.0025	0.3125	2
				0334	0.03	0.000006	0.00002	0.000002	0.00001	2
				0370	*0.1	0.0000388	0.00004	0.000002	0.00002	2
				0415	*50	0.1866351	0.0004	0.0073	0.0001	2
				0416	*30	0.0120241	0.00004	0.0005	0.00002	2
				0602	0.3	0.0006468	0.0002	0.00003	0.0001	2
				0616	0.2	0.0001647	0.0001	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.0009047	0.0002	0.00004	0.0001	2
				0627	0.02	0.0000309	0.0002	0.000001	0.0001	2
				1702	0.0004	0.0000256	0.0064	0.000001	0.0025	2
				1707	0.08	4.00E-08	0.0000001	0.00000002	0.00000003	2
				1715	0.006	0.0002598	0.0043	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.0000372	0.0248	0.000001	0.0067	2
				1728	0.00005	0.0000998	0.1996	0.000004	0.08	2
				2735	*0.05	0.0277778	0.0556	0.0011	0.022	2
				2754	1	0.0032242	0.0003	0.0001	0.0001	2
0501	Вентиляционная труба	8.5		0333	0.008	0.0633525	0.7919	0.0025	0.3125	2
				0334	0.03	0.000006	0.00002	0.000002	0.00001	2
				0370	*0.1	0.0000388	0.00004	0.000002	0.00002	2
				0415	*50	0.1866351	0.0004	0.0073	0.0001	2
				0416	*30	0.0120241	0.00004	0.0005	0.00002	2
				0602	0.3	0.0006468	0.0002	0.00003	0.0001	2
				0616	0.2	0.0001647	0.0001	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.0009047	0.0002	0.00004	0.0001	2
				0627	0.02	0.0000309	0.0002	0.000001	0.0001	2
				1702	0.0004	0.0000256	0.0064	0.000001	0.0025	2
				1707	0.08	4.00E-08	0.0000001	0.00000002	0.00000003	2
				1715	0.006	0.0002598	0.0043	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.0000372	0.0248	0.000001	0.0067	2
				1728	0.00005	0.0000998	0.1996	0.000004	0.08	2
				2735	*0.05	0.0277778	0.0556	0.0011	0.022	2
				2754	1	0.0032242	0.0003	0.0001	0.0001	2
0502	Вентиляционная труба	8.5		0333	0.008	0.0633525	0.7919	0.0025	0.3125	2
				0334	0.03	0.000006	0.00002	0.000002	0.00001	2
				0370	*0.1	0.0000388	0.00004	0.000002	0.00002	2
				0415	*50	0.1866351	0.0004	0.0073	0.0001	2
				0416	*30	0.0120241	0.00004	0.0005	0.00002	2
				0602	0.3	0.0006468	0.0002	0.00003	0.0001	2
				0616	0.2	0.0001647	0.0001	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.0009047	0.0002	0.00004	0.0001	2
				0627	0.02	0.0000309	0.0002	0.000001	0.0001	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				1702	0.0004	0.0000256	0.0064	0.000001	0.0025	2
				1707	0.08	4.00E-08	0.0000001	0.00000002	0.00000003	2
				1715	0.006	0.0002598	0.0043	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.0000372	0.0248	0.000001	0.0067	2
				1728	0.00005	0.0000998	0.1996	0.000004	0.08	2
				2735	*0.05	0.0277778	0.0556	0.0011	0.022	2
				2754	1	0.0032242	0.0003	0.0001	0.0001	2
				0333	0.008	0.0633525	0.7919	0.0025	0.3125	2
0503	Вентиляционная труба	8.5		0334	0.03	0.000006	0.00002	0.0000002	0.00001	2
				0370	*0.1	0.0000388	0.00004	0.000002	0.00002	2
				0415	*50	0.1866351	0.0004	0.0073	0.0001	2
				0416	*30	0.0120241	0.00004	0.0005	0.00002	2
				0602	0.3	0.0006468	0.0002	0.00003	0.0001	2
				0616	0.2	0.0001647	0.0001	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.0009047	0.0002	0.00004	0.0001	2
				0627	0.02	0.0000309	0.0002	0.000001	0.0001	2
				1702	0.0004	0.0000256	0.0064	0.000001	0.0025	2
				1707	0.08	4.00E-08	0.0000001	0.00000002	0.00000003	2
				1715	0.006	0.0002598	0.0043	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.0000372	0.0248	0.000001	0.0067	2
				1728	0.00005	0.0000998	0.1996	0.000004	0.08	2
				2735	*0.05	0.0277778	0.0556	0.0011	0.022	2
				2754	1	0.0032242	0.0003	0.0001	0.0001	2
0520	Вентиляционная труба	7		0333	0.008	0.0000132	0.0002	0.0000003	0.00004	2
				0334	0.03	2.00E-08	0.0000001	4.00E-10	0.00000001	2
				0370	*0.1	0.0000084	0.00001	0.0000002	0.000002	2
				0415	*50	0.1871773	0.0004	0.0038	0.0001	2
				0416	*30	0.0070084	0.00002	0.0001	0.000003	2
				0602	0.3	0.0005988	0.0002	0.00001	0.00003	2
				0616	0.2	0.0000109	0.00001	0.0000002	0.000001	2
				0621	0.6	0.0008735	0.0001	0.00002	0.00003	2
				0627	0.02	-	-	-	-	2
				1702	0.0004	0.0000081	0.002	0.0000002	0.0005	2
				1707	0.08	4.00E-08	0.0000001	0.000000001	0.00000001	2
				1715	0.006	0.0000095	0.0002	0.0000002	0.000003	2
				1720	0.00015	0.0000209	0.0139	0.0000004	0.0027	2
				1728	0.00005	0.0000182	0.0364	0.0000004	0.008	2
				2735	*0.05	0.1111111	0.2222	0.0023	0.046	2
				2754	1	0.0031676	0.0003	0.0001	0.0001	2
0521	Вентиляционная труба	7		0333	0.008	0.0000132	0.0002	0.0000003	0.00004	2
				0334	0.03	2.00E-08	0.0000001	4.00E-10	0.00000001	2
				0370	*0.1	0.0000084	0.00001	0.0000002	0.000002	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0415	*50	0.1871773	0.0004	0.0038	0.0001	2
				0416	*30	0.0070084	0.00002	0.0001	0.000003	2
				0602	0.3	0.0005988	0.0002	0.00001	0.00003	2
				0616	0.2	0.0000109	0.00001	0.0000002	0.000001	2
				0621	0.6	0.0008735	0.0001	0.00002	0.00003	2
				0627	0.02	-	-	-	-	2
				1702	0.0004	0.0000081	0.002	0.0000002	0.0005	2
				1707	0.08	4.00E-08	0.0000001	0.000000001	0.00000001	2
				1715	0.006	0.0000095	0.0002	0.0000002	0.00003	2
				1720	0.00015	0.0000209	0.0139	0.0000004	0.0027	2
				1728	0.00005	0.0000182	0.0364	0.0000004	0.008	2
				2735	*0.05	0.1111111	0.2222	0.0023	0.046	2
				2754	1	0.0031676	0.0003	0.0001	0.0001	2
0522	Вентиляционная труба	7		0333	0.008	0.0000132	0.0002	0.0000003	0.00004	2
				0334	0.03	2.00E-08	0.0000001	4.00E-10	0.00000001	2
				0370	*0.1	0.0000084	0.00001	0.0000002	0.000002	2
				0415	*50	0.1871773	0.0004	0.0038	0.0001	2
				0416	*30	0.0070084	0.00002	0.0001	0.000003	2
				0602	0.3	0.0005988	0.0002	0.00001	0.00003	2
				0616	0.2	0.0000109	0.00001	0.0000002	0.000001	2
				0621	0.6	0.0008735	0.0001	0.00002	0.00003	2
				0627	0.02	-	-	-	-	2
				1702	0.0004	0.0000081	0.002	0.0000002	0.0005	2
				1707	0.08	4.00E-08	0.0000001	0.000000001	0.00000001	2
				1715	0.006	0.0000095	0.0002	0.0000002	0.00003	2
				1720	0.00015	0.0000209	0.0139	0.0000004	0.0027	2
				1728	0.00005	0.0000182	0.0364	0.0000004	0.008	2
				2735	*0.05	0.1111111	0.2222	0.0023	0.046	2
				2754	1	0.0031676	0.0003	0.0001	0.0001	2
0523	Вентиляционная труба	7		0333	0.008	0.0000132	0.0002	0.0000003	0.00004	2
				0334	0.03	2.00E-08	0.0000001	4.00E-10	0.00000001	2
				0370	*0.1	0.0000084	0.00001	0.0000002	0.000002	2
				0415	*50	0.1871773	0.0004	0.0038	0.0001	2
				0416	*30	0.0070084	0.00002	0.0001	0.000003	2
				0602	0.3	0.0005988	0.0002	0.00001	0.00003	2
				0616	0.2	0.0000109	0.00001	0.0000002	0.000001	2
				0621	0.6	0.0008735	0.0001	0.00002	0.00003	2
				0627	0.02	-	-	-	-	2
				1702	0.0004	0.0000081	0.002	0.0000002	0.0005	2
				1707	0.08	4.00E-08	0.0000001	0.000000001	0.00000001	2
				1715	0.006	0.0000095	0.0002	0.0000002	0.00003	2
				1720	0.00015	0.0000209	0.0139	0.0000004	0.0027	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				1728	0.00005	0.0000182	0.0364	0.0000004	0.008	2
				2735	*0.05	0.1111111	0.2222	0.0023	0.046	2
				2754	1	0.0031676	0.0003	0.0001	0.0001	2
0524	Дыхательный клапан	6.4		0322	0.3	0.0000121	0.000004	0.0001	0.0003	2
0540	ФВД	228.9		0301	0.2	383.788	8.3833	0.0056	0.028	2
				0304	0.4	62.36555	0.6811	0.0009	0.0023	2
				0328	0.15	319.8233333	9.3148	0.0139	0.0927	2
				0330	0.5	70320.13948	614.418	1.0191	2.0382	1
				0333	0.008	59.7944145	32.6531	0.0009	0.1125	2
				0337	5	3198.233333	2.7944	0.0463	0.0093	2
				0410	*50	79.9558333	0.007	0.0012	0.00002	2
				1702	0.0004	0.0587247	0.6414	0.000001	0.0025	2
				1715	0.006	0.2257574	0.1644	0.000003	0.0005	2
				1720	0.00015	0.1083684	3.1562	0.000002	0.0133	2
				1728	0.00005	0.1858581	16.2392	0.000003	0.06	2
0541	ФНД	113.7		0301	0.2	172.08	7.5673	0.0068	0.034	2
				0304	0.4	27.963	0.6148	0.0011	0.0028	2
				0328	0.15	143.4	8.4081	0.017	0.1133	2
				0330	0.5	49806.65357	876.1065	1.9726	3.9452	1
				0333	0.008	42.3467948	46.5554	0.0017	0.2125	2
				0337	5	1434	2.5224	0.0568	0.0114	2
				0410	*50	35.85	0.0063	0.0014	0.00003	2
				1702	0.0004	0.0986049	2.1681	0.000004	0.01	2
				1715	0.006	0.190811	0.2797	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.2327579	13.6475	0.00001	0.0667	2
				1728	0.00005	0.2985372	52.5131	0.00001	0.2	2
0560	Дыхательный клапан	4.6		1078	*1	0.0087633	0.0009	0.1907	0.1907	2
0561	Дыхательный клапан	12		1078	*1	0.0037701	0.0003	0.0096	0.0096	2
0562	Дыхательный клапан	2		1078	*1	0.0350531	0.0035	2.7168	2.7168	2
0563	Дыхательный клапан	2		1078	*1	0.0350531	0.0035	2.7168	2.7168	2
0564	Дыхательный клапан	2		1078	*1	0.0009995	0.0001	0.1224	0.1224	2
0565	Дыхательный клапан	2		1078	*1	0.0009995	0.0001	0.1224	0.1224	2
0580	Свеча	4		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0581	Свеча	3		1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
				0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
0583	Свеча	3		1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
				0333	0.008	2.00E-08	0.0000003	0.0000003	0.00004	2
				0334	0.03	1.00E-10	3.00E-10	0.000000001	0.00000003	2
				0370	*0.1	4.00E-08	0.00000004	0.000001	0.00001	2
				0415	*50	0.0008062	0.000002	0.0112	0.0002	2
				0416	*30	0.0000307	0.0000001	0.0004	0.00001	2
				0602	0.3	0.0000026	0.000001	0.00004	0.0001	2
				0616	0.2	5.00E-08	0.00000003	0.000001	0.00001	2
				0621	0.6	0.0000038	0.000001	0.0001	0.0002	2
				1702	0.0004	4.00E-08	0.00001	0.000001	0.0025	2
				1707	0.08	2.00E-10	3.00E-10	0.000000003	0.00000004	2
				1715	0.006	4.00E-08	0.000001	0.000001	0.0002	2
				1720	0.00015	0.0000001	0.0001	0.000001	0.0067	2
0584	Свеча	4		1728	0.00005	0.0000001	0.0002	0.000001	0.02	2
				2754	1	0.0000002	0.00000002	0.000003	0.000003	2
				0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
				0333	0.008	-	-	-	-	-
0586	Свеча	4		0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
				0333	0.008	-	-	-	-	-
0587	Свеча	5.4		0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
				0333	0.008	-	-	-	-	-
0588	Свеча	5.4		0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0589	Свеча	10		0333	0.008	0.0013597	0.017	0.0011	0.1375	2
				0334	0.03	0.0000054	0.00002	0.00001	0.0002	2
				0370	*0.1	0.0024906	0.0025	0.0021	0.021	2
				0415	*50	55.792769	0.1116	46.6141	0.9323	1
				0416	*30	2.1235986	0.0071	1.7742	0.0591	2
				0602	0.3	0.1814469	0.0605	0.1516	0.5053	1
				0616	0.2	0.0033127	0.0017	0.0028	0.014	2
				0621	0.6	0.2646731	0.0441	0.2211	0.3685	2
				0627	0.02	6.00E-10	0.000000003	0.000000001	0.0000001	2
				1702	0.0004	0.0024534	0.6134	0.002	5	1
				1707	0.08	0.0000136	0.00002	0.00001	0.0001	2
				1715	0.006	0.0028716	0.0479	0.0024	0.4	2
				1720	0.00015	0.0063461	4.2307	0.0053	35.3333	1
				1728	0.00005	0.0055134	11.0268	0.0046	92	1
				2754	1	0.0165378	0.0017	0.0138	0.0138	2
0600	Дыхательный клапан	5.6		0333	0.008	0.0001326	0.0017	0.0017	0.2125	2
				2754	1	0.047234	0.0047	0.5893	0.5893	2
0601	Дыхательный клапан	7		0333	0.008	0.0000531	0.0007	0.0005	0.0625	2
				2754	1	0.0188936	0.0019	0.1665	0.1665	2
0602	Дыхательный клапан	7		0333	0.008	0.0000531	0.0007	0.0005	0.0625	2
				2754	1	0.0188936	0.0019	0.1665	0.1665	2
0603	Выхлопная труба	5		0301	0.2	1.3653333	0.6827	0.2796	1.398	1
				0304	0.4	0.2218667	0.0555	0.0454	0.1135	2
				0328	0.15	0.0888889	0.0593	0.0546	0.364	2
				0330	0.5	0.2133333	0.0427	0.0437	0.0874	2
				0337	5	1.1022222	0.022	0.2257	0.0451	2
				0703	**0.000001	0.0000021	0.021	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.0213333	0.0427	0.0044	0.088	2
				2754	1	0.5155556	0.0516	0.1056	0.1056	2
0604	Дыхательный клапан	3.5		0333	0.008	0.0000302	0.0004	0.0013	0.1625	2
				2754	1	0.0107498	0.0011	0.4583	0.4583	2
0620	Дымовая труба	13		0301	0.2	0.0354136	0.0136	0.0202	0.101	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0304	0.4	0.0057548	0.0011	0.0033	0.0083	2
				0328	0.15	0.0031416	0.0016	0.0054	0.036	2
				0330	0.5	0.0738916	0.0114	0.0422	0.0844	2
				0337	5	0.171911	0.0026	0.0981	0.0196	2
				0301	0.2	0.0801111	0.0401	0.0709	0.3545	2
0621	Выхлопная труба	6		0304	0.4	0.0130181	0.0033	0.0115	0.0288	2
				0328	0.15	0.0068056	0.0045	0.0181	0.1207	2
				0330	0.5	0.0106944	0.0021	0.0095	0.019	2
				0337	5	0.07	0.0014	0.0619	0.0124	2
				0703	**0.000001	0.0000001	0.001	0.0000003	0.03	2
				1325	0.05	0.0014583	0.0029	0.0013	0.026	2
				2754	1	0.035	0.0035	0.031	0.031	2
				0333	0.008	0.0000101	0.0001	0.0009	0.1125	2
				2754	1	0.0035945	0.0004	0.3362	0.3362	2
0622	Дыхательный клапан	2.5		0333	0.008	0.0000101	0.0001	0.0009	0.1125	2
				2754	1	0.0035945	0.0004	0.3362	0.3362	2
0623	Дыхательный клапан	2.5		0333	0.008	0.0000101	0.0001	0.0009	0.1125	2
				2754	1	0.0035945	0.0004	0.3362	0.3362	2
0624	Дыхательный клапан	2		0333	0.008	0.0000272	0.0003	0.0044	0.55	2
				2754	1	0.0097007	0.001	1.5702	1.5702	2
0640	Дымовая труба 470-FK-011	40		0301	0.2	5.6865465	0.7108	0.0133	0.0665	2
				0304	0.4	0.9240638	0.0578	0.0022	0.0055	2
				0330	0.5	2.2366519	0.1118	0.0052	0.0104	2
				0337	5	2.6005548	0.013	0.0061	0.0012	2
				0415	*50	0.8134135	0.0004	0.0019	0.00004	2
0641	Дымовая труба 470-FK-021	40		0301	0.2	5.6865465	0.7108	0.0133	0.0665	2
				0304	0.4	0.9240638	0.0578	0.0022	0.0055	2
				0330	0.5	2.2366519	0.1118	0.0052	0.0104	2
				0337	5	2.6005548	0.013	0.0061	0.0012	2
				0415	*50	0.8134135	0.0004	0.0019	0.00004	2
0642	Дымовая труба 470-FK-031	40		0301	0.2	5.6865465	0.7108	0.0133	0.0665	2
				0304	0.4	0.9240638	0.0578	0.0022	0.0055	2
				0330	0.5	2.2366519	0.1118	0.0052	0.0104	2
				0337	5	2.6005548	0.013	0.0061	0.0012	2
				0415	*50	0.8134135	0.0004	0.0019	0.00004	2
0643	Дымовая труба 470-FK-041	40		0301	0.2	5.6865465	0.7108	0.0133	0.0665	2
				0304	0.4	0.9240638	0.0578	0.0022	0.0055	2
				0330	0.5	2.2366519	0.1118	0.0052	0.0104	2
				0337	5	2.6005548	0.013	0.0061	0.0012	2
				0415	*50	0.8134135	0.0004	0.0019	0.00004	2
0644	Дымовая труба 470-FK-051	40		0301	0.2	5.6865465	0.7108	0.0133	0.0665	2
				0304	0.4	0.9240638	0.0578	0.0022	0.0055	2
				0330	0.5	2.2366519	0.1118	0.0052	0.0104	2
				0337	5	2.6005548	0.013	0.0061	0.0012	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0645	Дымовая труба 470-ФК-061	40		0415	*50	0.8134135	0.0004	0.0019	0.00004	2
				0301	0.2	5.6865465	0.7108	0.0133	0.0665	2
				0304	0.4	0.9240638	0.0578	0.0022	0.0055	2
				0330	0.5	2.2366519	0.1118	0.0052	0.0104	2
				0337	5	2.6005548	0.013	0.0061	0.0012	2
				0415	*50	0.8134135	0.0004	0.0019	0.00004	2
0646	Свеча	20		0333	0.008	0.0000598	0.0004	0.0001	0.0063	2
				0334	0.03	0.0000002	0.0000003	0.0000002	0.00001	2
				0370	*0.1	0.0001095	0.0001	0.0001	0.001	2
				0415	*50	2.4522138	0.0025	1.9244	0.0385	2
				0416	*30	0.0933368	0.0002	0.0732	0.0024	2
				0602	0.3	0.007975	0.0013	0.0063	0.021	2
				0616	0.2	0.0001456	0.00004	0.0001	0.0005	2
				0621	0.6	0.011633	0.001	0.0091	0.0152	2
				0627	0.02	-	1.00E-10	-	0.000000001	2
				1702	0.0004	0.0001078	0.0135	0.0001	0.25	2
				1707	0.08	0.0000006	0.0000004	0.000001	0.00001	2
				1715	0.006	0.0001262	0.0011	0.0001	0.0167	2
				1720	0.00015	0.0002789	0.093	0.0002	1.3333	1
				1728	0.00005	0.0002423	0.2423	0.0002	4	1
				2754	1	0.0007269	0.00004	0.0006	0.0006	2
0647	Свеча	20		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
0648	Свеча	20		2754	1	-	-	-	-	-
				0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0649	Свеча	20		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0650	Свеча	20		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0651	Свеча	20		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0652	Свеча	20		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0660	Выхлопная труба	13.4		0301	0.2	6.504	2.4269	0.265	1.325	1
				0304	0.4	1.0569	0.1972	0.0431	0.1078	2
				0328	0.15	0.4516667	0.2247	0.0552	0.368	2
				0330	0.5	0.9033333	0.1348	0.0368	0.0736	2
				0337	5	5.42	0.0809	0.2209	0.0442	2
				0703	**0.000001	0.0000098	0.0731	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.1129167	0.1685	0.0046	0.092	2
				2754	1	2.71	0.2022	0.1104	0.1104	2
0661	Выхлопная труба	13.4		0301	0.2	6.504	2.4269	0.265	1.325	1
				0304	0.4	1.0569	0.1972	0.0431	0.1078	2
				0328	0.15	0.4516667	0.2247	0.0552	0.368	2
				0330	0.5	0.9033333	0.1348	0.0368	0.0736	2
				0337	5	5.42	0.0809	0.2209	0.0442	2
				0703	**0.000001	0.0000098	0.0731	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.1129167	0.1685	0.0046	0.092	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0662	Выхлопная труба	12.5		2754	1	2.71	0.2022	0.1104	0.1104	2
				0301	0.2	13.008	5.2032	0.1845	0.9225	1
				0304	0.4	2.1138	0.4228	0.03	0.075	2
				0328	0.15	0.9033333	0.4818	0.0384	0.256	2
				0330	0.5	1.8066667	0.2891	0.0256	0.0512	2
				0337	5	10.84	0.1734	0.1538	0.0308	2
				0703	**0.000001	0.0000196	0.1568	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.2258333	0.3613	0.0032	0.064	2
				2754	1	5.42	0.4336	0.0769	0.0769	2
0663	Выхлопная труба	12.5		0301	0.2	13.008	5.2032	0.1845	0.9225	1
				0304	0.4	2.1138	0.4228	0.03	0.075	2
				0328	0.15	0.9033333	0.4818	0.0384	0.256	2
				0330	0.5	1.8066667	0.2891	0.0256	0.0512	2
				0337	5	10.84	0.1734	0.1538	0.0308	2
				0703	**0.000001	0.0000196	0.1568	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.2258333	0.3613	0.0032	0.064	2
				2754	1	5.42	0.4336	0.0769	0.0769	2
				0301	0.2	13.008	5.2032	0.1845	0.9225	1
0664	Выхлопная труба	12.5		0304	0.4	2.1138	0.4228	0.03	0.075	2
				0328	0.15	0.9033333	0.4818	0.0384	0.256	2
				0330	0.5	1.8066667	0.2891	0.0256	0.0512	2
				0337	5	10.84	0.1734	0.1538	0.0308	2
				0703	**0.000001	0.0000196	0.1568	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.2258333	0.3613	0.0032	0.064	2
				2754	1	5.42	0.4336	0.0769	0.0769	2
				0333	0.008	0.0000268	0.0003	0.0005	0.0625	2
				2754	1	0.0095554	0.001	0.1868	0.1868	2
0667	Дыхательный клапан	5		0333	0.008	0.0000268	0.0003	0.0005	0.0625	2
				2754	1	0.0095554	0.001	0.1868	0.1868	2
0668	Дыхательный клапан	5		0333	0.008	0.0000268	0.0003	0.0005	0.0625	2
				2754	1	0.0095554	0.001	0.1868	0.1868	2
0669	Дыхательный клапан	2		0333	0.008	0.0000335	0.0004	0.0012	0.15	2
				2754	1	0.0119442	0.0012	0.4266	0.4266	2
0670	Дыхательный клапан	2		0333	0.008	0.0000335	0.0004	0.0012	0.15	2
				2754	1	0.0119442	0.0012	0.4266	0.4266	2
0671	Дыхательный клапан	2		0333	0.008	0.0000335	0.0004	0.0012	0.15	2
				2754	1	0.0119442	0.0012	0.4266	0.4266	2
0672	Выхлопная труба	5		0301	0.2	2.0664	1.0332	0.5686	2.843	1
				0304	0.4	0.33579	0.0839	0.0924	0.231	2
				0328	0.15	0.1435	0.0957	0.1185	0.79	1
				0330	0.5	0.287	0.0574	0.079	0.158	2
				0337	5	1.722	0.0344	0.4738	0.0948	2
				0703	**0.000001	0.0000031	0.031	0.000003	0.3	2
				1325	0.05	0.035875	0.0718	0.0099	0.198	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0673	Выхлопная труба	5		2754	1	0.861	0.0861	0.2369	0.2369	2
				0301	0.2	2.0664	1.0332	0.5686	2.843	1
				0304	0.4	0.33579	0.0839	0.0924	0.231	2
				0328	0.15	0.1435	0.0957	0.1185	0.79	1
				0330	0.5	0.287	0.0574	0.079	0.158	2
				0337	5	1.722	0.0344	0.4738	0.0948	2
				0703	**0.000001	0.0000031	0.031	0.000003	0.3	2
				1325	0.05	0.035875	0.0718	0.0099	0.198	2
				2754	1	0.861	0.0861	0.2369	0.2369	2
0674	Дыхательный клапан	8		0333	0.008	0.0000305	0.0004	0.0002	0.025	2
				2754	1	0.0108584	0.0011	0.0683	0.0683	2
0675	Дыхательный клапан	8		0333	0.008	0.0000305	0.0004	0.0002	0.025	2
				2754	1	0.0108584	0.0011	0.0683	0.0683	2
0676	Дыхательный клапан	7		0333	0.008	0.0000305	0.0004	0.0003	0.0375	2
				2754	1	0.0108584	0.0011	0.0925	0.0925	2
0677	Дыхательный клапан	7		0333	0.008	0.0000305	0.0004	0.0003	0.0375	2
				2754	1	0.0108584	0.0011	0.0925	0.0925	2
0678	Дыхательный клапан	7		0333	0.008	0.0000305	0.0004	0.0003	0.0375	2
				2754	1	0.0108584	0.0011	0.0925	0.0925	2
0782	Вентиляционная труба	8.4		0333	0.008	0.000177102	0.0022	0.00003	0.0038	2
				1052	1	0.0024036	0.0002	0.0004	0.0004	2
				2754	1	0.0000023	0.0000002	0.0000004	0.0000004	2
0786	Дымовая труба	6		0301	0.2	0.0611574	0.0306	0.0748	0.374	2
				0304	0.4	0.0099381	0.0025	0.0122	0.0305	2
				0330	0.5	0.0008887	0.0002	0.0011	0.0022	2
				0337	5	0.2179211	0.0044	0.2665	0.0533	2
0787	Дымовая труба	6		0301	0.2	0.0611574	0.0306	0.0748	0.374	2
				0304	0.4	0.0099381	0.0025	0.0122	0.0305	2
				0330	0.5	0.0008887	0.0002	0.0011	0.0022	2
				0337	5	0.2179211	0.0044	0.2665	0.0533	2
0788	Дыхательный патрубок	9.1		0333	0.008	0.0000003	0.000004	0.000001	0.0001	2
				1052	1	0.1863645	0.0186	0.8102	0.8102	1
				2754	1	0.0000551	0.00001	0.0002	0.0002	2
0789	Дыхательный патрубок	9.3		0333	0.008	0.0000003	0.000004	0.000001	0.0001	2
				1052	1	0.1863645	0.0186	0.7723	0.7723	1
				2754	1	0.0000551	0.00001	0.0002	0.0002	2
0790	Дыхательный патрубок	9.3		0333	0.008	0.0000003	0.000004	0.000001	0.0001	2
				1052	1	0.1863645	0.0186	0.7723	0.7723	1
				2754	1	0.0000551	0.00001	0.0002	0.0002	2
0791	Дыхательный патрубок	9.4		0333	0.008	0.0000003	0.000004	0.000001	0.0001	2
				1052	1	0.1863645	0.0186	0.7542	0.7542	1
				2754	1	0.0000551	0.00001	0.0002	0.0002	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0793	Дыхательный клапан	3		0322	0.3	0.000009	0.000003	0.0005	0.0017	2
0800	Вентиляционная труба	4		0333	0.008	0.00000323	0.00004	0.000001	0.0001	2
				2754	1	0.0167476	0.0017	0.0041	0.0041	2
0801	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.02266	0.0113	0.2823	1.4115	1
				0304	0.4	0.0036823	0.0009	0.0459	0.1148	2
				0328	0.15	0.001925	0.0013	0.072	0.48	2
				0330	0.5	0.003025	0.0006	0.0377	0.0754	2
				0337	5	0.0198	0.0004	0.2467	0.0493	2
				0703	**0.000001	4.00E-08	0.0004	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.0004125	0.0008	0.0051	0.102	2
				2754	1	0.0099	0.001	0.1233	0.1233	2
0804	Вентиляционная труба	5		0333	0.008	0.001946	0.0243	0.0082	1.025	1
				1052	1	0.0004478	0.00004	0.0019	0.0019	2
				2754	1	3.00E-10	-	0.000000001	0.000000001	2
0880	Дымовая труба А1-620-ФК-010	40		0301	0.2	12.8303321	1.6038	0.0356	0.178	2
				0304	0.4	2.084929	0.1303	0.0058	0.0145	2
				0330	0.5	4.1156402	0.2058	0.0114	0.0228	2
				0337	5	5.241579	0.0262	0.0145	0.0029	2
				0415	*50	0.5031916	0.0003	0.0014	0.00003	2
				0703	**0.000001	0.000002	0.005	0.00000002	0.002	2
0881	Дымовая труба А1-620-ФК-020	40		0301	0.2	12.8303321	1.6038	0.0356	0.178	2
				0304	0.4	2.084929	0.1303	0.0058	0.0145	2
				0330	0.5	4.1156402	0.2058	0.0114	0.0228	2
				0337	5	5.241579	0.0262	0.0145	0.0029	2
				0415	*50	0.5031916	0.0003	0.0014	0.00003	2
				0703	**0.000001	0.000002	0.005	0.00000002	0.002	2
0882	Дымовая труба А1-620-ФК-030	40		0301	0.2	12.8303321	1.6038	0.0356	0.178	2
				0304	0.4	2.084929	0.1303	0.0058	0.0145	2
				0330	0.5	4.1156402	0.2058	0.0114	0.0228	2
				0337	5	5.241579	0.0262	0.0145	0.0029	2
				0415	*50	0.5031916	0.0003	0.0014	0.00003	2
				0703	**0.000001	0.000002	0.005	0.00000002	0.002	2
0883	Дыхательный клапан	2.5		0322	0.3	0.000009	0.000003	0.0008	0.0027	2
0884	Свеча	18.3		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0885	Свеча	18.3		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
0886	Свеча	18.3		2754	1	-	-	-	-	-
				0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
0887	Свеча	18.3		2754	1	-	-	-	-	-
				0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0888	Свеча	18.3		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0889	Свеча	18.3		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0890	Свеча	18.3		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0891	Свеча	18.3		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
0892	Свеча	18.3		2754	1	-	-	-	-	-
				0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0893	Свеча	18.3		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0894	Свеча	18.3		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0895	Свеча	18.3		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0900	Дымовая труба	20		0301	0.2	0.3563376	0.0891	0.0247	0.1235	2
				0304	0.4	0.0579049	0.0072	0.004	0.01	2
				0328	0.15	0.0198074	0.0066	0.0041	0.0273	2
				0330	0.5	0.4658689	0.0466	0.0323	0.0646	2
				0337	5	1.1746361	0.0117	0.0814	0.0163	2
0901	Дымовая труба	20		0301	0.2	0.3563376	0.0891	0.0247	0.1235	2
				0304	0.4	0.0579049	0.0072	0.004	0.01	2
				0328	0.15	0.0198074	0.0066	0.0041	0.0273	2
				0330	0.5	0.4658689	0.0466	0.0323	0.0646	2
				0337	5	1.1746361	0.0117	0.0814	0.0163	2
0902	Дымовая труба	20		0301	0.2	0.3563376	0.0891	0.0247	0.1235	2
				0304	0.4	0.0579049	0.0072	0.004	0.01	2
				0328	0.15	0.0198074	0.0066	0.0041	0.0273	2
				0330	0.5	0.4658689	0.0466	0.0323	0.0646	2
				0337	5	1.1746361	0.0117	0.0814	0.0163	2
0903	Вентиляционная труба	12		1078	*1	0.0086382	0.0007	0.0223	0.0223	2
0904	Дымовая труба	19		0301	0.2	0.2810214	0.074	0.0199	0.0995	2
				0304	0.4	0.045666	0.006	0.0032	0.008	2
				0328	0.15	0.0225	0.0079	0.0048	0.032	2
				0330	0.5	0.5292	0.0557	0.0375	0.075	2
				0337	5	1.2312	0.013	0.0872	0.0174	2
0905	Дыхательный клапан	2		1078	*1	0.0037857	0.0004	0.631	0.631	2
0906	Дымовая труба	22		0301	0.2	0.9010107	0.2048	0.0293	0.1465	2
				0304	0.4	0.1464142	0.0166	0.0048	0.012	2
				0328	0.15	0.0637083	0.0193	0.0062	0.0413	2
				0330	0.5	1.4984198	0.1362	0.0487	0.0974	2
				0337	5	3.4861195	0.0317	0.1133	0.0227	2
0907	Дымовая труба	22		0301	0.2	0.9010107	0.2048	0.0293	0.1465	2
				0304	0.4	0.1464142	0.0166	0.0048	0.012	2
				0328	0.15	0.0637083	0.0193	0.0062	0.0413	2
				0330	0.5	1.4984198	0.1362	0.0487	0.0974	2
				0337	5	3.4861195	0.0317	0.1133	0.0227	2
0920	Выхлопная труба	12		0301	0.2	1.5104	0.6293	0.134	0.67	1
				0304	0.4	0.24544	0.0511	0.0218	0.0545	2
				0328	0.15	0.0983333	0.0546	0.0262	0.1747	2
				0330	0.5	0.236	0.0393	0.0209	0.0418	2
				0337	5	1.2193333	0.0203	0.1082	0.0216	2
				0703	**0.000001	0.0000024	0.02	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.0236	0.0393	0.0021	0.042	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0921	Выхлопная труба	12		2754	1	0.5703333	0.0475	0.0506	0.0506	2
				0301	0.2	1.5104	0.6293	0.134	0.67	1
				0304	0.4	0.24544	0.0511	0.0218	0.0545	2
				0328	0.15	0.0983333	0.0546	0.0262	0.1747	2
				0330	0.5	0.236	0.0393	0.0209	0.0418	2
				0337	5	1.2193333	0.0203	0.1082	0.0216	2
				0703	**0.000001	0.0000024	0.02	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.0236	0.0393	0.0021	0.042	2
				2754	1	0.5703333	0.0475	0.0506	0.0506	2
0922	Дыхательный клапан	3.5		0333	0.008	0.0000302	0.0004	0.0013	0.1625	2
				2754	1	0.0107498	0.0011	0.4583	0.4583	2
0923	Дыхательный клапан	3.5		0333	0.008	0.0000302	0.0004	0.0013	0.1625	2
				2754	1	0.0107498	0.0011	0.4583	0.4583	2
0924	Выхлопная труба	5		0301	0.2	0.5802667	0.2901	0.467	2.335	1
				0304	0.4	0.0942933	0.0236	0.0759	0.1898	2
				0328	0.15	0.0377778	0.0252	0.0912	0.608	1
				0330	0.5	0.0906667	0.0181	0.073	0.146	2
				0337	5	0.4684444	0.0094	0.377	0.0754	2
				0703	**0.000001	0.0000009	0.009	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.0090667	0.0181	0.0073	0.146	2
				2754	1	0.2191111	0.0219	0.1763	0.1763	2
				0333	0.008	0.0000274	0.0003	0.0003	0.0375	2
0925	Дыхательный клапан	6		2754	1	0.0097726	0.001	0.118	0.118	2
				0301	0.2	0.1373333	0.0572	0.1486	0.743	1
0926	Выхлопная труба	12		0304	0.4	0.0223167	0.0046	0.0241	0.0603	2
				0328	0.15	0.0116667	0.0065	0.0379	0.2527	2
				0330	0.5	0.0183333	0.0031	0.0198	0.0396	2
				0337	5	0.12	0.002	0.1298	0.026	2
				0703	**0.000001	0.0000002	0.0017	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.0025	0.0042	0.0027	0.054	2
				2754	1	0.06	0.005	0.0649	0.0649	2
				0333	0.008	0.0000302	0.0004	0.0013	0.1625	2
				2754	1	0.0107498	0.0011	0.4583	0.4583	2
0960	Свеча	4		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0961	Свеча	4		1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
				0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
0962	Свеча	4		0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
0963	Свеча	4		2754	1	-	-	-	-	-
				0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
				0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0964	Свеча	3.9		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0965	Свеча	4		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0966	Свеча	3.9		0333	0.008	0.0000004	0.00001	0.000003	0.0004	2
				0334	0.03	2.00E-09	0.00000001	0.00000002	0.000001	2
				0370	*0.1	0.0000008	0.000001	0.00001	0.0001	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0415	*50	0.0175681	0.00004	0.1321	0.0026	2
				0416	*30	0.0006687	0.000002	0.005	0.0002	2
				0602	0.3	0.0000571	0.00002	0.0004	0.0013	2
				0616	0.2	0.000001	0.000001	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.0000833	0.00001	0.0006	0.001	2
				0627	0.02	-	-	-	1.00E-10	2
				1702	0.0004	0.0000008	0.0002	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	4.00E-09	0.00000001	0.00000003	0.0000004	2
				1715	0.006	0.0000009	0.00002	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.000002	0.0013	0.00002	0.1333	2
				1728	0.00005	0.0000017	0.0034	0.00001	0.2	2
				2754	1	0.0000052	0.000001	0.00004	0.00004	2
0968	Свеча	2.5		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0970	Свеча	10		0333	0.008	0.0001594	0.002	0.0001	0.0125	2
				0334	0.03	0.0000006	0.000002	0.000001	0.00003	2
				0370	*0.1	0.0002919	0.0003	0.0002	0.002	2
				0415	*50	6.5392369	0.0131	5.4634	0.1093	2
				0416	*30	0.2488981	0.0008	0.208	0.0069	2
				0602	0.3	0.0212666	0.0071	0.0178	0.0593	2
				0616	0.2	0.0003883	0.0002	0.0003	0.0015	2
				0621	0.6	0.0310212	0.0052	0.0259	0.0432	2
				0627	0.02	7.00E-11	4.00E-10	1.00E-10	0.00000001	2
				1702	0.0004	0.0002876	0.0719	0.0002	0.5	2
				1707	0.08	0.0000016	0.000002	0.000001	0.00001	2
				1715	0.006	0.0003366	0.0056	0.0003	0.05	2
				1720	0.00015	0.0007438	0.4959	0.0006	4	1
				1728	0.00005	0.0006462	1.2924	0.0005	10	1
				2754	1	0.0019383	0.0002	0.0016	0.0016	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0990	Труба	2		0301	0.2	-	-	-	-	-
				0304	0.4	-	-	-	-	-
				0328	0.15	-	-	-	-	-
				0337	5	-	-	-	-	-
				0410	*50	-	-	-	-	-
0991	Труба	2		0301	0.2	-	-	-	-	-
				0304	0.4	-	-	-	-	-
				0328	0.15	-	-	-	-	-
				0337	5	-	-	-	-	-
				0410	*50	-	-	-	-	-
0992	Труба	2		0301	0.2	-	-	-	-	-
				0304	0.4	-	-	-	-	-
				0328	0.15	-	-	-	-	-
				0330	0.5	-	-	-	-	-
				0337	5	-	-	-	-	-
				0410	*50	-	-	-	-	-
0993	Труба	2		0301	0.2	-	-	-	-	-
				0304	0.4	-	-	-	-	-
				0328	0.15	-	-	-	-	-
				0330	0.5	-	-	-	-	-
				0337	5	-	-	-	-	-
				0410	*50	-	-	-	-	-
1000	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.0045778	0.0023	0.0719	0.3595	2
				0304	0.4	0.0007439	0.0002	0.0117	0.0293	2
				0328	0.15	0.0003889	0.0003	0.0183	0.122	2
				0330	0.5	0.0006111	0.0001	0.0096	0.0192	2
				0337	5	0.004	0.0001	0.0628	0.0126	2
				0703	**0.000001	7.00E-09	0.0001	0.0000003	0.03	2
				1325	0.05	0.0000833	0.0002	0.0013	0.026	2
				2754	1	0.002	0.0002	0.0314	0.0314	2
1001	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.0045778	0.0023	0.1181	0.5905	2
				0304	0.4	0.0007439	0.0002	0.0192	0.048	2
				0328	0.15	0.0003889	0.0003	0.0301	0.2007	2
				0330	0.5	0.0006111	0.0001	0.0158	0.0316	2
				0337	5	0.004	0.0001	0.1032	0.0206	2
				0703	**0.000001	7.00E-09	0.0001	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.0000833	0.0002	0.0021	0.042	2
				2754	1	0.002	0.0002	0.0516	0.0516	2
1002	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.0421152	0.0211	0.3523	1.7615	1
				0304	0.4	0.006844	0.0017	0.0572	0.143	2
				0328	0.15	0.0035776	0.0024	0.0898	0.5987	2
				0330	0.5	0.0056224	0.0011	0.047	0.094	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК* (100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1003	Выхлопная труба	2		0337	5	0.0368	0.0007	0.3078	0.0616	2
				0703	**0.000001	6.00E-08	0.0006	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.0007664	0.0015	0.0064	0.128	2
				2754	1	0.0184	0.0018	0.1539	0.1539	2
				0301	0.2	0.0320445	0.016	0.2682	1.341	1
				0304	0.4	0.005207	0.0013	0.0436	0.109	2
				0328	0.15	0.002722	0.0018	0.0683	0.4553	2
				0330	0.5	0.004278	0.0009	0.0358	0.0716	2
				0337	5	0.028	0.0006	0.2343	0.0469	2
				0703	**0.000001	5.00E-08	0.0005	0.000001	0.1	2
1004	Выхлопная труба	2		1325	0.05	0.0005835	0.0012	0.0049	0.098	2
				2754	1	0.014	0.0014	0.1172	0.1172	2
				0301	0.2	0.2554416	0.1277	0.7883	3.9415	1
				0304	0.4	0.041508	0.0104	0.1281	0.3203	2
				0328	0.15	0.0217008	0.0145	0.2009	1.3393	1
				0330	0.5	0.0340992	0.0068	0.1052	0.2104	2
				0337	5	0.2232	0.0045	0.6888	0.1378	2
				0703	**0.000001	0.0000004	0.004	0.000004	0.4	2
				1325	0.05	0.0046512	0.0093	0.0144	0.288	2
				2754	1	0.1116	0.0112	0.3444	0.3444	2
1005	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.0567648	0.0284	0.3585	1.7925	1
				0304	0.4	0.009224	0.0023	0.0582	0.1455	2
				0328	0.15	0.0048224	0.0032	0.0914	0.6093	2
				0330	0.5	0.0075776	0.0015	0.0479	0.0958	2
				0337	5	0.0496	0.001	0.3132	0.0626	2
				0703	**0.000001	8.00E-08	0.0008	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.0010336	0.0021	0.0065	0.13	2
				2754	1	0.0248	0.0025	0.1566	0.1566	2
				0301	0.2	0.155644	0.0778	0.9426	4.713	1
				0304	0.4	0.025292	0.0063	0.1532	0.383	2
1006	Выхлопная труба	2		0328	0.15	0.013222	0.0088	0.2402	1.6013	2
				0330	0.5	0.020778	0.0042	0.1258	0.2516	2
				0337	5	0.136	0.0027	0.8236	0.1647	2
				0703	**0.000001	0.0000002	0.002	0.000004	0.4	2
				1325	0.05	0.002834	0.0057	0.0172	0.344	2
				2754	1	0.068	0.0068	0.4118	0.4118	2
				0301	0.2	0.0732448	0.0366	0.5728	2.864	1
				0304	0.4	0.0119024	0.003	0.0931	0.2328	2
				0328	0.15	0.0062224	0.0041	0.146	0.9733	2
				0330	0.5	0.0097776	0.002	0.0765	0.153	2
1007	Выхлопная труба	2		0337	5	0.064	0.0013	0.5005	0.1001	2
				0703	**0.000001	8.00E-08	0.0008	0.000002	0.2	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1008	Выхлопная труба	2		1325	0.05	0.0013336	0.0027	0.0104	0.208	2
				2754	1	0.032	0.0032	0.2502	0.2502	2
				0301	0.2	0.0091556	0.0046	0.2816	1.408	2
				0304	0.4	0.0014878	0.0004	0.0458	0.1145	2
				0328	0.15	0.0007778	0.0005	0.0718	0.4787	2
				0330	0.5	0.0012222	0.0002	0.0376	0.0752	2
				0337	5	0.008	0.0002	0.2461	0.0492	2
				0703	**0.000001	1.00E-08	0.0001	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.0001667	0.0003	0.0051	0.102	2
				2754	1	0.004	0.0004	0.123	0.123	2
1009	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.0210578	0.0105	0.1924	0.962	1
				0304	0.4	0.0034218	0.0009	0.0313	0.0783	2
				0328	0.15	0.0017888	0.0012	0.049	0.3267	2
				0330	0.5	0.0028112	0.0006	0.0257	0.0514	2
				0337	5	0.0184	0.0004	0.1681	0.0336	2
				0703	**0.000001	4.00E-08	0.0004	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.0003834	0.0008	0.0035	0.07	2
				2754	1	0.0092	0.0009	0.0841	0.0841	2
				0301	0.2	0.0105289	0.0053	0.3399	1.6995	2
				0304	0.4	0.0017109	0.0004	0.0552	0.138	2
1010	Выхлопная труба	2		0328	0.15	0.0008944	0.0006	0.0866	0.5773	2
				0330	0.5	0.0014056	0.0003	0.0454	0.0908	2
				0337	5	0.0092	0.0002	0.297	0.0594	2
				0703	**0.000001	2.00E-08	0.0002	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.0001917	0.0004	0.0062	0.124	2
				2754	1	0.0046	0.0005	0.1485	0.1485	2
				0301	0.2	0.0224312	0.0112	0.2273	1.1365	1
				0304	0.4	0.003645	0.0009	0.0369	0.0923	2
				0328	0.15	0.0019056	0.0013	0.0579	0.386	2
				0330	0.5	0.0029944	0.0006	0.0303	0.0606	2
1011	Выхлопная труба	2		0337	5	0.0196	0.0004	0.1986	0.0397	2
				0703	**0.000001	4.00E-08	0.0004	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.0004084	0.0008	0.0041	0.082	2
				2754	1	0.0098	0.001	0.0993	0.0993	2
				0301	0.2	0.0672936	0.0336	0.3361	1.6805	1
				0304	0.4	0.010935	0.0027	0.0546	0.1365	2
				0328	0.15	0.0057168	0.0038	0.0857	0.5713	2
				0330	0.5	0.0089832	0.0018	0.0449	0.0898	2
				0337	5	0.0588	0.0012	0.2937	0.0587	2
				0703	**0.000001	0.0000001	0.001	0.000001	0.1	2
1012	Выхлопная труба	2		1325	0.05	0.0012252	0.0025	0.0061	0.122	2
				2754	1	0.0294	0.0029	0.1468	0.1468	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1013	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.0114444	0.0057	0.1372	0.686	2
				0304	0.4	0.0018597	0.0005	0.0223	0.0558	2
				0328	0.15	0.0009722	0.0006	0.035	0.2333	2
				0330	0.5	0.0015278	0.0003	0.0183	0.0366	2
				0337	5	0.01	0.0002	0.1199	0.024	2
				0703	**0.000001	2.00E-08	0.0002	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.0002083	0.0004	0.0025	0.05	2
				2754	1	0.005	0.0005	0.0599	0.0599	2
1014	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.128178	0.0641	0.546	2.73	1
				0304	0.4	0.020829	0.0052	0.0887	0.2218	2
				0328	0.15	0.010889	0.0073	0.1391	0.9273	2
				0330	0.5	0.017111	0.0034	0.0729	0.1458	2
				0337	5	0.112	0.0022	0.477	0.0954	2
				0703	**0.000001	0.0000002	0.002	0.000003	0.3	2
				1325	0.05	0.002333	0.0047	0.0099	0.198	2
				2754	1	0.056	0.0056	0.2385	0.2385	2
1015	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.0595112	0.0298	0.3578	1.789	1
				0304	0.4	0.0096704	0.0024	0.0581	0.1453	2
				0328	0.15	0.0050556	0.0034	0.0912	0.608	2
				0330	0.5	0.0079444	0.0016	0.0478	0.0956	2
				0337	5	0.052	0.001	0.3126	0.0625	2
				0703	**0.000001	8.00E-08	0.0008	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.0010832	0.0022	0.0065	0.13	2
				2754	1	0.026	0.0026	0.1563	0.1563	2
1016	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.3268524	0.1634	1.4063	7.0315	1
				0304	0.4	0.0531132	0.0133	0.2285	0.5713	1
				0328	0.15	0.0277662	0.0185	0.3584	2.3893	1
				0330	0.5	0.0436338	0.0087	0.1877	0.3754	2
				0337	5	0.2856	0.0057	1.2288	0.2458	2
				0703	**0.000001	0.0000004	0.004	0.00001	1	2
				1325	0.05	0.0059493	0.0119	0.0256	0.512	1
				2754	1	0.1428	0.0143	0.6144	0.6144	1
1017	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.0961332	0.0481	0.5682	2.841	1
				0304	0.4	0.0156216	0.0039	0.0923	0.2308	2
				0328	0.15	0.0081666	0.0054	0.1448	0.9653	2
				0330	0.5	0.0128334	0.0026	0.0758	0.1516	2
				0337	5	0.084	0.0017	0.4965	0.0993	2
				0703	**0.000001	0.0000002	0.002	0.000004	0.4	2
				1325	0.05	0.0017502	0.0035	0.0103	0.206	2
				2754	1	0.042	0.0042	0.2482	0.2482	2
1018	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.0966828	0.0483	0.2557	1.2785	1
				0304	0.4	0.015711	0.0039	0.0415	0.1038	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК* (100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0328	0.15	0.0082134	0.0055	0.0652	0.4347	2
				0330	0.5	0.0129066	0.0026	0.0341	0.0682	2
				0337	5	0.08448	0.0017	0.2234	0.0447	2
				0703	**0.000001	0.0000002	0.002	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.0017598	0.0035	0.0047	0.094	2
				2754	1	0.04224	0.0042	0.1117	0.1117	2
1019	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.169378	0.0847	0.7932	3.966	1
				0304	0.4	0.027524	0.0069	0.1289	0.3223	2
				0328	0.15	0.014389	0.0096	0.2022	1.348	2
				0330	0.5	0.022611	0.0045	0.1059	0.2118	2
				0337	5	0.148	0.003	0.6931	0.1386	2
				0703	**0.000001	0.0000003	0.003	0.000004	0.4	2
				1325	0.05	0.003083	0.0062	0.0144	0.288	2
				2754	1	0.074	0.0074	0.3466	0.3466	2
1020	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.219733	0.1099	0.6988	3.494	1
				0304	0.4	0.035707	0.0089	0.1136	0.284	2
				0328	0.15	0.018667	0.0124	0.1781	1.1873	1
				0330	0.5	0.029333	0.0059	0.0933	0.1866	2
				0337	5	0.192	0.0038	0.6106	0.1221	2
				0703	**0.000001	0.0000003	0.003	0.000003	0.3	2
				1325	0.05	0.004	0.008	0.0127	0.254	2
				2754	1	0.096	0.0096	0.3053	0.3053	2
1021	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.0693534	0.0347	0.3747	1.8735	1
				0304	0.4	0.0112698	0.0028	0.0609	0.1523	2
				0328	0.15	0.0058917	0.0039	0.0955	0.6367	2
				0330	0.5	0.0092583	0.0019	0.05	0.1	2
				0337	5	0.0606	0.0012	0.3274	0.0655	2
				0703	**0.000001	0.0000001	0.001	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.0012624	0.0025	0.0068	0.136	2
				2754	1	0.0303	0.003	0.1637	0.1637	2
1022	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.0274667	0.0137	0.4025	2.0125	1
				0304	0.4	0.0044633	0.0011	0.0654	0.1635	2
				0328	0.15	0.0023333	0.0016	0.1026	0.684	2
				0330	0.5	0.0036667	0.0007	0.0537	0.1074	2
				0337	5	0.024	0.0005	0.3517	0.0703	2
				0703	**0.000001	4.00E-08	0.0004	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.0005	0.001	0.0073	0.146	2
				2754	1	0.012	0.0012	0.1758	0.1758	2
1023	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.1373335	0.0687	0.623	3.115	1
				0304	0.4	0.0223165	0.0056	0.1012	0.253	2
				0328	0.15	0.0116665	0.0078	0.1588	1.0587	2
				0330	0.5	0.0183335	0.0037	0.0832	0.1664	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0337	5	0.12	0.0024	0.5444	0.1089	2
				0703	**0.000001	0.0000002	0.002	0.000003	0.3	2
				1325	0.05	0.0025	0.005	0.0113	0.226	2
				2754	1	0.06	0.006	0.2722	0.2722	2
				0301	0.2	0.8343	0.4172	0.996	4.98	1
1024	Выхлопная труба	2		0304	0.4	0.1355745	0.0339	0.1618	0.4045	2
				0328	0.15	0.070875	0.0473	0.2538	1.692	1
				0330	0.5	0.111375	0.0223	0.133	0.266	2
				0337	5	0.729	0.0146	0.8703	0.1741	2
				0703	**0.000001	0.0000014	0.014	0.00001	1	1
				1325	0.05	0.0151875	0.0304	0.0181	0.362	2
				2754	1	0.3645	0.0365	0.4351	0.4351	2
				0301	0.2	0.0240335	0.012	0.3636	1.818	1
				0304	0.4	0.0039055	0.001	0.0591	0.1478	2
1025	Выхлопная труба	2		0328	0.15	0.0020415	0.0014	0.0927	0.618	2
				0330	0.5	0.0032085	0.0006	0.0485	0.097	2
				0337	5	0.021	0.0004	0.3177	0.0635	2
				0703	**0.000001	4.00E-08	0.0004	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.0004375	0.0009	0.0066	0.132	2
				2754	1	0.0105	0.0011	0.1588	0.1588	2
				0301	0.2	0.2481156	0.1241	0.4582	2.291	1
				0304	0.4	0.0403188	0.0101	0.0745	0.1863	2
				0328	0.15	0.0210776	0.0141	0.1168	0.7787	1
1026	Выхлопная труба	2		0330	0.5	0.0331224	0.0066	0.0612	0.1224	2
				0337	5	0.2168	0.0043	0.4004	0.0801	2
				0703	**0.000001	0.0000004	0.004	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.0045168	0.009	0.0083	0.166	2
				2754	1	0.1084	0.0108	0.2002	0.2002	2
				0301	0.2	0.2011932	0.1006	0.471	2.355	1
				0304	0.4	0.032694	0.0082	0.0765	0.1913	2
				0328	0.15	0.0170916	0.0114	0.12	0.8	1
				0330	0.5	0.0268584	0.0054	0.0629	0.1258	2
1027	Выхлопная труба	2		0337	5	0.1758	0.0035	0.4116	0.0823	2
				0703	**0.000001	0.0000003	0.003	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.0036624	0.0073	0.0086	0.172	2
				2754	1	0.0879	0.0088	0.2058	0.2058	2
				0301	0.2	0.1100956	0.055	0.2742	1.371	1
				0304	0.4	0.0178905	0.0045	0.0446	0.1115	2
				0328	0.15	0.0093528	0.0062	0.0699	0.466	2
				0330	0.5	0.0146972	0.0029	0.0366	0.0732	2
				0337	5	0.0962	0.0019	0.2396	0.0479	2
1028	Выхлопная труба	2		0703	**0.000001	0.0000002	0.002	0.000001	0.1	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1029	Выхлопная труба	2		1325	0.05	0.0020042	0.004	0.005	0.1	2
				2754	1	0.0481	0.0048	0.1198	0.1198	2
				0301	0.2	0.4577776	0.2289	0.5281	2.6405	1
				0304	0.4	0.0743888	0.0186	0.0858	0.2145	2
				0328	0.15	0.0388888	0.0259	0.1346	0.8973	1
				0330	0.5	0.0611112	0.0122	0.0705	0.141	2
				0337	5	0.4	0.008	0.4615	0.0923	2
				0703	**0.000001	0.0000008	0.008	0.000003	0.3	2
				1325	0.05	0.0083332	0.0167	0.0096	0.192	2
				2754	1	0.2	0.02	0.2307	0.2307	2
1030	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.0466932	0.0233	0.4303	2.1515	1
				0304	0.4	0.0075876	0.0019	0.0699	0.1748	2
				0328	0.15	0.0039666	0.0026	0.1097	0.7313	2
				0330	0.5	0.0062334	0.0012	0.0574	0.1148	2
				0337	5	0.0408	0.0008	0.376	0.0752	2
				0703	**0.000001	6.00E-08	0.0006	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.0008502	0.0017	0.0078	0.156	2
				2754	1	0.0204	0.002	0.188	0.188	2
				0301	0.2	0.24308	0.1215	0.3492	1.746	1
				0304	0.4	0.0395006	0.0099	0.0568	0.142	2
1031	Выхлопная труба	2		0328	0.15	0.02065	0.0138	0.089	0.5933	1
				0330	0.5	0.03245	0.0065	0.0466	0.0932	2
				0337	5	0.2124	0.0042	0.3052	0.061	2
				0703	**0.000001	0.0000004	0.004	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.004425	0.0089	0.0064	0.128	2
				2754	1	0.1062	0.0106	0.1526	0.1526	2
				0301	0.2	1.2842669	0.6421	1.0267	5.1335	1
				0304	0.4	0.2086931	0.0522	0.1668	0.417	2
				0328	0.15	0.0836108	0.0557	0.2005	1.3367	1
				0330	0.5	0.2006669	0.0401	0.1604	0.3208	2
1032	Выхлопная труба	2		0337	5	1.0367777	0.0207	0.8288	0.1658	2
				0703	**0.000001	0.0000021	0.021	0.00001	1	1
				1325	0.05	0.0200669	0.0401	0.016	0.32	2
				2754	1	0.4849446	0.0485	0.3877	0.3877	2
				0301	0.2	0.0002334	0.0001	0.0006	0.003	2
				0304	0.4	0.0000378	0.00001	0.0001	0.0003	2
				0330	0.5	0.0000936	0.00002	0.0002	0.0004	2
				0337	5	0.0193752	0.0004	0.0506	0.0101	2
				2704	5	0.0031248	0.0001	0.0082	0.0016	2
				0301	0.2	0.0001945	0.0001	0.0006	0.003	2
1033	Выхлопная труба	2		0304	0.4	0.0000315	0.00001	0.0001	0.0003	2
				0330	0.5	0.000078	0.00002	0.0003	0.0006	2
				0330	0.5	0.000078	0.00002	0.0003	0.0006	2
1034	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.0001945	0.0001	0.0006	0.003	2
				0304	0.4	0.0000315	0.00001	0.0001	0.0003	2
				0330	0.5	0.000078	0.00002	0.0003	0.0006	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК* (100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1035	Выхлопная труба	2		0337	5	0.016146	0.0003	0.0529	0.0106	2
				2704	5	0.002604	0.0001	0.0085	0.0017	2
				0301	0.2	0.0006613	0.0003	0.0018	0.009	2
				0304	0.4	0.0001071	0.00003	0.0003	0.0008	2
				0330	0.5	0.0002652	0.0001	0.0007	0.0014	2
				0337	5	0.0548964	0.0011	0.1481	0.0296	2
1036	Выхлопная труба	2		2704	5	0.0088536	0.0002	0.0239	0.0048	2
				0301	0.2	0.0000778	0.00004	0.0031	0.0155	2
				0304	0.4	0.0000126	0.000003	0.0005	0.0013	2
				0330	0.5	0.0000312	0.00001	0.0012	0.0024	2
				0337	5	0.0064584	0.0001	0.2561	0.0512	2
				2704	5	0.0010416	0.00002	0.0413	0.0083	2
1037	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.0000778	0.00004	0.0013	0.0065	2
				0304	0.4	0.0000126	0.000003	0.0002	0.0005	2
				0330	0.5	0.0000312	0.00001	0.0005	0.001	2
				0337	5	0.0064584	0.0001	0.1085	0.0217	2
				2704	5	0.0010416	0.00002	0.0175	0.0035	2
1038	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.0008558	0.0004	0.002	0.01	2
				0304	0.4	0.0001386	0.00003	0.0003	0.0008	2
				0330	0.5	0.0003432	0.0001	0.0008	0.0016	2
				0337	5	0.0710424	0.0014	0.1694	0.0339	2
				2704	5	0.0114576	0.0002	0.0273	0.0055	2
1039	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.000389	0.0002	0.0072	0.036	2
				0304	0.4	0.000063	0.00002	0.0012	0.003	2
				0330	0.5	0.000156	0.00003	0.0029	0.0058	2
				0337	5	0.032292	0.0006	0.6018	0.1204	2
				2704	5	0.005208	0.0001	0.0971	0.0194	2
1040	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.0000778	0.00004	0.0008	0.004	2
				0304	0.4	0.0000126	0.000003	0.0001	0.0003	2
				0330	0.5	0.0000312	0.00001	0.0003	0.0006	2
				0337	5	0.0064584	0.0001	0.0625	0.0125	2
				2704	5	0.0010416	0.00002	0.0101	0.002	2
1041	Дымовая труба	2		0301	0.2	0.0041125	0.0021	0.0254	0.127	2
				0304	0.4	0.0006685	0.0002	0.0041	0.0103	2
				0328	0.15	0.0000615	0.00004	0.0011	0.0073	2
				0330	0.5	0.0080575	0.0016	0.0497	0.0994	2
				0337	5	0.0141815	0.0003	0.0875	0.0175	2
1042	Дыхательный клапан	2		0333	0.008	0.0000252	0.0003	0.0009	0.1125	2
				2754	1	0.0089862	0.0009	0.321	0.321	2
1043	Дыхательный клапан	2		0415	*50	2.1804942	0.0044	77.8797	1.5576	2
				0416	*30	0.8058838	0.0027	28.7834	0.9594	2
				0501	1.5	0.0805562	0.0054	2.8772	1.9181	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0602	0.3	0.0741116	0.0247	2.647	8.8233	1
				0616	0.2	0.0093446	0.0047	0.3338	1.669	2
				0621	0.6	0.0699228	0.0117	2.4974	4.1623	1
				0627	0.02	0.0019334	0.0097	0.0691	3.455	2
1044	Дыхательный клапан	2		0333	0.008	0.0000107	0.0001	0.0004	0.05	2
				2732	*1.2	0.0179518	0.0015	0.6412	0.5343	2
1045	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.0576798	0.0288	0.4666	2.333	1
				0304	0.4	0.0093732	0.0023	0.0758	0.1895	2
				0328	0.15	0.0049002	0.0033	0.1189	0.7927	2
				0330	0.5	0.0076998	0.0015	0.0623	0.1246	2
				0337	5	0.0504	0.001	0.4077	0.0815	2
				0703	**0.000001	0.0000001	0.001	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.00105	0.0021	0.0085	0.17	2
				2754	1	0.0252	0.0025	0.2038	0.2038	2
1046	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.064089	0.032	0.3774	1.887	1
				0304	0.4	0.0104145	0.0026	0.0613	0.1533	2
				0328	0.15	0.0054445	0.0036	0.0962	0.6413	2
				0330	0.5	0.0085555	0.0017	0.0504	0.1008	2
				0337	5	0.056	0.0011	0.3298	0.066	2
				0703	**0.000001	0.0000001	0.001	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.0011665	0.0023	0.0069	0.138	2
				2754	1	0.028	0.0028	0.1649	0.1649	2
1047	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.0265512	0.0133	0.2135	1.0675	1
				0304	0.4	0.0043146	0.0011	0.0347	0.0868	2
				0328	0.15	0.0022556	0.0015	0.0544	0.3627	2
				0330	0.5	0.0035444	0.0007	0.0285	0.057	2
				0337	5	0.0232	0.0005	0.1866	0.0373	2
				0703	**0.000001	4.00E-08	0.0004	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.0004834	0.001	0.0039	0.078	2
				2754	1	0.0116	0.0012	0.0933	0.0933	2
1048	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.336467	0.1682	0.6418	3.209	1
				0304	0.4	0.054676	0.0137	0.1043	0.2608	2
				0328	0.15	0.028583	0.0191	0.1636	1.0907	1
				0330	0.5	0.044917	0.009	0.0857	0.1714	2
				0337	5	0.294	0.0059	0.5608	0.1122	2
				0703	**0.000001	0.0000005	0.005	0.000003	0.3	2
				1325	0.05	0.006125	0.0123	0.0117	0.234	2
				2754	1	0.147	0.0147	0.2804	0.2804	2
1049	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.2316356	0.1158	0.3796	1.898	1
				0304	0.4	0.0376408	0.0094	0.0617	0.1543	2
				0328	0.15	0.0196778	0.0131	0.0968	0.6453	1
				0330	0.5	0.0309222	0.0062	0.0507	0.1014	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0337	5	0.2024	0.004	0.3317	0.0663	2
				0703	**0.000001	0.0000004	0.004	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.0042166	0.0084	0.0069	0.138	2
				2754	1	0.1012	0.0101	0.1659	0.1659	2
				0301	0.2	0.0006224	0.0003	0.0025	0.0125	2
1050	Выхлопная труба	2		0304	0.4	0.0001008	0.00003	0.0004	0.001	2
				0330	0.5	0.0002496	0.0001	0.001	0.002	2
				0337	5	0.0516672	0.001	0.2059	0.0412	2
				2704	5	0.0083328	0.0002	0.0332	0.0066	2
				0301	0.2	0.000389	0.0002	0.0014	0.007	2
1051	Выхлопная труба	2		0304	0.4	0.000063	0.00002	0.0002	0.0005	2
				0330	0.5	0.000156	0.00003	0.0005	0.001	2
				0337	5	0.032292	0.0006	0.1138	0.0228	2
				2704	5	0.005208	0.0001	0.0183	0.0037	2
				0301	0.2	0.0001556	0.0001	0.001	0.005	2
1052	Выхлопная труба	2		0304	0.4	0.0000252	0.00001	0.0002	0.0005	2
				0330	0.5	0.0000624	0.00001	0.0004	0.0008	2
				0337	5	0.0129168	0.0003	0.0794	0.0159	2
				2704	5	0.0020832	0.00004	0.0128	0.0026	2
				0301	0.2	0.0006224	0.0003	0.0008	0.004	2
1053	Выхлопная труба	2		0304	0.4	0.0001008	0.00003	0.0001	0.0003	2
				0330	0.5	0.0002496	0.0001	0.0003	0.0006	2
				0337	5	0.0516672	0.001	0.0628	0.0126	2
				2704	5	0.0083328	0.0002	0.0101	0.002	2
				0301	0.2	0.0000778	0.00004	0.0007	0.0035	2
1054	Выхлопная труба	2		0304	0.4	0.0000126	0.000003	0.0001	0.0003	2
				0330	0.5	0.0000312	0.00001	0.0003	0.0006	2
				0337	5	0.0064584	0.0001	0.0553	0.0111	2
				2704	5	0.0010416	0.00002	0.0089	0.0018	2
				0301	0.2	0.16686	0.0834	0.5215	2.6075	1
1055	Выхлопная труба	2		0304	0.4	0.0271149	0.0068	0.0847	0.2118	2
				0328	0.15	0.014175	0.0095	0.1329	0.886	2
				0330	0.5	0.022275	0.0045	0.0696	0.1392	2
				0337	5	0.1458	0.0029	0.4556	0.0911	2
				0703	**0.000001	0.0000003	0.003	0.000003	0.3	2
				1325	0.05	0.0030375	0.0061	0.0095	0.19	2
				2754	1	0.0729	0.0073	0.2278	0.2278	2
				2902	0.5	0.00022	0.00004	0.00002	0.00004	2
1056	Вентиляционная труба	7		2902	0.5	0.0032	0.0006	0.0003	0.0006	2
1057	Вентиляционная труба	7		2930	*0.04	0.0022	0.0055	0.0002	0.005	2
1058	Дымовая труба	2		0301	0.2	0.0074782	0.0037	0.0314	0.157	2
				0304	0.4	0.0012152	0.0003	0.0051	0.0128	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0328	0.15	0.0009426	0.0006	0.0119	0.0793	2
				0330	0.5	0.0221676	0.0044	0.0931	0.1862	2
				0337	5	0.0515736	0.001	0.2167	0.0433	2
1059	Дымовая труба	2		0301	0.2	0.009396	0.0047	0.1146	0.573	2
				0304	0.4	0.0015272	0.0004	0.0186	0.0465	2
				0328	0.15	0.001184	0.0008	0.0433	0.2887	2
				0330	0.5	0.027852	0.0056	0.3398	0.6796	2
				0337	5	0.0647992	0.0013	0.7906	0.1581	2
1060	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.0219734	0.011	0.3256	1.628	1
				0304	0.4	0.0035706	0.0009	0.0529	0.1323	2
				0328	0.15	0.0018666	0.0012	0.083	0.5533	2
				0330	0.5	0.0029334	0.0006	0.0435	0.087	2
				0337	5	0.0192	0.0004	0.2845	0.0569	2
				0703	**0.000001	4.00E-08	0.0004	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.0004	0.0008	0.0059	0.118	2
				2754	1	0.0096	0.001	0.1423	0.1423	2
1061	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.0160222	0.008	0.2531	1.2655	2
				0304	0.4	0.0026036	0.0007	0.0411	0.1028	2
				0328	0.15	0.0013612	0.0009	0.0645	0.43	2
				0330	0.5	0.0021388	0.0004	0.0338	0.0676	2
				0337	5	0.014	0.0003	0.2212	0.0442	2
				0703	**0.000001	2.00E-08	0.0002	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.0002916	0.0006	0.0046	0.092	2
				2754	1	0.007	0.0007	0.1106	0.1106	2
1062	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.0466932	0.0233	0.3613	1.8065	1
				0304	0.4	0.0075876	0.0019	0.0587	0.1468	2
				0328	0.15	0.0039666	0.0026	0.0921	0.614	2
				0330	0.5	0.0062334	0.0012	0.0482	0.0964	2
				0337	5	0.0408	0.0008	0.3157	0.0631	2
				0703	**0.000001	6.00E-08	0.0006	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.0008499	0.0017	0.0066	0.132	2
				2754	1	0.0204	0.002	0.1578	0.1578	2
1063	Выхлопная труба	2		0301	0.2	5.046999	2.5235	2.7667	13.8335	1
				0304	0.4	0.820137	0.205	0.4496	1.124	1
				0328	0.15	0.428751	0.2858	0.7051	4.7007	1
				0330	0.5	0.673749	0.1347	0.3693	0.7386	1
				0337	5	4.41	0.0882	2.4175	0.4835	2
				0703	**0.000001	0.000009	0.09	0.00001	1	1
				1325	0.05	0.091875	0.1838	0.0504	1.008	1
				2754	1	2.205	0.2205	1.2088	1.2088	1
1064	Выхлопная труба	4		0301	0.2	7.84	3.92	1.3061	6.5305	1
				0304	0.4	1.274	0.3185	0.2122	0.5305	1

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0328	0.15	0.5104165	0.3403	0.2551	1.7007	1
				0330	0.5	1.225	0.245	0.2041	0.4082	2
				0337	5	6.3291665	0.1266	1.0544	0.2109	2
				0703	**0.000001	0.0000125	0.125	0.00001	1	1
				1325	0.05	0.1225	0.245	0.0204	0.408	2
				2754	1	2.9604165	0.296	0.4932	0.4932	2
1065	Дымовая труба	2		0301	0.2	0.220402	0.1102	0.1497	0.7485	1
				0304	0.4	0.035816	0.009	0.0243	0.0608	2
				0328	0.15	0.027778	0.0185	0.0566	0.3773	2
				0330	0.5	0.653338	0.1307	0.4438	0.8876	1
				0337	5	1.520012	0.0304	1.0326	0.2065	2
1066	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.0423444	0.0212	0.2797	1.3985	1
				0304	0.4	0.006881	0.0017	0.0455	0.1138	2
				0328	0.15	0.0035972	0.0024	0.0713	0.4753	2
				0330	0.5	0.0056528	0.0011	0.0373	0.0746	2
				0337	5	0.037	0.0007	0.2444	0.0489	2
				0703	**0.000001	7.00Е-08	0.0007	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.0007708	0.0015	0.0051	0.102	2
				2754	1	0.0185	0.0019	0.1222	0.1222	2
1067	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.0924712	0.0462	0.3562	1.781	1
				0304	0.4	0.0150264	0.0038	0.0579	0.1448	2
				0328	0.15	0.0078556	0.0052	0.0908	0.6053	2
				0330	0.5	0.0123444	0.0025	0.0476	0.0952	2
				0337	5	0.0808	0.0016	0.3112	0.0622	2
				0703	**0.000001	0.0000002	0.002	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.0016832	0.0034	0.0065	0.13	2
				2754	1	0.0404	0.004	0.1556	0.1556	2
1068	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.0622576	0.0311	0.4111	2.0555	1
				0304	0.4	0.0101168	0.0025	0.0668	0.167	2
				0328	0.15	0.0052888	0.0035	0.1048	0.6987	2
				0330	0.5	0.0083112	0.0017	0.0549	0.1098	2
				0337	5	0.0544	0.0011	0.3592	0.0718	2
				0703	**0.000001	8.00Е-08	0.0008	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.0011332	0.0023	0.0075	0.15	2
				2754	1	0.0272	0.0027	0.1796	0.1796	2
1069	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.0001556	0.0001	0.0035	0.0175	2
				0304	0.4	0.0000252	0.00001	0.0006	0.0015	2
				0330	0.5	0.0000624	0.00001	0.0014	0.0028	2
				0337	5	0.0129168	0.0003	0.2918	0.0584	2
				2704	5	0.0020832	0.00004	0.0471	0.0094	2
2000	Дымовая труба	2		0301	0.2	0.0116279	0.0058	0.1518	0.759	2
				0304	0.4	0.0018895	0.0005	0.0247	0.0618	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0328	0.15	0.0011111	0.0007	0.0435	0.29	2
				0330	0.5	0.0261331	0.0052	0.3411	0.6822	2
				0337	5	0.0607994	0.0012	0.7936	0.1587	2
2009	Дымовая труба	2		0301	0.2	0.004927	0.0025	0.1483	0.7415	2
				0304	0.4	0.0008006	0.0002	0.0241	0.0603	2
				0328	0.15	0.0004764	0.0003	0.043	0.2867	2
				0330	0.5	0.0112049	0.0022	0.3373	0.6746	2
				0337	5	0.0260686	0.0005	0.7846	0.1569	2
2014	Дымовая труба	2		0301	0.2	0.0330373	0.0165	0.1989	0.9945	1
				0304	0.4	0.0053686	0.0013	0.0323	0.0808	2
				0328	0.15	0.0029167	0.0019	0.0527	0.3513	2
				0330	0.5	0.0686002	0.0137	0.413	0.826	1
				0337	5	0.1596005	0.0032	0.961	0.1922	2
2023	Дымовая труба	2		0301	0.2	0.0066216	0.0033	0.1632	0.816	2
				0304	0.4	0.001076	0.0003	0.0265	0.0663	2
				0328	0.15	0.0006945	0.0005	0.0513	0.342	2
				0330	0.5	0.0163335	0.0033	0.4025	0.805	2
				0337	5	0.0380003	0.0008	0.9364	0.1873	2
2033	Дымовая труба	2		0301	0.2	0.0124501	0.0062	0.1947	0.9735	2
				0304	0.4	0.0020231	0.0005	0.0316	0.079	2
				0328	0.15	0.0011181	0.0007	0.0524	0.3493	2
				0330	0.5	0.0262965	0.0053	0.4111	0.8222	2
				0337	5	0.0611797	0.0012	0.9565	0.1913	2
2036	Дымовая труба	2		0301	0.2	0.0040132	0.002	0.1622	0.811	2
				0304	0.4	0.0006521	0.0002	0.0264	0.066	2
				0328	0.15	0.0003917	0.0003	0.0475	0.3167	2
				0330	0.5	0.0092122	0.0018	0.3723	0.7446	2
				0337	5	0.0214325	0.0004	0.8661	0.1732	2
2037	Дымовая труба	2		0301	0.2	0.0025253	0.0013	0.1195	0.5975	2
				0304	0.4	0.0004104	0.0001	0.0194	0.0485	2
				0328	0.15	0.0002611	0.0002	0.0371	0.2473	2
				0330	0.5	0.0061411	0.0012	0.2906	0.5812	2
				0337	5	0.0142874	0.0003	0.6761	0.1352	2
2101	Дымовая труба	2		0301	0.2	0.0148771	0.0074	0.1874	0.937	2
				0304	0.4	0.0024175	0.0006	0.0305	0.0763	2
				0328	0.15	0.0013889	0.0009	0.0525	0.35	2
				0330	0.5	0.0326669	0.0065	0.4116	0.8232	2
				0337	5	0.0760006	0.0015	0.9576	0.1915	2
2137	Дымовая труба	2		0301	0.2	0.0129156	0.0065	0.196	0.98	2
				0304	0.4	0.0020988	0.0005	0.0318	0.0795	2
				0328	0.15	0.0011528	0.0008	0.0525	0.35	2
				0330	0.5	0.0271133	0.0054	0.4115	0.823	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2138	Дымовая труба	2		0337	5	0.0630798	0.0013	0.9572	0.1914	2
				0301	0.2	0.0844806	0.0422	0.2137	1.0685	1
				0304	0.4	0.013728	0.0034	0.0347	0.0868	2
				0328	0.15	0.0074586	0.005	0.0566	0.3773	2
				0330	0.5	0.175419	0.0351	0.4438	0.8876	1
				0337	5	0.4081182	0.0082	1.0325	0.2065	2
2210	Дыхательный клапан	2		0333	0.008	0.0000198	0.0002	0.0032	0.4	2
				2754	1	0.0070721	0.0007	1.1447	1.1447	2
2302	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.1877333	0.0939	0.4141	2.0705	1
				0304	0.4	0.0305067	0.0076	0.0673	0.1683	2
				0328	0.15	0.0122222	0.0081	0.0809	0.5393	2
				0330	0.5	0.0293333	0.0059	0.0647	0.1294	2
				0337	5	0.1515556	0.003	0.3343	0.0669	2
				0703	**0.000001	0.0000003	0.003	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.0029333	0.0059	0.0065	0.13	2
				2754	1	0.0708889	0.0071	0.1564	0.1564	2
2303	Выхлопная труба	2.5		0301	0.2	0.6997333	0.3499	0.4394	2.197	1
				0304	0.4	0.1137067	0.0284	0.0714	0.1785	2
				0328	0.15	0.0455556	0.0304	0.0858	0.572	1
				0330	0.5	0.1093333	0.0219	0.0687	0.1374	2
				0337	5	0.5648889	0.0113	0.3547	0.0709	2
				0703	**0.000001	0.0000011	0.011	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.0109333	0.0219	0.0069	0.138	2
				2754	1	0.2642222	0.0264	0.1659	0.1659	2
2313	Выхлопная труба	2		0301	0.2	1.682333	0.8412	1.5981	7.9905	1
				0304	0.4	0.273379	0.0683	0.2597	0.6493	1
				0328	0.15	0.142917	0.0953	0.4073	2.7153	1
				0330	0.5	0.224583	0.0449	0.2133	0.4266	2
				0337	5	1.47	0.0294	1.3964	0.2793	2
				0703	**0.000001	0.000003	0.03	0.00001	1	1
				1325	0.05	0.030625	0.0613	0.0291	0.582	1
				2754	1	0.735	0.0735	0.6982	0.6982	1
2314	Выхлопная труба	4		0301	0.2	12.544	6.272	1.6518	8.259	1
				0304	0.4	2.0384	0.5096	0.2684	0.671	1
				0328	0.15	0.8166664	0.5444	0.3226	2.1507	1
				0330	0.5	1.96	0.392	0.2581	0.5162	1
				0337	5	10.1266664	0.2025	1.3335	0.2667	2
				0703	**0.000001	0.00002	0.2	0.00001	1	1
				1325	0.05	0.196	0.392	0.0258	0.516	1
				2754	1	4.7366664	0.4737	0.6237	0.6237	1
2315	Выхлопная труба	10		0301	0.2	7.68	3.84	0.4201	2.1005	1
				0304	0.4	1.248	0.312	0.0683	0.1708	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0328	0.15	0.5333334	0.3556	0.0875	0.5833	1
				0330	0.5	1.0666666	0.2133	0.0584	0.1168	2
				0337	5	6.4	0.128	0.3501	0.07	2
				0703	**0.000001	0.0000116	0.116	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.1333334	0.2667	0.0073	0.146	2
				2754	1	3.2	0.32	0.1751	0.1751	2
2319	Выхлопная труба	2		0301	0.2	58.881655	29.4408	9.4561	47.2805	1
				0304	0.4	9.568265	2.3921	1.5366	3.8415	1
				0328	0.15	5.002095	3.3347	2.4099	16.066	1
				0330	0.5	7.860405	1.5721	1.2623	2.5246	1
				0337	5	51.45	1.029	8.2626	1.6525	1
				0703	**0.000001	0.000105	1.05	0.0001	10	1
				1325	0.05	1.071875	2.1438	0.1721	3.442	1
				2754	1	25.725	2.5725	4.1313	4.1313	1
2320	Выхлопная труба	4		0301	0.2	313.6	156.8	8.2616	41.308	1
				0304	0.4	50.96	12.74	1.3425	3.3563	1
				0328	0.15	20.41666	13.6111	1.6136	10.7573	1
				0330	0.5	49	9.8	1.2909	2.5818	1
				0337	5	253.16666	5.0633	6.6695	1.3339	1
				0703	**0.000001	0.0005	5	0.00004	4	1
				1325	0.05	4.9	9.8	0.1291	2.582	1
				2754	1	118.41666	11.8417	3.1196	3.1196	1
2321	Вентиляционная труба	4.2		2902	0.5	0.0015084	0.0003	0.0033	0.0066	2
2322	Выхлопная труба	10		0301	0.2	7.68	3.84	0.4201	2.1005	1
				0304	0.4	1.248	0.312	0.0683	0.1708	2
				0328	0.15	0.5333334	0.3556	0.0875	0.5833	1
				0330	0.5	1.0666666	0.2133	0.0584	0.1168	2
				0337	5	6.4	0.128	0.3501	0.07	2
				0703	**0.000001	0.0000116	0.116	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.1333334	0.2667	0.0073	0.146	2
				2754	1	3.2	0.32	0.1751	0.1751	2
2323	Дымовая труба	2		0301	0.2	1.424238	0.7121	0.2419	1.2095	1
				0304	0.4	0.231438	0.0579	0.0393	0.0983	2
				0328	0.15	0.111112	0.0741	0.0566	0.3773	2
				0330	0.5	2.61333	0.5227	0.4438	0.8876	1
				0337	5	6.079994	0.1216	1.0326	0.2065	2
2324	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.1007112	0.0504	0.7556	3.778	1
				0304	0.4	0.0163656	0.0041	0.1228	0.307	2
				0328	0.15	0.0085556	0.0057	0.1926	1.284	2
				0330	0.5	0.0134444	0.0027	0.1009	0.2018	2
				0337	5	0.088	0.0018	0.6603	0.1321	2
				0703	**0.000001	0.0000002	0.002	0.00001	0.5	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2325	Выхлопная труба	2		1325	0.05	0.0018334	0.0037	0.0138	0.276	2
				2754	1	0.044	0.0044	0.3301	0.3301	2
				0301	0.2	0.08652	0.0433	0.6561	3.2805	1
				0304	0.4	0.0140596	0.0035	0.1066	0.2665	2
				0328	0.15	0.00735	0.0049	0.1672	1.1147	2
				0330	0.5	0.01155	0.0023	0.0876	0.1752	2
				0337	5	0.0756	0.0015	0.5733	0.1147	2
				0703	**0.000001	0.0000001	0.001	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.001575	0.0032	0.0119	0.238	2
				2754	1	0.0378	0.0038	0.2867	0.2867	2
2326	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.0478378	0.0239	0.4796	2.398	1
				0304	0.4	0.0077736	0.0019	0.0779	0.1948	2
				0328	0.15	0.0040639	0.0027	0.1222	0.8147	2
				0330	0.5	0.0063861	0.0013	0.064	0.128	2
				0337	5	0.0418	0.0008	0.4191	0.0838	2
				0703	**0.000001	8.00E-08	0.0008	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.0008708	0.0017	0.0087	0.174	2
				2754	1	0.0209	0.0021	0.2096	0.2096	2
				0301	0.2	0.0105289	0.0053	0.5738	2.869	2
				0304	0.4	0.0017109	0.0004	0.0932	0.233	2
2327	Выхлопная труба	2		0328	0.15	0.0008944	0.0006	0.1462	0.9747	2
				0330	0.5	0.0014056	0.0003	0.0766	0.1532	2
				0337	5	0.0092	0.0002	0.5014	0.1003	2
				0703	**0.000001	2.00E-08	0.0002	0.000003	0.3	2
				1325	0.05	0.0001917	0.0004	0.0104	0.208	2
				2754	1	0.0046	0.0005	0.2507	0.2507	2
				0301	0.2	0.1393932	0.0697	0.7558	3.779	1
				0304	0.4	0.0226515	0.0057	0.1228	0.307	2
				0328	0.15	0.0118416	0.0079	0.1926	1.284	2
				0330	0.5	0.0186084	0.0037	0.1009	0.2018	2
2328	Выхлопная труба	2		0337	5	0.1218	0.0024	0.6604	0.1321	2
				0703	**0.000001	0.0000002	0.002	0.000003	0.3	2
				1325	0.05	0.0025374	0.0051	0.0138	0.276	2
				2754	1	0.0609	0.0061	0.3302	0.3302	2
				0301	0.2	0.4266667	0.2133	0.5111	2.5555	1
				0304	0.4	0.0693333	0.0173	0.083	0.2075	2
				0328	0.15	0.0277778	0.0185	0.0998	0.6653	1
				0330	0.5	0.0666667	0.0133	0.0799	0.1598	2
				0337	5	0.3444444	0.0069	0.4126	0.0825	2
				0703	**0.000001	0.0000007	0.007	0.000003	0.3	2
2329	Выхлопная труба	2		1325	0.05	0.0066667	0.0133	0.008	0.16	2
				2754	1	0.1611111	0.0161	0.193	0.193	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2330	Выхлопная труба	2		0301	0.2	1.0922667	0.5461	1.0354	5.177	1
				0304	0.4	0.1774933	0.0444	0.1682	0.4205	2
				0328	0.15	0.0711111	0.0474	0.2022	1.348	1
				0330	0.5	0.1706667	0.0341	0.1618	0.3236	2
				0337	5	0.8817778	0.0176	0.8358	0.1672	2
				0703	**0.000001	0.0000017	0.017	0.00001	0.5	2
				1325	0.05	0.0170667	0.0341	0.0162	0.324	2
				2754	1	0.4124444	0.0412	0.391	0.391	2
2518	Вентиляционная труба	4.2		2902	0.5	0.0015084	0.0003	0.003	0.006	2
2519	Выхлопная труба	2		0301	0.2	16.4868634	8.2434	5.0028	25.014	1
				0304	0.4	2.6791142	0.6698	0.813	2.0325	1
				0328	0.15	1.4005866	0.9337	1.275	8.5	1
				0330	0.5	2.2009134	0.4402	0.6678	1.3356	1
				0337	5	14.406	0.2881	4.3714	0.8743	1
				0703	**0.000001	0.0000294	0.294	0.00003	3	1
				1325	0.05	0.300125	0.6003	0.0911	1.822	1
				2754	1	7.203	0.7203	2.1857	2.1857	1
2520	Выхлопная труба	4		0301	0.2	112.896	56.448	4.9555	24.7775	1
				0304	0.4	18.3456	4.5864	0.8053	2.0133	1
				0328	0.15	7.3499976	4.9	0.9679	6.4527	1
				0330	0.5	17.64	3.528	0.7743	1.5486	1
				0337	5	91.1399976	1.8228	4.0006	0.8001	1
				0703	**0.000001	0.000018	1.8	0.00002	2	1
				1325	0.05	1.764	3.528	0.0774	1.548	1
				2754	1	42.6299976	4.263	1.8712	1.8712	1
2521	Выхлопная труба	10		0301	0.2	38.4	19.2	0.9809	4.9045	1
				0304	0.4	6.24	1.56	0.1594	0.3985	2
				0328	0.15	2.666667	1.7778	0.2044	1.3627	1
				0330	0.5	5.333333	1.0667	0.1362	0.2724	2
				0337	5	32	0.64	0.8174	0.1635	2
				0703	**0.000001	0.000058	0.58	0.000004	0.4	2
				1325	0.05	0.666667	1.3333	0.017	0.34	2
				2754	1	16	1.6	0.4087	0.4087	2
2522	Дымовая труба	2		0301	0.2	0.1744185	0.0872	0.1481	0.7405	1
				0304	0.4	0.0283425	0.0071	0.0241	0.0603	2
				0328	0.15	0.0166665	0.0111	0.0425	0.2833	2
				0330	0.5	0.3919965	0.0784	0.3329	0.6658	1
				0337	5	0.911991	0.0182	0.7744	0.1549	2
2523	Дымовая труба	2		0301	0.2	0.4955595	0.2478	0.2137	1.0685	1
				0304	0.4	0.080529	0.0201	0.0347	0.0868	2
				0328	0.15	0.0437505	0.0292	0.0566	0.3773	2
				0330	0.5	1.029003	0.2058	0.4438	0.8876	1

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2524	Дымовая труба	2		0337	5	2.3940075	0.0479	1.0326	0.2065	2
				0301	0.2	0.099324	0.0497	0.1799	0.8995	1
				0304	0.4	0.01614	0.004	0.0292	0.073	2
				0328	0.15	0.0104175	0.0069	0.0566	0.3773	2
				0330	0.5	0.2450025	0.049	0.4438	0.8876	1
2525	Дымовая труба	2		0337	5	0.5700045	0.0114	1.0326	0.2065	2
				0301	0.2	0.2231565	0.1116	0.2021	1.0105	1
				0304	0.4	0.0362625	0.0091	0.0328	0.082	2
				0328	0.15	0.0208335	0.0139	0.0566	0.3773	2
				0330	0.5	0.4900035	0.098	0.4438	0.8876	1
2526	Дыхательный клапан	2.7		0337	5	1.140009	0.0228	1.0326	0.2065	2
				0333	0.008	0.0000206	0.0003	0.0017	0.2125	2
2527	Дыхательный клапан	2.7		2754	1	0.0073294	0.0007	0.6021	0.6021	2
				0333	0.008	0.0000274	0.0003	0.0022	0.275	2
2528	Дыхательный клапан	3.3		2754	1	0.0097726	0.001	0.7753	0.7753	2
				0333	0.008	0.0000274	0.0003	0.0013	0.1625	2
2529	Вентиляционная труба	4.2		2754	1	0.0097726	0.001	0.481	0.481	2
				0123	**0.04	0.1707444	0.0427	0.3401	0.8503	1
				0143	0.01	0.0002989	0.003	0.0006	0.06	2
				0203	**0.0015	0.0117778	0.0785	0.0235	1.5667	1
				0301	0.2	0.4743611	0.2372	0.315	1.575	1
				0337	5	0.0806388	0.0016	0.0535	0.0107	2
				0342	0.02	0.0002583	0.0013	0.0002	0.01	2
				0344	0.2	0.0014444	0.0007	0.0029	0.0145	2
				2908	0.3	0.0001111	0.00004	0.0002	0.0007	2
2530	Вентиляционная труба	4.2		2902	0.5	0.0015084	0.0003	0.0033	0.0066	2
2531	Вентиляционная труба	4.2		2902	0.5	0.0015084	0.0003	0.0033	0.0066	2
2563	Выхлопная труба	2		0301	0.2	3.364666	1.6823	4.0825	20.4125	1
				0304	0.4	0.546758	0.1367	0.6634	1.6585	1
				0328	0.15	0.285834	0.1906	1.0404	6.936	1
				0330	0.5	0.449166	0.0898	0.545	1.09	1
				0337	5	2.94	0.0588	3.5672	0.7134	1
				0703	**0.000001	0.000006	0.06	0.00002	2	1
				1325	0.05	0.06125	0.1225	0.0743	1.486	1
				2754	1	1.47	0.147	1.7836	1.7836	1
2564	Выхлопная труба	4		0301	0.2	23.52	11.76	7.3422	36.711	1
				0304	0.4	3.822	0.9555	1.1931	2.9828	1
				0328	0.15	1.5312495	1.0208	1.434	9.56	1
				0330	0.5	3.675	0.735	1.1472	2.2944	1
				0337	5	18.9874995	0.3797	5.9273	1.1855	1
				0703	**0.000001	0.0000375	0.375	0.00004	4	1
				1325	0.05	0.3675	0.735	0.1147	2.294	1

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2565	Выхлопная труба	10		2754	1	8.8812495	0.8881	2.7724	2.7724	1
				0301	0.2	19.2	9.6	0.7818	3.909	1
				0304	0.4	3.12	0.78	0.127	0.3175	2
				0328	0.15	1.3333335	0.8889	0.1629	1.086	1
				0330	0.5	2.6666665	0.5333	0.1086	0.2172	2
				0337	5	16	0.32	0.6515	0.1303	2
				0703	**0.000001	0.000029	0.29	0.000004	0.4	2
				1325	0.05	0.3333335	0.6667	0.0136	0.272	2
2566	Дымовая труба	2		2754	1	8	0.8	0.3257	0.3257	2
				0301	0.2	0.097384	0.0487	0.1481	0.7405	1
				0304	0.4	0.015824	0.004	0.0241	0.0603	2
				0328	0.15	0.009306	0.0062	0.0425	0.2833	2
				0330	0.5	0.218866	0.0438	0.3329	0.6658	1
				0337	5	0.509196	0.0102	0.7744	0.1549	2
2567	Дымовая труба	2		0301	0.2	0.291042	0.1455	0.2137	1.0685	1
				0304	0.4	0.047294	0.0118	0.0347	0.0868	2
				0328	0.15	0.025694	0.0171	0.0566	0.3773	2
				0330	0.5	0.604334	0.1209	0.4438	0.8876	1
				0337	5	1.406004	0.0281	1.0326	0.2065	2
2568	Дымовая труба	2		0301	0.2	0.024631	0.0123	0.1666	0.833	1
				0304	0.4	0.004003	0.001	0.0271	0.0678	2
				0328	0.15	0.002583	0.0017	0.0524	0.3493	2
				0330	0.5	0.060758	0.0122	0.411	0.822	1
				0337	5	0.141355	0.0028	0.9562	0.1912	2
2569	Дымовая труба	2		0301	0.2	0.141332	0.0707	0.2021	1.0105	1
				0304	0.4	0.022966	0.0057	0.0328	0.082	2
				0328	0.15	0.013194	0.0088	0.0566	0.3773	2
				0330	0.5	0.310334	0.0621	0.4438	0.8876	1
				0337	5	0.722004	0.0144	1.0326	0.2065	2
2570	Дыхательный клапан	2		0333	0.008	0.0000198	0.0002	0.0032	0.4	2
				2754	1	0.0070721	0.0007	1.1447	1.1447	2
2571	Дыхательный клапан	2.7		0333	0.008	0.0000076	0.0001	0.0006	0.075	2
				2754	1	0.0026959	0.0003	0.2159	0.2159	2
2572	Дыхательный клапан	2.7		0333	0.008	0.0000076	0.0001	0.0006	0.075	2
				2754	1	0.0026959	0.0003	0.2159	0.2159	2
2580	Вентиляционная труба	4		2902	0.5	0.0015084	0.0003	0.0036	0.0072	2
2586	Выхлопная труба	10		0301	0.2	7.84	3.92	1.5125	7.5625	1
				0304	0.4	1.274	0.3185	0.2458	0.6145	1
				0328	0.15	0.5104165	0.3403	0.2954	1.9693	1
				0330	0.5	1.225	0.245	0.2363	0.4726	2
				0337	5	6.3291665	0.1266	1.221	0.2442	2
				0703	**0.000001	0.0000125	0.125	0.00001	1	1

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				1325	0.05	0.1225	0.245	0.0236	0.472	2
				2754	1	2.9604165	0.296	0.5711	0.5711	1
6004	Дыхательный клапан	4		0333	0.008	0.0000082	0.0001	0.0001	0.0125	2
				2754	1	0.0029318	0.0003	0.0208	0.0208	2
6007	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000652	0.0008	0.0023	0.2875	2
				2754	1	0.0232075	0.0023	0.8289	0.8289	2
6008	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000326	0.0004	0.0012	0.15	2
				2754	1	0.0116037	0.0012	0.4144	0.4144	2
6010	Неорганизованный выброс	2		0616	0.2	0.1985633	0.0993	7.092	35.46	1
				1210	0.1	0.1111425	0.1111	3.9696	39.696	1
				1401	0.35	0.0569608	0.0163	2.0344	5.8126	1
				2752	*1	0.125	0.0125	4.4646	4.4646	1
6012	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000326	0.0004	0.0012	0.15	2
				2754	1	0.0116037	0.0012	0.4144	0.4144	2
6013	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000326	0.0004	0.0012	0.15	2
				2754	1	0.0116037	0.0012	0.4144	0.4144	2
6014	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000326	0.0004	0.0012	0.15	2
				2754	1	0.0116037	0.0012	0.4144	0.4144	2
6015	Неорганизованный выброс	2		0123	**0.04	0.0019778	0.0005	0.2119	0.5298	2
				0143	0.01	0.0001778	0.0018	0.0191	1.91	2
				0203	**0.0015	0.0001111	0.0007	0.0119	0.7933	2
				0344	0.2	0.0004	0.0002	0.0429	0.2145	2
				2902	0.5	0.00044	0.0001	0.0471	0.0942	2
6016	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000326	0.0004	0.0012	0.15	2
				2754	1	0.0116037	0.0012	0.4144	0.4144	2
6017	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000326	0.0004	0.0012	0.15	2
				2754	1	0.0116037	0.0012	0.4144	0.4144	2
6018	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000326	0.0004	0.0012	0.15	2
				2754	1	0.0116037	0.0012	0.4144	0.4144	2
6019	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000326	0.0004	0.0012	0.15	2
				2754	1	0.0116037	0.0012	0.4144	0.4144	2
6020	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000977	0.0012	0.0035	0.4375	2
				2754	1	0.0348112	0.0035	1.2433	1.2433	2
6025	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0001303	0.0016	0.0047	0.5875	2
				2754	1	0.0464149	0.0046	1.6578	1.6578	2
6028	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.4148	0.1383	44.4456	148.152	1
6029	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.3468	0.1156	37.1595	123.865	1
6030	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.4231111	0.141	45.3362	151.1207	1
6031	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.0338667	0.0113	3.6288	12.096	1
6032	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.1056667	0.0352	11.3221	37.7403	1
6033	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.476	0.1587	51.0032	170.0107	1
6034	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.0657333	0.0219	7.0433	23.4777	1

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6070	Неорганизованный выброс	2		0301	0.2	-	-	-	-	-
				0304	0.4	-	-	-	-	-
				0328	0.15	-	-	-	-	-
				0330	0.5	-	-	-	-	-
				0337	5	-	-	-	-	-
				0410	*50	-	-	-	-	-
6071	Неорганизованный выброс	2		0301	0.2	-	-	-	-	-
				0304	0.4	-	-	-	-	-
				0328	0.15	-	-	-	-	-
				0330	0.5	-	-	-	-	-
				0337	5	-	-	-	-	-
				0410	*50	-	-	-	-	-
6072	Неорганизованный выброс	2		0301	0.2	-	-	-	-	-
				0304	0.4	-	-	-	-	-
				0328	0.15	-	-	-	-	-
				0330	0.5	-	-	-	-	-
				0337	5	-	-	-	-	-
				0410	*50	-	-	-	-	-
6073	Неорганизованный выброс	2		0301	0.2	-	-	-	-	-
				0304	0.4	-	-	-	-	-
				0328	0.15	-	-	-	-	-
				0337	5	-	-	-	-	-
				0410	*50	-	-	-	-	-
				0301	0.2	-	-	-	-	-
6074	Неорганизованный выброс	2		0304	0.4	-	-	-	-	-
				0328	0.15	-	-	-	-	-
				0337	5	-	-	-	-	-
				0410	*50	-	-	-	-	-
				0301	0.2	-	-	-	-	-
				0304	0.4	-	-	-	-	-
6075	Неорганизованный выброс	2		0328	0.15	-	-	-	-	-
				0330	0.5	-	-	-	-	-
				0337	5	-	-	-	-	-
				0410	*50	-	-	-	-	-
				0301	0.2	-	-	-	-	-
				0304	0.4	-	-	-	-	-
6076	Неорганизованный выброс	2		0328	0.15	-	-	-	-	-
				0330	0.5	-	-	-	-	-
				0337	5	-	-	-	-	-
				0410	*50	-	-	-	-	-
				0301	0.2	-	-	-	-	-
				0304	0.4	-	-	-	-	-
6080	Неорганизованный выброс	2		0101	**0.01	0.0022222	0.0022	0.2381	2.381	2
				0123	**0.04	0.0482889	0.0121	5.1741	12.9353	1

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0143	0.01	0.0010222	0.0102	0.1095	10.95	1
				0203	**0.0015	0.0002222	0.0015	0.0238	1.5867	2
				0301	0.2	0.0603056	0.0302	2.1539	10.7695	1
				0337	5	0.0494167	0.001	1.765	0.353	2
				0344	0.2	0.0008	0.0004	0.0857	0.4285	2
				0616	0.2	0.625	0.3125	22.3228	111.614	1
				0621	0.6	0.2284375	0.0381	8.159	13.5983	1
				1042	0.1	0.02125	0.0213	0.759	7.59	1
				1210	0.1	0.1753125	0.1753	6.2616	62.616	1
				1240	0.1	0.085	0.085	3.0359	30.359	1
				1401	0.35	0.02125	0.0061	0.759	2.1686	2
				2752	*1	0.25	0.025	8.9291	8.9291	1
6200	Неорганизованный выброс	6		0333	0.008	0.0034202	0.0428	0.0094	1.175	1
				0334	0.03	0.0000013	0.000004	0.000004	0.0001	2
				0370	*0.1	0.0000019	0.000002	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.0107038	0.00002	0.0295	0.0006	2
				0416	*30	0.0198668	0.0001	0.0547	0.0018	2
				0602	0.3	0.0004333	0.0001	0.0012	0.004	2
				0616	0.2	0.0006907	0.0003	0.0019	0.0095	2
				0621	0.6	0.0005177	0.0001	0.0014	0.0023	2
				0627	0.02	0.0001156	0.0006	0.0003	0.015	2
				1129	*1	0.0000025	0.0000003	0.00001	0.00001	2
				1702	0.0004	0.0000324	0.0081	0.0001	0.25	2
				1707	0.08	8.00E-10	0.000000001	0.000000002	0.000000003	2
				1715	0.006	0.0000245	0.0004	0.0001	0.0167	2
				1720	0.00015	0.0000225	0.015	0.0001	0.6667	1
				1728	0.00005	0.0000226	0.0452	0.0001	2	1
6201	Неорганизованный выброс	6		2754	1	0.0585652	0.0059	0.1611	0.1611	2
				0333	0.008	0.0034202	0.0428	0.0094	1.175	1
				0334	0.03	0.0000013	0.000004	0.000004	0.0001	2
				0370	*0.1	0.0000019	0.000002	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.0107038	0.00002	0.0295	0.0006	2
				0416	*30	0.0198668	0.0001	0.0547	0.0018	2
				0602	0.3	0.0004333	0.0001	0.0012	0.004	2
				0616	0.2	0.0006907	0.0003	0.0019	0.0095	2
				0621	0.6	0.0005177	0.0001	0.0014	0.0023	2
				0627	0.02	0.0001156	0.0006	0.0003	0.015	2
				1129	*1	0.0000025	0.0000003	0.00001	0.00001	2
				1702	0.0004	0.0000324	0.0081	0.0001	0.25	2
				1707	0.08	8.00E-10	0.000000001	0.000000002	0.000000003	2
				1715	0.006	0.0000245	0.0004	0.0001	0.0167	2
				1720	0.00015	0.0000225	0.015	0.0001	0.6667	1

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6202	Неорганизованный выброс	6		1728	0.00005	0.0000226	0.0452	0.0001	2	1
				2754	1	0.0585652	0.0059	0.1611	0.1611	2
				0333	0.008	0.0034202	0.0428	0.0094	1.175	1
				0334	0.03	0.0000013	0.000004	0.000004	0.0001	2
				0370	*0.1	0.0000019	0.000002	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.0107038	0.00002	0.0295	0.0006	2
				0416	*30	0.0198668	0.0001	0.0547	0.0018	2
				0602	0.3	0.0004333	0.0001	0.0012	0.004	2
				0616	0.2	0.0006907	0.0003	0.0019	0.0095	2
				0621	0.6	0.0005177	0.0001	0.0014	0.0023	2
				0627	0.02	0.0001156	0.0006	0.0003	0.015	2
				1129	*1	0.0000025	0.0000003	0.00001	0.00001	2
				1702	0.0004	0.0000324	0.0081	0.0001	0.25	2
				1707	0.08	8.00E-10	0.000000001	0.000000002	0.00000003	2
				1715	0.006	0.0000245	0.0004	0.0001	0.0167	2
				1720	0.00015	0.0000225	0.015	0.0001	0.6667	1
				1728	0.00005	0.0000226	0.0452	0.0001	2	1
				2754	1	0.0585652	0.0059	0.1611	0.1611	2
6220	Неорганизованный выброс	8		0333	0.008	0.042936	0.5367	0.0604	7.55	1
				0334	0.03	0.0000103	0.00003	0.00001	0.0003	2
				0370	*0.1	0.0000277	0.00003	0.00004	0.0004	2
				0415	*50	0.1578513	0.0003	0.222	0.0044	2
				0416	*30	0.1128662	0.0004	0.1587	0.0053	2
				0602	0.3	0.0027058	0.0009	0.0038	0.0127	2
				0616	0.2	0.0038689	0.0019	0.0054	0.027	2
				0621	0.6	0.0033708	0.0006	0.0047	0.0078	2
				0627	0.02	0.0006493	0.0032	0.0009	0.045	2
				1129	*1	0.0000002	0.00000002	0.0000003	0.0000003	2
				1702	0.0004	0.000193	0.0483	0.0003	0.75	1
				1707	0.08	3.00E-08	0.00000004	0.00000004	0.000001	2
				1715	0.006	0.0001699	0.0028	0.0002	0.0333	2
				1720	0.00015	0.0001468	0.0979	0.0002	1.3333	1
				1728	0.00005	0.0001619	0.3238	0.0002	4	1
				2754	1	0.2993196	0.0299	0.4209	0.4209	2
6221	Неорганизованный выброс	8		0333	0.008	0.042936	0.5367	0.0604	7.55	1
				0334	0.03	0.0000103	0.00003	0.00001	0.0003	2
				0370	*0.1	0.0000277	0.00003	0.00004	0.0004	2
				0415	*50	0.1578513	0.0003	0.222	0.0044	2
				0416	*30	0.1128662	0.0004	0.1587	0.0053	2
				0602	0.3	0.0027058	0.0009	0.0038	0.0127	2
				0616	0.2	0.0038689	0.0019	0.0054	0.027	2
				0621	0.6	0.0033708	0.0006	0.0047	0.0078	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0627	0.02	0.0006493	0.0032	0.0009	0.045	2
				1129	*1	0.0000002	0.00000002	0.0000003	0.0000003	2
				1702	0.0004	0.000193	0.0483	0.0003	0.75	1
				1707	0.08	3.00E-08	0.00000004	0.00000004	0.000001	2
				1715	0.006	0.0001699	0.0028	0.0002	0.0333	2
				1720	0.00015	0.0001468	0.0979	0.0002	1.3333	1
				1728	0.00005	0.0001619	0.3238	0.0002	4	1
				2754	1	0.2993196	0.0299	0.4209	0.4209	2
6222	Неорганизованный выброс	8		0333	0.008	0.0427783	0.5347	0.0602	7.525	1
				0334	0.03	0.0000102	0.00003	0.00001	0.0003	2
				0370	*0.1	0.0000273	0.00003	0.00004	0.0004	2
				0415	*50	0.1518576	0.0003	0.2135	0.0043	2
				0416	*30	0.1112669	0.0004	0.1565	0.0052	2
				0602	0.3	0.0026823	0.0009	0.0038	0.0127	2
				0616	0.2	0.0038175	0.0019	0.0054	0.027	2
				0621	0.6	0.0033219	0.0006	0.0047	0.0078	2
				0627	0.02	0.0006408	0.0032	0.0009	0.045	2
				1129	*1	0.0000002	0.00000002	0.0000003	0.0000003	2
				1702	0.0004	0.0001903	0.0476	0.0003	0.75	1
				1707	0.08	3.00E-08	0.00000004	0.00000004	0.000001	2
				1715	0.006	0.000169	0.0028	0.0002	0.0333	2
				1720	0.00015	0.0001446	0.0964	0.0002	1.3333	1
				1728	0.00005	0.0001602	0.3204	0.0002	4	1
				2754	1	0.2949519	0.0295	0.4148	0.4148	2
6240	Неорганизованный выброс	7		0333	0.008	0.0000282	0.0004	0.0001	0.0125	2
				0334	0.03	0.0000047	0.00002	0.00001	0.0003	2
				0370	*0.1	0.00003	0.00003	0.0001	0.001	2
				0415	*50	0.2892264	0.0006	0.5554	0.0111	2
				0416	*30	0.0132935	0.00004	0.0255	0.0009	2
				0602	0.3	0.0009992	0.0003	0.0019	0.0063	2
				0616	0.2	0.0000938	0.0001	0.0002	0.001	2
				0621	0.6	0.0013914	0.0002	0.0027	0.0045	2
				0627	0.02	0.0000185	0.0001	0.00004	0.002	2
				1702	0.0004	0.0000183	0.0046	0.00004	0.1	2
				1707	0.08	7.00E-08	0.0000001	0.0000001	0.000001	2
				1715	0.006	0.000069	0.0012	0.0001	0.0167	2
				1720	0.00015	0.0000386	0.0257	0.0001	0.6667	1
				1728	0.00005	0.0000587	0.1174	0.0001	2	1
				2754	1	0.0076872	0.0008	0.0148	0.0148	2
6241	Неорганизованный выброс	7		0333	0.008	0.0000282	0.0004	0.0001	0.0125	2
				0334	0.03	0.0000047	0.00002	0.00001	0.0003	2
				0370	*0.1	0.00003	0.00003	0.0001	0.001	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0415	*50	0.2892264	0.0006	0.5554	0.0111	2
				0416	*30	0.0132935	0.00004	0.0255	0.0009	2
				0602	0.3	0.0009992	0.0003	0.0019	0.0063	2
				0616	0.2	0.0000938	0.0001	0.0002	0.001	2
				0621	0.6	0.0013914	0.0002	0.0027	0.0045	2
				0627	0.02	0.0000185	0.0001	0.00004	0.002	2
				1702	0.0004	0.0000183	0.0046	0.00004	0.1	2
				1707	0.08	7.00E-08	0.0000001	0.0000001	0.000001	2
				1715	0.006	0.000069	0.0012	0.0001	0.0167	2
				1720	0.00015	0.0000386	0.0257	0.0001	0.6667	1
				1728	0.00005	0.0000587	0.1174	0.0001	2	1
				2754	1	0.0076872	0.0008	0.0148	0.0148	2
6260	Неорганизованный выброс	6		0333	0.008	0.0001563	0.002	0.0004	0.05	2
				0334	0.03	0.0000014	0.00001	0.000004	0.0001	2
				0370	*0.1	0.0000467	0.0001	0.0001	0.001	2
				0415	*50	0.0765218	0.0002	0.2106	0.0042	2
				0416	*30	0.0022884	0.00001	0.0063	0.0002	2
				0602	0.3	0.0001224	0.00004	0.0003	0.001	2
				0616	0.2	0.0000105	0.00001	0.00003	0.0002	2
				0621	0.6	0.0001221	0.00002	0.0003	0.0005	2
				0627	0.02	0.0000016	0.00001	0.000004	0.0002	2
				1702	0.0004	0.0000058	0.0015	0.00002	0.05	2
				1707	0.08	5.00E-09	0.00000001	0.00000001	0.0000001	2
				1715	0.006	0.0000244	0.0004	0.0001	0.0167	2
				1720	0.00015	0.0000125	0.0083	0.00003	0.2	2
				1728	0.00005	0.0000304	0.0608	0.0001	2	1
6262	Неорганизованный выброс	6		2754	1	0.0555055	0.0056	0.1527	0.1527	2
				0333	0.008	0.0001563	0.002	0.0004	0.05	2
				0334	0.03	0.0000014	0.00001	0.000004	0.0001	2
				0370	*0.1	0.0000467	0.0001	0.0001	0.001	2
				0415	*50	0.0765218	0.0002	0.2106	0.0042	2
				0416	*30	0.0022884	0.00001	0.0063	0.0002	2
				0602	0.3	0.0001224	0.00004	0.0003	0.001	2
				0616	0.2	0.0000105	0.00001	0.00003	0.0002	2
				0621	0.6	0.0001221	0.00002	0.0003	0.0005	2
				0627	0.02	0.0000016	0.00001	0.000004	0.0002	2
				1702	0.0004	0.0000058	0.0015	0.00002	0.05	2
				1707	0.08	5.00E-09	0.00000001	0.00000001	0.0000001	2
				1715	0.006	0.0000244	0.0004	0.0001	0.0167	2
				1720	0.00015	0.0000125	0.0083	0.00003	0.2	2
				1728	0.00005	0.0000304	0.0608	0.0001	2	1
				2754	1	0.0555055	0.0056	0.1527	0.1527	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6280	Неорганизованный выброс	8		0333	0.008	0.0000006	0.00001	0.000001	0.0001	2
				0334	0.03	0.0000002	0.000001	0.0000003	0.00001	2
				0370	*0.1	0.0000011	0.000001	0.000002	0.00002	2
				0415	*50	0.0252603	0.0001	0.0355	0.0007	2
				0416	*30	0.000951	0.000003	0.0013	0.00004	2
				0602	0.3	0.0000813	0.00003	0.0001	0.0003	2
				0616	0.2	0.0000015	0.000001	0.000002	0.00001	2
				0621	0.6	0.0001185	0.00002	0.0002	0.0003	2
				0627	0.02	-	-	-	-	2
				1702	0.0004	0.0000011	0.0003	0.000002	0.005	2
				1707	0.08	6.00E-09	0.00000001	0.00000001	0.0000001	2
				1715	0.006	0.0000013	0.00002	0.000002	0.0003	2
				1720	0.00015	0.0000028	0.0019	0.000004	0.0267	2
				1728	0.00005	0.0000025	0.005	0.000004	0.08	2
				2754	1	0.0000074	0.000001	0.00001	0.00001	2
6281	Неорганизованный выброс	10		0333	0.008	0.00017	0.0021	0.0001	0.0125	2
				0334	0.03	0.0000034	0.00001	0.000003	0.0001	2
				0370	*0.1	0.000044	0.00004	0.00004	0.0004	2
				0415	*50	0.0604468	0.0001	0.0505	0.001	2
				0416	*30	0.0050633	0.00002	0.0042	0.0001	2
				0602	0.3	0.000185	0.0001	0.0002	0.0007	2
				0616	0.2	0.0000312	0.00002	0.00003	0.0002	2
				0621	0.6	0.0000794	0.00001	0.0001	0.0002	2
				0627	0.02	0.0000055	0.00003	0.00001	0.0003	2
				1702	0.0004	0.0000107	0.0027	0.00001	0.025	2
				1715	0.006	0.0000392	0.0007	0.00003	0.005	2
				1720	0.00015	0.0000188	0.0125	0.00002	0.1333	2
				1728	0.00005	0.0000487	0.0974	0.00004	0.8	1
				2754	1	0.0605513	0.0061	0.0506	0.0506	2
6282	Неорганизованный выброс	8		0333	0.008	0.0000006	0.00001	0.000001	0.0001	2
				0334	0.03	0.0000002	0.000001	0.0000003	0.00001	2
				0370	*0.1	0.0000011	0.000001	0.000002	0.00002	2
				0415	*50	0.0252603	0.0001	0.0355	0.0007	2
				0416	*30	0.000951	0.000003	0.0013	0.00004	2
				0602	0.3	0.0000813	0.00003	0.0001	0.0003	2
				0616	0.2	0.0000015	0.000001	0.000002	0.00001	2
				0621	0.6	0.0001185	0.00002	0.0002	0.0003	2
				0627	0.02	-	-	-	-	2
				1702	0.0004	0.0000011	0.0003	0.000002	0.005	2
				1707	0.08	6.00E-09	0.00000001	0.00000001	0.0000001	2
				1715	0.006	0.0000013	0.00002	0.000002	0.0003	2
				1720	0.00015	0.0000028	0.0019	0.000004	0.0267	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК* (100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6283	Неорганизованный выброс	10		1728	0.00005	0.0000025	0.005	0.000004	0.08	2
				2754	1	0.0000074	0.000001	0.00001	0.00001	2
				0333	0.008	0.00017	0.0021	0.0001	0.0125	2
				0334	0.03	0.0000034	0.00001	0.000003	0.0001	2
				0370	*0.1	0.000044	0.00004	0.00004	0.0004	2
				0415	*50	0.0604468	0.0001	0.0505	0.001	2
				0416	*30	0.0050633	0.00002	0.0042	0.0001	2
				0602	0.3	0.000185	0.0001	0.0002	0.0007	2
				0616	0.2	0.0000312	0.00002	0.00003	0.0002	2
				0621	0.6	0.0000794	0.00001	0.0001	0.0002	2
				0627	0.02	0.0000055	0.00003	0.00001	0.0003	2
				1702	0.0004	0.0000107	0.0027	0.00001	0.025	2
				1715	0.006	0.0000392	0.0007	0.00003	0.005	2
				1720	0.00015	0.0000188	0.0125	0.00002	0.1333	2
				1728	0.00005	0.0000487	0.0974	0.00004	0.8	1
				2754	1	0.0605513	0.0061	0.0506	0.0506	2
6300	Неорганизованный выброс	8		0330	0.5	0.000006	0.000001	0.00001	0.00002	2
				0333	0.008	0.0122797	0.1535	0.0173	2.1625	1
				0334	0.03	0.0000002	0.000001	0.0000003	0.00001	2
				0337	5	4.00E-10	-	0.000000001	2.00E-10	2
				0370	*0.1	0.0000016	0.000002	0.000002	0.00002	2
				0415	*50	0.0233364	0.0001	0.0329	0.0007	2
				0416	*30	0.0008893	0.000003	0.0013	0.00004	2
				0602	0.3	0.000076	0.00003	0.0001	0.0003	2
				0616	0.2	0.0000021	0.000001	0.000003	0.00002	2
				0621	0.6	0.0001108	0.00002	0.0002	0.0003	2
				0627	0.02	0.0000003	0.000002	0.0000004	0.00002	2
				1129	*1	4.00E-08	0.000000004	0.0000001	0.0000001	2
				1702	0.0004	0.0000011	0.0003	0.000002	0.005	2
				1707	0.08	0.0000013	0.000002	0.000002	0.00003	2
				1715	0.006	0.0000208	0.0003	0.00003	0.005	2
				1720	0.00015	0.0000027	0.0018	0.000004	0.0267	2
				1728	0.00005	0.0000078	0.0156	0.00001	0.2	2
				1852	**0.02	0.1182087	0.0591	0.1662	0.831	1
				2754	1	0.350069	0.035	0.4923	0.4923	2
6301	Неорганизованный выброс	8		0330	0.5	0.000006	0.000001	0.00001	0.00002	2
				0333	0.008	0.0122797	0.1535	0.0173	2.1625	1
				0334	0.03	0.0000002	0.000001	0.0000003	0.00001	2
				0337	5	4.00E-10	-	0.000000001	2.00E-10	2
				0370	*0.1	0.0000016	0.000002	0.000002	0.00002	2
				0415	*50	0.0233364	0.0001	0.0329	0.0007	2
				0416	*30	0.0008893	0.000003	0.0013	0.00004	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК* (100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0602	0.3	0.000076	0.00003	0.0001	0.0003	2
				0616	0.2	0.0000021	0.000001	0.000003	0.00002	2
				0621	0.6	0.0001108	0.00002	0.0002	0.0003	2
				0627	0.02	0.0000003	0.000002	0.0000004	0.00002	2
				1129	*1	4.00E-08	0.000000004	0.0000001	0.0000001	2
				1702	0.0004	0.0000011	0.0003	0.000002	0.005	2
				1707	0.08	0.0000013	0.000002	0.000002	0.00003	2
				1715	0.006	0.0000208	0.0003	0.00003	0.005	2
				1720	0.00015	0.0000027	0.0018	0.000004	0.0267	2
				1728	0.00005	0.0000078	0.0156	0.00001	0.2	2
				1852	**0.02	0.1182087	0.0591	0.1662	0.831	1
				2754	1	0.350069	0.035	0.4923	0.4923	2
6320	Неорганизованный выброс	6		0333	0.008	0.0000144	0.0002	0.00004	0.005	2
				0334	0.03	0.0000004	0.000001	0.000001	0.00003	2
				0370	*0.1	0.0000029	0.000003	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.0168672	0.00003	0.0464	0.0009	2
				0416	*30	0.0008598	0.000003	0.0024	0.0001	2
				0602	0.3	0.0000516	0.00002	0.0001	0.0003	2
				0616	0.2	0.0000034	0.000002	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.0000618	0.00001	0.0002	0.0003	2
				0627	0.02	0.0000007	0.000004	0.000002	0.0001	2
				1702	0.0004	0.0000017	0.0004	0.00001	0.0125	2
				1707	0.08	3.00E-09	0.000000004	0.00000001	0.0000001	2
				1715	0.006	0.0000061	0.0001	0.00002	0.0033	2
				1720	0.00015	0.0000037	0.0025	0.00001	0.0667	2
				1728	0.00005	0.0000073	0.0146	0.00002	0.4	2
6321	Неорганизованный выброс	6		2754	1	0.0050428	0.0005	0.0139	0.0139	2
				0333	0.008	0.0000144	0.0002	0.00004	0.005	2
				0334	0.03	0.0000004	0.000001	0.000001	0.00003	2
				0370	*0.1	0.0000029	0.000003	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.0168672	0.00003	0.0464	0.0009	2
				0416	*30	0.0008598	0.000003	0.0024	0.0001	2
				0602	0.3	0.0000516	0.00002	0.0001	0.0003	2
				0616	0.2	0.0000034	0.000002	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.0000618	0.00001	0.0002	0.0003	2
				0627	0.02	0.0000007	0.000004	0.000002	0.0001	2
				1702	0.0004	0.0000017	0.0004	0.00001	0.0125	2
				1707	0.08	3.00E-09	0.000000004	0.00000001	0.0000001	2
				1715	0.006	0.0000061	0.0001	0.00002	0.0033	2
				1720	0.00015	0.0000037	0.0025	0.00001	0.0667	2
				1728	0.00005	0.0000073	0.0146	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.0050428	0.0005	0.0139	0.0139	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6340	Неорганизованный выброс	10		0303	0.2	6.00E-09	0.000000003	0.00000001	0.0000001	2
				0330	0.5	0.0017197	0.0003	0.0014	0.0028	2
				0331	*0.07	0.1458476	0.2084	0.3656	5.2229	1
				0333	0.008	0.0105369	0.1317	0.0088	1.1	1
				0334	0.03	0.0000406	0.0001	0.00003	0.001	2
				0337	5	0.000242	0.00001	0.0002	0.00004	2
				0370	*0.1	0.0003075	0.0003	0.0003	0.003	2
				0415	*50	0.0309739	0.0001	0.0259	0.0005	2
				0416	*30	0.0011789	0.000004	0.001	0.00003	2
				0602	0.3	0.0001007	0.00003	0.0001	0.0003	2
				0616	0.2	0.0000018	0.000001	0.000002	0.00001	2
				0621	0.6	0.0001469	0.00002	0.0001	0.0002	2
				0627	0.02	-	-	-	-	2
				1702	0.0004	0.0000014	0.0004	0.000001	0.0025	2
				1707	0.08	8.00E-09	0.00000001	0.00000001	0.0000001	2
				1715	0.006	0.0000045	0.0001	0.000004	0.0007	2
				1720	0.00015	0.0000035	0.0023	0.000003	0.02	2
				1728	0.00005	0.0000031	0.0062	0.000003	0.06	2
				1852	**0.02	-	-	-	2.00E-10	2
				2754	1	0.0000092	0.000001	0.00001	0.00001	2
6341	Неорганизованный выброс	10		0303	0.2	6.00E-09	0.000000003	0.00000001	0.0000001	2
				0330	0.5	0.0017197	0.0003	0.0014	0.0028	2
				0331	*0.07	0.1458476	0.2084	0.3656	5.2229	1
				0333	0.008	0.0105369	0.1317	0.0088	1.1	1
				0334	0.03	0.0000406	0.0001	0.00003	0.001	2
				0337	5	0.000242	0.00001	0.0002	0.00004	2
				0370	*0.1	0.0003075	0.0003	0.0003	0.003	2
				0415	*50	0.0309739	0.0001	0.0259	0.0005	2
				0416	*30	0.0011789	0.000004	0.001	0.00003	2
				0602	0.3	0.0001007	0.00003	0.0001	0.0003	2
				0616	0.2	0.0000018	0.000001	0.000002	0.00001	2
				0621	0.6	0.0001469	0.00002	0.0001	0.0002	2
				0627	0.02	-	-	-	-	2
				1702	0.0004	0.0000014	0.0004	0.000001	0.0025	2
				1707	0.08	8.00E-09	0.00000001	0.00000001	0.0000001	2
				1715	0.006	0.0000045	0.0001	0.000004	0.0007	2
				1720	0.00015	0.0000035	0.0023	0.000003	0.02	2
				1728	0.00005	0.0000031	0.0062	0.000003	0.06	2
				1852	**0.02	-	-	-	2.00E-10	2
				2754	1	0.0000092	0.000001	0.00001	0.00001	2
6360	Неорганизованный выброс	12		0330	0.5	0.0000705	0.00001	0.00004	0.0001	2
				0333	0.008	0.0155831	0.1623	0.0085	1.0625	1

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0334	0.03	3.00E-08	0.0000001	0.00000002	0.000001	2
				0337	5	0.000065	0.000001	0.00004	0.00001	2
				0370	*0.1	0.0000154	0.00001	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.3446012	0.0006	0.1881	0.0038	2
				0416	*30	0.0131163	0.00004	0.0072	0.0002	2
				0602	0.3	0.0011207	0.0003	0.0006	0.002	2
				0616	0.2	0.0000205	0.00001	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.0016347	0.0002	0.0009	0.0015	2
				0627	0.02	-	-	-	1.00E-10	2
				1702	0.0004	0.0000152	0.0032	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	0.0000001	0.0000001	0.0000001	0.000001	2
				1715	0.006	0.0000177	0.0002	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.0000392	0.0218	0.00002	0.1333	2
				1728	0.00005	0.0000341	0.0568	0.00002	0.4	2
				1852	**0.02	0.0142192	0.0059	0.0078	0.039	2
				2754	1	0.0001021	0.00001	0.0001	0.0001	2
6361	Неорганизованный выброс	12		0330	0.5	0.0000705	0.00001	0.00004	0.0001	2
				0333	0.008	0.0155831	0.1623	0.0085	1.0625	1
				0334	0.03	3.00E-08	0.0000001	0.00000002	0.000001	2
				0337	5	0.000065	0.000001	0.00004	0.00001	2
				0370	*0.1	0.0000154	0.00001	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.3446012	0.0006	0.1881	0.0038	2
				0416	*30	0.0131163	0.00004	0.0072	0.0002	2
				0602	0.3	0.0011207	0.0003	0.0006	0.002	2
				0616	0.2	0.0000205	0.00001	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.0016347	0.0002	0.0009	0.0015	2
				0627	0.02	-	-	-	1.00E-10	2
				1702	0.0004	0.0000152	0.0032	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	0.0000001	0.0000001	0.0000001	0.000001	2
				1715	0.006	0.0000177	0.0002	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.0000392	0.0218	0.00002	0.1333	2
				1728	0.00005	0.0000341	0.0568	0.00002	0.4	2
				1852	**0.02	0.0142192	0.0059	0.0078	0.039	2
				2754	1	0.0001021	0.00001	0.0001	0.0001	2
6362	Неорганизованный выброс	2		0330	0.5	0.0000003	0.0000001	0.00001	0.00002	2
				0333	0.008	0.0000146	0.0002	0.0005	0.0625	2
				1852	**0.02	0.0045527	0.0023	0.1626	0.813	2
				1880	*0.05	0.0001872	0.0004	0.0067	0.134	2
6380	Неорганизованный выброс	5		0333	0.008	0.0032094	0.0401	0.0135	1.6875	1
				0334	0.03	0.0000002	0.000001	0.000001	0.00003	2
				0370	*0.1	0.000001	0.000001	0.000004	0.00004	2
				0415	*50	0.0137707	0.00003	0.058	0.0012	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0416	*30	0.0005241	0.000002	0.0022	0.0001	2
				0602	0.3	0.0000448	0.00001	0.0002	0.0007	2
				0616	0.2	0.0000073	0.000004	0.00003	0.0002	2
				0621	0.6	0.0000653	0.00001	0.0003	0.0005	2
				0627	0.02	0.0000014	0.00001	0.00001	0.0005	2
				1129	*1	0.0000007	0.0000001	0.000003	0.000003	2
				1702	0.0004	0.000001	0.0003	0.000004	0.01	2
				1707	0.08	3.00E-09	0.000000004	0.00000001	0.0000001	2
				1715	0.006	0.0000043	0.0001	0.00002	0.0033	2
				1720	0.00015	0.0000016	0.0011	0.00001	0.0667	2
				1728	0.00005	0.0000022	0.0044	0.00001	0.2	2
				2754	1	0.000014	0.000001	0.0001	0.0001	2
6381	Неорганизованный выброс	5		0333	0.008	0.0000007	0.00001	0.000003	0.0004	2
				0334	0.03	3.00E-09	0.00000001	0.00000001	0.0000003	2
				0370	*0.1	0.0000014	0.000001	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.0304344	0.0001	0.1281	0.0026	2
				0416	*30	0.0011584	0.000004	0.0049	0.0002	2
				0602	0.3	0.000099	0.00003	0.0004	0.0013	2
				0616	0.2	0.0000018	0.000001	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.0001444	0.00002	0.0006	0.001	2
				0627	0.02	-	-	-	1.00E-10	2
				1702	0.0004	0.0000013	0.0003	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	7.00E-09	0.00000001	0.00000003	0.0000004	2
				1715	0.006	0.0000016	0.00003	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.0000035	0.0023	0.00001	0.0667	2
				1728	0.00005	0.000003	0.006	0.00001	0.2	2
6382	Неорганизованный выброс	5		2754	1	0.000009	0.000001	0.00004	0.00004	2
				0333	0.008	0.0000007	0.00001	0.000003	0.0004	2
				0334	0.03	3.00E-09	0.00000001	0.00000001	0.0000003	2
				0370	*0.1	0.0000014	0.000001	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.0304344	0.0001	0.1281	0.0026	2
				0416	*30	0.0011584	0.000004	0.0049	0.0002	2
				0602	0.3	0.000099	0.00003	0.0004	0.0013	2
				0616	0.2	0.0000018	0.000001	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.0001444	0.00002	0.0006	0.001	2
				0627	0.02	-	-	-	1.00E-10	2
				1702	0.0004	0.0000013	0.0003	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	7.00E-09	0.00000001	0.00000003	0.0000004	2
				1715	0.006	0.0000016	0.00003	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.0000035	0.0023	0.00001	0.0667	2
				1728	0.00005	0.000003	0.006	0.00001	0.2	2
				2754	1	0.000009	0.000001	0.00004	0.00004	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6383	Неорганизованный выброс	5		0333	0.008	0.0003009	0.0038	0.0013	0.1625	2
				0334	0.03	0.0000002	0.000001	0.000001	0.00003	2
				0370	*0.1	0.0000002	0.0000002	0.000001	0.00001	2
				0415	*50	0.001096	0.000002	0.0046	0.0001	2
				0416	*30	0.0036903	0.00001	0.0155	0.0005	2
				0602	0.3	0.0000786	0.00003	0.0003	0.001	2
				0616	0.2	0.0001295	0.0001	0.0005	0.0025	2
				0621	0.6	0.000095	0.00002	0.0004	0.0007	2
				0627	0.02	0.0000218	0.0001	0.0001	0.005	2
				1702	0.0004	0.0000059	0.0015	0.00002	0.05	2
				1715	0.006	0.0000037	0.0001	0.00002	0.0033	2
				1720	0.00015	0.000004	0.0027	0.00002	0.1333	2
				1728	0.00005	0.0000038	0.0076	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.0109826	0.0011	0.0462	0.0462	2
6384	Неорганизованный выброс	5		0333	0.008	0.000013	0.0002	0.0001	0.0125	2
				0334	0.03	0.0000001	0.0000003	0.0000004	0.00001	2
				0370	*0.1	3.00E-09	0.000000003	0.00000001	0.0000001	2
				0415	*50	0.0004329	0.000001	0.0018	0.00004	2
				0416	*30	0.0016591	0.00001	0.007	0.0002	2
				0602	0.3	0.0000359	0.00001	0.0002	0.0007	2
				0616	0.2	0.0000585	0.00003	0.0002	0.001	2
				0621	0.6	0.0000425	0.00001	0.0002	0.0003	2
				0627	0.02	0.0000098	0.0001	0.00004	0.002	2
				1702	0.0004	0.0000024	0.0006	0.00001	0.025	2
				1715	0.006	3.00E-09	0.0000001	0.00000001	0.000002	2
				1720	0.00015	0.0000011	0.0007	0.00001	0.0333	2
				1728	0.00005	0.0000001	0.0002	0.0000004	0.008	2
				2754	1	0.0046404	0.0005	0.0195	0.0195	2
6385	Неорганизованный выброс	5		0333	0.008	0.0000794	0.001	0.0003	0.0375	2
				0334	0.03	5.00E-08	0.0000002	0.0000002	0.00001	2
				0370	*0.1	4.00E-08	0.00000004	0.0000002	0.000002	2
				0415	*50	0.0002749	0.000001	0.0012	0.00002	2
				0416	*30	0.0007354	0.000002	0.0031	0.0001	2
				0602	0.3	0.0000159	0.00001	0.0001	0.0003	2
				0616	0.2	0.0000257	0.00001	0.0001	0.0005	2
				0621	0.6	0.0000189	0.000003	0.0001	0.0002	2
				0627	0.02	0.0000043	0.00002	0.00002	0.001	2
				1129	*1	3.00E-08	0.000000003	0.0000001	0.0000001	2
				1702	0.0004	0.0000012	0.0003	0.00001	0.025	2
				1715	0.006	0.0000008	0.00001	0.000003	0.0005	2
				1720	0.00015	0.0000008	0.0005	0.000003	0.02	2
				1728	0.00005	0.0000008	0.0016	0.000003	0.06	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6386	Неорганизованный выброс	5		2754	1	0.0021996	0.0002	0.0093	0.0093	2
				0333	0.008	0.0011984	0.015	0.005	0.625	1
				0334	0.03	6.00E-08	0.0000002	0.0000003	0.00001	2
				0370	*0.1	0.0000004	0.0000004	0.000002	0.00002	2
				0415	*50	0.0051422	0.00001	0.0217	0.0004	2
				0416	*30	0.0001957	0.000001	0.0008	0.00003	2
				0602	0.3	0.0000167	0.00001	0.0001	0.0003	2
				0616	0.2	0.0000027	0.000001	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.0000244	0.000004	0.0001	0.0002	2
				0627	0.02	0.0000005	0.000003	0.000002	0.0001	2
				1129	*1	0.0000003	0.00000003	0.000001	0.000001	2
				1702	0.0004	0.0000004	0.0001	0.000002	0.005	2
				1707	0.08	1.00E-09	0.000000001	0.000000004	0.0000001	2
				1715	0.006	0.0000016	0.00003	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.0000006	0.0004	0.000003	0.02	2
				1728	0.00005	0.0000008	0.0016	0.000003	0.06	2
				2754	1	0.0000052	0.000001	0.00002	0.00002	2
6387	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0007322	0.0092	0.0262	3.275	2
				0334	0.03	2.00E-08	0.0000001	0.000001	0.00003	2
				0370	*0.1	0.0000002	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.0033199	0.00001	0.1186	0.0024	2
				0416	*30	0.0001264	0.0000004	0.0045	0.0002	2
				0602	0.3	0.0000108	0.000004	0.0004	0.0013	2
				0616	0.2	0.0000002	0.0000001	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.0000157	0.000003	0.0006	0.001	2
				0627	0.02	5.00E-08	0.0000003	0.000002	0.0001	2
				1129	*1	1.00E-08	0.000000001	0.0000004	0.0000004	2
				1702	0.0004	0.0000001	0.00003	0.000004	0.01	2
				1707	0.08	8.00E-10	0.000000001	0.00000003	0.0000004	2
				1715	0.006	0.0000009	0.00002	0.00003	0.005	2
				1720	0.00015	0.0000004	0.0003	0.00001	0.0667	2
				1728	0.00005	0.0000004	0.0008	0.00001	0.2	2
				2754	1	0.000001	0.0000001	0.00004	0.00004	2
6388	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000123	0.0002	0.0004	0.05	2
				0334	0.03	5.00E-08	0.0000002	0.000002	0.0001	2
				0370	*0.1	0.0000027	0.000003	0.0001	0.001	2
				0415	*50	0.0043938	0.00001	0.1569	0.0031	2
				0416	*30	0.0000355	0.0000001	0.0013	0.00004	2
				0602	0.3	0.0000071	0.000002	0.0003	0.001	2
				0621	0.6	-	-	-	1.00E-10	2
				1702	0.0004	3.00E-08	0.00001	0.000001	0.0025	2
				1707	0.08	4.00E-09	0.00000001	0.0000001	0.000001	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6400	Неорганизованный выброс	20		1715	0.006	0.0000002	0.000003	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	3.00E-08	0.00002	0.000001	0.0067	2
				1728	0.00005	2.00E-08	0.00004	0.000001	0.02	2
				2754	1	0.0043816	0.0004	0.1565	0.1565	2
				0333	0.008	0.0002812	0.0018	0.0001	0.0063	2
				0415	*50	20.3731308	0.0204	3.3775	0.0676	2
				0416	*30	7.5512169	0.0126	1.2519	0.0417	2
				0602	0.3	0.0984073	0.0164	0.0163	0.0543	2
				0616	0.2	0.030928	0.0077	0.0051	0.0255	2
				0621	0.6	0.061856	0.0052	0.0103	0.0172	2
6401	Неорганизованный выброс	20		1716	0.00005	0.0005623	0.5623	0.0001	2	1
				0333	0.008	0.0002812	0.0018	0.0001	0.0063	2
				0415	*50	20.3731308	0.0204	3.3775	0.0676	2
				0416	*30	7.5512169	0.0126	1.2519	0.0417	2
				0602	0.3	0.0984073	0.0164	0.0163	0.0543	2
				0616	0.2	0.030928	0.0077	0.0051	0.0255	2
				0621	0.6	0.061856	0.0052	0.0103	0.0172	2
				1716	0.00005	0.0005623	0.5623	0.0001	2	1
				0333	0.008	0.0002812	0.0018	0.0001	0.0063	2
				0415	*50	20.3731308	0.0204	3.3775	0.0676	2
6402	Неорганизованный выброс	20		0416	*30	7.5512169	0.0126	1.2519	0.0417	2
				0602	0.3	0.0984073	0.0164	0.0163	0.0543	2
				0616	0.2	0.030928	0.0077	0.0051	0.0255	2
				0621	0.6	0.061856	0.0052	0.0103	0.0172	2
				1716	0.00005	0.0005623	0.5623	0.0001	2	1
				0333	0.008	0.0002812	0.0018	0.0001	0.0063	2
				0415	*50	20.3731308	0.0204	3.3775	0.0676	2
				0416	*30	7.5512169	0.0126	1.2519	0.0417	2
				0602	0.3	0.0984073	0.0164	0.0163	0.0543	2
				0616	0.2	0.030928	0.0077	0.0051	0.0255	2
6403	Неорганизованный выброс	6		0621	0.6	0.061856	0.0052	0.0103	0.0172	2
				1716	0.00005	0.0005623	0.5623	0.0001	2	1
				0333	0.008	0.0000389	0.0005	0.0001	0.0125	2
				0334	0.03	0.0000003	0.000001	0.000001	0.00003	2
				0370	*0.1	1.00E-08	0.00000001	0.00000003	0.0000003	2
				0415	*50	0.0012922	0.000003	0.0036	0.0001	2
				0416	*30	0.0049525	0.00002	0.0136	0.0005	2
				0602	0.3	0.0001071	0.00004	0.0003	0.001	2
				0616	0.2	0.0001746	0.0001	0.0005	0.0025	2
				0621	0.6	0.0001267	0.00002	0.0003	0.0005	2
				0627	0.02	0.0000292	0.0001	0.0001	0.005	2
				1702	0.0004	0.0000072	0.0018	0.00002	0.05	2
				1715	0.006	9.00E-09	0.0000002	0.00000002	0.000003	2
				1720	0.00015	0.0000032	0.0021	0.00001	0.0667	2
				1728	0.00005	0.0000003	0.0006	0.000001	0.02	2
				2754	1	0.0138515	0.0014	0.0381	0.0381	2
6404	Неорганизованный выброс	6		0333	0.008	0.0000389	0.0005	0.0001	0.0125	2
				0334	0.03	0.0000003	0.000001	0.000001	0.00003	2
				0370	*0.1	1.00E-08	0.00000001	0.00000003	0.0000003	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0415	*50	0.0012922	0.000003	0.0036	0.0001	2
				0416	*30	0.0049525	0.00002	0.0136	0.0005	2
				0602	0.3	0.0001071	0.00004	0.0003	0.001	2
				0616	0.2	0.0001746	0.0001	0.0005	0.0025	2
				0621	0.6	0.0001267	0.00002	0.0003	0.0005	2
				0627	0.02	0.0000292	0.0001	0.0001	0.005	2
				1702	0.0004	0.0000072	0.0018	0.00002	0.05	2
				1715	0.006	9.00E-09	0.0000002	0.00000002	0.000003	2
				1720	0.00015	0.0000032	0.0021	0.00001	0.0667	2
				1728	0.00005	0.0000003	0.0006	0.000001	0.02	2
				2754	1	0.0138515	0.0014	0.0381	0.0381	2
6405	Неорганизованный выброс	6		0333	0.008	0.0000253	0.0003	0.0001	0.0125	2
				0334	0.03	0.0000002	0.000001	0.000001	0.00003	2
				0370	*0.1	7.00E-09	0.00000001	0.00000002	0.0000002	2
				0415	*50	0.0008399	0.000002	0.0023	0.0001	2
				0416	*30	0.0032191	0.00001	0.0089	0.0003	2
				0602	0.3	0.0000696	0.00002	0.0002	0.0007	2
				0616	0.2	0.0001135	0.0001	0.0003	0.0015	2
				0621	0.6	0.0000824	0.00001	0.0002	0.0003	2
				0627	0.02	0.000019	0.0001	0.0001	0.005	2
				1702	0.0004	0.0000047	0.0012	0.00001	0.025	2
				1715	0.006	6.00E-09	0.0000001	0.00000002	0.000003	2
				1720	0.00015	0.0000021	0.0014	0.00001	0.0667	2
				1728	0.00005	0.0000002	0.0004	0.000001	0.02	2
				2754	1	0.0090032	0.0009	0.0248	0.0248	2
6420	Неорганизованный выброс	7		0333	0.008	0.0001747	0.0022	0.0003	0.0375	2
				0334	0.03	0.0000007	0.000002	0.000001	0.00003	2
				0370	*0.1	0.0000379	0.00004	0.0001	0.001	2
				0415	*50	0.0623949	0.0001	0.1198	0.0024	2
				0416	*30	0.0005038	0.000002	0.001	0.00003	2
				0602	0.3	0.0001002	0.00003	0.0002	0.0007	2
				0621	0.6	-	-	-	1.00E-10	2
				1702	0.0004	0.0000004	0.0001	0.000001	0.0025	2
				1707	0.08	6.00E-08	0.0000001	0.0000001	0.000001	2
				1715	0.006	0.0000034	0.0001	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.0000005	0.0003	0.000001	0.0067	2
				1728	0.00005	0.0000003	0.0006	0.000001	0.02	2
				2754	1	0.0622206	0.0062	0.1195	0.1195	2
6421	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000304	0.0004	0.0011	0.1375	2
				0334	0.03	0.0000001	0.0000003	0.000004	0.0001	2
				0370	*0.1	0.0000066	0.00001	0.0002	0.002	2
				0415	*50	0.0108709	0.00002	0.3883	0.0078	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0416	*30	0.0000878	0.0000003	0.0031	0.0001	2
				0602	0.3	0.0000175	0.00001	0.0006	0.002	2
				0621	0.6	-	-	1.00E-10	2.00E-10	2
				1702	0.0004	8.00E-08	0.00002	0.000003	0.0075	2
				1707	0.08	1.00E-08	0.00000001	0.0000004	0.00001	2
				1715	0.006	0.0000006	0.00001	0.00002	0.0033	2
				1720	0.00015	8.00E-08	0.0001	0.000003	0.02	2
				1728	0.00005	5.00E-08	0.0001	0.000002	0.04	2
				2754	1	0.0108405	0.0011	0.3872	0.3872	2
				0333	0.008	0.014147	0.1768	0.0151	1.8875	1
6440	Неорганизованный выброс	9		0334	0.03	0.0000014	0.00001	0.000001	0.00003	2
				0370	*0.1	0.0000053	0.00001	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.0507326	0.0001	0.0542	0.0011	2
				0416	*30	0.0079839	0.00003	0.0085	0.0003	2
				0602	0.3	0.0003225	0.0001	0.0003	0.001	2
				0616	0.2	0.0001662	0.0001	0.0002	0.001	2
				0621	0.6	0.0003344	0.0001	0.0004	0.0007	2
				0627	0.02	0.0000302	0.0002	0.00003	0.0015	2
				1129	*1	0.0000156	0.000002	0.00002	0.00002	2
				1702	0.0004	0.000017	0.0043	0.00002	0.05	2
				1707	0.08	1.00E-08	0.00000001	0.00000001	0.0000001	2
				1715	0.006	0.000037	0.0006	0.00004	0.0067	2
				1720	0.00015	0.0000199	0.0133	0.00002	0.1333	2
				1728	0.00005	0.0000225	0.045	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.0167089	0.0017	0.0179	0.0179	2
				0333	0.008	0.014147	0.1768	0.0151	1.8875	1
				0334	0.03	0.0000014	0.00001	0.000001	0.00003	2
				0370	*0.1	0.0000053	0.00001	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.0507326	0.0001	0.0542	0.0011	2
				0416	*30	0.0079839	0.00003	0.0085	0.0003	2
				0602	0.3	0.0003225	0.0001	0.0003	0.001	2
				0616	0.2	0.0001662	0.0001	0.0002	0.001	2
				0621	0.6	0.0003344	0.0001	0.0004	0.0007	2
				0627	0.02	0.0000302	0.0002	0.00003	0.0015	2
				1129	*1	0.0000156	0.000002	0.00002	0.00002	2
				1702	0.0004	0.000017	0.0043	0.00002	0.05	2
				1707	0.08	1.00E-08	0.00000001	0.00000001	0.0000001	2
				1715	0.006	0.000037	0.0006	0.00004	0.0067	2
				1720	0.00015	0.0000199	0.0133	0.00002	0.1333	2
				1728	0.00005	0.0000225	0.045	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.0167089	0.0017	0.0179	0.0179	2
6441	Неорганизованный выброс	9		0333	0.008	0.014147	0.1768	0.0151	1.8875	1
				0334	0.03	0.0000014	0.00001	0.000001	0.00003	2
				0370	*0.1	0.0000053	0.00001	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.0507326	0.0001	0.0542	0.0011	2
				0416	*30	0.0079839	0.00003	0.0085	0.0003	2
				0602	0.3	0.0003225	0.0001	0.0003	0.001	2
				0616	0.2	0.0001662	0.0001	0.0002	0.001	2
				0621	0.6	0.0003344	0.0001	0.0004	0.0007	2
				0627	0.02	0.0000302	0.0002	0.00003	0.0015	2
				1129	*1	0.0000156	0.000002	0.00002	0.00002	2
				1702	0.0004	0.000017	0.0043	0.00002	0.05	2
				1707	0.08	1.00E-08	0.00000001	0.00000001	0.0000001	2
				1715	0.006	0.000037	0.0006	0.00004	0.0067	2
				1720	0.00015	0.0000199	0.0133	0.00002	0.1333	2
				1728	0.00005	0.0000225	0.045	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.0167089	0.0017	0.0179	0.0179	2
6443	Неорганизованный выброс	3		0333	0.008	0.0304125	0.3802	0.4217	52.7125	1

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0334	0.03	0.0000035	0.00001	0.0001	0.0017	2
				0370	*0.1	0.0000112	0.00001	0.0002	0.002	2
				0415	*50	0.1301247	0.0003	1.8045	0.0361	2
				0416	*30	0.020854	0.0001	0.2892	0.0096	2
				0602	0.3	0.0007895	0.0003	0.0109	0.0363	2
				0616	0.2	0.0004685	0.0002	0.0065	0.0325	2
				0621	0.6	0.0007763	0.0001	0.0108	0.018	2
				0627	0.02	0.000085	0.0004	0.0012	0.06	2
				1129	*1	0.0000447	0.000004	0.0006	0.0006	2
				1702	0.0004	0.0000466	0.0117	0.0006	1.5	1
				1707	0.08	3.00E-08	0.00000004	0.0000004	0.00001	2
				1715	0.006	0.0000676	0.0011	0.0009	0.15	2
				1720	0.00015	0.0000513	0.0342	0.0007	4.6667	1
				1728	0.00005	0.0000509	0.1018	0.0007	14	1
				2754	1	0.0008488	0.0001	0.0118	0.0118	2
6460	Неорганизованный выброс	7		0303	0.2	3.00E-09	0.000000002	0.00000001	0.0000001	2
				0330	0.5	0.0000031	0.000001	0.00001	0.00002	2
				0333	0.008	0.0003188	0.004	0.0006	0.075	2
				0334	0.03	1.00E-09	0.000000003	0.000000002	0.0000001	2
				0337	5	0.0000016	0.00000003	0.0000003	0.000001	2
				0370	*0.1	0.0000006	0.000001	0.000001	0.00001	2
				0415	*50	0.0125188	0.00003	0.024	0.0005	2
				0416	*30	0.0004765	0.000002	0.0009	0.00003	2
				0602	0.3	0.0000407	0.00001	0.0001	0.0003	2
				0616	0.2	0.0000007	0.0000004	0.000001	0.00001	2
				0621	0.6	0.0000594	0.00001	0.0001	0.0002	2
				0627	0.02	-	-	-	-	2
				1702	0.0004	0.0000006	0.0002	0.000001	0.0025	2
				1707	0.08	3.00E-09	0.000000004	0.00000001	0.0000001	2
				1715	0.006	0.0000006	0.00001	0.000001	0.0002	2
				1720	0.00015	0.0000014	0.0009	0.000003	0.02	2
				1728	0.00005	0.0000012	0.0024	0.000002	0.04	2
				1852	**0.02	0.0000015	0.000001	0.000003	0.00002	2
				1880	*0.05	2.00E-09	0.000000004	0.000000004	0.0000001	2
				2754	1	0.0000037	0.0000004	0.00001	0.00001	2
6480	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	2.00E-08	0.0000003	0.000001	0.0001	2
6481	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	2.00E-08	0.0000003	0.000001	0.0001	2
6482	Неорганизованный выброс	11.5		0331	*0.07	1.6214268	2.0142	2.9331	41.9014	1
				0333	0.008	0.0359775	0.3911	0.0217	2.7125	1
6483	Неорганизованный выброс	2		0331	*0.07	0.527536	0.7536	56.5253	807.5043	1
				2908	0.3	0.0074597	0.0025	0.7993	2.6643	2
6490	Неорганизованный выброс	8		0331	*0.07	0.0051667	0.0074	0.0218	0.3114	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6491	Неорганизованный выброс	2		0331	*0.07	0.1463889	0.2091	15.6855	224.0786	1
6492	Неорганизованный выброс	2		0331	*0.07	0.2469005	0.3527	26.4553	377.9329	1
6493	Неорганизованный выброс	2		0331	*0.07	0.4958333	0.7083	53.1283	758.9757	1
6494	Неорганизованный выброс	2		0331	*0.07	1.53272	2.1896	164.2303	2346.1471	1
6540	Неорганизованный выброс	5		0333	0.008	0.030971	0.3871	0.1304	16.3	1
				0334	0.03	0.0000041	0.00001	0.00002	0.0007	2
				0370	*0.1	0.0000203	0.00002	0.0001	0.001	2
				0415	*50	0.1559377	0.0003	0.6566	0.0131	2
				0416	*30	0.0098855	0.00003	0.0416	0.0014	2
				0602	0.3	0.0004054	0.0001	0.0017	0.0057	2
				0616	0.2	0.000063	0.00003	0.0003	0.0015	2
				0621	0.6	0.0005873	0.0001	0.0025	0.0042	2
				0627	0.02	0.0000107	0.0001	0.0001	0.0025	2
				1129	*1	1.00E-09	1.00E-10	0.000000004	0.000000004	2
				1702	0.0004	0.0000241	0.006	0.0001	0.25	2
				1707	0.08	2.00E-08	0.00000003	0.0000001	0.000001	2
				1715	0.006	0.0000456	0.0008	0.0002	0.0333	2
				1720	0.00015	0.0000395	0.0263	0.0002	1.3333	1
				1728	0.00005	0.0000536	0.1072	0.0002	4	1
				2754	1	0.0008617	0.0001	0.0036	0.0036	2
6560	Неорганизованный выброс	2		1078	*1	0.0017818	0.0002	0.0636	0.0636	2
6561	Неорганизованный выброс	2		1078	*1	0.0010322	0.0001	0.0369	0.0369	2
6562	Неорганизованный выброс	2		1078	*1	0.0010322	0.0001	0.0369	0.0369	2
6563	Неорганизованный выброс	2		1078	*1	0.0010322	0.0001	0.0369	0.0369	2
6564	Неорганизованный выброс	2		1078	*1	0.0010322	0.0001	0.0369	0.0369	2
6565	Неорганизованный выброс	2		1078	*1	0.0010322	0.0001	0.0369	0.0369	2
6566	Неорганизованный выброс	2		1078	*1	0.0010322	0.0001	0.0369	0.0369	2
6567	Неорганизованный выброс	2		1078	*1	0.0160917	0.0016	0.5747	0.5747	2
6568	Неорганизованный выброс	5		1078	*1	0.0112642	0.0011	0.0474	0.0474	2
6570	Неорганизованный выброс	2		1078	*1	0.0010322	0.0001	0.0369	0.0369	2
6571	Неорганизованный выброс	2		1078	*1	0.0010322	0.0001	0.0369	0.0369	2
6572	Неорганизованный выброс	2		1078	*1	0.0010322	0.0001	0.0369	0.0369	2
6573	Неорганизованный выброс	2		1078	*1	0.0010322	0.0001	0.0369	0.0369	2
6574	Неорганизованный выброс	5		1078	*1	0.0112642	0.0011	0.0474	0.0474	2
6575	Неорганизованный выброс	5		1078	*1	0.0112642	0.0011	0.0474	0.0474	2
6580	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000001	0.000001	0.000004	0.0005	2
				0334	0.03	1.00E-09	0.000000003	0.00000004	0.000001	2
				0370	*0.1	0.0000003	0.0000003	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.0061179	0.00001	0.2185	0.0044	2
				0416	*30	0.0002329	0.000001	0.0083	0.0003	2
				0602	0.3	0.0000199	0.00001	0.0007	0.0023	2
				0616	0.2	0.0000004	0.0000002	0.00001	0.0001	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0621	0.6	0.000029	0.00001	0.001	0.0017	2
				0627	0.02	-	-	-	2.00E-10	2
				1702	0.0004	0.0000003	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	1.00E-09	0.000000001	0.00000004	0.000001	2
				1715	0.006	0.0000003	0.00001	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.0000007	0.0005	0.00003	0.2	2
				1728	0.00005	0.0000006	0.0012	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.0000018	0.0000002	0.0001	0.0001	2
6581	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000001	0.000001	0.000004	0.0005	2
				0334	0.03	3.00E-10	0.000000001	0.00000001	0.0000003	2
				0370	*0.1	0.0000002	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.0034875	0.00001	0.1246	0.0025	2
				0416	*30	0.0001327	0.0000004	0.0047	0.0002	2
				0602	0.3	0.0000113	0.000004	0.0004	0.0013	2
				0616	0.2	0.0000002	0.0000001	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.0000165	0.000003	0.0006	0.001	2
				0627	0.02	-	-	-	1.00E-10	2
				1702	0.0004	0.0000002	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	8.00E-10	0.000000001	0.00000003	0.0000004	2
				1715	0.006	0.0000002	0.000003	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.0000004	0.0003	0.00001	0.0667	2
				1728	0.00005	0.0000003	0.0006	0.00001	0.2	2
				2754	1	0.000001	0.0000001	0.00004	0.00004	2
6582	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000018	0.00002	0.0001	0.0125	2
				0334	0.03	1.10E-08	0.00000004	0.0000004	0.00001	2
				0370	*0.1	0.0000033	0.000003	0.0001	0.001	2
				0415	*50	0.073885	0.0001	2.6389	0.0528	2
				0416	*30	0.0028122	0.00001	0.1004	0.0033	2
				0602	0.3	0.0002402	0.0001	0.0086	0.0287	2
				0616	0.2	0.0000044	0.000002	0.0002	0.001	2
				0621	0.6	0.0003505	0.0001	0.0125	0.0208	2
				0627	0.02	-	-	-	0.000000002	2
				1702	0.0004	0.0000032	0.0008	0.0001	0.25	2
				1707	0.08	2.20E-08	0.00000003	0.000001	0.00001	2
				1715	0.006	0.0000038	0.0001	0.0001	0.0167	2
				1720	0.00015	0.0000084	0.0056	0.0003	2	2
				1728	0.00005	0.0000073	0.0146	0.0003	6	1
				2754	1	0.0000219	0.000002	0.0008	0.0008	2
6583	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000018	0.00002	0.0001	0.0125	2
				0334	0.03	1.10E-08	0.00000004	0.0000004	0.00001	2
				0370	*0.1	0.0000033	0.000003	0.0001	0.001	2
				0415	*50	0.073885	0.0001	2.6389	0.0528	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0416	*30	0.0028122	0.00001	0.1004	0.0033	2
				0602	0.3	0.0002402	0.0001	0.0086	0.0287	2
				0616	0.2	0.0000044	0.000002	0.0002	0.001	2
				0621	0.6	0.0003505	0.0001	0.0125	0.0208	2
				0627	0.02	-	-	-	0.000000002	2
				1702	0.0004	0.0000032	0.0008	0.0001	0.25	2
				1707	0.08	2.20E-08	0.00000003	0.000001	0.00001	2
				1715	0.006	0.0000038	0.0001	0.0001	0.0167	2
				1720	0.00015	0.0000084	0.0056	0.0003	2	2
				1728	0.00005	0.0000073	0.0146	0.0003	6	1
				2754	1	0.0000219	0.000002	0.0008	0.0008	2
6584	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000001	0.000001	0.000004	0.0005	2
				0334	0.03	1.00E-09	0.000000003	0.00000004	0.000001	2
				0370	*0.1	0.0000003	0.0000003	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.0061179	0.00001	0.2185	0.0044	2
				0416	*30	0.0002329	0.000001	0.0083	0.0003	2
				0602	0.3	0.0000199	0.00001	0.0007	0.0023	2
				0616	0.2	0.0000004	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000029	0.00001	0.001	0.0017	2
				0627	0.02	-	-	-	2.00E-10	2
				1702	0.0004	0.0000003	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	1.00E-09	0.000000001	0.00000004	0.000001	2
				1715	0.006	0.0000003	0.00001	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.0000007	0.0005	0.0003	0.2	2
				1728	0.00005	0.0000006	0.0012	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.0000018	0.0000002	0.0001	0.0001	2
6585	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000015	0.00002	0.0001	0.0125	2
				0334	0.03	6.40E-09	0.00000002	0.0000002	0.00001	2
				0370	*0.1	0.0000028	0.000003	0.0001	0.001	2
				0415	*50	0.0613517	0.0001	2.1913	0.0438	2
				0416	*30	0.0023352	0.00001	0.0834	0.0028	2
				0602	0.3	0.0001995	0.0001	0.0071	0.0237	2
				0616	0.2	0.0000036	0.000002	0.0001	0.0005	2
				0621	0.6	0.000291	0.0001	0.0104	0.0173	2
				0627	0.02	-	-	-	0.000000001	2
				1702	0.0004	0.0000028	0.0007	0.0001	0.25	2
				1707	0.08	1.50E-08	0.00000002	0.000001	0.00001	2
				1715	0.006	0.000003	0.0001	0.0001	0.0167	2
				1720	0.00015	0.000007	0.0047	0.0003	2	2
				1728	0.00005	0.000006	0.012	0.0002	4	1
				2754	1	0.0000182	0.000002	0.0007	0.0007	2
6586	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000057	0.0001	0.0002	0.025	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0334	0.03	2.20E-08	0.0000001	0.000001	0.00003	2
				0370	*0.1	0.0000105	0.00001	0.0004	0.004	2
				0415	*50	0.2330969	0.0005	8.3254	0.1665	2
				0416	*30	0.0088722	0.00003	0.3169	0.0106	2
				0602	0.3	0.0007581	0.0003	0.0271	0.0903	2
				0616	0.2	0.0000137	0.00001	0.0005	0.0025	2
				0621	0.6	0.0011059	0.0002	0.0395	0.0658	2
				0627	0.02	-	-	1.00E-10	0.00000001	2
				1702	0.0004	0.0000103	0.0026	0.0004	1	2
				1707	0.08	6.50E-08	0.0000001	0.000002	0.00003	2
				1715	0.006	0.0000121	0.0002	0.0004	0.0667	2
				1720	0.00015	0.0000264	0.0176	0.0009	6	1
				1728	0.00005	0.000023	0.046	0.0008	16	1
				2754	1	0.0000691	0.00001	0.0025	0.0025	2
6587	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.00000337	0.00004	0.0001	0.0125	2
				0334	0.03	1.7144E-06	0.00001	0.0001	0.0033	2
				0370	*0.1	0.0000938	0.0001	0.0034	0.034	2
				0415	*50	0.2782157	0.0006	9.9369	0.1987	2
				0416	*30	0.0062607	0.00002	0.2236	0.0075	2
				0602	0.3	0.0006672	0.0002	0.0238	0.0793	2
				0616	0.2	0.0000079	0.000004	0.0003	0.0015	2
				0621	0.6	0.000635	0.0001	0.0227	0.0378	2
				0627	0.02	-	-	-	0.000000003	2
				1702	0.0004	0.0000069	0.0017	0.0002	0.5	2
				1707	0.08	1.309E-07	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				1715	0.006	0.0000147	0.0002	0.0005	0.0833	2
				1720	0.00015	0.0000163	0.0109	0.0006	4	1
				1728	0.00005	0.0000139	0.0278	0.0005	10	1
				2754	1	0.0000396	0.000004	0.0014	0.0014	2
6591	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000002	0.000003	0.00001	0.0013	2
				0334	0.03	1.00E-09	0.000000003	0.00000004	0.000001	2
				0370	*0.1	0.0000004	0.0000004	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.0087484	0.00002	0.3125	0.0063	2
				0416	*30	0.000333	0.000001	0.0119	0.0004	2
				0602	0.3	0.0000285	0.00001	0.001	0.0033	2
				0616	0.2	0.0000005	0.0000003	0.00002	0.0001	2
				0621	0.6	0.0000415	0.00001	0.0015	0.0025	2
				0627	0.02	-	-	-	2.00E-10	2
				1702	0.0004	0.0000004	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	2.00E-09	0.000000003	0.0000001	0.000001	2
				1715	0.006	0.0000005	0.00001	0.00002	0.0033	2
				1720	0.00015	0.000001	0.0007	0.00004	0.2667	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6592	Неорганизованный выброс	2		1728	0.00005	0.0000009	0.0018	0.00003	0.6	2
				2754	1	0.0000026	0.000003	0.0001	0.0001	2
				0333	0.008	0.0000098	0.00001	0.00004	0.005	2
				0334	0.03	4.90E-09	0.00000002	0.0000002	0.00001	2
				0370	*0.1	0.0000018	0.000002	0.0001	0.001	2
				0415	*50	0.0426756	0.0001	1.5242	0.0305	2
				0416	*30	0.0016244	0.00001	0.058	0.0019	2
				0602	0.3	0.0001388	0.0001	0.005	0.0167	2
				0616	0.2	0.0000026	0.000001	0.0001	0.0005	2
				0621	0.6	0.0002025	0.00003	0.0072	0.012	2
				0627	0.02	-	-	-	0.000000001	2
				1702	0.0004	0.0000018	0.0005	0.0001	0.25	2
				1707	0.08	9.80E-09	0.00000001	0.0000004	0.00001	2
				1715	0.006	0.0000023	0.00004	0.0001	0.0167	2
				1720	0.00015	0.0000049	0.0033	0.0002	1.3333	2
				1728	0.00005	0.0000041	0.0082	0.0001	2	2
				2754	1	0.0000126	0.000001	0.0005	0.0005	2
6600	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000326	0.0004	0.0012	0.15	2
				2754	1	0.0116037	0.0012	0.4144	0.4144	2
6601	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000326	0.0004	0.0012	0.15	2
				2754	1	0.0116037	0.0012	0.4144	0.4144	2
6602	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000326	0.0004	0.0012	0.15	2
				2754	1	0.0116037	0.0012	0.4144	0.4144	2
6607	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000326	0.0004	0.0012	0.15	2
				2754	1	0.0116037	0.0012	0.4144	0.4144	2
6608	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000326	0.0004	0.0012	0.15	2
				2754	1	0.0116037	0.0012	0.4144	0.4144	2
6609	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000326	0.0004	0.0012	0.15	2
				2754	1	0.0116037	0.0012	0.4144	0.4144	2
6620	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000977	0.0012	0.0035	0.4375	2
				2754	1	0.0348112	0.0035	1.2433	1.2433	2
6640	Неорганизованный выброс	7		0333	0.008	0.0000002	0.000003	0.0000004	0.0001	2
				0334	0.03	8.00E-08	0.0000003	0.0000002	0.00001	2
				0370	*0.1	0.000004	0.000004	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.0066174	0.00001	0.0127	0.0003	2
				0416	*30	0.000249	0.000001	0.0005	0.00002	2
				0602	0.3	0.0000213	0.00001	0.00004	0.0001	2
				0616	0.2	0.0000004	0.0000002	0.000001	0.00001	2
				0621	0.6	0.000031	0.00001	0.0001	0.0002	2
				0627	0.02	-	-	-	-	2
				1702	0.0004	0.0000003	0.0001	0.000001	0.0025	2
				1707	0.08	6.00E-09	0.00000001	0.00000001	0.0000001	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6641	Неорганизованный выброс	7		1715	0.006	0.0000004	0.00001	0.000001	0.0002	2
				1720	0.00015	0.0000007	0.0005	0.000001	0.0067	2
				1728	0.00005	0.0000006	0.0012	0.000001	0.02	2
				2754	1	0.0000019	0.0000002	0.000004	0.000004	2
				0333	0.008	0.0000002	0.000003	0.0000004	0.0001	2
				0334	0.03	8.00E-08	0.0000003	0.0000002	0.00001	2
				0370	*0.1	0.000004	0.000004	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.0066174	0.00001	0.0127	0.0003	2
				0416	*30	0.000249	0.000001	0.0005	0.00002	2
				0602	0.3	0.0000213	0.00001	0.00004	0.0001	2
				0616	0.2	0.0000004	0.0000002	0.000001	0.00001	2
				0621	0.6	0.000031	0.00001	0.0001	0.0002	2
				0627	0.02	-	-	-	-	2
				1702	0.0004	0.0000003	0.0001	0.000001	0.0025	2
				1707	0.08	6.00E-09	0.00000001	0.00000001	0.0000001	2
				1715	0.006	0.0000004	0.00001	0.000001	0.0002	2
6642	Неорганизованный выброс	7		1720	0.00015	0.0000007	0.0005	0.000001	0.0067	2
				1728	0.00005	0.0000006	0.0012	0.000001	0.02	2
				2754	1	0.0000019	0.0000002	0.000004	0.000004	2
				0333	0.008	0.0000002	0.000003	0.0000004	0.0001	2
				0334	0.03	8.00E-08	0.0000003	0.0000002	0.00001	2
				0370	*0.1	0.000004	0.000004	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.0066174	0.00001	0.0127	0.0003	2
				0416	*30	0.000249	0.000001	0.0005	0.00002	2
				0602	0.3	0.0000213	0.00001	0.00004	0.0001	2
				0616	0.2	0.0000004	0.0000002	0.000001	0.00001	2
				0621	0.6	0.000031	0.00001	0.0001	0.0002	2
				0627	0.02	-	-	-	-	2
				1702	0.0004	0.0000003	0.0001	0.000001	0.0025	2
				1707	0.08	6.00E-09	0.00000001	0.00000001	0.0000001	2
				1715	0.006	0.0000004	0.00001	0.000001	0.0002	2
				1720	0.00015	0.0000007	0.0005	0.000001	0.0067	2
6643	Неорганизованный выброс	7		1728	0.00005	0.0000006	0.0012	0.000001	0.02	2
				2754	1	0.0000019	0.0000002	0.000004	0.000004	2
				0333	0.008	0.0000002	0.000003	0.0000004	0.0001	2
				0334	0.03	8.00E-08	0.0000003	0.0000002	0.00001	2
				0370	*0.1	0.000004	0.000004	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.0066174	0.00001	0.0127	0.0003	2
				0416	*30	0.000249	0.000001	0.0005	0.00002	2
				0602	0.3	0.0000213	0.00001	0.00004	0.0001	2
				0616	0.2	0.0000004	0.0000002	0.000001	0.00001	2
				0621	0.6	0.000031	0.00001	0.0001	0.0002	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0627	0.02	-	-	-	-	2
				1702	0.0004	0.0000003	0.0001	0.000001	0.0025	2
				1707	0.08	6.00E-09	0.00000001	0.00000001	0.0000001	2
				1715	0.006	0.0000004	0.00001	0.000001	0.0002	2
				1720	0.00015	0.0000007	0.0005	0.000001	0.0067	2
				1728	0.00005	0.0000006	0.0012	0.000001	0.02	2
				2754	1	0.0000019	0.0000002	0.000004	0.000004	2
				0333	0.008	0.0000002	0.000003	0.0000004	0.0001	2
				0334	0.03	8.00E-08	0.0000003	0.0000002	0.00001	2
				0370	*0.1	0.000004	0.000004	0.00001	0.0001	2
6644	Неорганизованный выброс	7		0415	*50	0.0066174	0.00001	0.0127	0.0003	2
				0416	*30	0.000249	0.000001	0.0005	0.00002	2
				0602	0.3	0.0000213	0.00001	0.00004	0.0001	2
				0616	0.2	0.0000004	0.0000002	0.000001	0.00001	2
				0621	0.6	0.000031	0.00001	0.0001	0.0002	2
				0627	0.02	-	-	-	-	2
				1702	0.0004	0.0000003	0.0001	0.000001	0.0025	2
				1707	0.08	6.00E-09	0.00000001	0.00000001	0.0000001	2
				1715	0.006	0.0000004	0.00001	0.000001	0.0002	2
				1720	0.00015	0.0000007	0.0005	0.000001	0.0067	2
				1728	0.00005	0.0000006	0.0012	0.000001	0.02	2
				2754	1	0.0000019	0.0000002	0.000004	0.000004	2
6645	Неорганизованный выброс	7		0333	0.008	0.0000002	0.000003	0.0000004	0.0001	2
				0334	0.03	8.00E-08	0.0000003	0.0000002	0.00001	2
				0370	*0.1	0.000004	0.000004	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.0066174	0.00001	0.0127	0.0003	2
				0416	*30	0.000249	0.000001	0.0005	0.00002	2
				0602	0.3	0.0000213	0.00001	0.00004	0.0001	2
				0616	0.2	0.0000004	0.0000002	0.000001	0.00001	2
				0621	0.6	0.000031	0.00001	0.0001	0.0002	2
				0627	0.02	-	-	-	-	2
				1702	0.0004	0.0000003	0.0001	0.000001	0.0025	2
				1707	0.08	6.00E-09	0.00000001	0.00000001	0.0000001	2
				1715	0.006	0.0000004	0.00001	0.000001	0.0002	2
				1720	0.00015	0.0000007	0.0005	0.000001	0.0067	2
				1728	0.00005	0.0000006	0.0012	0.000001	0.02	2
				2754	1	0.0000019	0.0000002	0.000004	0.000004	2
6646	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	3.00E-08	0.0000004	0.000001	0.0001	2
				0334	0.03	2.00E-08	0.0000001	0.000001	0.00003	2
				0370	*0.1	0.0000008	0.000001	0.00003	0.0003	2
				0415	*50	0.0013001	0.000003	0.0464	0.0009	2
				0416	*30	0.0000489	0.0000002	0.0017	0.0001	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0602	0.3	0.0000042	0.000001	0.0002	0.0007	2
				0616	0.2	8.00E-08	0.00000004	0.000003	0.00002	2
				0621	0.6	0.0000061	0.000001	0.0002	0.0003	2
				1702	0.0004	6.00E-08	0.000002	0.000002	0.005	2
				1707	0.08	1.00E-09	0.000000001	0.00000004	0.000001	2
				1715	0.006	7.00E-08	0.000001	0.000003	0.0005	2
				1720	0.00015	0.0000001	0.0001	0.000004	0.0267	2
				1728	0.00005	0.0000001	0.0002	0.000004	0.08	2
				2754	1	0.0000004	0.00000004	0.00001	0.00001	2
				0333	0.008	3.00E-08	0.0000004	0.000001	0.0001	2
6647	Неорганизованный выброс	2		0334	0.03	2.00E-08	0.0000001	0.000001	0.00003	2
				0370	*0.1	0.0000008	0.000001	0.00003	0.0003	2
				0415	*50	0.0013001	0.000003	0.0464	0.0009	2
				0416	*30	0.0000489	0.0000002	0.0017	0.0001	2
				0602	0.3	0.0000042	0.000001	0.0002	0.0007	2
				0616	0.2	8.00E-08	0.00000004	0.000003	0.00002	2
				0621	0.6	0.0000061	0.000001	0.0002	0.0003	2
				1702	0.0004	6.00E-08	0.000002	0.000002	0.005	2
				1707	0.08	1.00E-09	0.000000001	0.00000004	0.000001	2
				1715	0.006	7.00E-08	0.000001	0.000003	0.0005	2
				1720	0.00015	0.0000001	0.0001	0.000004	0.0267	2
				1728	0.00005	0.0000001	0.0002	0.000004	0.08	2
				2754	1	0.0000004	0.00000004	0.00001	0.00001	2
				0333	0.008	3.00E-08	0.0000004	0.000001	0.0001	2
				0334	0.03	2.00E-08	0.0000001	0.000001	0.00003	2
				0370	*0.1	0.0000008	0.000001	0.00003	0.0003	2
				0415	*50	0.0013001	0.000003	0.0464	0.0009	2
6648	Неорганизованный выброс	2		0416	*30	0.0000489	0.0000002	0.0017	0.0001	2
				0602	0.3	0.0000042	0.000001	0.0002	0.0007	2
				0616	0.2	8.00E-08	0.00000004	0.000003	0.00002	2
				0621	0.6	0.0000061	0.000001	0.0002	0.0003	2
				1702	0.0004	6.00E-08	0.000002	0.000002	0.005	2
				1707	0.08	1.00E-09	0.000000001	0.00000004	0.000001	2
				1715	0.006	7.00E-08	0.000001	0.000003	0.0005	2
				1720	0.00015	0.0000001	0.0001	0.000004	0.0267	2
				1728	0.00005	0.0000001	0.0002	0.000004	0.08	2
				2754	1	0.0000004	0.00000004	0.00001	0.00001	2
				0333	0.008	3.00E-08	0.0000004	0.000001	0.0001	2
				0334	0.03	2.00E-08	0.0000001	0.000001	0.00003	2
				0370	*0.1	0.0000008	0.000001	0.00003	0.0003	2
				0415	*50	0.0013001	0.000003	0.0464	0.0009	2
				0416	*30	0.0000489	0.0000002	0.0017	0.0001	2
6649	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	3.00E-08	0.0000004	0.000001	0.0001	2
				0334	0.03	2.00E-08	0.0000001	0.000001	0.00003	2
				0370	*0.1	0.0000008	0.000001	0.00003	0.0003	2
				0415	*50	0.0013001	0.000003	0.0464	0.0009	2
				0416	*30	0.0000489	0.0000002	0.0017	0.0001	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0602	0.3	0.0000042	0.000001	0.0002	0.0007	2
				0616	0.2	8.00E-08	0.00000004	0.000003	0.00002	2
				0621	0.6	0.0000061	0.000001	0.0002	0.0003	2
				1702	0.0004	6.00E-08	0.000002	0.000002	0.005	2
				1707	0.08	1.00E-09	0.000000001	0.00000004	0.000001	2
				1715	0.006	7.00E-08	0.000001	0.000003	0.0005	2
				1720	0.00015	0.0000001	0.0001	0.000004	0.0267	2
				1728	0.00005	0.0000001	0.0002	0.000004	0.08	2
				2754	1	0.0000004	0.00000004	0.00001	0.00001	2
				0333	0.008	3.00E-08	0.0000004	0.000001	0.0001	2
6650	Неорганизованный выброс	2		0334	0.03	2.00E-08	0.0000001	0.000001	0.00003	2
				0370	*0.1	0.0000008	0.000001	0.00003	0.0003	2
				0415	*50	0.0013001	0.000003	0.0464	0.0009	2
				0416	*30	0.0000489	0.0000002	0.0017	0.0001	2
				0602	0.3	0.0000042	0.000001	0.0002	0.0007	2
				0616	0.2	8.00E-08	0.00000004	0.000003	0.00002	2
				0621	0.6	0.0000061	0.000001	0.0002	0.0003	2
				1702	0.0004	6.00E-08	0.000002	0.000002	0.005	2
				1707	0.08	1.00E-09	0.000000001	0.00000004	0.000001	2
				1715	0.006	7.00E-08	0.000001	0.000003	0.0005	2
				1720	0.00015	0.0000001	0.0001	0.000004	0.0267	2
				1728	0.00005	0.0000001	0.0002	0.000004	0.08	2
				2754	1	0.0000004	0.00000004	0.00001	0.00001	2
				0333	0.008	3.00E-08	0.0000004	0.000001	0.0001	2
				0334	0.03	2.00E-08	0.0000001	0.000001	0.00003	2
				0370	*0.1	0.0000008	0.000001	0.00003	0.0003	2
				0415	*50	0.0013001	0.000003	0.0464	0.0009	2
6651	Неорганизованный выброс	2		0416	*30	0.0000489	0.0000002	0.0017	0.0001	2
				0602	0.3	0.0000042	0.000001	0.0002	0.0007	2
				0616	0.2	8.00E-08	0.00000004	0.000003	0.00002	2
				0621	0.6	0.0000061	0.000001	0.0002	0.0003	2
				1702	0.0004	6.00E-08	0.000002	0.000002	0.005	2
				1707	0.08	1.00E-09	0.000000001	0.00000004	0.000001	2
				1715	0.006	7.00E-08	0.000001	0.000003	0.0005	2
				1720	0.00015	0.0000001	0.0001	0.000004	0.0267	2
				1728	0.00005	0.0000001	0.0002	0.000004	0.08	2
				2754	1	0.0000004	0.00000004	0.00001	0.00001	2
				0333	0.008	0.0000001	0.000001	0.000004	0.0005	2
				0334	0.03	7.00E-08	0.0000002	0.000003	0.0001	2
				0370	*0.1	0.0000036	0.000004	0.0001	0.001	2
				0415	*50	0.0059727	0.00001	0.2133	0.0043	2
				0416	*30	0.0002247	0.000001	0.008	0.0003	2
6652	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000001	0.000001	0.000004	0.0005	2
				0334	0.03	7.00E-08	0.0000002	0.000003	0.0001	2
				0370	*0.1	0.0000036	0.000004	0.0001	0.001	2
				0415	*50	0.0059727	0.00001	0.2133	0.0043	2
				0416	*30	0.0002247	0.000001	0.008	0.0003	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0602	0.3	0.0000192	0.00001	0.0007	0.0023	2
				0616	0.2	0.0000004	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000028	0.00001	0.001	0.0017	2
				0627	0.02	-	-	-	2.00E-10	2
				1702	0.0004	0.0000003	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	6.00E-09	0.00000001	0.0000002	0.000003	2
				1715	0.006	0.0000003	0.00001	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.0000007	0.0005	0.00003	0.2	2
				1728	0.00005	0.0000006	0.0012	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.0000017	0.0000002	0.0001	0.0001	2
6653	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000001	0.000001	0.000004	0.0005	2
				0334	0.03	7.00E-08	0.0000002	0.000003	0.0001	2
				0370	*0.1	0.0000036	0.000004	0.0001	0.001	2
				0415	*50	0.0059727	0.00001	0.2133	0.0043	2
				0416	*30	0.0002247	0.000001	0.008	0.0003	2
				0602	0.3	0.0000192	0.00001	0.0007	0.0023	2
				0616	0.2	0.0000004	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000028	0.00001	0.001	0.0017	2
				0627	0.02	-	-	-	2.00E-10	2
				1702	0.0004	0.0000003	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	6.00E-09	0.00000001	0.0000002	0.000003	2
				1715	0.006	0.0000003	0.00001	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.0000007	0.0005	0.00003	0.2	2
				1728	0.00005	0.0000006	0.0012	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.0000017	0.0000002	0.0001	0.0001	2
6654	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000001	0.000001	0.000004	0.0005	2
				0334	0.03	7.00E-08	0.0000002	0.000003	0.0001	2
				0370	*0.1	0.0000036	0.000004	0.0001	0.001	2
				0415	*50	0.0059727	0.00001	0.2133	0.0043	2
				0416	*30	0.0002247	0.000001	0.008	0.0003	2
				0602	0.3	0.0000192	0.00001	0.0007	0.0023	2
				0616	0.2	0.0000004	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000028	0.00001	0.001	0.0017	2
				0627	0.02	-	-	-	2.00E-10	2
				1702	0.0004	0.0000003	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	6.00E-09	0.00000001	0.0000002	0.000003	2
				1715	0.006	0.0000003	0.00001	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.0000007	0.0005	0.00003	0.2	2
				1728	0.00005	0.0000006	0.0012	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.0000017	0.0000002	0.0001	0.0001	2
6655	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000001	0.000001	0.000004	0.0005	2
				0334	0.03	7.00E-08	0.0000002	0.000003	0.0001	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК* (100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0370	*0.1	0.0000036	0.000004	0.0001	0.001	2
				0415	*50	0.0059727	0.00001	0.2133	0.0043	2
				0416	*30	0.0002247	0.000001	0.008	0.0003	2
				0602	0.3	0.0000192	0.00001	0.0007	0.0023	2
				0616	0.2	0.0000004	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000028	0.00001	0.001	0.0017	2
				0627	0.02	-	-	-	2.00E-10	2
				1702	0.0004	0.0000003	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	6.00E-09	0.00000001	0.0000002	0.000003	2
				1715	0.006	0.0000003	0.00001	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.0000007	0.0005	0.00003	0.2	2
				1728	0.00005	0.0000006	0.0012	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.0000017	0.0000002	0.0001	0.0001	2
6656	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000001	0.000001	0.000004	0.0005	2
				0334	0.03	7.00E-08	0.0000002	0.000003	0.0001	2
				0370	*0.1	0.0000036	0.000004	0.0001	0.001	2
				0415	*50	0.0059727	0.00001	0.2133	0.0043	2
				0416	*30	0.0002247	0.000001	0.008	0.0003	2
				0602	0.3	0.0000192	0.00001	0.0007	0.0023	2
				0616	0.2	0.0000004	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000028	0.00001	0.001	0.0017	2
				0627	0.02	-	-	-	2.00E-10	2
				1702	0.0004	0.0000003	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	6.00E-09	0.00000001	0.0000002	0.000003	2
				1715	0.006	0.0000003	0.00001	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.0000007	0.0005	0.00003	0.2	2
				1728	0.00005	0.0000006	0.0012	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.0000017	0.0000002	0.0001	0.0001	2
6657	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000001	0.000001	0.000004	0.0005	2
				0334	0.03	7.00E-08	0.0000002	0.000003	0.0001	2
				0370	*0.1	0.0000036	0.000004	0.0001	0.001	2
				0415	*50	0.0059727	0.00001	0.2133	0.0043	2
				0416	*30	0.0002247	0.000001	0.008	0.0003	2
				0602	0.3	0.0000192	0.00001	0.0007	0.0023	2
				0616	0.2	0.0000004	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000028	0.00001	0.001	0.0017	2
				0627	0.02	-	-	-	2.00E-10	2
				1702	0.0004	0.0000003	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	6.00E-09	0.00000001	0.0000002	0.000003	2
				1715	0.006	0.0000003	0.00001	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.0000007	0.0005	0.00003	0.2	2
				1728	0.00005	0.0000006	0.0012	0.00002	0.4	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6660	Неорганизованный выброс	2		2754	1	0.0000017	0.0000002	0.0001	0.0001	2
				0333	0.008	0.0000326	0.0004	0.0012	0.15	2
				2754	1	0.0116037	0.0012	0.4144	0.4144	2
6661	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000326	0.0004	0.0012	0.15	2
				2754	1	0.0116037	0.0012	0.4144	0.4144	2
6662	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000644	0.0008	0.0023	0.2875	2
				2754	1	0.022952	0.0023	0.8198	0.8198	2
6663	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000644	0.0008	0.0023	0.2875	2
				2754	1	0.022952	0.0023	0.8198	0.8198	2
6669	Неорганизованный выброс	2		1078	*1	0.0225283	0.0023	0.8046	0.8046	2
6670	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000544	0.0007	0.0019	0.2375	2
				2754	1	0.01939	0.0019	0.6925	0.6925	2
6671	Неорганизованный выброс	2		1078	*1	0.0225283	0.0023	0.8046	0.8046	2
6672	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000544	0.0007	0.0019	0.2375	2
				2754	1	0.01939	0.0019	0.6925	0.6925	2
6673	Неорганизованный выброс	2		1078	*1	0.0225283	0.0023	0.8046	0.8046	2
6674	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000544	0.0007	0.0019	0.2375	2
				2754	1	0.01939	0.0019	0.6925	0.6925	2
6760	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000001	0.0000001	0.0000004	0.000001	2
				0334	0.03	1.00E-09	0.000000003	0.00000004	0.000001	2
				0370	*0.1	0.0000003	0.0000003	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.0061214	0.00001	0.2186	0.0044	2
				0416	*30	0.000233	0.000001	0.0083	0.0003	2
				0602	0.3	0.0000199	0.00001	0.0007	0.0023	2
				0616	0.2	0.0000004	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000029	0.00001	0.001	0.0017	2
				0627	0.02	-	-	-	2.00E-10	2
				1702	0.0004	0.0000003	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	1.00E-09	0.000000001	0.00000004	0.000001	2
				1715	0.006	0.0000003	0.00001	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.0000007	0.0005	0.00003	0.2	2
				1728	0.00005	0.0000006	0.0012	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.0000018	0.0000002	0.0001	0.0001	2
6761	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000001	0.000001	0.000004	0.0005	2
				0334	0.03	1.00E-09	0.000000003	0.00000004	0.000001	2
				0370	*0.1	0.0000003	0.0000003	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.0061214	0.00001	0.2186	0.0044	2
				0416	*30	0.000233	0.000001	0.0083	0.0003	2
				0602	0.3	0.0000199	0.00001	0.0007	0.0023	2
				0616	0.2	0.0000004	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000029	0.00001	0.001	0.0017	2
				0627	0.02	-	-	-	2.00E-10	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				1702	0.0004	0.0000003	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	1.00E-09	0.000000001	0.00000004	0.000001	2
				1715	0.006	0.0000003	0.00001	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.0000007	0.0005	0.00003	0.2	2
				1728	0.00005	0.0000006	0.0012	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.0000018	0.0000002	0.0001	0.0001	2
6762	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000001	0.000001	0.000004	0.0005	2
				0334	0.03	1.00E-09	0.000000003	0.00000004	0.000001	2
				0370	*0.1	0.0000003	0.0000003	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.0061214	0.00001	0.2186	0.0044	2
				0416	*30	0.000233	0.000001	0.0083	0.0003	2
				0602	0.3	0.0000199	0.00001	0.0007	0.0023	2
				0616	0.2	0.0000004	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000029	0.00001	0.001	0.0017	2
				0627	0.02	-	-	-	2.00E-10	2
				1702	0.0004	0.0000003	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	1.00E-09	0.000000001	0.00000004	0.000001	2
				1715	0.006	0.0000003	0.00001	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.0000007	0.0005	0.00003	0.2	2
				1728	0.00005	0.0000006	0.0012	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.0000018	0.0000002	0.0001	0.0001	2
6763	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000001	0.000001	0.000004	0.0005	2
				0334	0.03	1.00E-09	0.000000003	0.00000004	0.000001	2
				0370	*0.1	0.0000003	0.0000003	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.0061214	0.00001	0.2186	0.0044	2
				0416	*30	0.000233	0.000001	0.0083	0.0003	2
				0602	0.3	0.0000199	0.00001	0.0007	0.0023	2
				0616	0.2	0.0000004	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000029	0.00001	0.001	0.0017	2
				0627	0.02	-	-	-	2.00E-10	2
				1702	0.0004	0.0000003	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	1.00E-09	0.000000001	0.00000004	0.000001	2
				1715	0.006	0.0000003	0.00001	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.0000007	0.0005	0.00003	0.2	2
				1728	0.00005	0.0000006	0.0012	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.0000018	0.0000002	0.0001	0.0001	2
6764	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000001	0.000001	0.000004	0.0005	2
				0334	0.03	1.00E-09	0.000000003	0.00000004	0.000001	2
				0370	*0.1	0.0000003	0.0000003	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.0061214	0.00001	0.2186	0.0044	2
				0416	*30	0.000233	0.000001	0.0083	0.0003	2
				0602	0.3	0.0000199	0.00001	0.0007	0.0023	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0616	0.2	0.0000004	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000029	0.00001	0.001	0.0017	2
				0627	0.02	-	-	-	2.00E-10	2
				1702	0.0004	0.0000003	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	1.00E-09	0.000000001	0.00000004	0.000001	2
				1715	0.006	0.0000003	0.00001	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.0000007	0.0005	0.00003	0.2	2
				1728	0.00005	0.0000006	0.0012	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.0000018	0.0000002	0.0001	0.0001	2
				0333	0.008	0.0000001	0.000001	0.000004	0.0005	2
6765	Неорганизованный выброс	2		0334	0.03	1.00E-09	0.000000003	0.00000004	0.000001	2
				0370	*0.1	0.0000003	0.0000003	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.0061214	0.00001	0.2186	0.0044	2
				0416	*30	0.000233	0.000001	0.0083	0.0003	2
				0602	0.3	0.0000199	0.00001	0.0007	0.0023	2
				0616	0.2	0.0000004	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000029	0.00001	0.001	0.0017	2
				0627	0.02	-	-	-	2.00E-10	2
				1702	0.0004	0.0000003	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	1.00E-09	0.000000001	0.00000004	0.000001	2
				1715	0.006	0.0000003	0.00001	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.0000007	0.0005	0.00003	0.2	2
				1728	0.00005	0.0000006	0.0012	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.0000018	0.0000002	0.0001	0.0001	2
				0333	0.008	0.0000001	0.000001	0.000004	0.0005	2
				0334	0.03	1.00E-09	0.000000003	0.00000004	0.000001	2
				0370	*0.1	0.0000003	0.0000003	0.00001	0.0001	2
6766	Неорганизованный выброс	2		0415	*50	0.0061214	0.00001	0.2186	0.0044	2
				0416	*30	0.000233	0.000001	0.0083	0.0003	2
				0602	0.3	0.0000199	0.00001	0.0007	0.0023	2
				0616	0.2	0.0000004	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000029	0.00001	0.001	0.0017	2
				0627	0.02	-	-	-	2.00E-10	2
				1702	0.0004	0.0000003	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	1.00E-09	0.000000001	0.00000004	0.000001	2
				1715	0.006	0.0000003	0.00001	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.0000007	0.0005	0.00003	0.2	2
				1728	0.00005	0.0000006	0.0012	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.0000018	0.0000002	0.0001	0.0001	2
				0333	0.008	0.0000001	0.000001	0.000004	0.0005	2
				0334	0.03	1.00E-09	0.000000003	0.00000004	0.000001	2
				0370	*0.1	0.0000003	0.0000003	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.0061214	0.00001	0.2186	0.0044	2
6767	Неорганизованный выброс	2		0416	*30	0.000233	0.000001	0.0083	0.0003	2
				0602	0.3	0.0000199	0.00001	0.0007	0.0023	2
				0616	0.2	0.0000004	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000029	0.00001	0.001	0.0017	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0415	*50	0.0061214	0.00001	0.2186	0.0044	2
				0416	*30	0.000233	0.00001	0.0083	0.0003	2
				0602	0.3	0.0000199	0.00001	0.0007	0.0023	2
				0616	0.2	0.0000004	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000029	0.00001	0.001	0.0017	2
				0627	0.02	-	-	-	2.00E-10	2
				1702	0.0004	0.0000003	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	1.00E-09	0.000000001	0.00000004	0.000001	2
				1715	0.006	0.0000003	0.00001	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.0000007	0.0005	0.00003	0.2	2
				1728	0.00005	0.0000006	0.0012	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.0000018	0.0000002	0.0001	0.0001	2
6768	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000001	0.000001	0.000004	0.0005	2
				0334	0.03	1.00E-09	0.000000003	0.00000004	0.000001	2
				0370	*0.1	0.0000003	0.0000003	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.0061214	0.00001	0.2186	0.0044	2
				0416	*30	0.000233	0.000001	0.0083	0.0003	2
				0602	0.3	0.0000199	0.00001	0.0007	0.0023	2
				0616	0.2	0.0000004	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000029	0.00001	0.001	0.0017	2
				0627	0.02	-	-	-	2.00E-10	2
				1702	0.0004	0.0000003	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	1.00E-09	0.000000001	0.00000004	0.000001	2
				1715	0.006	0.0000003	0.00001	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.0000007	0.0005	0.00003	0.2	2
				1728	0.00005	0.0000006	0.0012	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.0000018	0.0000002	0.0001	0.0001	2
6769	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000001	0.000001	0.000004	0.0005	2
				0334	0.03	1.00E-09	0.000000003	0.00000004	0.000001	2
				0370	*0.1	0.0000003	0.0000003	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.0061214	0.00001	0.2186	0.0044	2
				0416	*30	0.000233	0.000001	0.0083	0.0003	2
				0602	0.3	0.0000199	0.00001	0.0007	0.0023	2
				0616	0.2	0.0000004	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000029	0.00001	0.001	0.0017	2
				0627	0.02	-	-	-	2.00E-10	2
				1702	0.0004	0.0000003	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	1.00E-09	0.000000001	0.00000004	0.000001	2
				1715	0.006	0.0000003	0.00001	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.0000007	0.0005	0.00003	0.2	2
				1728	0.00005	0.0000006	0.0012	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.0000018	0.0000002	0.0001	0.0001	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6770	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000001	0.000001	0.000004	0.0005	2
				0334	0.03	1.00E-09	0.00000003	0.00000004	0.000001	2
				0370	*0.1	0.0000003	0.0000003	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.0061214	0.00001	0.2186	0.0044	2
				0416	*30	0.000233	0.000001	0.0083	0.0003	2
				0602	0.3	0.0000199	0.00001	0.0007	0.0023	2
				0616	0.2	0.0000004	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000029	0.00001	0.001	0.0017	2
				0627	0.02	-	-	-	2.00E-10	2
				1702	0.0004	0.0000003	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	1.00E-09	0.000000001	0.00000004	0.000001	2
				1715	0.006	0.0000003	0.00001	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.0000007	0.0005	0.00003	0.2	2
				1728	0.00005	0.0000006	0.0012	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.0000018	0.0000002	0.0001	0.0001	2
6771	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000001	0.000001	0.000004	0.0005	2
				0334	0.03	1.00E-09	0.000000003	0.00000004	0.000001	2
				0370	*0.1	0.0000003	0.0000003	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.0061214	0.00001	0.2186	0.0044	2
				0416	*30	0.000233	0.000001	0.0083	0.0003	2
				0602	0.3	0.0000199	0.00001	0.0007	0.0023	2
				0616	0.2	0.0000004	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000029	0.00001	0.001	0.0017	2
				0627	0.02	-	-	-	2.00E-10	2
				1702	0.0004	0.0000003	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	1.00E-09	0.000000001	0.00000004	0.000001	2
				1715	0.006	0.0000003	0.00001	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.0000007	0.0005	0.00003	0.2	2
				1728	0.00005	0.0000006	0.0012	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.0000018	0.0000002	0.0001	0.0001	2
6772	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000001	0.000001	0.000004	0.0005	2
				0334	0.03	1.00E-09	0.000000003	0.00000004	0.000001	2
				0370	*0.1	0.0000003	0.0000003	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.0061214	0.00001	0.2186	0.0044	2
				0416	*30	0.000233	0.000001	0.0083	0.0003	2
				0602	0.3	0.0000199	0.00001	0.0007	0.0023	2
				0616	0.2	0.0000004	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000029	0.00001	0.001	0.0017	2
				0627	0.02	-	-	-	2.00E-10	2
				1702	0.0004	0.0000003	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	1.00E-09	0.000000001	0.00000004	0.000001	2
				1715	0.006	0.0000003	0.00001	0.00001	0.0017	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				1720	0.00015	0.0000007	0.0005	0.00003	0.2	2
				1728	0.00005	0.0000006	0.0012	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.0000018	0.0000002	0.0001	0.0001	2
6773	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000001	0.000001	0.000004	0.0005	2
				0334	0.03	1.00E-09	0.000000003	0.00000004	0.000001	2
				0370	*0.1	0.0000003	0.0000003	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.0061214	0.00001	0.2186	0.0044	2
				0416	*30	0.000233	0.000001	0.0083	0.0003	2
				0602	0.3	0.0000199	0.00001	0.0007	0.0023	2
				0616	0.2	0.0000004	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000029	0.00001	0.001	0.0017	2
				0627	0.02	-	-	-	2.00E-10	2
				1702	0.0004	0.0000003	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	1.00E-09	0.000000001	0.00000004	0.000001	2
				1715	0.006	0.0000003	0.00001	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.0000007	0.0005	0.00003	0.2	2
				1728	0.00005	0.0000006	0.0012	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.0000018	0.0000002	0.0001	0.0001	2
6774	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000001	0.000001	0.000004	0.0005	2
				0334	0.03	1.00E-09	0.000000003	0.00000004	0.000001	2
				0370	*0.1	0.0000003	0.0000003	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.0061214	0.00001	0.2186	0.0044	2
				0416	*30	0.000233	0.000001	0.0083	0.0003	2
				0602	0.3	0.0000199	0.00001	0.0007	0.0023	2
				0616	0.2	0.0000004	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000029	0.00001	0.001	0.0017	2
				0627	0.02	-	-	-	2.00E-10	2
				1702	0.0004	0.0000003	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	1.00E-09	0.000000001	0.00000004	0.000001	2
				1715	0.006	0.0000003	0.00001	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.0000007	0.0005	0.00003	0.2	2
				1728	0.00005	0.0000006	0.0012	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.0000018	0.0000002	0.0001	0.0001	2
6775	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000001	0.000001	0.000004	0.0005	2
				0334	0.03	1.00E-09	0.000000003	0.00000004	0.000001	2
				0370	*0.1	0.0000003	0.0000003	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.0061214	0.00001	0.2186	0.0044	2
				0416	*30	0.000233	0.000001	0.0083	0.0003	2
				0602	0.3	0.0000199	0.00001	0.0007	0.0023	2
				0616	0.2	0.0000004	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000029	0.00001	0.001	0.0017	2
				0627	0.02	-	-	-	2.00E-10	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				1702	0.0004	0.0000003	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	1.00E-09	0.00000001	0.00000004	0.000001	2
				1715	0.006	0.0000003	0.0001	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.0000007	0.0005	0.00003	0.2	2
				1728	0.00005	0.0000006	0.0012	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.0000018	0.0000002	0.0001	0.0001	2
6776	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	1.00E-08	0.0000001	0.0000004	0.0001	2
				0334	0.03	-	2.00E-10	0.000000002	0.0000001	2
				0370	*0.1	2.00E-08	0.00000002	0.000001	0.00001	2
				0415	*50	0.0005356	0.000001	0.0191	0.0004	2
				0416	*30	0.0000204	0.0000001	0.0007	0.00002	2
				0602	0.3	0.0000017	0.000001	0.0001	0.0003	2
				0616	0.2	3.00E-08	0.00000002	0.000001	0.00001	2
				0621	0.6	0.0000025	0.0000004	0.0001	0.0002	2
				1702	0.0004	2.00E-08	0.00001	0.000001	0.0025	2
				1707	0.08	1.00E-10	1.00E-10	0.000000004	0.0000001	2
				1715	0.006	3.00E-08	0.000001	0.000001	0.0002	2
				1720	0.00015	6.00E-08	0.00004	0.000002	0.0133	2
				1728	0.00005	5.00E-08	0.0001	0.000002	0.04	2
				2754	1	0.0000002	0.00000002	0.00001	0.00001	2
6780	Неорганизованный выброс	15		0333	0.008	0.007605	0.0634	0.0025	0.3125	2
				1052	1	0.0061149	0.0004	0.002	0.002	2
				1715	0.006	0.0000039	0.00004	0.000001	0.0002	2
6781	Неорганизованный выброс	11		0333	0.008	0.004091	0.0465	0.0027	0.3375	2
				0334	0.03	4.00E-10	0.000000001	3.00E-10	0.00000001	2
				0370	*0.1	0.0000002	0.0000002	0.0000001	0.000001	2
				0415	*50	0.0045588	0.00001	0.003	0.0001	2
				0416	*30	0.0001735	0.000001	0.0001	0.000003	2
				0602	0.3	0.0000148	0.000004	0.00001	0.00003	2
				0616	0.2	0.0000003	0.0000001	0.0000002	0.000001	2
				0621	0.6	0.0000216	0.000003	0.00001	0.00002	2
				0627	0.02	-	-	-	-	2
				1052	1	0.0032894	0.0003	0.0022	0.0022	2
				1702	0.0004	0.0000002	0.0001	0.0000001	0.0003	2
				1707	0.08	1.00E-09	0.000000001	0.000000001	0.00000001	2
				1715	0.006	0.0000023	0.00003	0.000002	0.0003	2
				1720	0.00015	0.0000005	0.0003	0.0000003	0.002	2
				1728	0.00005	0.0000005	0.0009	0.0000003	0.006	2
				2754	1	0.0000014	0.0000001	0.000001	0.000001	2
6782	Неорганизованный выброс	5		0333	0.008	0.0000017	0.00002	0.00001	0.0013	2
				0334	0.03	1.00E-09	0.000000003	0.000000004	0.0000001	2
				0370	*0.1	0.0000005	0.000001	0.000002	0.00002	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0415	*50	0.0113788	0.00002	0.0479	0.001	2
				0416	*30	0.0004331	0.000001	0.0018	0.0001	2
				0602	0.3	0.000037	0.00001	0.0002	0.0007	2
				0616	0.2	0.0000007	0.0000004	0.000003	0.00002	2
				0621	0.6	0.000054	0.00001	0.0002	0.0003	2
				0627	0.02	-	-	-	-	2
				1052	1	0.0000084	0.000001	0.00004	0.00004	2
				1702	0.0004	0.0000005	0.0001	0.000002	0.005	2
				1707	0.08	3.00E-09	0.000000004	0.00000001	0.0000001	2
				1715	0.006	0.0000006	0.00001	0.000003	0.0005	2
				1720	0.00015	0.0000013	0.0009	0.00001	0.0667	2
				1728	0.00005	0.0000011	0.0022	0.00001	0.1	2
				2754	1	0.0000073	0.000001	0.00003	0.00003	2
6783	Неорганизованный выброс	5		0333	0.008	0.000006307	0.0001	0.00003	0.0038	2
				1052	1	0.0157161	0.0016	0.0662	0.0662	2
				2754	1	0.0252105	0.0025	0.1062	0.1062	2
6784	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	1.00E-08	0.0000001	0.0000004	0.0001	2
				1052	1	0.0000002	0.00000002	0.00001	0.00001	2
				2754	1	-	-	0.000000002	0.000000002	2
6785	Неорганизованный выброс	5		0333	0.008	1.00E-09	0.00000001	0.000000004	0.000001	2
				1052	1	0.0000026	0.0000003	0.00001	0.00001	2
				2754	1	0.0000004	0.00000004	0.000002	0.000002	2
6786	Неорганизованный выброс	5		0333	0.008	0.000006307	0.0001	0.00003	0.0038	2
				1052	1	0.0157161	0.0016	0.0662	0.0662	2
				2754	1	0.0252105	0.0025	0.1062	0.1062	2
6787	Неорганизованный выброс	5		0333	0.008	0.000006307	0.0001	0.00003	0.0038	2
				1052	1	0.0157161	0.0016	0.0662	0.0662	2
				2754	1	0.0252105	0.0025	0.1062	0.1062	2
6788	Неорганизованный выброс	5		0333	0.008	0.0040909	0.0511	0.0172	2.15	1
				1052	1	0.0032894	0.0003	0.0139	0.0139	2
				1715	0.006	0.0000021	0.00004	0.00001	0.0017	2
6789	Неорганизованный выброс	5		0333	0.008	0.00000163	0.00002	0.00001	0.0013	2
				2754	1	0.0064364	0.0006	0.0271	0.0271	2
6800	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000005	0.00001	0.00002	0.0025	2
				2754	1	0.002532	0.0003	0.0904	0.0904	2
6801	Неорганизованный выброс	16		0333	0.008	0.0017776	0.0139	0.0005	0.0625	2
				1052	1	0.0004091	0.00003	0.0001	0.0001	2
				2754	1	3.00E-10	-	1.00E-10	1.00E-10	2
6802	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000313	0.0004	0.0011	0.1375	2
				1052	1	0.0000072	0.000001	0.0003	0.0003	2
				2754	1	-	-	2.00E-10	2.00E-10	2
6803	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000313	0.0004	0.0011	0.1375	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				1052	1	0.0000072	0.000001	0.0003	0.0003	2
				2754	1	-	-	2.00Е-10	2.00Е-10	2
6830	Неорганизованный выброс	3		1281	*0.1	0.8462396	0.8462	11.735	117.35	1
				1327	*0.1	0.08866678	0.0887	1.2296	12.296	1
				2734	*0.002	0.08297333	4.1487	1.1506	575.3	1
				3219	*0.03	0.09893331	0.3298	1.3719	45.73	1
6831	Неорганизованный выброс	2		2902	0.5	0.0393519	0.0079	4.2165	8.433	2
				2908	0.3	0.0787037	0.0262	8.4331	28.1103	1
6900	Неорганизованный выброс	2		1078	*1	0.0010322	0.0001	0.0369	0.0369	2
6901	Неорганизованный выброс	2		1078	*1	0.0010322	0.0001	0.0369	0.0369	2
6902	Неорганизованный выброс	2		1078	*1	0.0010322	0.0001	0.0369	0.0369	2
6903	Неорганизованный выброс	2		1078	*1	0.0010322	0.0001	0.0369	0.0369	2
6904	Неорганизованный выброс	2		1078	*1	0.0048151	0.0005	0.172	0.172	2
6905	Неорганизованный выброс	2		1078	*1	0.0010322	0.0001	0.0369	0.0369	2
6906	Неорганизованный выброс	2		1078	*1	0.0010322	0.0001	0.0369	0.0369	2
6909	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000652	0.0008	0.0023	0.2875	2
				2754	1	0.0232075	0.0023	0.8289	0.8289	2
6910	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000652	0.0008	0.0023	0.2875	2
				2754	1	0.0232075	0.0023	0.8289	0.8289	2
6911	Неорганизованный выброс	2		2735	*0.05	0.0000116	0.00002	0.0004	0.008	2
6940	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000018	0.0002	0.0006	0.075	2
				0334	0.03	0.0000002	0.000001	0.00001	0.0003	2
				0370	*0.1	5.00Е-09	0.00000001	0.0000002	0.000002	2
				0415	*50	0.0005985	0.000001	0.0214	0.0004	2
				0416	*30	0.0022939	0.00001	0.0819	0.0027	2
				0602	0.3	0.0000496	0.00002	0.0018	0.006	2
				0616	0.2	0.0000809	0.00004	0.0029	0.0145	2
				0621	0.6	0.0000587	0.00001	0.0021	0.0035	2
				0627	0.02	0.0000135	0.0001	0.0005	0.025	2
				1702	0.0004	0.0000033	0.0008	0.0001	0.25	2
				1715	0.006	4.00Е-09	0.0000001	0.0000001	0.00002	2
				1720	0.00015	0.0000015	0.001	0.0001	0.6667	2
				1728	0.00005	0.0000001	0.0002	0.000004	0.08	2
				2754	1	0.0064156	0.0006	0.2291	0.2291	2
6941	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000018	0.0002	0.0006	0.075	2
				0334	0.03	0.0000002	0.000001	0.00001	0.0003	2
				0370	*0.1	5.00Е-09	0.00000001	0.0000002	0.000002	2
				0415	*50	0.0005985	0.000001	0.0214	0.0004	2
				0416	*30	0.0022939	0.00001	0.0819	0.0027	2
				0602	0.3	0.0000496	0.00002	0.0018	0.006	2
				0616	0.2	0.0000809	0.00004	0.0029	0.0145	2
				0621	0.6	0.0000587	0.00001	0.0021	0.0035	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0627	0.02	0.0000135	0.0001	0.0005	0.025	2
				1702	0.0004	0.0000033	0.0008	0.0001	0.25	2
				1715	0.006	4.00E-09	0.0000001	0.0000001	0.00002	2
				1720	0.00015	0.0000015	0.001	0.0001	0.6667	2
				1728	0.00005	0.0000001	0.0002	0.000004	0.08	2
				2754	1	0.0064156	0.0006	0.2291	0.2291	2
6942	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000018	0.0002	0.0006	0.075	2
				0334	0.03	0.0000002	0.000001	0.00001	0.0003	2
				0370	*0.1	5.00E-09	0.00000001	0.0000002	0.000002	2
				0415	*50	0.0005985	0.000001	0.0214	0.0004	2
				0416	*30	0.0022939	0.00001	0.0819	0.0027	2
				0602	0.3	0.0000496	0.00002	0.0018	0.006	2
				0616	0.2	0.0000809	0.00004	0.0029	0.0145	2
				0621	0.6	0.0000587	0.00001	0.0021	0.0035	2
				0627	0.02	0.0000135	0.0001	0.0005	0.025	2
				1702	0.0004	0.0000033	0.0008	0.0001	0.25	2
				1715	0.006	4.00E-09	0.0000001	0.0000001	0.00002	2
				1720	0.00015	0.0000015	0.001	0.0001	0.6667	2
				1728	0.00005	0.0000001	0.0002	0.000004	0.08	2
				2754	1	0.0064156	0.0006	0.2291	0.2291	2
6943	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000018	0.0002	0.0006	0.075	2
				0334	0.03	0.0000002	0.000001	0.00001	0.0003	2
				0370	*0.1	5.00E-09	0.00000001	0.0000002	0.000002	2
				0415	*50	0.0005985	0.000001	0.0214	0.0004	2
				0416	*30	0.0022939	0.00001	0.0819	0.0027	2
				0602	0.3	0.0000496	0.00002	0.0018	0.006	2
				0616	0.2	0.0000809	0.00004	0.0029	0.0145	2
				0621	0.6	0.0000587	0.00001	0.0021	0.0035	2
				0627	0.02	0.0000135	0.0001	0.0005	0.025	2
				1702	0.0004	0.0000033	0.0008	0.0001	0.25	2
				1715	0.006	4.00E-09	0.0000001	0.0000001	0.00002	2
				1720	0.00015	0.0000015	0.001	0.0001	0.6667	2
				1728	0.00005	0.0000001	0.0002	0.000004	0.08	2
				2754	1	0.0064156	0.0006	0.2291	0.2291	2
6944	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0003357	0.0042	0.012	1.5	2
				0334	0.03	0.0000028	0.00001	0.0001	0.0033	2
				0370	*0.1	9.00E-08	0.0000001	0.000003	0.00003	2
				0415	*50	0.0111543	0.00002	0.3984	0.008	2
				0416	*30	0.0427513	0.0001	1.5269	0.0509	2
				0602	0.3	0.0009243	0.0003	0.033	0.11	2
				0616	0.2	0.0015072	0.0008	0.0538	0.269	2
				0621	0.6	0.0010941	0.0002	0.0391	0.0652	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0627	0.02	0.0002523	0.0013	0.009	0.45	2
				1702	0.0004	0.0000619	0.0155	0.0022	5.5	1
				1715	0.006	8.00E-08	0.000001	0.000003	0.0005	2
				1720	0.00015	0.0000274	0.0183	0.001	6.6667	1
				1728	0.00005	0.0000023	0.0046	0.0001	2	2
				2754	1	0.1195687	0.012	4.2706	4.2706	1
6949	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000636	0.0008	0.0023	0.2875	2
				0334	0.03	5.00E-08	0.0000002	0.000002	0.0001	2
				0370	*0.1	4.00E-08	0.00000004	0.000001	0.00001	2
				0415	*50	0.0002317	0.000001	0.0083	0.0002	2
				0416	*30	0.0007801	0.000003	0.0279	0.0009	2
				0602	0.3	0.0000166	0.00001	0.0006	0.002	2
				0616	0.2	0.0000274	0.00001	0.001	0.005	2
				0621	0.6	0.0000201	0.000003	0.0007	0.0012	2
				0627	0.02	0.0000046	0.00002	0.0002	0.01	2
				1702	0.0004	0.0000013	0.0003	0.0001	0.125	2
				1715	0.006	0.0000008	0.00001	0.00003	0.005	2
				1720	0.00015	0.0000009	0.0006	0.00003	0.2	2
				1728	0.00005	0.0000008	0.0016	0.00003	0.6	2
				2754	1	0.0023217	0.0002	0.0829	0.0829	2
6950	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000636	0.0008	0.0023	0.2875	2
				0334	0.03	5.00E-08	0.0000002	0.000002	0.0001	2
				0370	*0.1	4.00E-08	0.00000004	0.000001	0.00001	2
				0415	*50	0.0002317	0.000001	0.0083	0.0002	2
				0416	*30	0.0007801	0.000003	0.0279	0.0009	2
				0602	0.3	0.0000166	0.00001	0.0006	0.002	2
				0616	0.2	0.0000274	0.00001	0.001	0.005	2
				0621	0.6	0.0000201	0.000003	0.0007	0.0012	2
				0627	0.02	0.0000046	0.00002	0.0002	0.01	2
				1702	0.0004	0.0000013	0.0003	0.0001	0.125	2
				1715	0.006	0.0000008	0.00001	0.00003	0.005	2
				1720	0.00015	0.0000009	0.0006	0.00003	0.2	2
				1728	0.00005	0.0000008	0.0016	0.00003	0.6	2
				2754	1	0.0023217	0.0002	0.0829	0.0829	2
6951	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000636	0.0008	0.0023	0.2875	2
				0334	0.03	5.00E-08	0.0000002	0.000002	0.0001	2
				0370	*0.1	4.00E-08	0.00000004	0.000001	0.00001	2
				0415	*50	0.0002317	0.000001	0.0083	0.0002	2
				0416	*30	0.0007801	0.000003	0.0279	0.0009	2
				0602	0.3	0.0000166	0.00001	0.0006	0.002	2
				0616	0.2	0.0000274	0.00001	0.001	0.005	2
				0621	0.6	0.0000201	0.000003	0.0007	0.0012	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0627	0.02	0.0000046	0.00002	0.0002	0.01	2
				1702	0.0004	0.0000013	0.0003	0.0001	0.125	2
				1715	0.006	0.0000008	0.00001	0.00003	0.005	2
				1720	0.00015	0.0000009	0.0006	0.00003	0.2	2
				1728	0.00005	0.0000008	0.0016	0.00003	0.6	2
				2754	1	0.0023217	0.0002	0.0829	0.0829	2
6952	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000636	0.0008	0.0023	0.2875	2
				0334	0.03	5.00E-08	0.0000002	0.000002	0.0001	2
				0370	*0.1	4.00E-08	0.00000004	0.000001	0.00001	2
				0415	*50	0.0002317	0.000001	0.0083	0.0002	2
				0416	*30	0.0007801	0.000003	0.0279	0.0009	2
				0602	0.3	0.0000166	0.00001	0.0006	0.002	2
				0616	0.2	0.0000274	0.00001	0.001	0.005	2
				0621	0.6	0.0000201	0.000003	0.0007	0.0012	2
				0627	0.02	0.0000046	0.00002	0.0002	0.01	2
				1702	0.0004	0.0000013	0.0003	0.0001	0.125	2
				1715	0.006	0.0000008	0.00001	0.00003	0.005	2
				1720	0.00015	0.0000009	0.0006	0.00003	0.2	2
				1728	0.00005	0.0000008	0.0016	0.00003	0.6	2
				2754	1	0.0023217	0.0002	0.0829	0.0829	2
6953	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0001825	0.0023	0.0065	0.8125	2
				0334	0.03	0.0000001	0.0000003	0.000004	0.0001	2
				0370	*0.1	0.0000001	0.0000001	0.000004	0.00004	2
				0415	*50	0.0006646	0.000001	0.0237	0.0005	2
				0416	*30	0.0022378	0.00001	0.0799	0.0027	2
				0602	0.3	0.0000477	0.00002	0.0017	0.0057	2
				0616	0.2	0.0000785	0.00004	0.0028	0.014	2
				0621	0.6	0.0000576	0.00001	0.0021	0.0035	2
				0627	0.02	0.0000132	0.0001	0.0005	0.025	2
				1702	0.0004	0.0000036	0.0009	0.0001	0.25	2
				1715	0.006	0.0000023	0.00004	0.0001	0.0167	2
				1720	0.00015	0.0000024	0.0016	0.0001	0.6667	2
				1728	0.00005	0.0000023	0.0046	0.0001	2	2
				2754	1	0.0066598	0.0007	0.2379	0.2379	2
6960	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000005	0.00001	0.00002	0.0025	2
				0334	0.03	2.00E-09	0.00000001	0.0000001	0.000003	2
				0370	*0.1	0.0000009	0.000001	0.00003	0.0003	2
				0415	*50	0.0201271	0.00004	0.7189	0.0144	2
				0416	*30	0.0007661	0.000003	0.0274	0.0009	2
				0602	0.3	0.0000655	0.00002	0.0023	0.0077	2
				0616	0.2	0.0000012	0.000001	0.00004	0.0002	2
				0621	0.6	0.0000955	0.00002	0.0034	0.0057	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0627	0.02	-	-	-	0.000000001	2
				1702	0.0004	0.0000009	0.0002	0.00003	0.075	2
				1707	0.08	5.00E-09	0.00000001	0.0000002	0.000003	2
				1715	0.006	0.000001	0.00002	0.00004	0.0067	2
				1720	0.00015	0.0000023	0.0015	0.0001	0.6667	2
				1728	0.00005	0.000002	0.004	0.0001	2	2
				2754	1	0.000006	0.000001	0.0002	0.0002	2
				0333	0.008	0.0000005	0.00001	0.00002	0.0025	2
6961	Неорганизованный выброс	2		0334	0.03	2.00E-09	0.00000001	0.0000001	0.000003	2
				0370	*0.1	0.0000009	0.000001	0.00003	0.0003	2
				0415	*50	0.0201271	0.00004	0.7189	0.0144	2
				0416	*30	0.0007661	0.000003	0.0274	0.0009	2
				0602	0.3	0.0000655	0.00002	0.0023	0.0077	2
				0616	0.2	0.0000012	0.000001	0.00004	0.0002	2
				0621	0.6	0.0000955	0.00002	0.0034	0.0057	2
				0627	0.02	-	-	-	0.000000001	2
				1702	0.0004	0.0000009	0.0002	0.00003	0.075	2
				1707	0.08	5.00E-09	0.00000001	0.0000002	0.000003	2
				1715	0.006	0.000001	0.00002	0.00004	0.0067	2
				1720	0.00015	0.0000023	0.0015	0.0001	0.6667	2
				1728	0.00005	0.000002	0.004	0.0001	2	2
				2754	1	0.000006	0.000001	0.0002	0.0002	2
				0333	0.008	0.0000005	0.00001	0.00002	0.0025	2
				0334	0.03	2.00E-09	0.00000001	0.0000001	0.000003	2
6962	Неорганизованный выброс	2		0370	*0.1	0.0000009	0.000001	0.00003	0.0003	2
				0415	*50	0.0201271	0.00004	0.7189	0.0144	2
				0416	*30	0.0007661	0.000003	0.0274	0.0009	2
				0602	0.3	0.0000655	0.00002	0.0023	0.0077	2
				0616	0.2	0.0000012	0.000001	0.00004	0.0002	2
				0621	0.6	0.0000955	0.00002	0.0034	0.0057	2
				0627	0.02	-	-	-	0.000000001	2
				1702	0.0004	0.0000009	0.0002	0.00003	0.075	2
				1707	0.08	5.00E-09	0.00000001	0.0000002	0.000003	2
				1715	0.006	0.000001	0.00002	0.00004	0.0067	2
				1720	0.00015	0.0000023	0.0015	0.0001	0.6667	2
				1728	0.00005	0.000002	0.004	0.0001	2	2
				2754	1	0.000006	0.000001	0.0002	0.0002	2
				0333	0.008	0.0000005	0.00001	0.00002	0.0025	2
				0334	0.03	2.00E-09	0.00000001	0.0000001	0.000003	2
				0370	*0.1	0.0000009	0.000001	0.00003	0.0003	2
6963	Неорганизованный выброс	2		0415	*50	0.0201271	0.00004	0.7189	0.0144	2
				0416	*30	0.0007661	0.000003	0.0274	0.0009	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0602	0.3	0.0000655	0.00002	0.0023	0.0077	2
				0616	0.2	0.0000012	0.000001	0.00004	0.0002	2
				0621	0.6	0.0000955	0.00002	0.0034	0.0057	2
				0627	0.02	-	-	-	0.000000001	2
				1702	0.0004	0.0000009	0.0002	0.00003	0.075	2
				1707	0.08	5.00E-09	0.00000001	0.0000002	0.000003	2
				1715	0.006	0.000001	0.00002	0.00004	0.0067	2
				1720	0.00015	0.0000023	0.0015	0.0001	0.6667	2
				1728	0.00005	0.000002	0.004	0.0001	2	2
				2754	1	0.000006	0.000001	0.0002	0.0002	2
6964	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000027	0.00003	0.0001	0.0125	2
				0334	0.03	1.00E-08	0.00000003	0.0000004	0.00001	2
				0370	*0.1	0.000005	0.00001	0.0002	0.002	2
				0415	*50	0.111408	0.0002	3.9791	0.0796	2
				0416	*30	0.0042404	0.00001	0.1515	0.0051	2
				0602	0.3	0.0003623	0.0001	0.0129	0.043	2
				0616	0.2	0.0000066	0.000003	0.0002	0.001	2
				0621	0.6	0.0005285	0.0001	0.0189	0.0315	2
				0627	0.02	-	-	-	0.000000002	2
				1702	0.0004	0.0000049	0.0012	0.0002	0.5	2
				1707	0.08	3.00E-08	0.00000004	0.000001	0.00001	2
				1715	0.006	0.0000057	0.0001	0.0002	0.0333	2
				1720	0.00015	0.0000127	0.0085	0.0005	3.3333	2
				1728	0.00005	0.000011	0.022	0.0004	8	1
				2754	1	0.000033	0.000003	0.0012	0.0012	2
6965	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	1.00E-08	0.0000001	0.0000004	0.0001	2
				0334	0.03	-	1.00E-10	0.000000001	0.00000003	2
				0370	*0.1	2.00E-08	0.00000002	0.000001	0.00001	2
				0415	*50	0.0004285	0.000001	0.0153	0.0003	2
				0416	*30	0.0000163	0.0000001	0.0006	0.00002	2
				0602	0.3	0.0000014	0.000001	0.0001	0.0003	2
				0616	0.2	3.00E-08	0.00000002	0.000001	0.00001	2
				0621	0.6	0.000002	0.0000003	0.0001	0.0002	2
				1702	0.0004	2.00E-08	0.00001	0.000001	0.0025	2
				1707	0.08	1.00E-10	1.00E-10	0.00000004	0.0000001	2
				1715	0.006	2.00E-08	0.0000003	0.000001	0.0002	2
				1720	0.00015	5.00E-08	0.00003	0.000002	0.0133	2
				1728	0.00005	4.00E-08	0.0001	0.000001	0.02	2
				2754	1	0.0000001	0.00000001	0.000004	0.000004	2
6970	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0007629	0.0095	0.0272	3.4	2
				0334	0.03	4.00E-08	0.0000001	0.000001	0.00003	2
				0370	*0.1	0.0000002	0.0000002	0.00001	0.0001	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0415	*50	0.0032732	0.00001	0.1169	0.0023	2
				0416	*30	0.0001246	0.0000004	0.0045	0.0002	2
				0602	0.3	0.0000106	0.000004	0.0004	0.0013	2
				0616	0.2	0.0000017	0.000001	0.0001	0.0005	2
				0621	0.6	0.0000155	0.000003	0.0006	0.001	2
				0627	0.02	0.0000003	0.000002	0.00001	0.0005	2
				1129	*1	0.0000002	0.00000002	0.00001	0.00001	2
				1702	0.0004	0.0000002	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	8.00E-10	0.000000001	0.00000003	0.0000004	2
				1715	0.006	0.000001	0.00002	0.00004	0.0067	2
				1720	0.00015	0.0000004	0.0003	0.00001	0.0667	2
				1728	0.00005	0.0000005	0.001	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.0000033	0.0000003	0.0001	0.0001	2
6971	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0007629	0.0095	0.0272	3.4	2
				0334	0.03	4.00E-08	0.0000001	0.000001	0.00003	2
				0370	*0.1	0.0000002	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.0032732	0.00001	0.1169	0.0023	2
				0416	*30	0.0001246	0.0000004	0.0045	0.0002	2
				0602	0.3	0.0000106	0.000004	0.0004	0.0013	2
				0616	0.2	0.0000017	0.000001	0.0001	0.0005	2
				0621	0.6	0.0000155	0.000003	0.0006	0.001	2
				0627	0.02	0.0000003	0.000002	0.00001	0.0005	2
				1129	*1	0.0000002	0.00000002	0.00001	0.00001	2
				1702	0.0004	0.0000002	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	8.00E-10	0.000000001	0.00000003	0.0000004	2
				1715	0.006	0.000001	0.00002	0.00004	0.0067	2
				1720	0.00015	0.0000004	0.0003	0.00001	0.0667	2
				1728	0.00005	0.0000005	0.001	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.0000033	0.0000003	0.0001	0.0001	2
6972	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0007629	0.0095	0.0272	3.4	2
				0334	0.03	4.00E-08	0.0000001	0.000001	0.00003	2
				0370	*0.1	0.0000002	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.0032732	0.00001	0.1169	0.0023	2
				0416	*30	0.0001246	0.0000004	0.0045	0.0002	2
				0602	0.3	0.0000106	0.000004	0.0004	0.0013	2
				0616	0.2	0.0000017	0.000001	0.0001	0.0005	2
				0621	0.6	0.0000155	0.000003	0.0006	0.001	2
				0627	0.02	0.0000003	0.000002	0.00001	0.0005	2
				1129	*1	0.0000002	0.00000002	0.00001	0.00001	2
				1702	0.0004	0.0000002	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	8.00E-10	0.000000001	0.00000003	0.0000004	2
				1715	0.006	0.000001	0.00002	0.00004	0.0067	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				1720	0.00015	0.0000004	0.0003	0.00001	0.0667	2
				1728	0.00005	0.0000005	0.001	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.0000033	0.0000003	0.0001	0.0001	2
6973	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0007629	0.0095	0.0272	3.4	2
				0334	0.03	4.00E-08	0.0000001	0.000001	0.00003	2
				0370	*0.1	0.0000002	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.0032732	0.00001	0.1169	0.0023	2
				0416	*30	0.0001246	0.0000004	0.0045	0.0002	2
				0602	0.3	0.0000106	0.000004	0.0004	0.0013	2
				0616	0.2	0.0000017	0.000001	0.0001	0.0005	2
				0621	0.6	0.0000155	0.000003	0.0006	0.001	2
				0627	0.02	0.0000003	0.000002	0.00001	0.0005	2
				1129	*1	0.0000002	0.00000002	0.00001	0.00001	2
				1702	0.0004	0.0000002	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	8.00E-10	0.000000001	0.00000003	0.0000004	2
				1715	0.006	0.000001	0.00002	0.00004	0.0067	2
				1720	0.00015	0.0000004	0.0003	0.00001	0.0667	2
				1728	0.00005	0.0000005	0.001	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.0000033	0.0000003	0.0001	0.0001	2
6974	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0020389	0.0255	0.0728	9.1	1
				0334	0.03	0.0000001	0.0000003	0.000004	0.0001	2
				0370	*0.1	0.0000007	0.000001	0.00003	0.0003	2
				0415	*50	0.0087484	0.00002	0.3125	0.0063	2
				0416	*30	0.000333	0.000001	0.0119	0.0004	2
				0602	0.3	0.0000285	0.00001	0.001	0.0033	2
				0616	0.2	0.0000046	0.000002	0.0002	0.001	2
				0621	0.6	0.0000415	0.00001	0.0015	0.0025	2
				0627	0.02	0.0000009	0.00001	0.00003	0.0015	2
				1129	*1	0.0000005	0.0000001	0.00002	0.00002	2
				1702	0.0004	0.0000007	0.0002	0.00003	0.075	2
				1707	0.08	2.00E-09	0.000000003	0.0000001	0.000001	2
				1715	0.006	0.0000027	0.0001	0.0001	0.0167	2
				1720	0.00015	0.000001	0.0007	0.00004	0.2667	2
				1728	0.00005	0.0000014	0.0028	0.0001	2	2
				2754	1	0.0000089	0.000001	0.0003	0.0003	2
6975	Неорганизованный выброс	2.2		0333	0.008	0.0946914	1.1836	2.7077	338.4625	1
				2754	1	0.0029779	0.0003	0.0852	0.0852	2
6976	Неорганизованный выброс	2.3		0333	0.008	0.0169092	0.2114	0.4359	54.4875	1
				2754	1	0.0005318	0.0001	0.0137	0.0137	2
6978	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000709	0.0009	0.0025	0.3125	2
				0334	0.03	2.00E-09	0.00000001	0.0000001	0.000003	2
				0370	*0.1	2.00E-08	0.00000002	0.000001	0.00001	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0415	*50	0.0003213	0.000001	0.0115	0.0002	2
				0416	*30	0.0000122	0.00000004	0.0004	0.00001	2
				0602	0.3	0.000001	0.0000003	0.00004	0.0001	2
				0616	0.2	2.00E-08	0.00000001	0.000001	0.00001	2
				0621	0.6	0.0000015	0.0000003	0.0001	0.0002	2
				0627	0.02	5.00E-09	0.00000003	0.0000002	0.00001	2
				1129	*1	1.00E-09	1.00E-10	0.00000004	0.00000004	2
				1702	0.0004	1.00E-08	0.000003	0.0000004	0.001	2
				1707	0.08	1.00E-10	1.00E-10	0.000000004	0.0000001	2
				1715	0.006	9.00E-08	0.000002	0.000003	0.0005	2
				1720	0.00015	4.00E-08	0.00003	0.000001	0.0067	2
				1728	0.00005	4.00E-08	0.0001	0.000001	0.02	2
				2754	1	0.0000001	0.00000001	0.000004	0.000004	2
				0333	0.008	0.0000709	0.0009	0.0025	0.3125	2
				0334	0.03	2.00E-09	0.00000001	0.0000001	0.000003	2
6979	Неорганизованный выброс	2		0370	*0.1	2.00E-08	0.00000002	0.000001	0.00001	2
				0415	*50	0.0003213	0.000001	0.0115	0.0002	2
				0416	*30	0.0000122	0.00000004	0.0004	0.00001	2
				0602	0.3	0.000001	0.0000003	0.00004	0.0001	2
				0616	0.2	2.00E-08	0.00000001	0.000001	0.00001	2
				0621	0.6	0.0000015	0.0000003	0.0001	0.0002	2
				0627	0.02	5.00E-09	0.00000003	0.0000002	0.00001	2
				1129	*1	1.00E-09	1.00E-10	0.00000004	0.00000004	2
				1702	0.0004	1.00E-08	0.000003	0.0000004	0.001	2
				1707	0.08	1.00E-10	1.00E-10	0.000000004	0.0000001	2
				1715	0.006	9.00E-08	0.000002	0.000003	0.0005	2
				1720	0.00015	4.00E-08	0.00003	0.000001	0.0067	2
				1728	0.00005	4.00E-08	0.0001	0.000001	0.02	2
				2754	1	0.0000001	0.00000001	0.000004	0.000004	2
				0333	0.008	0.0000709	0.0009	0.0025	0.3125	2
6980	Неорганизованный выброс	2		0334	0.03	2.00E-09	0.00000001	0.0000001	0.000003	2
				0370	*0.1	2.00E-08	0.00000002	0.000001	0.00001	2
				0415	*50	0.0003213	0.000001	0.0115	0.0002	2
				0416	*30	0.0000122	0.00000004	0.0004	0.00001	2
				0602	0.3	0.000001	0.0000003	0.00004	0.0001	2
				0616	0.2	2.00E-08	0.00000001	0.000001	0.00001	2
				0621	0.6	0.0000015	0.0000003	0.0001	0.0002	2
				0627	0.02	5.00E-09	0.00000003	0.0000002	0.00001	2
				1129	*1	1.00E-09	1.00E-10	0.00000004	0.00000004	2
				1702	0.0004	1.00E-08	0.000003	0.0000004	0.001	2
				1707	0.08	1.00E-10	1.00E-10	0.000000004	0.0000001	2
				1715	0.006	9.00E-08	0.000002	0.000003	0.0005	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				1720	0.00015	4.00Е-08	0.00003	0.000001	0.0067	2
				1728	0.00005	4.00Е-08	0.0001	0.000001	0.02	2
				2754	1	0.0000001	0.00000001	0.000004	0.000004	2
6981	Неорганизованный выброс	2.2		0333	0.008	0.0946914	1.1836	2.7077	338.4625	1
				2754	1	0.0029779	0.0003	0.0852	0.0852	2
6982	Неорганизованный выброс	2.2		0333	0.008	0.0946914	1.1836	2.7077	338.4625	1
				2754	1	0.0029779	0.0003	0.0852	0.0852	2
6983	Неорганизованный выброс	2.2		0333	0.008	0.0946914	1.1836	2.7077	338.4625	1
				2754	1	0.0029779	0.0003	0.0852	0.0852	2
6984	Неорганизованный выброс	2.2		0333	0.008	0.0946914	1.1836	2.7077	338.4625	1
				2754	1	0.0029779	0.0003	0.0852	0.0852	2
6985	Неорганизованный выброс	2.2		0333	0.008	0.0946914	1.1836	2.7077	338.4625	1
				2754	1	0.0029779	0.0003	0.0852	0.0852	2
6986	Неорганизованный выброс	2.2		0333	0.008	0.0946914	1.1836	2.7077	338.4625	1
				2754	1	0.0029779	0.0003	0.0852	0.0852	2
7050	Неорганизованный выброс	2		0621	0.6	0.1187875	0.0198	4.2427	7.0712	1
				1042	0.1	0.01105	0.0111	0.3947	3.947	1
				1210	0.1	0.0911625	0.0912	3.256	32.56	1
				1240	0.1	0.0442	0.0442	1.5787	15.787	1
				1401	0.35	0.01105	0.0032	0.3947	1.1277	2
7054	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.0795067	0.0265	8.5191	28.397	1
7055	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.092409	0.0308	9.9016	33.0053	1
7056	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.1039867	0.0347	11.1421	37.1403	1
7057	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.0912767	0.0304	9.7803	32.601	1
7058	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.0183716	0.0061	1.9685	6.5617	2
7070	Неорганизованный выброс	2		0621	0.6	0.0055556	0.0009	0.1984	0.3307	2
				1042	0.1	0.0055556	0.0056	0.1984	1.984	2
				1061	5	0.0355556	0.0007	1.2699	0.254	2
				1119	*0.7	0.0088889	0.0013	0.3175	0.4536	2
7071	Неорганизованный выброс	2		0621	0.6	0.18275	0.0305	6.5272	10.8787	1
				1042	0.1	0.017	0.017	0.6072	6.072	1
				1210	0.1	0.14025	0.1403	5.0092	50.092	1
				1240	0.1	0.068	0.068	2.4287	24.287	1
				1401	0.35	0.017	0.0049	0.6072	1.7349	2
7078	Неорганизованный выброс	2		2754	1	0.0144033	0.0014	0.5144	0.5144	2
7079	Неорганизованный выброс	2		2754	1	0.1388889	0.0139	4.9606	4.9606	1
7080	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.0024185	0.0008	0.2591	0.8637	2
7081	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.0940404	0.0313	10.0764	33.588	1
7082	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.0835684	0.0279	8.9543	29.8477	1
7083	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.0001337	0.00004	0.0143	0.0477	2
7084	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.0037297	0.0012	0.3996	1.332	2
7085	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.1546575	0.0516	16.5715	55.2383	1

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
7086	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.1441855	0.0481	15.4494	51.498	1
7087	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.0000577	0.00002	0.0062	0.0207	2
7088	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.0023007	0.0008	0.2465	0.8217	2
7089	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.02041	0.0068	2.1869	7.2897	2
7090	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.009938	0.0033	1.0649	3.5497	2
7091	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.0000159	0.00001	0.0017	0.0057	2
7092	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.0022887	0.0008	0.2452	0.8173	2
7093	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.0265377	0.0088	2.8435	9.4783	2
7094	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.0160657	0.0054	1.7214	5.738	2
7095	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.0000039	0.000001	0.0004	0.0013	2
7096	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.0142289	0.0047	1.5246	5.082	2
7097	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.0101489	0.0034	1.0875	3.625	2
7098	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.0758667	0.0253	8.1291	27.097	1
7099	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.2336667	0.0779	25.0373	83.4577	1
7100	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.0015467	0.0005	0.1657	0.5523	2
7101	Неорганизованный выброс	2		0616	0.2	0.26875	0.1344	9.5988	47.994	1
				0621	0.6	0.2284375	0.0381	8.159	13.5983	1
				1042	0.1	0.02125	0.0213	0.759	7.59	1
				1210	0.1	0.1753125	0.1753	6.2616	62.616	1
				1240	0.1	0.085	0.085	3.0359	30.359	1
				1401	0.35	0.02125	0.0061	0.759	2.1686	2
				2752	*1	0.26875	0.0269	9.5988	9.5988	1
7105	Неорганизованный выброс	2		0123	**0.04	0.0218889	0.0055	2.3454	5.8635	2
				0143	0.01	0.0003333	0.0033	0.0357	3.57	2
				0301	0.2	0.0147778	0.0074	0.5278	2.639	2
				0337	5	0.0180556	0.0004	0.6449	0.129	2
				0123	**0.04	0.0039556	0.001	0.4238	1.0595	2
7106	Неорганизованный выброс	2		0143	0.01	0.0003556	0.0036	0.0381	3.81	2
				0203	**0.0015	0.0002222	0.0015	0.0238	1.5867	2
				0344	0.2	0.0008	0.0004	0.0857	0.4285	2
				0123	**0.04	0.0039556	0.001	0.4238	1.0595	2
7107	Неорганизованный выброс	2		0143	0.01	0.0003556	0.0036	0.0381	3.81	2
				0203	**0.0015	0.0002222	0.0015	0.0238	1.5867	2
				0344	0.2	0.0008	0.0004	0.0857	0.4285	2
				0123	**0.04	0.0039556	0.001	0.4238	1.0595	2
7108	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	4.9063501	1.6355	525.7133	1752.3777	1
7109	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.01701	0.0057	1.8226	6.0753	2
7110	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.0131653	0.0044	1.4107	4.7023	2
7572	Неорганизованный выброс	4.2		0616	0.2	0.4240422	0.212	2.6818	13.409	1
				0621	0.6	0.18275	0.0305	1.1558	1.9263	1
				1042	0.1	0.017	0.017	1.075	1.075	1
				1210	0.1	0.214345	0.2143	1.3556	13.556	1
				1240	0.1	0.068	0.068	0.4301	4.301	1

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				1401	0.35	0.0549739	0.0157	0.3477	0.9934	1
				2752	*1	0.125	0.0125	0.7906	0.7906	1
7573	Неорганизованный выброс	2		2868	*0.05	0.0000092	0.00002	0.0003	0.006	2
				2902	0.5	0.0051	0.001	0.5465	1.093	2
7574	Неорганизованный выброс	4.2		0616	0.2	0.1825055	0.0913	1.1543	5.7715	1
				2750	*0.2	0.0455528	0.0228	0.2881	1.4405	1
				2752	*1	0.3024972	0.0302	1.9131	1.9131	1
7575	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0003258	0.0041	0.0116	1.45	2
				2754	1	0.1160373	0.0116	4.1444	4.1444	1
7576	Неорганизованный выброс	5		0123	**0.04	0.1874333	0.0469	2.3676	5.919	1
				0143	0.01	0.0004544	0.0045	0.0057	0.57	2
				0203	**0.0015	0.0117778	0.0785	0.1488	9.92	1
				0301	0.2	0.4849723	0.2425	2.042	10.21	1
				0337	5	0.0986944	0.002	0.4156	0.0831	2
				0342	0.02	0.0002583	0.0013	0.0011	0.055	2
				0344	0.2	0.0001111	0.0001	0.0014	0.007	2
				2908	0.3	0.0001111	0.00004	0.0014	0.0047	2
7577	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.1199864	0.04	12.8565	42.855	1
7578	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.033427	0.0111	3.5817	11.939	1
7579	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.1588556	0.053	17.0213	56.7377	1
7580	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.1195037	0.0398	12.8048	42.6827	1
7581	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.0875028	0.0292	9.3759	31.253	1
7582	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.0183671	0.0061	1.968	6.56	2
7583	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.1238667	0.0413	13.2723	44.241	1
7584	Неорганизованный выброс	4.2		0616	0.2	0.4240422	0.212	2.6818	13.409	1
				0621	0.6	0.18275	0.0305	1.1558	1.9263	1
				1042	0.1	0.017	0.017	0.1075	1.075	1
				1210	0.1	0.214345	0.2143	1.3556	13.556	1
				1240	0.1	0.068	0.068	0.4301	4.301	1
				1401	0.35	0.0549739	0.0157	0.3477	0.9934	1
				2752	*1	0.125	0.0125	0.7906	0.7906	1
7586	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000326	0.0004	0.0012	0.15	2
				2754	1	0.0116037	0.0012	0.4144	0.4144	2
7587	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.0000326	0.0004	0.0012	0.15	2
				2754	1	0.0116037	0.0012	0.4144	0.4144	2
7594	Неорганизованный выброс	2		0621	0.6	0.1187875	0.0198	4.2427	7.0712	1
				1042	0.1	0.01105	0.0111	0.3947	3.947	1
				1210	0.1	0.0911625	0.0912	3.256	32.56	1
				1240	0.1	0.0442	0.0442	1.5787	15.787	1
				1401	0.35	0.01105	0.0032	0.3947	1.1277	2
7595	Неорганизованный выброс	2		0621	0.6	0.0055556	0.0009	0.1984	0.3307	2
				1042	0.1	0.0055556	0.0056	0.1984	1.984	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				1061	5	0.0355556	0.0007	1.2699	0.254	2
				1119	*0.7	0.0088889	0.0013	0.3175	0.4536	2
7596	Неорганизованный выброс	2		0621	0.6	0.18275	0.0305	6.5272	10.8787	1
				1042	0.1	0.017	0.017	0.6072	6.072	1
				1210	0.1	0.14025	0.1403	5.0092	50.092	1
				1240	0.1	0.068	0.068	2.4287	24.287	1
				1401	0.35	0.017	0.0049	0.6072	1.7349	2
7597	Неорганизованный выброс	2		0616	0.2	0.26875	0.1344	9.5988	47.994	1
				0621	0.6	0.2284375	0.0381	8.159	13.5983	1
				1042	0.1	0.02125	0.0213	0.759	7.59	1
				1210	0.1	0.1753125	0.1753	6.2616	62.616	1
				1240	0.1	0.085	0.085	3.0359	30.359	1
				1401	0.35	0.02125	0.0061	0.759	2.1686	2
				2752	*1	0.26875	0.0269	9.5988	9.5988	1
7598	Неорганизованный выброс	2		0123	**0.04	0.0039556	0.001	0.4238	1.0595	2
				0143	0.01	0.0003556	0.0036	0.0381	3.81	2
				0203	**0.0015	0.0002222	0.0015	0.0238	1.5867	2
				0344	0.2	0.0008	0.0004	0.0857	0.4285	2
7599	Неорганизованный выброс	2		0301	0.2	0.0041667	0.0021	0.1488	0.744	2
7600	Неорганизованный выброс	2		0301	0.2	0.0083333	0.0042	0.2976	1.488	2
7601	Неорганизованный выброс	2		0123	**0.04	0.0443333	0.0111	4.7503	11.8758	1
				0143	0.01	0.0006666	0.0067	0.0714	7.14	2
				0301	0.2	0.0434167	0.0217	1.5507	7.7535	1
				0337	5	0.0494167	0.001	1.765	0.353	2
7604	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.0024185	0.0008	0.2591	0.8637	2
7605	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.0940404	0.0313	10.0764	33.588	1
7606	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.0835684	0.0279	8.9543	29.8477	1
7607	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.0001337	0.00004	0.0143	0.0477	2
7622	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.0796128	0.0265	8.5305	28.435	1
7623	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.0925504	0.0309	9.9167	33.0557	1
7624	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.1040928	0.0347	11.1535	37.1783	1
7625	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.0913032	0.0304	9.7831	32.6103	1
7626	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.0183716	0.0061	1.9685	6.5617	2
7627	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.0758667	0.0253	8.1291	27.097	1
7630	Неорганизованный выброс	2		2868	*0.05	0.000002	0.000004	0.0001	0.002	2
7631	Неорганизованный выброс	2		2902	0.5	0.00022	0.00004	0.0236	0.0472	2
7632	Неорганизованный выброс	2		2902	0.5	0.0032	0.0006	0.3429	0.6858	2
				2930	*0.04	0.0022	0.0055	0.2357	5.8925	2
Примечания: 1. М и См умножаются на 100/100-КПД только при значении КПД очистки >75%. (ОНД-90, ч.п.5.6.3)										
2. К 1-й категории относятся источники с См/ПДК>0.5 и М/(ПДК*Н)>0.01. При Н<10м принимают Н=10. (ОНД-90, ч.п.5.6.3)										
3. В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 6 указывается "" - для значения ОБУВ, """" - для ПДКс.с										
4. Способ сортировки: по возрастанию кода ИЗА и кода ЗВ										

Примечание * - Для отображения в таблице отдельных малых значений, стремящихся к нулю – они приведены в экспоненциальном формате, то есть, отображены числа в экспоненциальном виде, заменяя часть числа на E-n, в котором E (показатель экспоненты) делить предыдущее число на 10 до n-ой точки. Например, в научном формате 0.0000000001 = 1E-10.

Таблица В.5 План-график контроля на предприятии за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов

№ источ-ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществ-ляется кон-троль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0008	в/п "Самал"	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.8533333	1364.27809	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.1386667	221.695251	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0555556	88.8202625	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.1333333	213.168406	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.6888889	1101.37039	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000013	0.00207839	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0133333	21.3167927	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.3222222	515.157075	NCOC N.V.	Расчетный метод
0009	в/п "Самал"	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	1.8444654	662.751634	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	0.2997255	107.697095	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ полуг	0.0458562	16.4770082	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	1.0785396	387.53987	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	6.0801207	2184.70345	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
0010	в/п "Самал"	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000101	10.3589744	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0035945	3686.66667	NCOC N.V.	Расчетный метод
0012	ЗИО в/п "Самал"	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	0.2379276	570.249736	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	0.0386632	92.6654982	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ полуг	0.006875	16.4775626	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	0.1617	387.552273	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	0.8382453	2009.05301	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
0013	ЗИО в/п "Самал"	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	3.936	1617.33389	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.6396	262.816758	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.2733333	112.31484	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.5466667	224.629721	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	3.28	1347.77825	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000059	0.00242436	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0683333	28.0786998	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	1.64	673.889123	NCOC N.V.	Расчетный метод
0014	ЗИО в/п "Самал"	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000244	12.5128205	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0086867	4454.71795	NCOC N.V.	Расчетный метод
0016	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.112064	968.935289	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0182104	157.451985	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.00952	82.3124639	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.01496	129.348158	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.09792	846.642486	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000002	0.00172925	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.00204	17.6383851	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.04896	423.321243	NCOC N.V.	Расчетный метод
0040	ж/д станция и автостанция "Болашак"	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	0.0421369	267.227027	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	0.0068473	43.4247328	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ полуг	0.0037701	23.9095096	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	0.0886704	562.33675	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	0.2062944	1308.29366	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
0041	ж/д станция и автостанция "Болашак"	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0801111	1976.87689	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0130181	321.243636	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0068056	167.939691	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0106944	263.902408	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.07	1727.36839	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000001	0.00246767	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0014583	35.986019	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.035	863.684197	NCOC N.V.	Расчетный метод
0042	ж/д станция и автостанция "Болашак"	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.224	2095.65514	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0364	340.54396	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0145833	136.435569	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.035	327.446115	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.1808333	1691.80462	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000004	0.00374224	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0035	32.7446115	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0845833	791.327799	NCOC N.V.	Расчетный метод
0043	ж/д станция и автостанция "Болашак"	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000101	10.3589744	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0035945	3686.66667	NCOC N.V.	Расчетный метод
0044	в/п "Самал"	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0010907	157.478968	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0001772	25.5847375	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0001139	16.4452686	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0026789	386.788675	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0062326	899.883944	NCOC N.V.	Расчетный метод
0045	в/п "Самал"	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0010907	157.478968	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0001772	25.5847375	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0046	Оборудование для ВР и обучение персонала	Сажа (583)	1 р/ кв	0.0001139	16.4452686	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0026789	386.788675	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0062326	899.883944	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.2133333	1678.49553	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0346667	272.755829	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0138889	109.277157	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0333333	262.264706	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.1722222	1355.03549	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000003	0.00236038	NCOC N.V.	Расчетный метод
0048	Оборудование для ВР и обучение персонала	Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0033333	26.2262345	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0805556	633.807356	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.7509334	1297.96091	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.1220266	210.918514	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0488888	84.5025023	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.1173334	202.80649	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.6062222	1047.8329	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000012	0.00207416	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0117334	20.2807527	NCOC N.V.	Расчетный метод
0050	Оборудование для ВР и обучение персонала	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.2835556	490.115481	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.3264	1705.31067	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.05304	277.112984	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.02125	111.02283	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.051	266.454792	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.2635	1376.68309	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000005	0.0026123	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0051	26.6454792	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.12325	643.932414	NCOC N.V.	Расчетный метод
0053	в/п "Самал"	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000198	20.3076923	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0070721	7253.4359	NCOC N.V.	Расчетный метод
0070	Оборудование для ВР и обучение персонала	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000076	10.7179487	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0026959	3801.91026	NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0071	Оборудование для ВР и обучение персонала	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000076	10.7179487	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0026959	3801.91026	NCOC N.V.	Расчетный метод
0072	Оборудование для ВР и обучение персонала	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000076	10.7179487	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0026959	3801.91026	NCOC N.V.	Расчетный метод
0075	ЗИО в/п "Самал"	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	0.1637041	562.877245	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	0.0266019	91.4674964	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ полуг	0.0047917	16.4756954	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	0.1127002	387.506349	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	0.5853265	2012.57615	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
0076	ЗИО в/п "Самал"	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	0.1637041	562.877245	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	0.0266019	91.4674964	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ полуг	0.0047917	16.4756954	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	0.1127002	387.506349	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	0.5853265	2012.57615	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
0077	ЗИО в/п "Самал"	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.3936	1966.96391	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.06396	319.631635	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.025625	128.057546	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0615	307.338111	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.31775	1587.91357	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000006	0.00299842	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.00615	30.7338111	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.148625	742.733768	NCOC N.V.	Расчетный метод
0078	ЗИО в/п "Самал"	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.3936	1966.96391	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.06396	319.631635	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.025625	128.057546	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0615	307.338111	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.31775	1587.91357	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000006	0.00299842	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.00615	30.7338111	NCOC N.V.	Расчетный метод
0079	ЗИО в/п "Самал"	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000244	12.5128205	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0086867	4454.71795	NCOC N.V.	Расчетный метод
0080	ЗИО в/п "Самал"	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000244	12.5128205	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0086867	4454.71795	NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0081	ЗИО в/п "Самал"	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000061	12.2893773	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0217168	4375.17949	NCOC N.V.	Расчетный метод
0082	ЗИО в/п "Самал"	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000096	19.3406593	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0341818	6886.44322	NCOC N.V.	Расчетный метод
0083	ЗИО в/п "Самал"	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000022	11.2820513	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.007818	4009.23077	NCOC N.V.	Расчетный метод
0084	ЗИО в/п "Самал"	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000022	11.2820513	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.007818	4009.23077	NCOC N.V.	Расчетный метод
0085	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0421156	969.043603	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0068438	157.469931	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0035778	82.3220897	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0056222	129.361969	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0368	846.736235	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	7.00E-08	0.00161064	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0007667	17.6411052	NCOC N.V.	Расчетный метод
0090	Оборудование для ВР и обучение персонала	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0184	423.368118	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000137	15.4564103	NCOC N.V.	Расчетный метод
0091	Оборудование для ВР и обучение персонала	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0048863	5512.74872	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000137	15.4564103	NCOC N.V.	Расчетный метод
0092	Оборудование для ВР и обучение персонала	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0048863	5512.74872	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000274	10.3042735	NCOC N.V.	Расчетный метод
0093	Оборудование для ВР и обучение персонала	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0097726	3675.16581	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000274	10.3042735	NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0094	Оборудование для ВР и обучение персонала	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000151	10.6474359	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0053918	3801.91026	NCOC N.V.	Расчетный метод
0095	Оборудование для ВР и обучение персонала	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000151	10.6474359	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0053918	3801.91026	NCOC N.V.	Расчетный метод
0101	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.1098666	947.461385	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0178534	153.963143	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0093334	80.4888482	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0146666	126.480997	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.096	827.879382	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000002	0.00172475	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.002	17.2474871	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.048	413.939691	NCOC N.V.	Расчетный метод
0106	ж/д станция и автостанция "Болашак"	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000101	10.3589744	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0035945	3686.66667	NCOC N.V.	Расчетный метод
0107	ж/д станция и автостанция "Болашак"	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000101	10.3589744	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0035945	3686.66667	NCOC N.V.	Расчетный метод
0108	ж/д станция и автостанция "Болашак"	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000101	10.3589744	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0035945	3686.66667	NCOC N.V.	Расчетный метод
0109	ж/д станция и автостанция "Болашак"	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000187	19.1794872	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.006648	6818.46154	NCOC N.V.	Расчетный метод
0114	КОНН	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.9386667	1619.17508	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.1525333	263.115884	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0611111	105.415021	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.1466667	252.996155	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.7577778	1307.14654	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000015	0.00258746	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0146667	25.2996672	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.3544444	611.407159	NCOC N.V.	Расчетный метод
0116	КОНН	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.9557333	1587.10676	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.1553067	257.904913	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0622222	103.32723	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.1493333	247.985385	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.7715556	1281.25818	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000015	0.00249093	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0149333	24.7984886	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.3608889	599.298165	NCOC N.V.	Расчетный метод
0117	КОНН	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0611702	459.599017	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0099402	74.6851596	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0003976	2.98734628	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.2289303	1720.05553	NCOC N.V.	Расчетный метод
0118	КОНН	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0611702	459.599017	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0099402	74.6851596	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0003976	2.98734628	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.2289303	1720.05553	NCOC N.V.	Расчетный метод
0119	КОНН	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0611702	459.599017	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0099402	74.6851596	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0003976	2.98734628	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.2289303	1720.05553	NCOC N.V.	Расчетный метод
0124	в/п "Самал"	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.9386667	1619.17508	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.1525333	263.115884	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0611111	105.415021	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.1466667	252.996155	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.7577778	1307.14654	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000015	0.00258746	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0146667	25.2996672	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.3544444	611.407159	NCOC N.V.	Расчетный метод
0125	в/п "Самал"	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.1716476	212.775816	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0278927	34.5760267	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0132917	16.4765037	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.3126202	387.526642	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.7273205	901.592639	NCOC N.V.	Расчетный метод
0126	в/п "Самал"	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.1716476	212.775816	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0278927	34.5760267	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0132917	16.4765037	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.3126202	387.526642	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источ-ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществ-ляется кон-троль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0127	в/п "Самал"	Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.7273205	901.592639	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.1716476	212.775816	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0278927	34.5760267	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0132917	16.4765037	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.3126202	387.526642	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.7273205	901.592639	NCOC N.V.	Расчетный метод
0130	в/п "Самал"	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.1770667	4164.60823	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0287733	676.747926	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0115278	271.13382	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0276667	650.720698	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.1429444	3362.05184	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000003	0.007056	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0027667	65.0727754	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0668611	1572.57286	NCOC N.V.	Расчетный метод
0131	Предзаводская зона	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0000389	5.82038865	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0000063	0.94263364	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0000156	2.33414044	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0032292	483.16707	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензин (60)	1 р/ кв	0.0005208	77.9243807	NCOC N.V.	Расчетный метод
0132	Предзаводская зона	Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0731638	157.136445	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.03585	76.9962952	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 р/ кв	0.0597333	128.291291	NCOC N.V.	Расчетный метод
0136	ЗИО в/п "Самал"	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	4.8	1654.45136	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.78	268.848346	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.3333333	114.892444	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.6666667	229.784923	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	4	1378.70947	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000072	0.00248168	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0833333	28.7231024	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	2	689.354734	NCOC N.V.	Расчетный метод
0137	ЗИО в/п "Самал"	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000244	12.5128205	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0086867	4454.71795	NCOC N.V.	Расчетный метод
0150	Производственная лаборатория	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	0.1327664	221.354082	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	0.0215745	35.9699716	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	0.0252687	42.1291071	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	0.45643	760.980516	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
0151	Производственная лаборатория	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	0.1327664	221.354082	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	0.0215745	35.9699716	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	0.0252687	42.1291071	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	0.45643	760.980516	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
0152	Производственная лаборатория	Калий хлорид (301)	1 р/ кв	0.02502	53.7363265	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Натрий гидроксид (876*)	1 р/ кв	0.0000786	0.16881196	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азотная кислота (5)	1 р/ кв	0.003	6.44320462	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Аммиак (32)	1 р/ кв	0.0002952	0.63401133	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Соляная кислота (163)	1 р/ кв	0.000792	1.70100602	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Серная кислота (517)	1 р/ кв	0.0001602	0.34406713	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Калий хлорид (301)	1 р/ кв	0.01668	35.8242177	NCOC N.V.	Расчетный метод
0153	Производственная лаборатория	Натрий гидроксид (876*)	1 р/ кв	0.0000524	0.11254131	NCOC N.V.	Расчетный метод
		диНатрий карбонат (408)	1 р/ кв	0.0000389	0.08354689	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азотная кислота (5)	1 р/ кв	0.0055	11.8125418	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Аммиак (32)	1 р/ кв	0.0001968	0.42267422	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Соляная кислота (163)	1 р/ кв	0.001452	3.11851103	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Серная кислота (517)	1 р/ кв	0.0001068	0.22937808	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0004179	0.8975384	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0005677	1.21926909	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ацетон (470)	1 р/ кв	0.004459	9.5767498	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Калий хлорид (301)	1 р/ кв	0.03336	71.6484353	NCOC N.V.	Расчетный метод
0154	Производственная лаборатория	Натрий гидроксид (876*)	1 р/ кв	0.0000044	0.00945003	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Натрий хлорид (415)	1 р/ кв	0.0344	73.8820796	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азотная кислота (5)	1 р/ кв	0.0000666	0.14303914	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Соляная кислота (163)	1 р/ кв	0.0002	0.42954697	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0004776	1.02575817	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0006488	1.39345038	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этиловый спирт (667)	1 р/ кв	0.01336	28.6937379	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ацетон (470)	1 р/ кв	0.005096	10.9448569	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Масло минеральное (716*)	1 р/ кв	0.1	214.773487	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Натрий гидроксид (876*)	1 р/ кв	0.0001703	0.36575925	NCOC N.V.	Расчетный метод
0155	Производственная лаборатория	Соляная кислота (163)	1 р/ кв	0.001716	3.68551304	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0007761	1.66685703	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0010543	2.26435688	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этиловый спирт (667)	1 р/ кв	0.02171	46.6273241	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ацетон (470)	1 р/ кв	0.008281	17.7853925	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Уксусная кислота (586)	1 р/ кв	0.002496	5.36074624	NCOC N.V.	Расчетный метод
0156	Производственная лаборатория	Натрий гидроксид (876*)	1 р/ кв	0.0000155	0.03328989	NCOC N.V.	Расчетный метод
		диНатрий карбонат (408)	1 р/ кв	0.0000445	0.0955742	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азотная кислота (5)	1 р/ кв	0.0001336	0.28693738	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0162	Предзаводская зона	Соляная кислота (163)	1 р/ кв	0.0002888	0.62026583	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Серная кислота (517)	1 р/ кв	0.0000111	0.02383986	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	0.2055031	228.415975	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	0.0333942	37.1175362	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	0.0379031	42.1291627	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	0.684645	760.980516	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
0163	Предзаводская зона	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	0.2055031	228.415975	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	0.0333942	37.1175362	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	0.0379031	42.1291627	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	0.684645	760.980516	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
0164	Предзаводская зона	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	0.0397878	205.045721	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	0.0064655	33.3198395	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	0.0081752	42.1307481	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	0.1476685	761.006994	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
0165	Предзаводская зона	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	0.0397878	205.045721	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	0.0064655	33.3198395	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	0.0081752	42.1307481	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	0.1476685	761.006994	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
0166	Предзаводская зона	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	0.02585	202.11069	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	0.0042006	32.8427917	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	0.0053882	42.1281555	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	0.097327	760.960431	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
0167	Предзаводская зона	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	0.02585	202.11069	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	0.0042006	32.8427917	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	0.0053882	42.1281555	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	0.097327	760.960431	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
0168	Предзаводская зона	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	0.02585	202.11069	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	0.0042006	32.8427917	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	0.0053882	42.1281555	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	0.097327	760.960431	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
0169	Предзаводская зона	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	0.02585	202.11069	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	0.0042006	32.8427917	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	0.0053882	42.1281555	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	0.097327	760.960431	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
0170	Предзаводская зона	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.5546667	2123.07049	NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0901333	344.998806	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0361111	138.220684	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0866667	331.729871	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.4477778	1713.93709	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000009	0.00344489	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0086667	33.1731019	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.2094444	801.680043	NCOC N.V.	Расчетный метод
0171	Предзаводская зона	Алюминий оксид (20)	1 р/ кв	0.0000278	0.00099918	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Железа оксид (274)	1 р/ кв	0.0006036	0.02169433	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Марганец и его соединения (327)	1 р/ кв	0.0000127	0.00045646	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Хром шестивалентный (647)	1 р/ кв	0.0000028	0.00010064	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0207806	0.74688725	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0049417	0.17761242	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Фториды неорганические (615)	1 р/ кв	0.00001	0.00035942	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.1740422	6.25534876	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилацетат (110)	1 р/ кв	0.074095	2.66309014	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ацетон (470)	1 р/ кв	0.0379739	1.36484133	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Уайт-спирит (1294*)	1 р/ кв	0.125	4.49269542	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Эмульсол (1435*)	1 р/ кв	0.0000928	0.00333538	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Взвешенные частицы (116)	1 р/ кв	0.01832	0.65844944	NCOC N.V.	Расчетный метод
0173	Предзаводская зона	Пыль абразивная (1027*)	1 р/ кв	0.01014	0.36444745	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0604267	1638.76776	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0098193	266.29871	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0051333	139.214727	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0080667	218.768324	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0528	1431.9322	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000001	0.00271199	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0011	29.8319209	NCOC N.V.	Расчетный метод
0174	Предзаводская зона	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0264	715.966102	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0391222	275.554585	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0063575	44.7786238	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0033056	23.2827713	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0053256	37.5105055	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0537917	378.878222	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	7.00E-08	0.00049304	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0007083	4.98886342	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензин (60)	1 р/ кв	0.0022083	15.5540126	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0175	Предзаводская зона	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.017	119.738357	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.576	8016.03021	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0936	1302.60491	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0375	521.876967	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.09	1252.50472	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.465	6471.27439	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000009	0.01252505	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.009	125.250472	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.2175	3026.88641	NCOC N.V.	Расчетный метод
0176	Предзаводская зона	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0391222	275.554585	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0063575	44.7786238	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0033056	23.2827713	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0053256	37.5105055	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0537917	378.878222	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	7.00E-08	0.00049304	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0007083	4.98886342	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензин (60)	1 р/ кв	0.0022083	15.5540126	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.017	119.738357	NCOC N.V.	Расчетный метод
0177	Предзаводская зона	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0391222	275.554585	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0063575	44.7786238	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0033056	23.2827713	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0053256	37.5105055	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0537917	378.878222	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	7.00E-08	0.00049304	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0007083	4.98886342	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензин (60)	1 р/ кв	0.0022083	15.5540126	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.017	119.738357	NCOC N.V.	Расчетный метод
0178	Предзаводская зона	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0391222	275.554585	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0063575	44.7786238	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0033056	23.2827713	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0053256	37.5105055	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0537917	378.878222	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	7.00E-08	0.00049304	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0007083	4.98886342	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензин (60)	1 р/ кв	0.0022083	15.5540126	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0179	Предзаводская зона	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.017	119.738357	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0183111	1579.61667	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0029756	256.691699	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0015556	134.194652	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0024444	210.867452	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.016	1380.24842	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	3.00E-08	0.00258797	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0003333	28.7522998	NCOC N.V.	Расчетный метод
0180	Предзаводская зона	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.008	690.124208	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0471511	2262.18647	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0076621	367.607521	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0040056	192.178213	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0062944	301.988852	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0412	1976.66826	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	7.00E-08	0.00335842	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0008583	41.1789895	NCOC N.V.	Расчетный метод
0181	Предзаводская зона	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0206	988.33413	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0471511	2262.18647	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0076621	367.607521	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0040056	192.178213	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0062944	301.988852	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0412	1976.66826	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	7.00E-08	0.00335842	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0008583	41.1789895	NCOC N.V.	Расчетный метод
0182	Предзаводская зона	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0206	988.33413	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	2.112	3643.1438	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.3432	592.010868	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.1466667	252.996155	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.2933333	505.992137	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	1.76	3035.95317	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000032	0.00551991	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0366667	63.2490819	NCOC N.V.	Расчетный метод
0183	Предзаводская зона	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.88	1517.97658	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	2.112	3643.1438	NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.3432	592.010868	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.1466667	252.996155	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.2933333	505.992137	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	1.76	3035.95317	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000032	0.00551991	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0366667	63.2490819	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.88	1517.97658	NCOC N.V.	Расчетный метод
0184	Предзаводская зона	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0013451	141.243712	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0002186	22.9543346	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0001571	16.4964591	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0036944	387.934554	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0085951	902.537973	NCOC N.V.	Расчетный метод
0187	Предзаводская зона	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0721	1839.55832	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0117163	298.929503	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.006125	156.273158	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.009625	245.572106	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.063	1607.38106	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000001	0.0025514	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0013125	33.4871054	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0315	803.690529	NCOC N.V.	Расчетный метод
0188	Предзаводская зона	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0984222	4245.22143	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0159936	689.848158	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0083611	360.637345	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0131389	566.71706	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.086	3709.41762	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000002	0.00862655	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0017917	77.2809715	NCOC N.V.	Расчетный метод
0189	Предзаводская зона	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0984222	4245.22143	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0159936	689.848158	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0083611	360.637345	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0131389	566.71706	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.086	3709.41762	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000002	0.00862655	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0017917	77.2809715	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.043	1854.70881	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0190	Предзаводская зона	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.1834667	4008.94668	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0298133	651.452988	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0119444	260.998114	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0286667	626.398533	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.1481111	3236.38841	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000003	0.00655533	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0028667	62.6405088	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0692778	1513.79518	NCOC N.V.	Расчетный метод
0191	Предзаводская зона	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0183111	1579.61667	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0029756	256.691699	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0015556	134.194652	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0024444	210.867452	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.016	1380.24842	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	3.00E-08	0.00258797	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0003333	28.7522998	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.008	690.124208	NCOC N.V.	Расчетный метод
0192	Предзаводская зона	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.2773333	2392.4303	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0450667	388.770258	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0180556	155.757583	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0433333	373.816992	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.2238889	1931.38937	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000004	0.00345062	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0043333	37.3814404	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.1047222	903.391567	NCOC N.V.	Расчетный метод
0193	Предзаводская зона	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0155644	5805.63442	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0025292	943.409998	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0013222	493.190218	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0020778	775.034515	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0136	5072.89893	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	2.00E-08	0.00746015	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0002833	105.672961	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0068	2536.44947	NCOC N.V.	Расчетный метод
0194	Предзаводская зона	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0105289	5163.74624	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0017109	839.086081	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0008944	438.645503	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0014056	689.356125	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0092	4512.00651	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	2.00E-08	0.00980871	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0001917	94.0164835	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0046	2256.00326	NCOC N.V.	Расчетный метод
0220	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0221	Технологическая зона	Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0222	Технологическая зона	Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0280	Технологическая зона	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0281	Технологическая зона	Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0340	Технологическая зона	Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0341	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0342	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0343	Технологическая зона	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0344	Технологическая зона	Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0345	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0346	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0347	Технологическая зона	Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0348	Технологическая зона	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	1.2554193	102.608906	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.2040056	16.6739443	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0365402	2.98653203	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.5741247	46.9248063	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.1786451	14.6011602	NCOC N.V.	Расчетный метод
0349	Технологическая зона	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	1.2554193	102.608906	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.2040056	16.6739443	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0365402	2.98653203	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.5741247	46.9248063	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.1786451	14.6011602	NCOC N.V.	Расчетный метод
0350	Технологическая зона	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	1.2554193	102.608906	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.2040056	16.6739443	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0365402	2.98653203	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.5741247	46.9248063	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.1786451	14.6011602	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0351	Технологическая зона	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	1.2554193	102.608906	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.2040056	16.6739443	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0365402	2.98653203	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.5741247	46.9248063	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.1786451	14.6011602	NCOC N.V.	Расчетный метод
0360	Технологическая зона	Азота диоксид (4)	постоянно	44.8925957	1149.67801	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод
		Азота оксид (6)	постоянно	7.2950468	186.822677	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод
		Сера диоксид (516)	постоянно	940.5023981	24085.8189	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод
		Углерод оксид (584)	постоянно	53.4769359	1369.51888	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод
		Метан (727*)	1 р/ кв	16.4830181	422.12225	NCOC N.V.	Расчетный метод
0361	Технологическая зона	Азота диоксид (4)	постоянно	44.8925957	1149.67801	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод
		Азота оксид (6)	постоянно	7.2950468	186.822677	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод
		Сера диоксид (516)	постоянно	940.5023981	24085.8189	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод
		Углерод оксид (584)	постоянно	53.4769359	1369.51888	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод
		Метан (727*)	1 р/ кв	16.4830181	422.12225	NCOC N.V.	Расчетный метод
0362	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0363	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0364	Технологическая зона	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0365	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0366	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0367	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0368	Технологическая зона	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0369	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0480	Складская зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0968919	3456.13935	NCOC N.V.	Расчетный метод
0481	Складская зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0968919	3456.13935	NCOC N.V.	Расчетный метод
0482	Складская зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0284722	5384.16603	NCOC N.V.	Расчетный метод
0483	Складская зона	Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0020667	390.818269	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0484	Погрузочный терминал	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0103333	1954.05353	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0001142	3.39055331	NCOC N.V.	Расчетный метод
0485	Погрузочный терминал	Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.1	33.8495388	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера элементарная (1125*)	1 р/ кв	0.0666667	22.5663705	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.01	3.38495388	NCOC N.V.	Расчетный метод
0486	Погрузочный терминал	Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.1	33.8495388	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера элементарная (1125*)	1 р/ кв	0.0666667	22.5663705	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.01	3.38495388	NCOC N.V.	Расчетный метод
0487	Погрузочный терминал	Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.1	33.8495388	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера элементарная (1125*)	1 р/ кв	0.0666667	22.5663705	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.01	3.38495388	NCOC N.V.	Расчетный метод
0488	Погрузочный терминал	Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.1	33.8495388	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера элементарная (1125*)	1 р/ кв	0.0666667	22.5663705	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.01	3.38495388	NCOC N.V.	Расчетный метод
0489	Погрузочный терминал	Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.1	33.8495388	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера элементарная (1125*)	1 р/ кв	0.0666667	22.5663705	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.01	3.38495388	NCOC N.V.	Расчетный метод
0490	Погрузочный терминал	Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.1	33.8495388	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера элементарная (1125*)	1 р/ кв	0.0666667	22.5663705	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.01	3.38495388	NCOC N.V.	Расчетный метод
0500	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0633525	1.94370276	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000006	0.00018408	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000388	0.00119041	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.1866351	5.72610645	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0120241	0.36890851	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0006468	0.01984431	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0001647	0.00505312	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0009047	0.02775688	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.0000309	0.00094804	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000256	0.00078543	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	4.00E-08	0.00000123	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0002598	0.00797086	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000372	0.00114132	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000998	0.00306194	NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0501	Технологическая зона	Масло минеральное (716*)	1 р/ кв	0.0277778	0.85224398	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0032242	0.0989209	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0633525	1.94370276	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000006	0.00018408	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000388	0.00119041	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.1866351	5.72610645	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0120241	0.36890851	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0006468	0.01984431	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0001647	0.00505312	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0009047	0.02775688	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.0000309	0.00094804	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000256	0.00078543	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	4.00E-08	0.00000123	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0002598	0.00797086	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000372	0.00114132	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000998	0.00306194	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Масло минеральное (716*)	1 р/ кв	0.0277778	0.85224398	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0032242	0.0989209	NCOC N.V.	Расчетный метод
0502	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0633525	1.94370276	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000006	0.00018408	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000388	0.00119041	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.1866351	5.72610645	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0120241	0.36890851	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0006468	0.01984431	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0001647	0.00505312	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0009047	0.02775688	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.0000309	0.00094804	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000256	0.00078543	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	4.00E-08	0.00000123	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0002598	0.00797086	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000372	0.00114132	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000998	0.00306194	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Масло минеральное (716*)	1 р/ кв	0.0277778	0.85224398	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0032242	0.0989209	NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0503	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0633525	1.94370276	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000006	0.00018408	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000388	0.00119041	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.1866351	5.72610645	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0120241	0.36890851	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0006468	0.01984431	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0001647	0.00505312	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0009047	0.02775688	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.0000309	0.00094804	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000256	0.00078543	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	4.00E-08	0.00000123	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0002598	0.00797086	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000372	0.00114132	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000998	0.00306194	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Масло минеральное (716*)	1 р/ кв	0.0277778	0.85224398	NCOC N.V.	Расчетный метод
0520	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000132	0.00020251	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	2.00E-08	0.00000031	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000084	0.00012887	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.1871773	2.87161286	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0070084	0.10752058	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0005988	0.00918659	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000109	0.00016722	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0008735	0.01340095	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	4.00E-12	6.14E-11	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000081	0.00012427	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	4.00E-08	0.00000061	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000095	0.00014575	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000209	0.00032064	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000182	0.00027922	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Масло минеральное (716*)	1 р/ кв	0.1111111	1.70463012	NCOC N.V.	Расчетный метод
0521	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000132	0.00020251	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	2.00E-08	0.00000031	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000084	0.00012887	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.1871773	2.87161286	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0070084	0.10752058	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0005988	0.00918659	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000109	0.00016722	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0008735	0.01340095	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	4.00E-12	6.14E-11	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000081	0.00012427	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	4.00E-08	0.00000061	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000095	0.00014575	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000209	0.00032064	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000182	0.00027922	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Масло минеральное (716*)	1 р/ кв	0.1111111	1.70463012	NCOC N.V.	Расчетный метод
0522	Технологическая зона	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0031676	0.04859628	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000132	0.00020251	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	2.00E-08	0.00000031	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000084	0.00012887	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.1871773	2.87161286	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0070084	0.10752058	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0005988	0.00918659	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000109	0.00016722	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0008735	0.01340095	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	4.00E-12	6.14E-11	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000081	0.00012427	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	4.00E-08	0.00000061	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000095	0.00014575	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000209	0.00032064	NCOC N.V.	Расчетный метод
0523	Технологическая зона	Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000182	0.00027922	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Масло минеральное (716*)	1 р/ кв	0.1111111	1.70463012	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0031676	0.04859628	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000132	0.00020251	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	2.00E-08	0.00000031	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000084	0.00012887	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.1871773	2.87161286	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0070084	0.10752058	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0005988	0.00918659	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000109	0.00016722	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0008735	0.01340095	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	4.00E-12	6.14E-11	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000081	0.00012427	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	4.00E-08	0.00000061	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000095	0.00014575	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000209	0.00032064	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000182	0.00027922	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Масло минеральное (716*)	1 р/ кв	0.1111111	1.70463012	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0031676	0.04859628	NCOC N.V.	Расчетный метод
0524	ЗИО УКПНИГ	Серная кислота (517)	1 р/ кв	0.0000121	9.7509158	NCOC N.V.	Расчетный метод
0540	Технологическая зона	Азота диоксид (4)	постоянно	383.788	228.307436	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	постоянно	62.36555	37.0999583	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод / Расчетный метод
		Сажа (583)	постоянно	319.8233333	190.256197	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод / Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	постоянно	70320.13948	41831.9769	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод / Расчетный метод
		Сероводород (518)	постоянно	59.7944145	35.5704437	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	постоянно	3198.233333	1902.56197	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод / Расчетный метод
		Метан (727*)	постоянно	79.9558333	47.5640491	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод / Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	постоянно	0.0587247	0.03493409	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод / Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	постоянно	0.2257574	0.13429834	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод / Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	постоянно	0.1083684	0.06446609	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод / Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	постоянно	0.1858581	0.11056309	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод / Расчетный метод
0541	Технологическая зона	Азота диоксид (4)	постоянно	172.08	444.424551	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	постоянно	27.963	72.2189896	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод / Расчетный метод
		Сажа (583)	постоянно	143.4	370.353793	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод / Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	постоянно	49806.65357	128633.773	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод / Расчетный метод
		Сероводород (518)	постоянно	42.3467948	109.367476	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	постоянно	1434	3703.53793	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод / Расчетный метод
		Метан (727*)	постоянно	35.85	92.5884482	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод / Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	постоянно	0.0986049	0.25466317	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод / Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	постоянно	0.190811	0.4928004	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод / Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	постоянно	0.2327579	0.60113508	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод / Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	постоянно	0.2985372	0.77102081	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод / Расчетный метод
0560	ЗИО УКПНИГ	Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.0087633	20223	NCOC N.V.	Расчетный метод
0561	ЗИО УКПНИГ	Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.0037701	1550.27153	NCOC N.V.	Расчетный метод
0562	ЗИО УКПНИГ	Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.0350531	22061.3916	NCOC N.V.	Расчетный метод
0563	ЗИО УКПНИГ	Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.0350531	22061.3916	NCOC N.V.	Расчетный метод
0564	ЗИО УКПНИГ	Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.0009995	1592.60989	NCOC N.V.	Расчетный метод
0565	ЗИО УКПНИГ	Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.0009995	1592.60989	NCOC N.V.	Расчетный метод
0580	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0581	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0583	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	2.00E-08	0.72771673	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	1.00E-10	0.00363858	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	4.00E-08	1.45543346	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0008062	29334.2613	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0000307	1117.04518	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000026	94.6031746	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	5.00E-08	1.81929182	NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0000038	138.266178	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	4.00E-08	1.45543346	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	2.00E-10	0.00727717	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	4.00E-08	1.45543346	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000001	3.63858364	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000001	3.63858364	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000002	7.27716728	NCOC N.V.	Расчетный метод
0584	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0586	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0587	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0588	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0589	ЗИО ЖКЗЕ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0013597	22.1524575	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.0000054	0.08797769	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0024906	40.5772675	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	55.792769	908985.029	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	2.1235986	34598.0199	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.1814469	2956.16293	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0033127	53.9710568	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.2646731	4312.09796	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	6.00E-10	0.00000978	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0024534	39.971199	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.0000136	0.22157345	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0028716	46.7845826	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0063461	103.391712	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0055134	89.8252255	NCOC N.V.	Расчетный метод
0600	ЗИО УКПНИГ	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0165378	269.436575	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0001326	10.7625899	NCOC N.V.	Расчетный метод
0601	ЗИО ЖКЗЕ	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.047234	3833.78712	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000531	10.6978022	NCOC N.V.	Расчетный метод
0602	ЗИО ЖКЗЕ	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0188936	3806.40293	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000531	10.6978022	NCOC N.V.	Расчетный метод
0603	ЗИО УКПНИГ	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0188936	3806.40293	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	1.3653333	1571.56542	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.2218667	255.379425	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0888889	102.315472	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.2133333	245.557064	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	1.1022222	1268.71167	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000021	0.0024172	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0213333	24.5556719	NCOC N.V.	Расчетный метод
0604	ЗИО УКПНИГ	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.5155556	593.429715	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000302	10.9909016	NCOC N.V.	Расчетный метод
0620	ж/д ст. Карабатан	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0107498	3912.25145	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0354136	185.70711	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0057548	30.1778774	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0031416	16.47439	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0738916	387.483778	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.171911	901.492508	NCOC N.V.	Расчетный метод
0621	ж/д ст. Карабатан	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0801111	1976.87689	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0130181	321.243636	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0068056	167.939691	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0106944	263.902408	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.07	1727.36839	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000001	0.00246767	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0014583	35.986019	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.035	863.684197	NCOC N.V.	Расчетный метод
0622	ж/д ст. Карабатан	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000101	10.3589744	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0035945	3686.66667	NCOC N.V.	Расчетный метод
0623	ж/д ст. Карабатан	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000101	10.3589744	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0035945	3686.66667	NCOC N.V.	Расчетный метод
0624	ж/д ст. Карабатан	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000272	27.8974359	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0097007	9949.4359	NCOC N.V.	Расчетный метод
0640	ЗИО УКПНИГ	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	5.6865465	107.126369	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	0.9240638	17.4080348	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	2.2366519	42.1353094	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	2.6005548	48.9907173	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ полуг	0.8134135	15.3235421	NCOC N.V.	Расчетный метод
0641	ЗИО УКПНИГ	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	5.6865465	107.126369	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	0.9240638	17.4080348	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	2.2366519	42.1353094	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	2.6005548	48.9907173	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ полуг	0.8134135	15.3235421	NCOC N.V.	Расчетный метод
0642	ЗИО УКПНИГ	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	5.6865465	107.126369	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	0.9240638	17.4080348	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	2.2366519	42.1353094	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	2.6005548	48.9907173	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ полуг	0.8134135	15.3235421	NCOC N.V.	Расчетный метод
0643	ЗИО УКПНИГ	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	5.6865465	107.126369	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	0.9240638	17.4080348	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	2.2366519	42.1353094	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	2.6005548	48.9907173	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ полуг	0.8134135	15.3235421	NCOC N.V.	Расчетный метод
0644	ЗИО УКПНИГ	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	5.6865465	107.126369	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	0.9240638	17.4080348	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	2.2366519	42.1353094	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	2.6005548	48.9907173	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ полуг	0.8134135	15.3235421	NCOC N.V.	Расчетный метод
0645	ЗИО УКПНИГ	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	5.6865465	107.126369	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	0.9240638	17.4080348	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	2.2366519	42.1353094	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	2.6005548	48.9907173	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ полуг	0.8134135	15.3235421	NCOC N.V.	Расчетный метод
0646	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000598	22.4888889	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.0000002	0.07521368	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0001095	41.1794872	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	2.4522138	922200.062	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0933368	35101.0188	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.007975	2999.1453	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0001456	54.7555556	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.011633	4374.80342	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	2.00E-11	0.00000752	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0001078	40.5401709	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.0000006	0.22564103	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0001262	47.4598291	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0002789	104.88547	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0002423	91.1213675	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0007269	273.364103	NCOC N.V.	Расчетный метод
0647	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0648	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0649	ЗИО УКПНИГ	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0650	ЗИО УКПНИГ	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0651	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0652	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0660	ЗИО ЖКЗЕ	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	6.504	1602.96629	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	1.0569	260.482022	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.4516667	111.317112	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.9033333	222.634199	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	5.42	1335.80524	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000098	0.00241529	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.1129167	27.8292841	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	2.71	667.902621	NCOC N.V.	Расчетный метод
0661	ЗИО ЖКЗЕ	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	6.504	1602.96629	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	1.0569	260.482022	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.4516667	111.317112	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.9033333	222.634199	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	5.42	1335.80524	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000098	0.00241529	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.1129167	27.8292841	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	2.71	667.902621	NCOC N.V.	Расчетный метод
0662	ЗИО УКПНИГ	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	13.008	1759.36075	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	2.1138	285.896123	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.9033333	122.177826	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	1.8066667	244.355665	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	10.84	1466.13396	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000196	0.00265094	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.2258333	30.544453	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	5.42	733.066981	NCOC N.V.	Расчетный метод
0663	ЗИО УКПНИГ	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	13.008	1759.36075	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	2.1138	285.896123	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.9033333	122.177826	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	1.8066667	244.355665	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	10.84	1466.13396	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000196	0.00265094	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.2258333	30.544453	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	5.42	733.066981	NCOC N.V.	Расчетный метод
0664	ЗИО УКПНИГ	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	13.008	1759.36075	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	2.1138	285.896123	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.9033333	122.177826	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	1.8066667	244.355665	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	10.84	1466.13396	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000196	0.00265094	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.2258333	30.544453	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	5.42	733.066981	NCOC N.V.	Расчетный метод
0667	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000268	9.7535153	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0095554	3477.56493	NCOC N.V.	Расчетный метод
0668	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000268	9.7535153	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0095554	3477.56493	NCOC N.V.	Расчетный метод
0669	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000335	12.1918941	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0119442	4346.93797	NCOC N.V.	Расчетный метод
0670	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000335	12.1918941	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0119442	4346.93797	NCOC N.V.	Расчетный метод
0671	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000335	12.1918941	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0119442	4346.93797	NCOC N.V.	Расчетный метод
0672	ЗИО ЖКЗЕ	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	2.0664	1662.07456	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.33579	270.087115	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.1435	115.421844	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.287	230.843688	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	1.722	1385.06213	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000031	0.00249343	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.035875	28.855461	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.861	692.531065	NCOC N.V.	Расчетный метод
0673	ЗИО ЖКЗЕ	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	2.0664	1662.07456	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.33579	270.087115	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.1435	115.421844	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.287	230.843688	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	1.722	1385.06213	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000031	0.00249343	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.035875	28.855461	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.861	692.531065	NCOC N.V.	Расчетный метод
0674	ЗИО ЖКЗЕ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000305	12.2893773	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0108584	4375.17949	NCOC N.V.	Расчетный метод
0675	ЗИО ЖКЗЕ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000305	12.2893773	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0108584	4375.17949	NCOC N.V.	Расчетный метод
0676	ЗИО ЖКЗЕ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000305	12.2893773	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0108584	4375.17949	NCOC N.V.	Расчетный метод
0677	ЗИО ЖКЗЕ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000305	12.2893773	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0108584	4375.17949	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0678	ЗИО ЖКЗЕ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000305	12.2893773	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0108584	4375.17949	NCOC N.V.	Расчетный метод
0782	КОНН	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000177102	0.06923093	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метанол (338)	1 р/ кв	0.0024036	0.93959109	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000023	0.00089909	NCOC N.V.	Расчетный метод
0786	КОНН	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0611574	205.550642	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0099381	33.402055	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0008887	2.98692972	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.2179211	732.435029	NCOC N.V.	Расчетный метод
0787	КОНН	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0611574	205.550642	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0099381	33.402055	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0008887	2.98692972	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.2179211	732.435029	NCOC N.V.	Расчетный метод
0788	КОНН	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000003	0.03296703	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метанол (338)	1 р/ кв	0.1863645	20479.6154	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000551	6.05494505	NCOC N.V.	Расчетный метод
0789	КОНН	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000003	0.03296703	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метанол (338)	1 р/ кв	0.1863645	20479.6154	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000551	6.05494505	NCOC N.V.	Расчетный метод
0790	КОНН	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000003	0.03296703	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метанол (338)	1 р/ кв	0.1863645	20479.6154	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000551	6.05494505	NCOC N.V.	Расчетный метод
0791	КОНН	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000003	0.03296703	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метанол (338)	1 р/ кв	0.1863645	20479.6154	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000551	6.05494505	NCOC N.V.	Расчетный метод
0793	ЗИО УКПНИГ	Серная кислота (517)	1 р/ кв	0.000009	10.1538462	NCOC N.V.	Расчетный метод
0800	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.00000323	0.00015253	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0167476	0.79084534	NCOC N.V.	Расчетный метод
0801	ЗИО УКПНИГ	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.02266	2000.38828	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0036823	325.067509	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.001925	169.935897	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.003025	267.042125	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0198	1747.91209	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	4.00E-08	0.00353114	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0004125	36.4148352	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0099	873.956044	NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0804	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.001946	1.45946226	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метанол (338)	1 р/ кв	0.0004478	0.33584132	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	3.00E-10	0.00000022	NCOC N.V.	Расчетный метод
0880	ЗИО УКПНИГ	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	12.8303321	131.335477	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	2.084929	21.3420153	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	4.1156402	42.1290395	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	5.241579	53.6545174	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ полуг	0.5031916	5.15083383	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ полуг	0.000002	0.00002047	NCOC N.V.	Расчетный метод
0881	ЗИО УКПНИГ	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	12.8303321	131.335477	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	2.084929	21.3420153	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	4.1156402	42.1290395	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	5.241579	53.6545174	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ полуг	0.5031916	5.15083383	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ полуг	0.000002	0.00002047	NCOC N.V.	Расчетный метод
0882	ЗИО УКПНИГ	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	12.8303321	131.335477	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	2.084929	21.3420153	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	4.1156402	42.1290395	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	5.241579	53.6545174	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ полуг	0.5031916	5.15083383	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ полуг	0.000002	0.00002047	NCOC N.V.	Расчетный метод
0883	ЗИО УКПНИГ	Серная кислота (517)	1 р/ кв	0.000009	10.1538462	NCOC N.V.	Расчетный метод
0884	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0885	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0886	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0887	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0888	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0889	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0890	ЗИО УКПНИГ	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0891	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0892	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0893	ЗИО УКПНИГ	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0894	ЗИО УКПНИГ	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0895	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0900	ЗИО УКПНИГ	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	0.3563376	296.423462	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	0.0579049	48.1688459	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ полуг	0.0198074	16.4770097	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	0.4658689	387.538313	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	1.1746361	977.134323	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
0901	ЗИО УКПНИГ	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	0.3563376	296.423462	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	0.0579049	48.1688459	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ полуг	0.0198074	16.4770097	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	0.4658689	387.538313	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	1.1746361	977.134323	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
0902	ЗИО УКПНИГ	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	0.3563376	296.423462	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	0.0579049	48.1688459	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ полуг	0.0198074	16.4770097	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	0.4658689	387.538313	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	1.1746361	977.134323	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
0903	ЗИО УКПНИГ	Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.0086382	28714.8956	NCOC N.V.	Расчетный метод
0904	ЗИО УКПНИГ	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	0.2810214	205.798167	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	0.045666	33.4422186	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ полуг	0.0225	16.4772461	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	0.5292	387.544828	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	1.2312	901.634905	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0905	ЗИО УКПНИГ	Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.0037857	26208.6923	NCOC N.V.	Расчетный метод
0906	ЗИО ЖКЗЕ	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	0.9010107	246.6786	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	0.1464142	40.0852619	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ полуг	0.0637083	17.4420506	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	1.4984198	410.237191	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	3.4861195	954.429373	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
0907	ЗИО ЖКЗЕ	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	0.9010107	246.6786	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	0.1464142	40.0852619	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ полуг	0.0637083	17.4420506	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	1.4984198	410.237191	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	3.4861195	954.429373	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
0920	ЗИО УКПНИГ	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	1.5104	1463.90418	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.24544	237.88443	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0983333	95.3062297	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.236	228.735029	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	1.2193333	1181.79762	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000024	0.00232612	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0236	22.8735029	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.5703333	552.776287	NCOC N.V.	Расчетный метод
0921	ЗИО УКПНИГ	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	1.5104	1463.90418	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.24544	237.88443	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0983333	95.3062297	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.236	228.735029	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	1.2193333	1181.79762	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000024	0.00232612	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0236	22.8735029	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.5703333	552.776287	NCOC N.V.	Расчетный метод
0922	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000302	10.9909016	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0107498	3912.25145	NCOC N.V.	Расчетный метод
0923	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000302	10.9909016	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0107498	3912.25145	NCOC N.V.	Расчетный метод
0924	ЗИО ЖКЗЕ	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.5802667	1669.74941	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0942933	271.334168	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0377778	108.707702	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0906667	260.898426	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.4684444	1347.97458	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000009	0.0025898	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0090667	26.0899289	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.2191111	630.504266	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0925	ЗИО ЖКЗЕ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000274	11.040293	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0097726	3937.67766	NCOC N.V.	Расчетный метод
0926	ЗИО УКПНИГ	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.1373333	4708.68223	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0223167	765.162191	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0116667	400.010653	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0183333	628.58523	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.12	4114.38353	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000002	0.00685731	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0025	85.7163235	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.06	2057.19177	NCOC N.V.	Расчетный метод
0927	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000302	10.9909016	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0107498	3912.25145	NCOC N.V.	Расчетный метод
0960	Система трубо-проводов	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0961	Система трубо-проводов	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0962	Система трубо-проводов	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0963	Система трубо-проводов	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0964	Система трубопроводов	Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0965	Система трубопроводов	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0966	Система трубопроводов	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000004	2.14652015	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	2.00E-09	0.0107326	NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000008	4.29304029	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0175681	94275.7015	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0006687	3588.44505	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000571	306.415751	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000001	5.36630037	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0000833	447.012821	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	2.00E-13	0.00000107	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000008	4.29304029	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	4.00E-09	0.0214652	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000009	4.82967033	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000002	10.7326007	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000017	9.12271062	NCOC N.V.	Расчетный метод
0968	Система трубо-проводов	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000052	27.9047619	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0970	Система трубо-проводов	Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0001594	22.1260844	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.0000006	0.08328514	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0002919	40.5182186	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	6.5392369	907702.057	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.2488981	34549.1868	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0212666	2951.98612	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0003883	53.8993638	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0310212	4306.0081	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	7.00E-11	0.00000972	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0002876	39.9213418	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.0000016	0.2220937	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0003366	46.7229612	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0007438	103.245807	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0006462	89.6980914	NCOC N.V.	Расчетный метод
0990	Оборудование для ВР и обучение персонала	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0019383	269.052632	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0991	Оборудование для ВР и обучение персонала	Метан (727*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0992	Оборудование для ВР и обучение персонала	Метан (727*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0993	Оборудование для ВР и обучение персонала	Углерод оксид (584)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
1000	Оборудование для РНР	Сера диоксид (516)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0045778	792.393737	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0007439	128.76528	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0003889	67.3165984	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0006111	105.778281	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.004	692.379516	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	7.00E-09	0.00121166	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0000833	14.4188034	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.002	346.189758	NCOC N.V.	Расчетный метод
1001	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0045778	792.393737	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0007439	128.76528	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0003889	67.3165984	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0006111	105.778281	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.004	692.379516	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	7.00E-09	0.00121166	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0000833	14.4188034	NCOC N.V.	Расчетный метод
1002	Оборудование для РНР	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.002	346.189758	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0421152	1298.43841	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.006844	211.004874	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0035776	110.299684	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0056224	173.342169	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0368	1134.56741	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	6.00E-08	0.00184984	NCOC N.V.	Расчетный метод
1003	Оборудование для РНР	Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0007664	23.6285996	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0184	567.283706	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0320445	1106.45508	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.005207	179.790965	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.002722	93.9871341	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.004278	147.713799	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.028	966.803731	NCOC N.V.	Расчетный метод
1004	Оборудование для РНР	Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	5.00E-08	0.00172644	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0005835	20.1474992	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.014	483.401865	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.2554416	1224.21133	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.041508	198.928303	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0217008	104.001718	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0340992	163.421412	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.2232	1069.69252	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000004	0.00191701	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0046512	22.2910119	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
1005	Оборудование для РНР	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	1 р/ кв	0.1116	534.846261	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0567648	1224.21133	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.009224	198.928303	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0048224	104.001718	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0075776	163.421412	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0496	1069.69252	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	8.00E-08	0.00172531	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0010336	22.2910119	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)	1 р/ кв	0.0248	534.846261	NCOC N.V.	Расчетный метод
1006	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.155644	1343.54643	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.025292	218.325	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.013222	114.134633	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.020778	179.359356	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.136	1173.97596	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000002	0.00172644	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.002834	24.4635873	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)	1 р/ кв	0.068	586.987979	NCOC N.V.	Расчетный метод
1007	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0732448	1578.34001	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0119024	256.482837	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0062224	134.085462	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0097776	210.695875	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.064	1379.12535	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	8.00E-08	0.00172391	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0013336	28.7375245	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)	1 р/ кв	0.032	689.562675	NCOC N.V.	Расчетный метод
1008	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0091556	1574.49665	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0014878	255.858285	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0007778	133.758955	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0012222	210.182817	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.008	1375.76709	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	1.00E-08	0.00171971	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0001667	28.6675467	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)	1 р/ кв	0.004	687.883545	NCOC N.V.	Расчетный метод
1009	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0210578	1296.94091	NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0034218	210.747202	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0017888	110.171429	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0028112	173.140608	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0184	1133.24815	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	4.00E-08	0.00246358	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0003834	23.6134424	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0092	566.624074	NCOC N.V.	Расчетный метод
1010	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0105289	1296.94091	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0017109	210.747202	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0008944	110.171429	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0014056	173.140608	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0092	1133.24815	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	2.00E-08	0.00246358	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0001917	23.6134424	NCOC N.V.	Расчетный метод
1011	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0224312	1294.24195	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.003645	210.310278	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0019056	109.949867	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0029944	172.771769	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0196	1130.88654	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	4.00E-08	0.00230793	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0004084	23.5639829	NCOC N.V.	Расчетный метод
1012	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0672936	1293.30273	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.010935	210.157658	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0057168	109.870078	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0089832	172.64639	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0588	1130.06587	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000001	0.00192188	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0012252	23.5468827	NCOC N.V.	Расчетный метод
1013	Оборудование для РНР	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0294	565.032935	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0114444	1152.42569	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0018597	187.267664	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0009722	97.898383	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0015278	153.84607	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.01	1006.97781	NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	2.00E-08	0.00201396	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0002083	20.9753478	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.005	503.488907	NCOC N.V.	Расчетный метод
1014	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.128178	1228.59362	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.020829	199.647182	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.010889	104.371701	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.017111	164.009935	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.112	1073.52655	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000002	0.00191701	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.002333	22.3619414	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.056	536.763273	NCOC N.V.	Расчетный метод
1015	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0595112	1283.44124	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0096704	208.555536	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0050556	109.030998	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0079444	171.331961	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.052	1121.45184	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	8.00E-08	0.00172531	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0010832	23.3607044	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.026	560.725919	NCOC N.V.	Расчетный метод
1016	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.3268524	1343.71328	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0531132	218.352112	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0277662	114.148807	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0436338	179.38163	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.2856	1174.12175	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000004	0.00164443	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0059493	24.457992	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.1428	587.060875	NCOC N.V.	Расчетный метод
1017	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0961332	1381.41356	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0156216	224.479056	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0081666	117.352298	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0128334	184.413218	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.084	1207.06206	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000002	0.00287396	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0017502	25.1500003	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.042	603.531032	NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
1018	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0966828	696.355868	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.015711	113.158153	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0082134	59.1568437	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0129066	92.9595197	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.08448	608.465454	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000002	0.0014405	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0017598	12.6749231	NCOC N.V.	Расчетный метод
1019	Оборудование для РНР	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.04224	304.232727	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.169378	1463.53183	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.027524	237.82457	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.014389	124.329957	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.022611	195.373178	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.148	1278.81254	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000003	0.00259219	NCOC N.V.	Расчетный метод
1020	Оборудование для РНР	Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.003083	26.6390477	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.074	639.406271	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.219733	1232.90308	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.035707	200.348924	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.018667	104.738941	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.029333	164.584955	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.192	1077.29559	NCOC N.V.	Расчетный метод
1021	Оборудование для РНР	Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000003	0.00168327	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.004	22.443658	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.096	538.647793	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0693534	1228.57653	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0112698	199.641427	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0058917	104.369856	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0092583	164.008255	NCOC N.V.	Расчетный метод
1022	Оборудование для РНР	Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0606	1073.51244	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000001	0.00177147	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0012624	22.363071	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0303	536.75622	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0274667	1577.9063	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0044633	256.407547	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0023333	134.04336	NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0036667	210.64449	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.024	1378.7514	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	4.00E-08	0.00229792	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0005	28.7239875	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.012	689.3757	NCOC N.V.	Расчетный метод
1023	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.1373335	1577.9063	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0223165	256.407547	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0116665	134.04336	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0183335	210.64449	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.12	1378.7514	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000002	0.00229792	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0025	28.7239875	NCOC N.V.	Расчетный метод
1024	Оборудование для РНР	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.06	689.3757	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.8343	1370.4148	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.1355745	222.693637	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.070875	116.418733	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.111375	182.943723	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.729	1197.44982	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000014	0.00229963	NCOC N.V.	Расчетный метод
1025	Оборудование для РНР	Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0151875	24.9468713	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.3645	598.724912	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0240335	1228.74825	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0039055	199.674466	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0020415	104.374708	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0032085	164.03931	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.021	1073.65607	NCOC N.V.	Расчетный метод
1026	Оборудование для РНР	Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	4.00E-08	0.00204506	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0004375	22.3678349	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0105	536.828037	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.2481156	1528.84448	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0403188	248.437321	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0210776	129.876446	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0331224	204.094376	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.2168	1335.88329	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000004	0.00246473	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0045168	27.8317234	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.1084	667.941644	NCOC N.V.	Расчетный метод
1027	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.2011932	1445.1596	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.032694	234.839188	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0170916	122.768015	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0268584	192.922397	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.1758	1262.76165	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000003	0.00215488	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0036624	26.306816	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0879	631.380824	NCOC N.V.	Расчетный метод
1028	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.1100956	1463.71418	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0178905	237.853088	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0093528	124.344896	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0146972	195.398363	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0962	1278.97303	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000002	0.00265899	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0020042	26.6457147	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0481	639.486517	NCOC N.V.	Расчетный метод
1029	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.4577776	1409.71635	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0743888	229.078722	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0388888	119.75723	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0611112	188.190636	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.4	1231.79146	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000008	0.00246358	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0083332	25.6619116	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.2	615.895732	NCOC N.V.	Расчетный метод
1030	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0466932	1344.13058	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0075876	218.419924	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0039666	114.184257	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0062334	179.437339	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0408	1174.48638	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	6.00E-08	0.00172719	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0008502	24.4742236	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0204	587.243192	NCOC N.V.	Расчетный метод
1031	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.24308	1312.99474	NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0395006	213.362185	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.02065	111.540815	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.03245	175.278423	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.2124	1147.27695	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000004	0.0021606	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.004425	23.9016032	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.1062	573.638477	NCOC N.V.	Расчетный метод
1032	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	1.2842669	1292.73674	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.2086931	210.069447	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0836108	84.1622197	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.2006669	201.990314	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	1.0367777	1043.61533	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000021	0.00211385	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0200669	20.1992428	NCOC N.V.	Расчетный метод
1033	Оборудование для РНР	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.4849446	488.142847	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0002334	5.81491321	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0000378	0.94174687	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0000936	2.33194463	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0193752	482.712539	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензин (60)	1 р/ кв	0.0031248	77.8510746	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0001945	7.73430023	NCOC N.V.	Расчетный метод
1034	Оборудование для РНР	Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0000315	1.25259875	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.000078	3.1016731	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.016146	642.046332	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензин (60)	1 р/ кв	0.002604	103.548164	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0006613	5.80687979	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0001071	0.94044583	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0002652	2.328723	NCOC N.V.	Расчетный метод
1035	Оборудование для РНР	Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0548964	482.045661	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензин (60)	1 р/ кв	0.0088536	77.7435217	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0000778	21.0246692	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0000126	3.40502355	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0000312	8.43148688	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0064584	1745.31778	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензин (60)	1 р/ кв	0.0010416	281.481947	NCOC N.V.	Расчетный метод
1036	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0000778	5.82038865	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0000126	3.40502355	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0000312	8.43148688	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0064584	1745.31778	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензин (60)	1 р/ кв	0.0010416	281.481947	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0000778	5.82038865	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0000126	3.40502355	NCOC N.V.	Расчетный метод
1037	Оборудование для РНР	Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0000312	8.43148688	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0064584	1745.31778	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензин (60)	1 р/ кв	0.0010416	281.481947	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0000778	5.82038865	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0000126	3.40502355	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0000312	8.43148688	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0064584	1745.31778	NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0000126	0.94263364	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0000312	2.33414044	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0064584	483.16707	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензин (60)	1 р/ кв	0.0010416	77.9243807	NCOC N.V.	Расчетный метод
1038	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0008558	5.7965712	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0001386	0.93877631	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0003432	2.32458897	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0710424	481.189916	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензин (60)	1 р/ кв	0.0114576	77.6055086	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.000389	29.184385	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.000063	4.72651994	NCOC N.V.	Расчетный метод
1039	Оборудование для РНР	Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.000156	11.7037637	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.032292	2422.67908	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензин (60)	1 р/ кв	0.005208	390.725648	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0000778	5.82038865	NCOC N.V.	Расчетный метод
1040	Оборудование для РНР	Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0000126	0.94263364	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0000312	2.33414044	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0064584	483.16707	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензин (60)	1 р/ кв	0.0010416	77.9243807	NCOC N.V.	Расчетный метод
1041	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0041125	130.739826	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0006685	21.252176	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0000615	1.95513661	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0080575	256.154686	NCOC N.V.	Расчетный метод
1042	Оборудование для РНР	Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0141815	450.841785	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000252	0.56861538	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0089862	202.765538	NCOC N.V.	Расчетный метод
1043	Оборудование для РНР	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	2.1804942	49200.8948	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.8058838	18184.0447	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пентилены (амилены) (460)	1 р/ кв	0.0805562	1817.67836	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0741116	1672.26174	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0093446	210.852513	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0699228	1577.74523	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.0019334	43.6254359	NCOC N.V.	Расчетный метод
1044	Оборудование для РНР	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000107	0.2414359	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Керосин (654*)	1 р/ кв	0.0179518	405.066256	NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
1045	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0576798	1445.18821	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0093732	234.848909	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0049002	122.77628	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0076998	192.921268	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0504	1262.79019	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000001	0.00250554	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.00105	26.308129	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0252	631.395095	NCOC N.V.	Расчетный метод
1046	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.064089	1228.14912	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0104145	199.574951	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0054445	104.33394	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0085555	163.950597	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.056	1073.13815	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000001	0.00191632	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0011665	22.3538509	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.028	536.569075	NCOC N.V.	Расчетный метод
1047	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0265512	1251.19065	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0043146	203.319894	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0022556	106.292206	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0035444	167.025224	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0232	1093.26972	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	4.00E-08	0.00188495	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0004834	22.7795941	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0116	546.63486	NCOC N.V.	Расчетный метод
1048	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.336467	1359.60167	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.054676	220.935726	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.028583	115.49868	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.044917	181.50139	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.294	1188.00028	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000005	0.00202041	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.006125	24.7500059	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.147	594.000141	NCOC N.V.	Расчетный метод
1049	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.2316356	1427.29763	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0376408	231.935958	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0196778	121.251126	NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0309222	190.537132	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.2024	1247.15303	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000004	0.00246473	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0042166	25.9819441	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.1012	623.576517	NCOC N.V.	Расчетный метод
1050	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0006224	5.80603757	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0001008	0.94030943	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0002496	2.32838525	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0516672	481.975746	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензин (60)	1 р/ кв	0.0083328	77.7322459	NCOC N.V.	Расчетный метод
1051	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.000389	5.80726489	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.000063	0.9405082	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.000156	2.32887744	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.032292	482.077629	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензин (60)	1 р/ кв	0.005208	77.7486775	NCOC N.V.	Расчетный метод
1052	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0001556	5.80399319	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0000252	0.93997833	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0000624	2.32756539	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0129168	481.806036	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензин (60)	1 р/ кв	0.0020832	77.7048754	NCOC N.V.	Расчетный метод
1053	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0006224	5.05159076	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0001008	0.81812395	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0002496	2.02583074	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0516672	419.346964	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензин (60)	1 р/ кв	0.0083328	67.6315802	NCOC N.V.	Расчетный метод
1054	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0000778	3.87296538	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0000126	0.62724118	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0000312	1.55316864	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0064584	321.505908	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензин (60)	1 р/ кв	0.0010416	51.8519375	NCOC N.V.	Расчетный метод
1055	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.16686	1599.94191	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0271149	259.991999	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.014175	135.917395	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.022275	213.584479	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.1458	1398.0075	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000003	0.00287656	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0030375	29.1251562	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0729	699.003748	NCOC N.V.	Расчетный метод
1056	Оборудование для РНР	Взвешенные частицы (116)	1 р/ кв	0.00022	0.04828894	NCOC N.V.	Расчетный метод
1057	Оборудование для РНР	Взвешенные частицы (116)	1 р/ кв	0.0032	0.70238452	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пыль абразивная (1027*)	1 р/ кв	0.0022	0.48288935	NCOC N.V.	Расчетный метод
1058	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0074782	130.744044	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0012152	21.2457761	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0009426	16.4798128	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0221676	387.564077	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0515736	901.679689	NCOC N.V.	Расчетный метод
1059	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.009396	130.759169	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0015272	21.2532357	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.001184	16.4771025	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.027852	387.601571	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0647992	901.776236	NCOC N.V.	Расчетный метод
1060	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0219734	1265.07152	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0035706	205.569661	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0018666	107.465504	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0029334	168.884233	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0192	1105.39895	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	4.00E-08	0.00230291	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0004	23.0291448	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0096	552.699474	NCOC N.V.	Расчетный метод
1061	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0160222	1382.16351	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0026036	224.600924	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0013612	117.424634	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0021388	184.504707	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.014	1207.71736	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	2.00E-08	0.00172531	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0002916	25.1550274	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.007	603.858682	NCOC N.V.	Расчетный метод
1062	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0466932	1224.35657	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0075876	198.956762	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0039666	104.009422	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0062334	163.447873	NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0408	1069.82918	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	6.00E-08	0.00157328	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0008499	22.2854858	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0204	534.91459	NCOC N.V.	Расчетный метод
1063	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	5.046999	1686.16477	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.820137	274.001662	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.428751	143.242515	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.673749	225.094522	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	4.41	1473.34815	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000009	0.00300683	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.091875	30.6947531	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	2.205	736.674074	NCOC N.V.	Расчетный метод
1064	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	7.84	1571.56739	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	1.274	255.379701	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.5104165	102.315552	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	1.225	245.557405	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	6.3291665	1268.71323	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000125	0.00250569	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.1225	24.5557405	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	2.9604165	593.430362	NCOC N.V.	Расчетный метод
1065	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.220402	130.736645	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.035816	21.2451052	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.027778	16.4771759	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.653338	387.542846	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	1.520012	901.630972	NCOC N.V.	Расчетный метод
1066	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0423444	1746.77354	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.006881	283.852145	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0035972	148.390195	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0056528	233.18695	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.037	1526.30858	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	7.00E-08	0.00288761	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0007708	31.7967204	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0185	763.154291	NCOC N.V.	Расчетный метод
1067	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0924712	1228.78201	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0150264	199.674818	NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0078556	104.387312	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0123444	164.035685	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0808	1073.69199	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000002	0.00265765	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0016832	22.3668113	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0404	536.845994	NCOC N.V.	Расчетный метод
1068	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0622576	1224.05358	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0101168	198.907528	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0052888	103.983684	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0083112	163.407426	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0544	1069.56444	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	8.00E-08	0.00157289	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0011332	22.279971	NCOC N.V.	Расчетный метод
1069	Оборудование для РНР	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0272	534.782219	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0001556	19.5300245	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0000252	3.16296026	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0000624	7.83209208	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0129168	1621.24306	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензин (60)	1 р/ кв	0.0020832	261.471382	NCOC N.V.	Расчетный метод
2000	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0116279	172.487227	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0018895	28.0286737	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0011111	16.4819578	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0261331	387.656063	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0607994	901.892851	NCOC N.V.	Расчетный метод
2009	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.004927	170.389697	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0008006	27.6870289	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0004764	16.4752692	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0112049	387.497364	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0260686	901.526456	NCOC N.V.	Расчетный метод
2014	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0330373	186.633356	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0053686	30.3281392	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0029167	16.4769369	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0686002	387.534258	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.1596005	901.610509	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
2023	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0066216	157.158754	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.001076	25.5380601	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0006945	16.4834412	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0163335	387.66348	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0380003	901.908871	NCOC N.V.	Расчетный метод
2033	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0124501	183.427316	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0020231	29.8063311	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0011181	16.4729667	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0262965	387.426319	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0611797	901.360485	NCOC N.V.	Расчетный метод
2036	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0040132	168.768768	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0006521	27.4230325	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0003917	16.472323	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0092122	387.404477	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0214325	901.309835	NCOC N.V.	Расчетный метод
2037	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0025253	159.10315	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0004104	25.8567033	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0002611	16.4502564	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0061411	386.911795	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0142874	900.158535	NCOC N.V.	Расчетный метод
2101	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0148771	176.548455	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0024175	28.6887827	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0013889	16.4822545	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0326669	387.662294	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0760006	901.908871	NCOC N.V.	Расчетный метод
2137	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0129156	184.633482	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0020988	30.0031553	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0011528	16.4797205	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0271133	387.595078	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0630798	901.750063	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
2138	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0844806	186.626482	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.013728	30.3265879	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0074586	16.4768275	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.175419	387.518919	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.4081182	901.57579	NCOC N.V.	Расчетный метод
2210	Оборудование для ВР и обучение персонала	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000198	20.3076923	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0070721	7253.4359	NCOC N.V.	Расчетный метод
2302	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.1877333	1381.83378	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0305067	224.548275	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0122222	89.9629892	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0293333	215.911321	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.1515556	1115.54342	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000003	0.00220819	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0029333	21.5909113	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0708889	521.786368	NCOC N.V.	Расчетный метод
2303	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.6997333	1579.29081	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.1137067	256.634844	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0455556	102.818517	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.1093333	246.764126	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.5648889	1274.9484	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000011	0.00248269	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0109333	24.6763449	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.2642222	596.346769	NCOC N.V.	Расчетный метод
2313	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	1.682333	1686.18604	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.273379	274.005119	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.142917	143.244322	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.224583	225.097361	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	1.47	1473.36673	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000003	0.00300687	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.030625	30.6951403	NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.735	736.683367	NCOC N.V.	Расчетный метод
2314	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	12.544	1571.56145	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	2.0384	255.378735	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.8166664	102.315165	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	1.96	245.556476	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	10.1266664	1268.70842	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.00002	0.00250568	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.196	24.5556476	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	4.7366664	593.428116	NCOC N.V.	Расчетный метод
2315	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	7.68	1646.91017	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	1.248	267.622903	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.5333334	114.368776	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	1.0666666	228.73751	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	6.4	1372.42515	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000116	0.00248752	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.1333334	28.5922048	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	3.2	686.212573	NCOC N.V.	Расчетный метод
2319	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	58.881655	1686.15504	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	9.568265	274.000082	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	5.002095	143.241689	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	7.860405	225.093224	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	51.45	1473.33965	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000105	0.00300682	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	1.071875	30.6945761	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	25.725	736.669826	NCOC N.V.	Расчетный метод
2320	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	313.6	1571.56323	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	50.96	255.379025	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	20.41666	102.315281	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	49	245.556755	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	253.16666	1268.70987	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0005	0.00250568	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	4.9	24.5556755	NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	118.41666	593.42879	NCOC N.V.	Расчетный метод
2321	Оборудование для ВР и обучение персонала	Взвешенные частицы (116)	1 р/ кв	0.0015084	3.40356923	NCOC N.V.	Расчетный метод
2322	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	7.68	1646.91017	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	1.248	267.622903	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.5333334	114.368776	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	1.0666666	228.73751	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	6.4	1372.42515	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000116	0.00248752	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.1333334	28.5922048	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	3.2	686.212573	NCOC N.V.	Расчетный метод
2323	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	1.424238	211.203283	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.231438	34.3204335	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.111112	16.4770349	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	2.61333	387.536266	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	6.079994	901.615247	NCOC N.V.	Расчетный метод
2324	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.1007112	1703.18437	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0163656	276.767968	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0085556	144.688617	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0134444	227.365893	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.088	1488.21804	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000002	0.00338231	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0018334	31.0056699	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.044	744.10902	NCOC N.V.	Расчетный метод
2325	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.08652	1483.07692	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0140596	241.001714	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.00735	125.989544	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.01155	197.98357	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0756	1295.89246	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000001	0.00171414	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.001575	26.9977595	NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0378	647.946229	NCOC N.V.	Расчетный метод
2326	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0478378	1483.50488	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0077736	241.068225	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0040639	126.026186	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0063861	198.040263	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0418	1296.2658	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	8.00E-08	0.00248089	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0008708	27.0045037	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0209	648.132898	NCOC N.V.	Расчетный метод
2327	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0105289	2285.5926	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0017109	371.398757	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0008944	194.154567	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0014056	305.124842	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0092	1997.11764	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	2.00E-08	0.00434156	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0001917	41.6138534	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0046	998.558818	NCOC N.V.	Расчетный метод
2328	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.1393932	1317.96577	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0226515	214.17043	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0118416	111.962588	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0186084	175.94283	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.1218	1151.62167	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000002	0.001891	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0025374	23.9911727	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0609	575.810837	NCOC N.V.	Расчетный метод
2329	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.4266667	1364.19589	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0693333	221.681709	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0277778	88.8149009	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0666667	213.155698	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.3444444	1101.30375	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000007	0.00223813	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0066667	21.3156657	NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.1611111	515.125978	NCOC N.V.	Расчетный метод
2330	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	1.0922667	1381.88808	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.1774933	224.556764	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0711111	89.966655	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.1706667	215.920048	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.8817778	1115.58672	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000017	0.00215077	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0170667	21.5920427	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.4124444	521.806624	NCOC N.V.	Расчетный метод
2518	Оборудование для ВР и обучение персонала	Взвешенные частицы (116)	1 р/ кв	0.0015084	3.06296727	NCOC N.V.	Расчетный метод
2519	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	16.4868634	1686.15609	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	2.6791142	274.000251	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	1.4005866	143.241778	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	2.2009134	225.093363	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	14.406	1473.34056	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000294	0.00300682	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.300125	30.694595	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	7.203	736.670281	NCOC N.V.	Расчетный метод
2520	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	112.896	1571.5631	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	18.3456	255.379003	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	7.3499976	102.315272	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	17.64	245.556734	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	91.1399976	1268.70976	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.00018	0.00250568	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	1.764	24.5556734	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	42.6299976	593.42874	NCOC N.V.	Расчетный метод
2521	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	38.4	1646.91284	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	6.24	267.623337	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	2.666667	114.368962	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	5.333333	228.73788	NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	32	1372.42737	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000058	0.00248752	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.666667	28.5922511	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	16	686.213684	NCOC N.V.	Расчетный метод
2522	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.1744185	172.428176	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0283425	28.0190781	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0166665	16.4763153	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.3919965	387.52335	NCOC N.V.	Расчетный метод
2523	Оборудование для ВР и обучение персонала	Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.911991	901.584089	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.4955595	186.637413	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.080529	30.3287985	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0437505	16.4772951	NCOC N.V.	Расчетный метод
2524	Оборудование для ВР и обучение персонала	Сера диоксид (516)	1 р/ кв	1.029003	387.542681	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	2.3940075	901.630108	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.099324	157.115708	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.01614	25.5310653	NCOC N.V.	Расчетный метод
2525	Оборудование для ВР и обучение персонала	Сажа (583)	1 р/ кв	0.0104175	16.4789264	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.2450025	387.5573	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.5700045	901.661841	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.2231565	176.492042	NCOC N.V.	Расчетный метод
2526	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0362625	28.6796157	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0208335	16.4769879	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.4900035	387.538423	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	1.140009	901.620682	NCOC N.V.	Расчетный метод
2527	Оборудование для ВР и обучение персонала	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000206	15.4940171	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0073294	5512.71111	NCOC N.V.	Расчетный метод
2527	Оборудование для ВР и обучение персонала	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000274	10.3042735	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0097726	3675.16581	NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
2528	Оборудование для ВР и обучение персонала	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000274	10.3042735	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0097726	3675.16581	NCOC N.V.	Расчетный метод
2529	Оборудование для ВР и обучение персонала	Железа оксид (274)	1 р/ кв	0.1707444	346.714737	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Марганец и его соединения (327)	1 р/ кв	0.0002989	0.60694837	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Хром шестивалентный (647)	1 р/ кв	0.0117778	23.9160806	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.4743611	963.240867	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0806388	163.745694	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Фтористый водород (617)	1 р/ кв	0.0002583	0.52450573	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Фториды неорганические (615)	1 р/ кв	0.0014444	2.93300844	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.0001111	0.22560041	NCOC N.V.	Расчетный метод
2530	Оборудование для ВР и обучение персонала	Взвешенные частицы (116)	1 р/ кв	0.0015084	3.40356923	NCOC N.V.	Расчетный метод
2531	Оборудование для ВР и обучение персонала	Взвешенные частицы (116)	1 р/ кв	0.0015084	3.40356923	NCOC N.V.	Расчетный метод
2563	Сервисные работы	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	3.364666	3044.04016	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.546758	494.656322	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.285834	258.596299	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.449166	406.364061	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	2.94	2659.84144	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000006	0.00542825	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.06125	55.4133633	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	1.47	1329.92072	NCOC N.V.	Расчетный метод
2564	Сервисные работы	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	23.52	5433.89055	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	3.822	883.007214	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	1.5312495	353.768801	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	3.675	849.045399	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	18.9874995	4386.73444	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000375	0.00866373	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.3675	84.9045399	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	8.8812495	2051.8596	NCOC N.V.	Расчетный метод
2565	Сервисные работы	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	19.2	1918.47994	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	3.12	311.752991	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	1.3333335	133.22779	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	2.6666665	266.455531	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	16	1598.73329	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000029	0.0028977	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.3333335	33.3069601	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	8	799.366643	NCOC N.V.	Расчетный метод
2566	Сервисные работы	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.097384	172.434941	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.015824	28.0190843	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.009306	16.4778563	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.218866	387.539491	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.509196	901.618153	NCOC N.V.	Расчетный метод
2567	Сервисные работы	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.291042	186.631475	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.047294	30.3274063	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.025694	16.4763475	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.604334	387.530823	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	1.406004	901.603894	NCOC N.V.	Расчетный метод
2568	Сервисные работы	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.024631	157.126983	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.004003	25.5360852	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.002583	16.4775688	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.060758	387.589673	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.141355	901.737027	NCOC N.V.	Расчетный метод
2569	Сервисные работы	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.141332	176.496992	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.022966	28.6801992	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.013194	16.4768157	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.310334	387.548591	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.722004	901.64672	NCOC N.V.	Расчетный метод
2570	Сервисные работы	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000198	20.3076923	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0070721	7253.4359	NCOC N.V.	Расчетный метод
2571	Сервисные работы	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000076	10.7179487	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0026959	3801.91026	NCOC N.V.	Расчетный метод
2572	Сервисные работы	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000076	10.7179487	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0026959	3801.91026	NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
2580	Сервисные работы	Взвешенные частицы (116)	1 р/ кв	0.0015084	3.40356923	NCOC N.V.	Расчетный метод
2586	Сервисные работы	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	7.84	6969.58038	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	1.274	1132.55681	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.5104165	453.748575	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	1.225	1088.99694	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	6.3291665	5626.48402	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000125	0.01111221	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.1225	108.899694	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	2.9604165	2631.74244	NCOC N.V.	Расчетный метод
6004	Оборудование для ВР и обучение персонала	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000082		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0029318		NCOC N.V.	Расчетный метод
6007	в/п "Самал"	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000652		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0232075		NCOC N.V.	Расчетный метод
6008	Оборудование для ВР и обучение персонала	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000326		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0116037		NCOC N.V.	Расчетный метод
6010	в/п "Самал"	Ксилол (322)	1 р/ кв	0.1985633		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилацетат (110)	1 р/ кв	0.1111425		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ацетон (470)	1 р/ кв	0.0569608		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Уайт-спирит (1294*)	1 р/ кв	0.125		NCOC N.V.	Расчетный метод
6012	Оборудование для ВР и обучение персонала	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000326		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0116037		NCOC N.V.	Расчетный метод
6013	Оборудование для ВР и обучение персонала	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000326		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0116037		NCOC N.V.	Расчетный метод
6014	Оборудование для ВР и обучение персонала	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000326		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0116037		NCOC N.V.	Расчетный метод
6015	в/п "Самал"	Железа оксид (274)	1 р/ кв	0.0019778		NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Марганец и его соединения (327)	1 р/ кв	0.0001778		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Хром шестивалентный (647)	1 р/ кв	0.0001111		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Фториды неорганические (615)	1 р/ кв	0.0004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Взвешенные частицы (116)	1 р/ кв	0.00044		NCOC N.V.	Расчетный метод
6016	Оборудование для ВР и обучение персонала	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000326		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0116037		NCOC N.V.	Расчетный метод
6017	Оборудование для ВР и обучение персонала	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000326		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0116037		NCOC N.V.	Расчетный метод
6018	Оборудование для ВР и обучение персонала	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000326		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0116037		NCOC N.V.	Расчетный метод
6019	Оборудование для ВР и обучение персонала	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000326		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0116037		NCOC N.V.	Расчетный метод
6020	ЗИО в/п "Самал"	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000977		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0348112		NCOC N.V.	Расчетный метод
6025	ж/д станция и автостанция "Болашак"	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0001303		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0464149		NCOC N.V.	Расчетный метод
6028	ж/д станция и автостанция "Болашак"	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.4148		NCOC N.V.	Расчетный метод
6029	ж/д станция и автостанция "Болашак"	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.3468		NCOC N.V.	Расчетный метод
6030	ж/д станция и автостанция "Болашак"	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.4231111		NCOC N.V.	Расчетный метод
6031	ж/д станция и автостанция "Болашак"	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.0338667		NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
6032	ж/д станция и автостанция "Болашак"	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.1056667		NCOC N.V.	Расчетный метод
6033	ж/д станция и автостанция "Болашак"	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.476		NCOC N.V.	Расчетный метод
6034	ж/д станция и автостанция "Болашак"	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.0657333		NCOC N.V.	Расчетный метод
6070	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
6071	Оборудование для ВР и обучение персонала	Метан (727*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
6072	Оборудование для ВР и обучение персонала	Углерод оксид (584)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
6073	Оборудование для ВР и обучение персонала	Сера диоксид (516)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
6074	Оборудование для ВР и обучение персонала	Сажа (583)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
6075	Оборудование для ВР и обучение персонала	Углерод оксид (584)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
6076	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
6080	Предзаводская зона	Алюминий оксид (20)	1 р/ кв	0.0022222		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Железа оксид (274)	1 р/ кв	0.0482889		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Марганец и его соединения (327)	1 р/ кв	0.0010222		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Хром шестивалентный (647)	1 р/ кв	0.0002222		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0603056		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0494167		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Фториды неорганические (615)	1 р/ кв	0.0008		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.625		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.2284375		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутиловый спирт (102)	1 р/ кв	0.02125		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилацетат (110)	1 р/ кв	0.1753125		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилацетат (674)	1 р/ кв	0.085		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ацетон (470)	1 р/ кв	0.02125		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Уайт-спирит (1294*)	1 р/ кв	0.25		NCOC N.V.	Расчетный метод
6200	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0034202		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.0000013		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000019		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0107038		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0198668		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0004333		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0006907		NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0005177		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.0001156		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Триэтиленгликоль (1290*)	1 р/ кв	0.0000025		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000324		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	8.00E-10		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000245		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000225		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000226		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0585652		NCOC N.V.	Расчетный метод
6201	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0034202		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.0000013		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000019		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0107038		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0198668		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0004333		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0006907		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0005177		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.0001156		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Триэтиленгликоль (1290*)	1 р/ кв	0.0000025		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000324		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	8.00E-10		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000245		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000225		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000226		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0585652		NCOC N.V.	Расчетный метод
6202	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0034202		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.0000013		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000019		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0107038		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0198668		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0004333		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0006907		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0005177		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.0001156		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Триэтиленгликоль (1290*)	1 р/ кв	0.0000025		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000324		NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	8.00E-10		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000245		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000225		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000226		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0585652		NCOC N.V.	Расчетный метод
6220	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.042936		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.0000103		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000277		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.1578513		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.1128662		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0027058		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0038689		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0033708		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.0006493		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Триэтиленгликоль (1290*)	1 р/ кв	0.0000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000193		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	3.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0001699		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0001468		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0001619		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.2993196		NCOC N.V.	Расчетный метод
6221	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.042936		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.0000103		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000277		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.1578513		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.1128662		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0027058		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0038689		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0033708		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.0006493		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Триэтиленгликоль (1290*)	1 р/ кв	0.0000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000193		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	3.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0001699		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0001468		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0001619		NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
6222	Технологическая зона	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.2993196		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0427783		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.0000102		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000273		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.1518576		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.1112669		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0026823		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0038175		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0033219		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.0006408		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Триэтиленгликоль (1290*)	1 р/ кв	0.0000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0001903		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	3.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000169		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0001446		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0001602		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.2949519		NCOC N.V.	Расчетный метод
6240	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000282		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.0000047		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.00003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.2892264		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0132935		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0009992		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000938		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0013914		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.0000185		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000183		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	7.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000069		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000386		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000587		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0076872		NCOC N.V.	Расчетный метод
6241	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000282		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.0000047		NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.00003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.2892264		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0132935		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0009992		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000938		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0013914		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.0000185		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000183		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	7.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000069		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000386		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000587		NCOC N.V.	Расчетный метод
6260	Технологическая зона	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0076872		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0001563		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.0000014		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000467		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0765218		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0022884		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0001224		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000105		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0001221		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.0000016		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000058		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	5.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
6262	Технологическая зона	Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000244		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000125		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000304		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0555055		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0001563		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.0000014		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000467		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0765218		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0022884		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0001224		NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000105		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0001221		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.0000016		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000058		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	5.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000244		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000125		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000304		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0555055		NCOC N.V.	Расчетный метод
6280	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.0000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000011		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0252603		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000951		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000813		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000015		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0001185		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	3.00E-13		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000011		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	6.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000013		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000028		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000025		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000074		NCOC N.V.	Расчетный метод
6281	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.00017		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.0000034		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000044		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0604468		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0050633		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000185		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000312		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0000794		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.0000055		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000107		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000392		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000188		NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
6282	Технологическая зона	Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000487		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0605513		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.0000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000011		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0252603		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000951		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000813		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000015		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0001185		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	3.00E-13		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000011		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	6.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000013		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000028		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000025		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000074		NCOC N.V.	Расчетный метод
6283	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.00017		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.0000034		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000044		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0604468		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0050633		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000185		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000312		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0000794		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.0000055		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000107		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000392		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000188		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000487		NCOC N.V.	Расчетный метод
6300	Технологическая зона	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0605513		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0122797		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.0000002		NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	4.00E-10		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000016		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.023364		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0008893		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000076		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000021		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0001108		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Триэтиленгликоль (1290*)	1 р/ кв	4.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000011		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.0000013		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000208		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000027		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000078		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Моноэтаноламин (29)	1 р/ кв	0.1182087		NCOC N.V.	Расчетный метод
6301	Технологическая зона	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.350069		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0122797		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.0000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	4.00E-10		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000016		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.023364		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0008893		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000076		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000021		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0001108		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Триэтиленгликоль (1290*)	1 р/ кв	4.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000011		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.0000013		NCOC N.V.	Расчетный метод
6320	Технологическая зона	Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000208		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000027		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000078		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Моноэтаноламин (29)	1 р/ кв	0.1182087		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.350069		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000144		NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000029		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0168672		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0008598		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000516		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000034		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0000618		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.0000007		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000017		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	3.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000061		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000037		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000073		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0050428		NCOC N.V.	Расчетный метод
6321	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000144		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000029		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0168672		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0008598		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000516		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000034		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0000618		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.0000007		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000017		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	3.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000061		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000037		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000073		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0050428		NCOC N.V.	Расчетный метод
6340	Технологическая зона	Аммиак (32)	1 р/ кв	6.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0017197		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера элементарная (1125*)	1 р/ кв	0.1458476		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0105369		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.0000406		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.000242		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0003075		NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0309739		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0011789		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0001007		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000018		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0001469		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	3.00E-13		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000014		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	8.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000045		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000035		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000031		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Моноэтаноламин (29)	1 р/ кв	5.00E-11		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000092		NCOC N.V.	Расчетный метод
6341	Технологическая зона	Аммиак (32)	1 р/ кв	6.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0017197		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера элементарная (1125*)	1 р/ кв	0.1458476		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0105369		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.0000406		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.000242		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0003075		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0309739		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0011789		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0001007		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000018		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0001469		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	3.00E-13		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000014		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	8.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000045		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000035		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000031		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Моноэтаноламин (29)	1 р/ кв	5.00E-11		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000092		NCOC N.V.	Расчетный метод
6360	Технологическая зона	Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0000705		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0155831		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	3.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.000065		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000154		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.3446012		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0131163		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0011207		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000205		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0016347		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	3.00E-12		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000152		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000177		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000392		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000341		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Моноэтаноламин (29)	1 р/ кв	0.0142192		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0001021		NCOC N.V.	Расчетный метод
6361	Технологическая зона	Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0000705		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0155831		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	3.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.000065		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000154		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.3446012		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0131163		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0011207		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000205		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0016347		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	3.00E-12		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000152		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000177		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000392		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000341		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Моноэтаноламин (29)	1 р/ кв	0.0142192		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0001021		NCOC N.V.	Расчетный метод
6362	Технологическая зона	Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000146		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Моноэтаноламин (29)	1 р/ кв	0.0045527		NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
6380	Система трубопроводов	Диэтаноламин (367*)	1 р/ кв	0.0001872		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0032094		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.0000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0137707		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0005241		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000448		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000073		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0000653		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.0000014		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Триэтиленгликоль (1290*)	1 р/ кв	0.0000007		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	3.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000043		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000016		NCOC N.V.	Расчетный метод
6381	Система трубопроводов	Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000022		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000014		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000007		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	3.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000014		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0304344		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0011584		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000099		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000018		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0001444		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	3.00E-13		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000013		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	7.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000016		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000035		NCOC N.V.	Расчетный метод
6382	Система трубопроводов	Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000009		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000007		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	3.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000014		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0304344		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0011584		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000099		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000018		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0001444		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	3.00E-13		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000013		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	7.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000016		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000035		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
6383	Система трубопроводов	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000009		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0003009		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.0000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.001096		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0036903		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000786		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0001295		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000095		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.0000218		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000059		NCOC N.V.	Расчетный метод
6384	Система трубопроводов	Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000037		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000038		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0109826		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000013		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	3.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0004329		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0016591		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000359		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000585		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0000425		NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.0000098		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000024		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	3.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000011		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0046404		NCOC N.V.	Расчетный метод
6385	Система трубопроводов	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000794		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	5.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	4.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0002749		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0007354		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000159		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000257		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0000189		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.0000043		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Триэтиленгликоль (1290*)	1 р/ кв	3.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000012		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000008		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000008		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000008		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0021996		NCOC N.V.	Расчетный метод
6386	Система трубопроводов	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0011984		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	6.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0051422		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0001957		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000167		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000027		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0000244		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.0000005		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Триэтиленгликоль (1290*)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	1.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000016		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000008		NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
6387	Система трубопроводов	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000052		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0007322		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	2.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0033199		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0001264		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000108		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0000157		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	5.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Триэтиленгликоль (1290*)	1 р/ кв	1.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	8.00E-10		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000009		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
6388	Система трубопроводов	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000123		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	5.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000027		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0043938		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0000355		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000071		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	1.00E-12		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	3.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	4.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	3.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
6400	Складская зона	Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	2.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0043816		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0002812		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	20.3731308		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	7.5512169		NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0984073		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.030928		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.061856		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Смесь природных меркаптанов (526)	1 р/ кв	0.0005623		NCOC N.V.	Расчетный метод
6401	Складская зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0002812		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	20.3731308		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	7.5512169		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0984073		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.030928		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.061856		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Смесь природных меркаптанов (526)	1 р/ кв	0.0005623		NCOC N.V.	Расчетный метод
6402	Складская зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0002812		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	20.3731308		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	7.5512169		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0984073		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.030928		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.061856		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Смесь природных меркаптанов (526)	1 р/ кв	0.0005623		NCOC N.V.	Расчетный метод
6403	Складская зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000389		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	1.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0012922		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0049525		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0001071		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0001746		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0001267		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.0000292		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000072		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	9.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000032		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
6404	Складская зона	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0138515		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000389		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	1.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0012922		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0049525		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0001071		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0001746		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0001267		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.0000292		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000072		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	9.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000032		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
6405	Складская зона	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0138515		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000253		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.0000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	7.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0008399		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0032191		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000696		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0001135		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0000824		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.000019		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000047		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	6.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000021		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0090032		NCOC N.V.	Расчетный метод
6420	Складская зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0001747		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.0000007		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000379		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0623949		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0005038		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0001002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	2.00E-11		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	6.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000034		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000005		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0622206		NCOC N.V.	Расчетный метод
6421	Складская зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000304		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000066		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0108709		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0000878		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000175		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	3.00E-12		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	8.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	1.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	8.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	5.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0108405		NCOC N.V.	Расчетный метод
6440	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.014147		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.0000014		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000053		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0507326		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0079839		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0003225		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0001662		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0003344		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.0000302		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Триэтиленгликоль (1290*)	1 р/ кв	0.0000156		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000017		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	1.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000037		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000199		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000225		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0167089		NCOC N.V.	Расчетный метод
6441	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.014147		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.0000014		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000053		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0507326		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0079839		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0003225		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0001662		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0003344		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.0000302		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Триэтиленгликоль (1290*)	1 р/ кв	0.0000156		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000017		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	1.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000037		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000199		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000225		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0167089		NCOC N.V.	Расчетный метод
6443	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0304125		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.0000035		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000112		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.1301247		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.020854		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0007895		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0004685		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0007763		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.000085		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Триэтиленгликоль (1290*)	1 р/ кв	0.0000447		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000466		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	3.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000676		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000513		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000509		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0008488		NCOC N.V.	Расчетный метод
6460	Технологическая зона	Аммиак (32)	1 р/ кв	3.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0000031		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0003188		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	1.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0000016		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000006		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0125188		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0004765		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000407		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000007		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0000594		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	1.00E-13		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	3.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000014		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000012		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Моноэтаноламин (29)	1 р/ кв	0.0000015		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диэтаноламин (367*)	1 р/ кв	2.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000037		NCOC N.V.	Расчетный метод
6480	Складская зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	2.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
6481	Складская зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	2.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
6482	Складская зона	Сера элементарная (1125*)	1 р/ кв	1.6214268		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0359775		NCOC N.V.	Расчетный метод
6483	ж/д станция и автостанция "Болашак"	Сера элементарная (1125*)	1 р/ кв	0.527536		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.0074597		NCOC N.V.	Расчетный метод
6490	Складская зона	Сера элементарная (1125*)	1 р/ кв	0.0051667		NCOC N.V.	Расчетный метод
6491	Складская зона	Сера элементарная (1125*)	1 р/ кв	0.1463889		NCOC N.V.	Расчетный метод
6492	Погрузочный терминал	Сера элементарная (1125*)	1 р/ кв	0.2469005		NCOC N.V.	Расчетный метод
6493	Погрузочный терминал	Сера элементарная (1125*)	1 р/ кв	0.4958333		NCOC N.V.	Расчетный метод
6494	Погрузочный терминал	Сера элементарная (1125*)	1 р/ кв	1.53272		NCOC N.V.	Расчетный метод
6540	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.030971		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.0000041		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000203		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.1559377		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0098855		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0004054		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000063		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0005873		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.0000107		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Триэтиленгликоль (1290*)	1 р/ кв	1.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000241		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	2.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000456		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000395		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000536		NCOC N.V.	Расчетный метод
6560	ЗИО УКПНИГ	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0008617		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.0017818		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.0010322		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.0010322		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.0010322		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.0010322		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.0010322		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.0160917		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.0112642		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.0010322		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.0010322		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.0010322		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.0112642		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.0112642		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	1.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
6570	ЗИО УКПНИГ	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0061179		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0002329		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000199		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000029		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	1.00E-13		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	1.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000007		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000018		NCOC N.V.	Расчетный метод
6581	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	3.00E-10		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0034875		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0001327		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000113		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0000165		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	4.00E-14		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	8.00E-10		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
6582	ЗИО УКПНИГ	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000018		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	1.10E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000033		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.073885		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0028122		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0002402		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000044		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0003505		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	1.10E-12		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000032		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	2.20E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000038		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000084		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000073		NCOC N.V.	Расчетный метод
6583	ЗИО УКПНИГ	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000219		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000018		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	1.10E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000033		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.073885		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0028122		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0002402		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000044		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0003505		NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	7.00E-13		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000032		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	2.20E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000038		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000084		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000073		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000219		NCOC N.V.	Расчетный метод
6584	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	1.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0061179		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0002329		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000199		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000029		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	1.00E-13		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	1.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000007		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000018		NCOC N.V.	Расчетный метод
6585	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000015		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	6.40E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000028		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0613517		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0023352		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0001995		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000036		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000291		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	6.50E-13		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000028		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	1.50E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000007		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000182		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
6586	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000057		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	2.20E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000105		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.2330969		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0088722		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0007581		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000137		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0011059		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	2.20E-12		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000103		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	6.50E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000121		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000264		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000023		NCOC N.V.	Расчетный метод
6587	ЗИО УКПНИГ	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000691		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.00000337		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	1.71E-06		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000938		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.2782157		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0062607		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0006672		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000079		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000635		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	1.34E-12		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000069		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	1.31E-07		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000147		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000163		NCOC N.V.	Расчетный метод
6591	ЗИО УКПНИГ	Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000139		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000396		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	1.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0087484		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000333		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000285		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000005		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0000415		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	1.00E-13		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	2.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000005		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000009		NCOC N.V.	Расчетный метод
6592	ЗИО ЖКЗЕ	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000026		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.00000098		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	4.90E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000018		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0426756		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0016244		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0001388		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000026		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0002025		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	5.30E-13		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000018		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	9.80E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000023		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000049		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000041		NCOC N.V.	Расчетный метод
6600	ЗИО УКПНИГ	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000126		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000326		NCOC N.V.	Расчетный метод
6601	ЗИО УКПНИГ	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0116037		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000326		NCOC N.V.	Расчетный метод
6602	ЗИО УКПНИГ	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0116037		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000326		NCOC N.V.	Расчетный метод
6607	ЗИО ЖКЗЕ	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0116037		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000326		NCOC N.V.	Расчетный метод
6608	ЗИО ЖКЗЕ	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0116037		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000326		NCOC N.V.	Расчетный метод
6609	ЗИО ЖКЗЕ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000326		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0116037		NCOC N.V.	Расчетный метод
6620	ж/д ст. Карабатан	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000977		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0348112		NCOC N.V.	Расчетный метод
6640	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	8.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0066174		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000249		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000213		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000031		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	1.00E-13		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	6.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000007		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000019		NCOC N.V.	Расчетный метод
6641	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	8.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0066174		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000249		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000213		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000031		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	1.00E-13		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	6.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000007		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000019		NCOC N.V.	Расчетный метод
6642	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	8.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0066174		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000249		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000213		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000031		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	1.00E-13		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	6.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000007		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
6643	ЗИО УКПНИГ	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000019		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Серовуглерод (519)	1 р/ кв	8.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0066174		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000249		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000213		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000031		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	1.00E-13		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	6.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000007		NCOC N.V.	Расчетный метод
6644	ЗИО УКПНИГ	Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000019		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Серовуглерод (519)	1 р/ кв	8.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0066174		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000249		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000213		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000031		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	1.00E-13		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	6.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000007		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000019		NCOC N.V.	Расчетный метод
6645	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	8.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0066174		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000249		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000213		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000031		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	1.00E-13		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	6.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000007		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000019		NCOC N.V.	Расчетный метод
6646	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	3.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	2.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000008		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0013001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0000489		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000042		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	8.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0000061		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	6.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	1.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	7.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
6647	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	3.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	2.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000008		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0013001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0000489		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000042		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	8.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0000061		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	6.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	1.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	7.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
6648	ЗИО УКПНИГ	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	3.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	2.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000008		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0013001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0000489		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000042		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	8.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0000061		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	6.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	1.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	7.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
6649	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	3.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	2.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000008		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0013001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0000489		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000042		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	8.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0000061		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	6.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	1.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	7.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
6650	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	3.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	2.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000008		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0013001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0000489		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000042		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	8.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0000061		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	6.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	1.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	7.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
6651	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	3.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	2.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000008		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0013001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0000489		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000042		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	8.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0000061		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	6.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	1.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	7.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
6652	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	7.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000036		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0059727		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0002247		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000192		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000028		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	1.00E-13		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	6.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000007		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
6653	ЗИО УКПНИГ	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000017		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	7.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000036		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0059727		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0002247		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000192		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000028		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	1.00E-13		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	6.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000007		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
6654	ЗИО УКПНИГ	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000017		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	7.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000036		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0059727		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0002247		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000192		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000028		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	1.00E-13		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	6.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000007		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000017		NCOC N.V.	Расчетный метод
6655	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	7.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000036		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0059727		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0002247		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000192		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000028		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	1.00E-13		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	6.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000007		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000017		NCOC N.V.	Расчетный метод
6656	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	7.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000036		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0059727		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0002247		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000192		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000028		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	1.00E-13		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	6.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000007		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000017		NCOC N.V.	Расчетный метод
6657	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	7.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000036		NCOC N.V.	Расчетный метод

N источ-ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществ-ляется кон-троль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0059727		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0002247		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000192		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000028		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	1.00E-13		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	6.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000007		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
6660	ЗИО УКПНИГ	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000017		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000326		NCOC N.V.	Расчетный метод
6661	ЗИО УКПНИГ	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0116037		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000326		NCOC N.V.	Расчетный метод
6662	ЗИО УКПНИГ	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0116037		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000644		NCOC N.V.	Расчетный метод
6663	ЗИО УКПНИГ	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.022952		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000644		NCOC N.V.	Расчетный метод
6669	ЗИО УКПНИГ	Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.0225283		NCOC N.V.	Расчетный метод
6670	ЗИО УКПНИГ	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.01939		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000544		NCOC N.V.	Расчетный метод
6671	ЗИО УКПНИГ	Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.0225283		NCOC N.V.	Расчетный метод
6672	ЗИО УКПНИГ	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.01939		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000544		NCOC N.V.	Расчетный метод
6673	ЗИО УКПНИГ	Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.0225283		NCOC N.V.	Расчетный метод
6674	ЗИО УКПНИГ	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.01939		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000544		NCOC N.V.	Расчетный метод
6760	Технологическая зона	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (519)	1 р/ кв	1.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0061214		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000233		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000199		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000029		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	1.00E-13		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	1.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000007		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
6761	Технологическая зона	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000018		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	1.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0061214		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000233		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000199		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000029		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	1.00E-13		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	1.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
6762	Технологическая зона	Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000007		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000018		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	1.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0061214		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000233		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000199		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000029		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	1.00E-13		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	1.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000007		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000018		NCOC N.V.	Расчетный метод
6763	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	1.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0061214		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000233		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000199		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000029		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	1.00E-13		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	1.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000007		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000018		NCOC N.V.	Расчетный метод
6764	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	1.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0061214		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000233		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000199		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000029		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	1.00E-13		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	1.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000007		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
6765	Технологическая зона	Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000018		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	1.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0061214		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000233		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000199		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0000029		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	1.00E-13		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	1.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000007		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000018		NCOC N.V.	Расчетный метод
6766	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	1.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0061214		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000233		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000199		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0000029		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	1.00E-13		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	1.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000007		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000018		NCOC N.V.	Расчетный метод
6767	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	1.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0061214		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000233		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000199		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000029		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	1.00E-13		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	1.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000007		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
6768	Технологическая зона	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000018		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	1.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0061214		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000233		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000199		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000029		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	1.00E-13		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	1.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
6769	Технологическая зона	Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000007		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000018		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	1.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0061214		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000233		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000199		NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000029		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	1.00E-13		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	1.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000007		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
6770	Технологическая зона	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000018		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
6771	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000007		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000018		NCOC N.V.	Расчетный метод
6772	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	1.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0061214		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000233		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000199		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000029		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	1.00E-13		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	1.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000007		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000018		NCOC N.V.	Расчетный метод
6773	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	1.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0061214		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000233		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000199		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000029		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	1.00E-13		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	1.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000007		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000018		NCOC N.V.	Расчетный метод
6774	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	1.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0061214		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000233		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000199		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000029		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	1.00E-13		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	1.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000007		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000018		NCOC N.V.	Расчетный метод
6775	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	1.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0061214		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000233		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000199		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000029		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	1.00E-13		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	1.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000007		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000018		NCOC N.V.	Расчетный метод
6776	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	1.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	5.00E-11		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	2.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0005356		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0000204		NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000017		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	3.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0000025		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	2.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	1.00E-10		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	3.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	6.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	5.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
6780	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.007605		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метанол (338)	1 р/ кв	0.0061149		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000039		NCOC N.V.	Расчетный метод
6781	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.004091		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	4.00E-10		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0045588		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0001735		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000148		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0000216		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	5.00E-14		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метанол (338)	1 р/ кв	0.0032894		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	1.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000023		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000005		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000005		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000014		NCOC N.V.	Расчетный метод
6782	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000017		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	1.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000005		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0113788		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0004331		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000037		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000007		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000054		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	1.00E-13		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метанол (338)	1 р/ кв	0.0000084		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000005		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	3.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000013		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000011		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000073		NCOC N.V.	Расчетный метод
6783	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000006307		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метанол (338)	1 р/ кв	0.0157161		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0252105		NCOC N.V.	Расчетный метод
6784	КОНН	Сероводород (518)	1 р/ кв	1.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метанол (338)	1 р/ кв	0.0000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	5.00E-11		NCOC N.V.	Расчетный метод
6785	КОНН	Сероводород (518)	1 р/ кв	1.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метанол (338)	1 р/ кв	0.0000026		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
6786	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000006307		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метанол (338)	1 р/ кв	0.0157161		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0252105		NCOC N.V.	Расчетный метод
6787	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000006307		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метанол (338)	1 р/ кв	0.0157161		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0252105		NCOC N.V.	Расчетный метод
6788	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0040909		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метанол (338)	1 р/ кв	0.0032894		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000021		NCOC N.V.	Расчетный метод
6789	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.00000163		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0064364		NCOC N.V.	Расчетный метод
6800	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000005		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.002532		NCOC N.V.	Расчетный метод
6801	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0017776		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метанол (338)	1 р/ кв	0.0004091		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	3.00E-10		NCOC N.V.	Расчетный метод
6802	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000313		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Метанол (338)	1 р/ кв	0.0000072		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	5.00E-12		NCOC N.V.	Расчетный метод
6803	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000313		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метанол (338)	1 р/ кв	0.0000072		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	5.00E-12		NCOC N.V.	Расчетный метод
6830	ЗИО УКПНИГ	Линалоола ацетат (413*)	1 р/ кв	0.8462396		NCOC N.V.	Расчетный метод
		2-Гексилцинналь (236*)	1 р/ кв	0.08866678		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Гераниол (714*)	1 р/ кв	0.08297333		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Изоэвгенол (271*)	1 р/ кв	0.09893331		NCOC N.V.	Расчетный метод
6831	ЗИО УКПНИГ	Взвешенные частицы (116)	1 р/ кв	0.0393519		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.0787037		NCOC N.V.	Расчетный метод
6900	ЗИО УКПНИГ	Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.0010322		NCOC N.V.	Расчетный метод
6901	ЗИО УКПНИГ	Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.0010322		NCOC N.V.	Расчетный метод
6902	ЗИО УКПНИГ	Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.0010322		NCOC N.V.	Расчетный метод
6903	ЗИО УКПНИГ	Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.0010322		NCOC N.V.	Расчетный метод
6904	ЗИО УКПНИГ	Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.0048151		NCOC N.V.	Расчетный метод
6905	ЗИО УКПНИГ	Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.0010322		NCOC N.V.	Расчетный метод
6906	ЗИО УКПНИГ	Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.0010322		NCOC N.V.	Расчетный метод
6909	ЗИО ЖКЗЕ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000652		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0232075		NCOC N.V.	Расчетный метод
6910	ЗИО ЖКЗЕ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000652		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0232075		NCOC N.V.	Расчетный метод
6911	ЗИО ЖКЗЕ	Масло минеральное (716*)	1 р/ кв	0.0000116		NCOC N.V.	Расчетный метод
6940	Система трубо-проводов	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000018		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000018		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000018		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000018		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000018		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000018		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000018		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000018		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000018		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000018		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000018		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000018		NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
6941	Система трубопроводов	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0064156		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000018		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.0000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	5.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0005985		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0022939		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000496		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000809		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0000587		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.0000135		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000033		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	4.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000015		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
6942	Система трубопроводов	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0064156		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000018		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.0000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	5.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0005985		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0022939		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000496		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000809		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0000587		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.0000135		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000033		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	4.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000015		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
6943	Система трубопроводов	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0064156		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000018		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.0000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	5.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
6943	Система трубопроводов	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0005985		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0022939		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000496		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000809		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0000587		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.0000135		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000033		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	4.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000015		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
6944	Система трубо-проводов	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0064156		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0003357		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.0000028		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	9.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0111543		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0427513		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0009243		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0015072		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0010941		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.0002523		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000619		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	8.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000274		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000023		NCOC N.V.	Расчетный метод
6949	Система трубо-проводов	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.1195687		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000636		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	5.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	4.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0002317		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0007801		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000166		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000274		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0000201		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.0000046		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000013		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000008		NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000009		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000008		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0023217		NCOC N.V.	Расчетный метод
6950	Система трубо-проводов	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000636		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	5.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	4.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0002317		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0007801		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000166		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000274		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0000201		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.0000046		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000013		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000008		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000009		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000008		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0023217		NCOC N.V.	Расчетный метод
6951	Система трубо-проводов	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000636		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	5.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	4.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0002317		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0007801		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000166		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000274		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0000201		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.0000046		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000013		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000008		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000009		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000008		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0023217		NCOC N.V.	Расчетный метод
6952	Система трубо-проводов	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000636		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	5.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	4.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0002317		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0007801		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000166		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000274		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0000201		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.0000046		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000013		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000008		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000009		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000008		NCOC N.V.	Расчетный метод
6953	Система трубопроводов	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0023217		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0001825		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0006646		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0022378		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000477		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000785		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0000576		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.0000132		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000036		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000023		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000024		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000023		NCOC N.V.	Расчетный метод
6960	Система трубопроводов	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0066598		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000005		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	2.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000009		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0201271		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0007661		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000655		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000012		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0000955		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	2.00E-13		NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000009		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	5.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000023		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
6961	Система трубопроводов	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000005		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	2.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000009		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0201271		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0007661		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000655		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000012		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0000955		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	2.00E-13		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000009		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	5.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000023		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
6962	Система трубопроводов	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000005		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	2.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000009		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0201271		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0007661		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000655		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000012		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0000955		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	2.00E-13		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000009		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	5.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000023		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000002		NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
6963	Система трубопроводов	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000005		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	2.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000009		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0201271		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0007661		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000655		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000012		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0000955		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	2.00E-13		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000009		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	5.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000023		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
6964	Система трубопроводов	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000027		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	1.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000005		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.111408		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0042404		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0003623		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000066		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0005285		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	1.00E-12		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000049		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	3.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000057		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000127		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000011		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000033		NCOC N.V.	Расчетный метод
6965	Система трубопроводов	Сероводород (518)	1 р/ кв	1.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	4.00E-11		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	2.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0004285		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0000163		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000014		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	3.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	2.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	1.00E-10		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	2.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	5.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	4.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
6970	Система трубо-проводов	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0007629		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	4.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0032732		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0001246		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000106		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000017		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0000155		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Триэтиленгликоль (1290*)	1 р/ кв	0.0000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	8.00E-10		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
6971	Система трубо-проводов	Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000005		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000033		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0007629		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	4.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0032732		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0001246		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000106		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000017		NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0000155		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Триэтиленгликоль (1290*)	1 р/ кв	0.0000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	8.00E-10		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000005		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000033		NCOC N.V.	Расчетный метод
6972	Система трубопроводов	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0007629		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	4.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0032732		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0001246		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000106		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000017		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0000155		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Триэтиленгликоль (1290*)	1 р/ кв	0.0000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	8.00E-10		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000005		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000033		NCOC N.V.	Расчетный метод
6973	Система трубопроводов	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0007629		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	4.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0032732		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0001246		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000106		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000017		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0000155		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.0000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Триэтиленгликоль (1290*)	1 р/ кв	0.0000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000002		NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	8.00E-10		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.0000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000005		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000033		NCOC N.V.	Расчетный метод
6974	Система трубопроводов	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0020389		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.0000007		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0087484		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000333		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000285		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0000046		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0000415		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.0000009		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Триэтиленгликоль (1290*)	1 р/ кв	0.0000005		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.0000007		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	2.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.0000027		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.0000014		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000089		NCOC N.V.	Расчетный метод
6975	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0946914		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0029779		NCOC N.V.	Расчетный метод
6976	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0169092		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0005318		NCOC N.V.	Расчетный метод
6978	Система трубопроводов	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000709		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	2.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	2.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0003213		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0000122		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	2.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0000015		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	5.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Триэтиленгликоль (1290*)	1 р/ кв	1.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	1.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	1.00E-10		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	9.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	4.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	4.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
6979	Система трубопроводов	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000709		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	2.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	2.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0003213		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0000122		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	2.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0000015		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	5.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Триэтиленгликоль (1290*)	1 р/ кв	1.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	1.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	1.00E-10		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	9.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	4.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	4.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
6980	Система трубопроводов	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000709		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	2.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	2.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.0003213		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.0000122		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	2.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0000015		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	5.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Триэтиленгликоль (1290*)	1 р/ кв	1.00E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	1.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	1.00E-10		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	9.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	4.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	4.00E-08		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
6981	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0946914		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0029779		NCOC N.V.	Расчетный метод
6982	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0946914		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0029779		NCOC N.V.	Расчетный метод
6983	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0946914		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0029779		NCOC N.V.	Расчетный метод
6984	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0946914		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0029779		NCOC N.V.	Расчетный метод
6985	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0946914		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0029779		NCOC N.V.	Расчетный метод
6986	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0946914		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0029779		NCOC N.V.	Расчетный метод
7050	Оборудование для ВР и обучение персонала	Толуол (558)	1 р/ кв	0.1187875		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутиловый спирт (102)	1 р/ кв	0.01105		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилацетат (110)	1 р/ кв	0.0911625		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилацетат (674)	1 р/ кв	0.0442		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ацетон (470)	1 р/ кв	0.01105		NCOC N.V.	Расчетный метод
7054	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.0795067		NCOC N.V.	Расчетный метод
7055	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.092409		NCOC N.V.	Расчетный метод
7056	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.1039867		NCOC N.V.	Расчетный метод
7057	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.0912767		NCOC N.V.	Расчетный метод
7058	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.0183716		NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
7070	Оборудование для ВР и обучение персонала	Толуол (558)	1 р/ кв	0.0055556		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутиловый спирт (102)	1 р/ кв	0.0055556		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этиловый спирт (667)	1 р/ кв	0.0355556		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилцеллозольв (1497*)	1 р/ кв	0.0088889		NCOC N.V.	Расчетный метод
7071	Оборудование для ВР и обучение персонала	Толуол (558)	1 р/ кв	0.18275		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутиловый спирт (102)	1 р/ кв	0.017		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилацетат (110)	1 р/ кв	0.14025		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилацетат (674)	1 р/ кв	0.068		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ацетон (470)	1 р/ кв	0.017		NCOC N.V.	Расчетный метод
7078	Оборудование для ВР и обучение персонала	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0144033		NCOC N.V.	Расчетный метод
7079	Оборудование для ВР и обучение персонала	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.1388889		NCOC N.V.	Расчетный метод
7080	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.0024185		NCOC N.V.	Расчетный метод
7081	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.0940404		NCOC N.V.	Расчетный метод
7082	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.0835684		NCOC N.V.	Расчетный метод
7083	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.0001337		NCOC N.V.	Расчетный метод
7084	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.0037297		NCOC N.V.	Расчетный метод
7085	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.1546575		NCOC N.V.	Расчетный метод
7086	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.1441855		NCOC N.V.	Расчетный метод
7087	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.0000577		NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
7088	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.0023007		NCOC N.V.	Расчетный метод
7089	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.02041		NCOC N.V.	Расчетный метод
7090	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.009938		NCOC N.V.	Расчетный метод
7091	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.0000159		NCOC N.V.	Расчетный метод
7092	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.0022887		NCOC N.V.	Расчетный метод
7093	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.0265377		NCOC N.V.	Расчетный метод
7094	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.0160657		NCOC N.V.	Расчетный метод
7095	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.0000039		NCOC N.V.	Расчетный метод
7096	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.0142289		NCOC N.V.	Расчетный метод
7097	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.0101489		NCOC N.V.	Расчетный метод
7098	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.0758667		NCOC N.V.	Расчетный метод
7099	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.2336667		NCOC N.V.	Расчетный метод
7100	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.0015467		NCOC N.V.	Расчетный метод
7101	Оборудование для ВР и обучение персонала	Ксилол (322)	1 р/ кв	0.26875		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.2284375		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутиловый спирт (102)	1 р/ кв	0.02125		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилацетат (110)	1 р/ кв	0.1753125		NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Этилацетат (674)	1 р/ кв	0.085		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ацетон (470)	1 р/ кв	0.02125		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Уайт-спирит (1294*)	1 р/ кв	0.26875		NCOC N.V.	Расчетный метод
7105	Оборудование для ВР и обучение персонала	Железа оксид (274)	1 р/ кв	0.0218889		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Марганец и его соединения (327)	1 р/ кв	0.0003333		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0147778		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0180556		NCOC N.V.	Расчетный метод
7106	Оборудование для ВР и обучение персонала	Железа оксид (274)	1 р/ кв	0.0039556		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Марганец и его соединения (327)	1 р/ кв	0.0003556		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Хром шестивалентный (647)	1 р/ кв	0.0002222		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Фториды неорганические (615)	1 р/ кв	0.0008		NCOC N.V.	Расчетный метод
7107	Оборудование для ВР и обучение персонала	Железа оксид (274)	1 р/ кв	0.0039556		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Марганец и его соединения (327)	1 р/ кв	0.0003556		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Хром шестивалентный (647)	1 р/ кв	0.0002222		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Фториды неорганические (615)	1 р/ кв	0.0008		NCOC N.V.	Расчетный метод
7108	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	4.9063501		NCOC N.V.	Расчетный метод
7109	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.01701		NCOC N.V.	Расчетный метод
7110	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.0131653		NCOC N.V.	Расчетный метод
7572	Оборудование для ВР и обучение персонала	Ксилол (322)	1 р/ кв	0.4240422		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.18275		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутиловый спирт (102)	1 р/ кв	0.017		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилацетат (110)	1 р/ кв	0.214345		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилацетат (674)	1 р/ кв	0.068		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ацетон (470)	1 р/ кв	0.0549739		NCOC N.V.	Расчетный метод
7573	Оборудование для ВР и обучение персонала	Уайт-спирит (1294*)	1 р/ кв	0.125		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Эмульсол (1435*)	1 р/ кв	0.0000092		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
7574	Оборудование для ВР и обучение персонала	Взвешенные частицы (116)	1 р/ кв	0.0051		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.1825055		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сольвент нафта (1149*)	1 р/ кв	0.0455528		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Уайт-спирит (1294*)	1 р/ кв	0.3024972		NCOC N.V.	Расчетный метод
7575	Оборудование для ВР и обучение персонала	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0003258		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.1160373		NCOC N.V.	Расчетный метод
7576	Оборудование для ВР и обучение персонала	Железа оксид (274)	1 р/ кв	0.1874333		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Марганец и его соединения (327)	1 р/ кв	0.0004544		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Хром шестивалентный (647)	1 р/ кв	0.0117778		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.4849723		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0986944		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Фтористый водород (617)	1 р/ кв	0.0002583		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Фториды неорганические (615)	1 р/ кв	0.0001111		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.0001111		NCOC N.V.	Расчетный метод
7577	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.1199864		NCOC N.V.	Расчетный метод
7578	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.033427		NCOC N.V.	Расчетный метод
7579	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.1588556		NCOC N.V.	Расчетный метод
7580	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.1195037		NCOC N.V.	Расчетный метод
7581	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.0875028		NCOC N.V.	Расчетный метод
7582	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.0183671		NCOC N.V.	Расчетный метод
7583	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.1238667		NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
7584	Оборудование для ВР и обучение персонала	Ксилол (322)	1 р/ кв	0.4240422		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.18275		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутиловый спирт (102)	1 р/ кв	0.017		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилацетат (110)	1 р/ кв	0.214345		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилацетат (674)	1 р/ кв	0.068		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ацетон (470)	1 р/ кв	0.0549739		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Уайт-спирит (1294*)	1 р/ кв	0.125		NCOC N.V.	Расчетный метод
7586	Сервисные работы	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000326		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0116037		NCOC N.V.	Расчетный метод
7587	Сервисные работы	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0000326		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0116037		NCOC N.V.	Расчетный метод
7594	Сервисные работы	Толуол (558)	1 р/ кв	0.1187875		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутиловый спирт (102)	1 р/ кв	0.01105		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилацетат (110)	1 р/ кв	0.0911625		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилацетат (674)	1 р/ кв	0.0442		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ацетон (470)	1 р/ кв	0.01105		NCOC N.V.	Расчетный метод
7595	Сервисные работы	Толуол (558)	1 р/ кв	0.0055556		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутиловый спирт (102)	1 р/ кв	0.0055556		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этиловый спирт (667)	1 р/ кв	0.0355556		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилцеллозольв (1497*)	1 р/ кв	0.0088889		NCOC N.V.	Расчетный метод
7596	Сервисные работы	Толуол (558)	1 р/ кв	0.18275		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутиловый спирт (102)	1 р/ кв	0.017		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилацетат (110)	1 р/ кв	0.14025		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилацетат (674)	1 р/ кв	0.068		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ацетон (470)	1 р/ кв	0.017		NCOC N.V.	Расчетный метод
7597	Сервисные работы	Ксилол (322)	1 р/ кв	0.26875		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.2284375		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутиловый спирт (102)	1 р/ кв	0.02125		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилацетат (110)	1 р/ кв	0.1753125		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилацетат (674)	1 р/ кв	0.085		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ацетон (470)	1 р/ кв	0.02125		NCOC N.V.	Расчетный метод
7598	Сервисные работы	Уайт-спирит (1294*)	1 р/ кв	0.26875		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Железа оксид (274)	1 р/ кв	0.0039556		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Марганец и его соединения (327)	1 р/ кв	0.0003556		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Хром шестивалентный (647)	1 р/ кв	0.0002222		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Фториды неорганические (615)	1 р/ кв	0.0008		NCOC N.V.	Расчетный метод
7599	Сервисные работы	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0041667		NCOC N.V.	Расчетный метод
7600	Сервисные работы	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0083333		NCOC N.V.	Расчетный метод
7601	Сервисные работы	Железа оксид (274)	1 р/ кв	0.0443333		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Марганец и его соединения (327)	1 р/ кв	0.0006666		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0434167		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0494167		NCOC N.V.	Расчетный метод
7604	Сервисные работы	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.0024185		NCOC N.V.	Расчетный метод
7605	Сервисные работы	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.0940404		NCOC N.V.	Расчетный метод
7606	Сервисные работы	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.0835684		NCOC N.V.	Расчетный метод
7607	Сервисные работы	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.0001337		NCOC N.V.	Расчетный метод
7622	Сервисные работы	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.0796128		NCOC N.V.	Расчетный метод
7623	Сервисные работы	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.0925504		NCOC N.V.	Расчетный метод
7624	Сервисные работы	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.1040928		NCOC N.V.	Расчетный метод
7625	Сервисные работы	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.0913032		NCOC N.V.	Расчетный метод
7626	Сервисные работы	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.0183716		NCOC N.V.	Расчетный метод
7627	Сервисные работы	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.0758667		NCOC N.V.	Расчетный метод
7630	Сервисные работы	Эмульсол (1435*)	1 р/ кв	0.000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
7631	Сервисные работы	Взвешенные частицы (116)	1 р/ кв	0.00022		NCOC N.V.	Расчетный метод
7632	Сервисные работы	Взвешенные частицы (116)	1 р/ кв	0.0032		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пыль абразивная (1027*)	1 р/ кв	0.0022		NCOC N.V.	Расчетный метод

Примечание * - Для отображения в таблице отдельных малых значений, стремящихся к нулю – они приведены в экспоненциальном формате, то есть, отображены числа в экспоненциальном виде, заменяя часть числа на E-n, в котором E (показатель экспоненты) делить предыдущее число на 10 до n-ой точки. Например, в научном формате 0.0000000001 = 1E-10.

Таблица В.6 План-график контроля на предприятии за соблюдением НДВ на контрольных точках (постах)

№ контр. точки	Наименование контролируемых точек	Координаты то- чек	Контролируемое веще- ство	Периодичность контроля		Расчетная concentra- ция в атмосферном воздухе мг/м³	Кем осущест- вляется кон- троль	Методика проведе- ния кон- троля
				частота	дневная частота			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Станции мониторинга качества воздуха (СМКВ / AQMS). Контроль в ближайших населенных пунктах								
101	ж/д ст. Ескене	52°37'02.29" E / 47°21'35.42" N	Азота диоксид	постоянно	24 часа/сут.	0.0164051	NCOC N.V.	СМКВ
			Азота оксид	постоянно	24 часа/сут.	0.0030415	NCOC N.V.	СМКВ
			Сера диоксид	постоянно	24 часа/сут.	0.1655385	NCOC N.V.	СМКВ
			Сероводород	постоянно	24 часа/сут.	0.0011735	NCOC N.V.	СМКВ
			Углерод оксид	постоянно	24 часа/сут.	0.2217635	NCOC N.V.	СМКВ
			Углеводороды пр. C ₁ -C ₅	1 раз/месяц	1 раз/день	0.061966	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₆ -C ₁₀	1 раз/месяц	1 раз/день	0.0094496	NCOC N.V.	0001
			Метилмеркаптан	1 раз/месяц	1 раз/день	0.0000032	NCOC N.V.	0001
102	в/п "Самал"	52°20'55.93" E / 47°15'35.87" N	Этилмеркаптан	1 раз/месяц	1 раз/день	0.0000048	NCOC N.V.	0001
			Азота диоксид	постоянно	24 часа/сут.	0.0672552	NCOC N.V.	СМКВ
			Азота оксид	постоянно	24 часа/сут.	0.010944	NCOC N.V.	СМКВ
			Сера диоксид	постоянно	24 часа/сут.	0.2947309	NCOC N.V.	СМКВ
			Сероводород	постоянно	24 часа/сут.	0.0017141	NCOC N.V.	СМКВ
			Углерод оксид	постоянно	24 часа/сут.	0.4217739	NCOC N.V.	СМКВ
			Углеводороды пр. C ₁ -C ₅	1 раз/месяц	1 раз/день	0.178645	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₆ -C ₁₀	1 раз/месяц	1 раз/день	0.0276455	NCOC N.V.	0001
118	ж/д ст. Таскескен	52°28'07.14" E / 47°20'01.53" N	Метилмеркаптан	1 раз/месяц	1 раз/день	0.0000089	NCOC N.V.	0001
			Этилмеркаптан	1 раз/месяц	1 раз/день	0.000014	NCOC N.V.	0001
			Азота диоксид	постоянно	24 часа/сут.	0.0310448	NCOC N.V.	СМКВ
			Азота оксид	постоянно	24 часа/сут.	0.005755	NCOC N.V.	СМКВ
			Сера диоксид	постоянно	24 часа/сут.	0.33561	NCOC N.V.	СМКВ
			Сероводород	постоянно	24 часа/сут.	0.0016786	NCOC N.V.	СМКВ
			Углерод оксид	постоянно	24 часа/сут.	0.3412726	NCOC N.V.	СМКВ
			Углеводороды пр. C ₁ -C ₅	1 раз/месяц	1 раз/день	0.1312588	NCOC N.V.	0001
115	Болашак Юг	52°31'13.20" E / 47°11'05.40" N	Углеводороды пр. C ₆ -C ₁₀	1 раз/месяц	1 раз/день	0.0238801	NCOC N.V.	0001
			Метилмеркаптан	1 раз/месяц	1 раз/день	0.0000063	NCOC N.V.	0001
			Этилмеркаптан	1 раз/месяц	1 раз/день	0.0000105	NCOC N.V.	0001
			Азота диоксид	постоянно	24 часа/сут.	0.0343289	NCOC N.V.	СМКВ
			Азота оксид	постоянно	24 часа/сут.	0.005663	NCOC N.V.	СМКВ
			Сера диоксид	постоянно	24 часа/сут.	0.3747512	NCOC N.V.	СМКВ
			Сера элементарная	1 раз/месяц	1 раз/день	0.0025262	NCOC N.V.	0001
			Сероводород	постоянно	24 часа/сут.	0.0015764	NCOC N.V.	СМКВ
116	Болашак Запад	52°22'29.23" E / 47°14'13.94" N	Углерод оксид	постоянно	24 часа/сут.	0.333449	NCOC N.V.	СМКВ
			Углеводороды пр. C ₁ -C ₅	1 раз/месяц	1 раз/день	0.139348	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₆ -C ₁₀	1 раз/месяц	1 раз/день	0.0247432	NCOC N.V.	0001
			Метилмеркаптан	1 раз/месяц	1 раз/день	0.0000071	NCOC N.V.	0001
			Этилмеркаптан	1 раз/месяц	1 раз/день	0.0000107	NCOC N.V.	0001
			Азота диоксид	постоянно	24 часа/сут.	0.0477195	NCOC N.V.	СМКВ
			Азота оксид	постоянно	24 часа/сут.	0.0077018	NCOC N.V.	СМКВ

№ контр. точки	Наименование контролируемых точек	Координаты то- чек	Контролируемое веще- ство	Периодичность контроля		Расчетная concentra- ция в атмосферном воздухе мг/м³	Кем осущест- вляется кон- троль	Методика проведе- ния кон- троля			
				частота	дневная частота						
1	2	3	4	5	6	7	8	9			
			Сера диоксид	постоянно	24 часа/сут.	0.3761542	NCOC N.V.	СМКВ			
			Сера элементарная	1 раз/месяц	1 раз/день	0.0076279	NCOC N.V.	0001			
			Сероводород	постоянно	24 часа/сут.	0.0024804	NCOC N.V.	СМКВ			
			Углерод оксид	постоянно	24 часа/сут.	0.2925524	NCOC N.V.	СМКВ			
			Углеводороды пр. C ₁ -C ₅	1 раз/месяц	1 раз/день	0.2262189	NCOC N.V.	0001			
			Углеводороды пр. C ₆ -C ₁₀	1 раз/месяц	1 раз/день	0.03913	NCOC N.V.	0001			
			Метилмеркаптан	1 раз/месяц	1 раз/день	0.0000112	NCOC N.V.	0001			
			Этилмеркаптан	1 раз/месяц	1 раз/день	0.0000187	NCOC N.V.	0001			
119	Болашак Север	52°33'18.98" E / 47°18'19.14" N	Азота диоксид	постоянно	24 часа/сут.	0.0384884	NCOC N.V.	СМКВ			
			Азота оксид	постоянно	24 часа/сут.	0.0062256	NCOC N.V.	СМКВ			
			Сера диоксид	постоянно	24 часа/сут.	0.3909932	NCOC N.V.	СМКВ			
			Сера элементарная	1 раз/месяц	1 раз/день	0.0026175	NCOC N.V.	0001			
			Сероводород	постоянно	24 часа/сут.	0.0017321	NCOC N.V.	СМКВ			
			Углерод оксид	постоянно	24 часа/сут.	0.3182906	NCOC N.V.	СМКВ			
			Углеводороды пр. C ₁ -C ₅	1 раз/месяц	1 раз/день	0.1227907	NCOC N.V.	0001			
			Углеводороды пр. C ₆ -C ₁₀	1 раз/месяц	1 раз/день	0.0267738	NCOC N.V.	0001			
			Метилмеркаптан	1 раз/месяц	1 раз/день	0.0000058	NCOC N.V.	0001			
			Этилмеркаптан	1 раз/месяц	1 раз/день	0.000009	NCOC N.V.	0001			
			Азота диоксид	постоянно	24 часа/сут.	0.0347174	NCOC N.V.	СМКВ			
			Азота оксид	постоянно	24 часа/сут.	0.0057066	NCOC N.V.	СМКВ			
			Сера диоксид	постоянно	24 часа/сут.	0.375828	NCOC N.V.	СМКВ			
			Сера элементарная	1 раз/месяц	1 раз/день	0.0027351	NCOC N.V.	0001			
			Сероводород	постоянно	24 часа/сут.	0.0018569	NCOC N.V.	СМКВ			
			Углерод оксид	постоянно	24 часа/сут.	0.3472197	NCOC N.V.	СМКВ			
120	Болашак Восток	52°35'03.62" E / 47°13'37.25" N	Углеводороды пр. C ₁ -C ₅	1 раз/месяц	1 раз/день	0.1400955	NCOC N.V.	0001			
			Углеводороды пр. C ₆ -C ₁₀	1 раз/месяц	1 раз/день	0.023796	NCOC N.V.	0001			
			Метилмеркаптан	1 раз/месяц	1 раз/день	0.0000072	NCOC N.V.	0001			
			Этилмеркаптан	1 раз/месяц	1 раз/день	0.0000102	NCOC N.V.	0001			
			Подфакельные наблюдения (по направлению ветра 4 км и 6 км от факелов высокого и низкого давлений УКПНИГ)								
			2	4 км - северо-во- сток	* 52°31'39,575" E / 47°16'45,596" N	Азота диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.0827448	NCOC N.V.	0001
						Сера диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.7518939	NCOC N.V.	0001
						Сероводород	еженедельно	1 раз/день	0.0030852	NCOC N.V.	0001
Углеводороды пр. C ₁ -C ₅	еженедельно	1 раз/день				0.2332488	NCOC N.V.	0001			
Углеводороды пр. C ₆ -C ₁₀	еженедельно	1 раз/день				0.0622537	NCOC N.V.	0001			
Метилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день				0.000011	NCOC N.V.	0001			
			Этилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.000017	NCOC N.V.	0001			
			Азота диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.0630777	NCOC N.V.	0001			
			Сера диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.8231145	NCOC N.V.	0001			
			Сероводород	еженедельно	1 раз/день	0.0034079	NCOC N.V.	0001			
			Углеводороды пр. C ₁ -C ₅	еженедельно	1 раз/день	0.2969684	NCOC N.V.	0001			
			Углеводороды пр. C ₆ -C ₁₀	еженедельно	1 раз/день	0.0740762	NCOC N.V.	0001			
			Метилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000135	NCOC N.V.	0001			
			Этилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000239	NCOC N.V.	0001			
3	4 км - север	* 52°29'27,290" E / 47°17'25,213" N	Азота диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.0000239	NCOC N.V.	0001			

№ контр. точки	Наименование контролируемых точек	Координаты то- чек	Контролируемое веще- ство	Периодичность контроля		Расчетная concentra- ция в атмосферном воздухе мг/м ³	Кем осущест- ляется кон- троль	Методика проведе- ния кон- троля
				частота	дневная частота			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
4	4 км - северо-за- пад	* 52°27'10,461" E / 47°16'48,949" N	Азота диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.0723529	NCOC N.V.	0001
			Сера диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.9260261	NCOC N.V.	0001
			Сероводород	еженедельно	1 раз/день	0.0036387	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₁ -C ₅	еженедельно	1 раз/день	0.677682	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₆ -C ₁₀	еженедельно	1 раз/день	0.0995959	NCOC N.V.	0001
			Метилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000348	NCOC N.V.	0001
			Этилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000667	NCOC N.V.	0001
5	4 км - запад	* 52°26'12,375" E / 47°15'17,807" N	Азота диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.1200027	NCOC N.V.	0001
			Сера диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.9617293	NCOC N.V.	0001
			Сероводород	еженедельно	1 раз/день	0.0059352	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₁ -C ₅	еженедельно	1 раз/день	3.7129927	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₆ -C ₁₀	еженедельно	1 раз/день	0.1506904	NCOC N.V.	0001
			Метилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0001911	NCOC N.V.	0001
			Этилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0003669	NCOC N.V.	0001
6	4 км - юго-запад	* 52°27'05,859" E / 47°13'45,724" N	Азота диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.127849	NCOC N.V.	0001
			Сера диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.9259439	NCOC N.V.	0001
			Сероводород	еженедельно	1 раз/день	0.005748	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₁ -C ₅	еженедельно	1 раз/день	0.4746015	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₆ -C ₁₀	еженедельно	1 раз/день	0.1051901	NCOC N.V.	0001
			Метилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000219	NCOC N.V.	0001
			Этилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000417	NCOC N.V.	0001
7	4 км - юг	* 52°29'18,931" E / 47°13'06,274" N	Азота диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.0758031	NCOC N.V.	0001
			Сера диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.8445798	NCOC N.V.	0001
			Сероводород	еженедельно	1 раз/день	0.0036678	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₁ -C ₅	еженедельно	1 раз/день	0.3296818	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₆ -C ₁₀	еженедельно	1 раз/день	0.0665736	NCOC N.V.	0001
			Метилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000185	NCOC N.V.	0001
			Этилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000277	NCOC N.V.	0001
8	4 км - юго-восток	* 52°31'34,399" E / 47°13'42,428" N	Азота диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.0577129	NCOC N.V.	0001
			Сера диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.7650218	NCOC N.V.	0001
			Сероводород	еженедельно	1 раз/день	0.0030295	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₁ -C ₅	еженедельно	1 раз/день	0.2767324	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₆ -C ₁₀	еженедельно	1 раз/день	0.0550118	NCOC N.V.	0001
			Метилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000165	NCOC N.V.	0001
			Этилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000216	NCOC N.V.	0001
9	4 км - восток	* 52°32'32,751" E / 47°15'14,356" N	Азота диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.0711918	NCOC N.V.	0001
			Сера диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.7331721	NCOC N.V.	0001
			Сероводород	еженедельно	1 раз/день	0.0029178	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₁ -C ₅	еженедельно	1 раз/день	0.2609571	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₆ -C ₁₀	еженедельно	1 раз/день	0.0558048	NCOC N.V.	0001
			Метилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000134	NCOC N.V.	0001
			Этилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000177	NCOC N.V.	0001
10	6 км - восток		Азота диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.0487918	NCOC N.V.	0001

№ контр. точки	Наименование контролируемых точек	Координаты то-чек	Контролируемое веще-ство	Периодичность контроля		Расчетная concentra-ция в атмосферном воздухе мг/м ³	Кем осущест-вляется кон-троль	Методика проведе-ния кон-троля
				частота	дневная частота			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
11	6 км – юго-восток	* 52°34'07,847" E / 47°15'13,625" N	Сера диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.4933669	NCOC N.V.	0001
			Сероводород	еженедельно	1 раз/день	0.0018352	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₁ -C ₅	еженедельно	1 раз/день	0.1759133	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₆ -C ₁₀	еженедельно	1 раз/день	0.0339153	NCOC N.V.	0001
			Метилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000084	NCOC N.V.	0001
			Этилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000119	NCOC N.V.	0001
			Азота диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.0410239	NCOC N.V.	0001
			Сера диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.5079638	NCOC N.V.	0001
			Сероводород	еженедельно	1 раз/день	0.0020617	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₁ -C ₅	еженедельно	1 раз/день	0.1894854	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₆ -C ₁₀	еженедельно	1 раз/день	0.0341258	NCOC N.V.	0001
			Метилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.000001	NCOC N.V.	0001
12	6 км - юг	* 52°32'40,255" E / 47°12'55,741" N	Этилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.000014	NCOC N.V.	0001
			Азота диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.0492561	NCOC N.V.	0001
			Сера диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.5482451	NCOC N.V.	0001
			Сероводород	еженедельно	1 раз/день	0.0023977	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₁ -C ₅	еженедельно	1 раз/день	0.2021265	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₆ -C ₁₀	еженедельно	1 раз/день	0.0402739	NCOC N.V.	0001
			Метилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000112	NCOC N.V.	0001
			Этилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000163	NCOC N.V.	0001
			Азота диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.0907734	NCOC N.V.	0001
			Сера диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.6102399	NCOC N.V.	0001
			Сероводород	еженедельно	1 раз/день	0.0032589	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₁ -C ₅	еженедельно	1 раз/день	0.3129854	NCOC N.V.	0001
13	6 км – юго-запад	* 52°25'57,561" E / 47°13'00,694" N	Углеводороды пр. C ₆ -C ₁₀	еженедельно	1 раз/день	0.0618055	NCOC N.V.	0001
			Метилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000145	NCOC N.V.	0001
			Этилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000256	NCOC N.V.	0001
			Азота диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.0763521	NCOC N.V.	0001
			Сера диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.6325575	NCOC N.V.	0001
			Сероводород	еженедельно	1 раз/день	0.0032963	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₁ -C ₅	еженедельно	1 раз/день	0.6786934	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₆ -C ₁₀	еженедельно	1 раз/день	0.0825236	NCOC N.V.	0001
			Метилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000305	NCOC N.V.	0001
			Этилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000579	NCOC N.V.	0001
			Азота диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.0463724	NCOC N.V.	0001
			Сера диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.5974215	NCOC N.V.	0001
15	6 км – северо-за-пад	* 52°26'04,361" E / 47°17'35,534" N	Сероводород	еженедельно	1 раз/день	0.0024896	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₁ -C ₅	еженедельно	1 раз/день	0.3725268	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₆ -C ₁₀	еженедельно	1 раз/день	0.0551166	NCOC N.V.	0001
			Метилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000185	NCOC N.V.	0001
			Этилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000323	NCOC N.V.	0001
			Азота диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.0463998	NCOC N.V.	0001
			Сера диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.5381424	NCOC N.V.	0001
			Сероводород	еженедельно	1 раз/день	0.0024896	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₁ -C ₅	еженедельно	1 раз/день	0.3725268	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₆ -C ₁₀	еженедельно	1 раз/день	0.0551166	NCOC N.V.	0001
			Метилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000185	NCOC N.V.	0001
			Этилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000323	NCOC N.V.	0001
16	6 км - север	* 52°29'29,659" E / 47°18'29,945" N	Азота диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.0463998	NCOC N.V.	0001
			Сера диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.5381424	NCOC N.V.	0001

№ контр. точки	Наименование контролируемых точек	Координаты то- чек	Контролируемое веще- ство	Периодичность контроля		Расчетная concentra- ция в атмосферном воздухе	Кем осущест- вляется кон- троль	Методика проведе- ния кон- троля		
				частота	дневная частота					
1	2	3	4	5	6	7	8	9		
17	6 км – северо-во- сток	* 52°32'48,136" E / 47°17'30,503" N	Сероводород	еженедельно	1 раз/день	0.0021161	NCOC N.V.	0001		
			Углеводороды пр. C ₁ -C ₅	еженедельно	1 раз/день	0.2019314	NCOC N.V.	0001		
			Углеводороды пр. C ₆ -C ₁₀	еженедельно	1 раз/день	0.0430489	NCOC N.V.	0001		
			Метилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000089	NCOC N.V.	0001		
			Этилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000154	NCOC N.V.	0001		
			Азота диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.0522904	NCOC N.V.	0001		
			Сера диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.5008128	NCOC N.V.	0001		
			Сероводород	еженедельно	1 раз/день	0.0019371	NCOC N.V.	0001		
			Углеводороды пр. C ₁ -C ₅	еженедельно	1 раз/день	0.1532284	NCOC N.V.	0001		
			Углеводороды пр. C ₆ -C ₁₀	еженедельно	1 раз/день	0.036818	NCOC N.V.	0001		
			Метилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000075	NCOC N.V.	0001		
			Этилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000112	NCOC N.V.	0001		
			СЭП-40	** 52°23'42,799" E / 47°11'44,898" N	Азота диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.0404539	NCOC N.V.	0001
					Сера диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.3251567	NCOC N.V.	0001
					Сероводород	еженедельно	1 раз/день	0.0023173	NCOC N.V.	0001
					Углеводороды пр. C ₁ -C ₅	еженедельно	1 раз/день	0.1465892	NCOC N.V.	0001
Углеводороды пр. C ₆ -C ₁₀	еженедельно	1 раз/день			0.0282312	NCOC N.V.	0001			
Метилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день			0.0000068	NCOC N.V.	0001			
Этилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день			0.0000113	NCOC N.V.	0001			
Площадка размещения жидких технологических отходов										
СЭП-32	52°25'37,69" E / 47°14'14,13" N	Сероводород	1 раз/квартал	1 раз/день	0.004319	NCOC N.V.	0001			
		Метанол	1 раз/квартал	1 раз/день	0.0032234	NCOC N.V.	0001			
		Углеводороды пр. C ₁₂ -C ₁₉	1 раз/квартал	1 раз/день	0.0199381	NCOC N.V.	0001			
СЭП-33	52°26'24,69" E / 47°13'29,10" N	Сероводород	1 раз/квартал	1 раз/день	0.0041436	NCOC N.V.	0001			
		Метанол	1 раз/квартал	1 раз/день	0.0022747	NCOC N.V.	0001			
		Углеводороды пр. C ₁₂ -C ₁₉	1 раз/квартал	1 раз/день	0.0188613	NCOC N.V.	0001			
СЭП-34	52°25'35,70" E / 47°13'02,91" N	Сероводород	1 раз/квартал	1 раз/день	0.0031119	NCOC N.V.	0001			
		Метанол	1 раз/квартал	1 раз/день	0.0024539	NCOC N.V.	0001			
		Углеводороды пр. C ₁₂ -C ₁₉	1 раз/квартал	1 раз/день	0.0127345	NCOC N.V.	0001			
СЭП-35	52°24'48,56" E / 47°13'36,40" N	Сероводород	1 раз/квартал	1 раз/день	0.0030779	NCOC N.V.	0001			
		Метанол	1 раз/квартал	1 раз/день	0.0035101	NCOC N.V.	0001			
		Углеводороды пр. C ₁₂ -C ₁₉	1 раз/квартал	1 раз/день	0.0126779	NCOC N.V.	0001			
В районе размещения площадок хранения серы										
СЭП-37	52°29'38,602" E / 47°15'36,500" N	Сера диоксид	1 раз/квартал	1 раз/день	1.3651092	NCOC N.V.	0001			
		Сера элементарная	1 раз/квартал	1 раз/день	0.075876	NCOC N.V.	0001			
		Сероводород	1 раз/квартал	1 раз/день	0.0099161	NCOC N.V.	0001			
СЭП-36	52°28'56,600" E / 47°15'59,198" N	Сера диоксид	1 раз/квартал	1 раз/день	1.4871924	NCOC N.V.	0001			
		Сера элементарная	1 раз/квартал	1 раз/день	0.0461574	NCOC N.V.	0001			
		Сероводород	1 раз/квартал	1 раз/день	0.0105418	NCOC N.V.	0001			

Примечание: 0001 – инструментальный метод; СМКВ – станции мониторинга качества воздуха;
" * " – для подфакельных наблюдений, местоположение точек, в которых производится отбор проб воздуха для определения концентрации вредных веществ, меняется в зависимости от
НАПРАВЛЕНИЯ ВЕТРА на расстояниях 4 км и 6 км от факелов высокого и низкого давлений УКПНУГ;
" ** " – в зависимости от северо-восточного направления ветра.

Таблица В.7 Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											Степень эффективности мероприятий, %
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
3 д/год	в/п "Самал" (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0008	602209 /237269		2.5	0.2	52.73	1.6565 /1.6565	450 /450	0.8533333		100	
Азота оксид (6)			0.1386667										100		
Сажа (583)			0.0555556										100		
Сера диоксид (516)			0.1333333										100		
Углерод оксид (584)			0.6888889										100		
Бенз/а/пирен (54)			0.0000013										100		
Формальдегид (609)			0.0133333										100		
Углеводороды пред. C12-C19 (10)			0.3222222										100		
365 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0009	602447 /237090		20	1	6.14	4.8219 /4.8219	200 /200	1.8444654	1.4755723	20	
Азота оксид (6)			0.2997255									0.2397804	20		
Сажа (583)			0.0458562									0.036685	20		
Сера диоксид (516)			1.0785396									0.8628317	20		
Углерод оксид (584)			6.0801207									4.8640966	20		
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0010	602434 /237092		2	0.076	0.24	0.0011 /0.0011	35 /35	0.0000101		100	
Углеводороды пред. C12-C19 (10)			0.0035945										100		
3 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	0044	602434 /237075		9	0.108	1.31	0.012 /0.012	200 /200	0.0010907		100	
Азота оксид (6)			0.0001772										100		
Сажа (583)			0.0001139										100		
Сера диоксид (516)			0.0026789										100		
Углерод оксид (584)			0.0062326										100		
3 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	0045	602435 /237089		9	0.108	1.31	0.012 /0.012	200 /200	0.0010907		100	
Азота оксид (6)			0.0001772										100		
Сажа (583)			0.0001139										100		
Сера диоксид (516)			0.0026789										100		
Углерод оксид (584)			0.0062326										100		
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0053	602436 /237097		2	0.1	0.14	0.0011 /0.0011	35 /35	0.0000198		100	
Углеводороды пред. C12-C19 (10)			0.0070721										100		
2 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0124	602401 /237439		2.2	0.2	48.87	1.5353 /1.5353	450 /450	0.9386667		100	
Азота оксид (6)			0.1525333										100		
Сажа (583)			0.0611111										100		
Сера диоксид (516)			0.1466667										100		
Углерод оксид (584)			0.7577778										100		
Бенз/а/пирен (54)			0.0000015										100		
Формальдегид (609)			0.0146667										100		
Углеводороды пред. C12-C19 (10)			0.3544444										100		
1 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0125	603136 /237511		4.5	0.4	11.12	1.3977 /1.3977	200 /200	0.1716476	0.1373181	20	
Азота оксид (6)			0.0278927									0.0223142	20		
Сажа (583)			0.0132917									0.0106334	20		
Сера диоксид (516)			0.3126202									0.2500962	20		
Углерод оксид (584)			0.7273205									0.5818564	20		
1 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0126	603136 /237511		4.5	0.4	11.12	1.3977 /1.3977	200 /200	0.1716476	0.1373181	20	
Азота оксид (6)			0.0278927									0.0223142	20		
Сажа (583)			0.0132917									0.0106334	20		
Сера диоксид (516)			0.3126202									0.2500962	20		
Углерод оксид (584)			0.7273205									0.5818564	20		
1 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0127	603136 /237511		4.5	0.4	11.12	1.3977 /1.3977	200 /200	0.1716476	0.1373181	20	
Азота оксид (6)			0.0278927									0.0223142	20		
Сажа (583)			0.0132917									0.0106334	20		
Сера диоксид (516)			0.3126202									0.2500962	20		
Углерод оксид (584)			0.7273205									0.5818564	20		
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0130	602497 /237511		2	0.1	14.34	0.1126 /0.1126	450 /450	0.1770667		100	
Азота оксид (6)			0.0287733										100		
Сажа (583)			0.0115278										100		
Сера диоксид (516)			0.0276667										100		
Углерод оксид (584)			0.1429444										100		
Бенз/а/пирен (54)			0.0000003										100		
Формальдегид (609)			0.0027667										100		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0668611		100	
365 д/год		Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6007	602429 /237079	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000652		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)						0.0232075		100				
16 д/год			Прекратить покрасочные работы	Ксилол (322)	6010	602468 /237136	2/2	2		1.5		35 /35	0.1985633		100
		Бутилацетат (110)							0.1111425		100				
		Ацетон (470)							0.0569608		100				
		Уайт-спирит (1294*)							0.125		100				
16 д/год		Прекратить металлообрабатывающие и электросварочные работы	Железа оксид (274)	6015	602470 /237121	2/2	2		1.5		35 /35	0.0019778		100	
			Марганец и его соединения (327)						0.0001778		100				
			Хром шестивалентный (647)						0.0001111		100				
			Фториды неорганические (615)						0.0004		100				
			Взвешенные частицы (116)						0.00044		100				
193 д/год		ЗИО в/п "Самал" (1)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0012	603021 /236830		5.4	0.4	5.75	0.7229 /0.7229	200 /200	0.2379276	0.1903421	20
				Азота оксид (6)						0.0386632	0.0309306	20			
				Сажа (583)						0.006875	0.0055	20			
				Сера диоксид (516)						0.1617	0.12936	20			
				Углерод оксид (584)						0.8382453	0.6705962	20			
3 д/год			Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0013	603113 /236947		7	0.45	37.72	5.9994 /5.9994	400 /400	3.936		100
				Азота оксид (6)						0.6396		100			
				Сажа (583)						0.2733333		100			
				Сера диоксид (516)						0.5466667		100			
				Углерод оксид (584)						3.28		100			
				Бенз/а/пирен (54)						0.0000059		100			
				Формальдегид (609)						0.0683333		100			
				Углеводороды пред. С12-С19 (10)						1.64		100			
365 д/год			Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0014	603014 /236864		6	0.05	1.12	0.0022 /0.0022	35 /35	0.0000244		100
				Углеводороды пред. С12-С19 (10)						0.0086867		100			
193 д/год	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.		Азота диоксид (4)	0075	603021 /236839		5.4	0.4	4.01	0.5039 /0.5039	200 /200	0.1637041	0.1309633	20	
			Азота оксид (6)						0.0266019	0.0212815	20				
			Сажа (583)						0.0047917	0.0038334	20				
			Сера диоксид (516)						0.1127002	0.0901602	20				
			Углерод оксид (584)						0.5853265	0.4682612	20				
193 д/год	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.		Азота диоксид (4)	0076	603021 /236839		5.4	0.4	4.01	0.5039 /0.5039	200 /200	0.1637041	0.1309633	20	
			Азота оксид (6)						0.0266019	0.0212815	20				
			Сажа (583)						0.0047917	0.0038334	20				
			Сера диоксид (516)						0.1127002	0.0901602	20				
			Углерод оксид (584)						0.5853265	0.4682612	20				
2 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.		Азота диоксид (4)	0077	603103 /236951		5	0.15	27.92	0.4933 /0.4933	400 /400	0.3936		100	
			Азота оксид (6)						0.06396		100				
			Сажа (583)						0.025625		100				
		Сера диоксид (516)						0.0615		100					
		Углерод оксид (584)						0.31775		100					
		Бенз/а/пирен (54)						0.0000006		100					
		Формальдегид (609)						0.00615		100					
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)						0.148625		100					
2 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0078	603103 /236951		5	0.15	27.92	0.4933 /0.4933	400 /400	0.3936		100		
		Азота оксид (6)						0.06396		100					
		Сажа (583)						0.025625		100					
		Сера диоксид (516)						0.0615		100					
		Углерод оксид (584)						0.31775		100					
		Бенз/а/пирен (54)						0.0000006		100					
		Формальдегид (609)						0.00615		100					
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)						0.148625		100					
365 д/год			Сероводород (518)	0079	603026 /236864		6	0.05	1.12	0.0022 /0.0022	35 /35	0.0000244		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0080	603101 /236940		3	0.2	0.07	0.0022 /0.0022	35 /35	0.0086867		100	
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)									0.0000244		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0086867		100									
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0081	603081 /236943		10	0.02	17.83	0.0056 /0.0056	35 /35	0.000061		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0217168		100	
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0082	603088 /236938		2	0.1	0.71	0.0056 /0.0056	35 /35	0.000096		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0341818		100	
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0083	603112 /236833		4	0.07	0.57	0.0022 /0.0022	35 /35	0.000022		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.007818		100	
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0084	603099 /236832		4	0.07	0.57	0.0022 /0.0022	35 /35	0.000022		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.007818		100	
3 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.		Азота диоксид (4)	0136	603103 /236951		6	0.3	101.2	7.1522 /7.1522	400 /400	4.8		100
				Азота оксид (6)									0.78		100
				Сажа (583)									0.3333333		100
				Сера диоксид (516)									0.6666667		100
				Углерод оксид (584)									4		100
				Бенз/а/пирен (54)									0.0000072		100
				Формальдегид (609)									0.0833333		100
				Углеводороды пред. С12-С19 (10)									2		100
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0137	603105 /236953		4	0.05	1.12	0.0022 /0.0022	35 /35	0.0000244		100	
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0086867										100		
365 д/год		Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6020	603091 /236950	2/2	2		1.5		35 /35	0.0000977		100	
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0348112										100		
53 д/год	ж/д станция и автостанция "Болашак" (1)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0040	610170 /236099		13	0.53	1.24	0.2732 /0.2732	200 /200	0.0421369	0.0337095	20	
			Азота оксид (6)									0.0068473	0.0054778	20	
			Сажа (583)									0.0037701	0.0030161	20	
			Сера диоксид (516)									0.0886704	0.0709363	20	
			Углерод оксид (584)									0.2062944	0.1650355	20	
			Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.									Азота диоксид (4)	0041	610164 /236110	
		Азота оксид (6)	0.0130181		100										
		Сажа (583)	0.0068056		100										
		Сера диоксид (516)	0.0106944		100										
		Углерод оксид (584)	0.07		100										
		Бенз/а/пирен (54)	0.0000001		100										
		Формальдегид (609)	0.0014583		100										
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.035		100										
5 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.		Азота диоксид (4)	0042	610141 /236098		7.5	0.08	52.42	0.2635 /0.2635	400 /400	0.224		100
				Азота оксид (6)									0.0364		100
				Сажа (583)									0.0145833		100
				Сера диоксид (516)									0.035		100
				Углерод оксид (584)									0.1808333		100
				Бенз/а/пирен (54)									0.0000004		100
				Формальдегид (609)									0.0035		100
				Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0845833		100
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.		Сероводород (518)	0043	610149 /236068		2.4	0.06	0.39	0.0011 /0.0011	35 /35	0.0000101		100
				Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0035945		100
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.		Сероводород (518)	0106	610151 /236063		2.4	0.06	0.39	0.0011 /0.0011	35 /35	0.0000101		100
				Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0035945		100
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.		Сероводород (518)	0107	610153 /236057		2.4	0.06	0.39	0.0011 /0.0011	35 /35	0.0000101		100
				Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0035945		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0108	610155 /236052		2.4	0.06	0.39	0.0011 /0.0011	35 /35	0.0000101		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0035945		100	
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0109	610165 /236053		2	0.1	0.14	0.0011 /0.0011	35 /35	0.0000187		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.006648		100	
365 д/год		Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6025	610151 /236082	1/1	2		1.5		35 /35	0.0001303		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0464149		100	
45 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	6028	609944 /236025	10/30	2		1.5		35 /35	0.4148		100	
90 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	6029	609955 /236026	10/60	2		1.5		35 /35	0.3468		100	
180 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	6030	609959 /236025	10/30	2		1.5		35 /35	0.4231111		100	
90 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	6031	609949 /236020	6/7	2		1.5		35 /35	0.0338667		100	
90 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	6032	609935 /236021	1/1	2		1.5		35 /35	0.1056667		100	
90 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	6033	609949 /236020	6/7	2		1.5		35 /35	0.476		100	
90 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	6034	609938 /236015	10/25	2		1.5		35 /35	0.0657333		100	
365 д/год	КОНН (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Сера элементарная (1125*)	6483	609954 /236028	8/5	2		1.5		35 /35	0.527536		100	
			Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)									0.0074597		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0114	603113 /236515		2	0.15	86.88	1.5353 /1.5353	450 /450	0.9386667		100	
			Азота оксид (6)									0.1525333		100	
			Сажа (583)									0.0611111		100	
			Сера диоксид (516)									0.1466667		100	
			Углерод оксид (584)									0.7577778		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000015		100	
			Формальдегид (609)									0.0146667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.3544444		100	
2 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0116	603113 /236522		3	0.15	90.25	1.5948 /1.5948	450 /450	0.9557333		100	
			Азота оксид (6)									0.1553067		100	
			Сажа (583)									0.0622222		100	
			Сера диоксид (516)									0.1493333		100	
			Углерод оксид (584)									0.7715556		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000015		100	
			Формальдегид (609)									0.0149333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.3608889		100	
1 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0117	603090 /236566		7	0.2	7.34	0.2306 /0.2306	200 /200	0.0611702	0.0489362	20	
			Азота оксид (6)									0.0099402	0.0079522	20	
			Сера диоксид (516)									0.0003976	0.0003181	20	
			Углерод оксид (584)									0.2289303	0.1831442	20	
1 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0118	603133 /236539		7	0.2	7.34	0.2306 /0.2306	200 /200	0.0611702	0.0489362	20	
			Азота оксид (6)									0.0099402	0.0079522	20	
			Сера диоксид (516)									0.0003976	0.0003181	20	
			Углерод оксид (584)									0.2289303	0.1831442	20	
75 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0119	603129 /236567		7	0.2	7.34	0.2306 /0.2306	200 /200	0.0611702	0.0489362	20	
			Азота оксид (6)									0.0099402	0.0079522	20	
			Сера диоксид (516)									0.0003976	0.0003181	20	
			Углерод оксид (584)									0.2289303	0.1831442	20	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		чивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.													
365 д/год		Непрерывный технологический процесс	Сероводород (518) Метанол (338) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0782	603088 /236533		8.4	0.3	40.83	2.8861 /2.8861	35 /35	0.000177102 0.0024036 0.0000023	0.000177102 0.0024036 0.0000023		
180 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	0786	603075 /236562		6	0.4	4.1	0.5155 /0.5155	200 /200	0.0611574 0.0099381 0.0008887 0.2179211	0.0489259 0.0079505 0.000711 0.1743369	20 20 20 20	
180 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	0787	603144 /236542		6	0.4	4.1	0.5155 /0.5155	200 /200	0.0611574 0.0099381 0.0008887 0.2179211	0.0489259 0.0079505 0.000711 0.1743369	20 20 20 20	
183 д/год		Непрерывный технологический процесс	Сероводород (518) Метанол (338) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0788	603047 /236556		9.1	0.08	2.21	0.0111 /0.0111	60/60	0.0000003 0.1863645 0.0000551	0.0000003 0.1863645 0.0000551		
183 д/год		Непрерывный технологический процесс	Сероводород (518) Метанол (338) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0789	603047 /236552		9.3	0.08	2.21	0.0111 /0.0111	60/60	0.0000003 0.1863645 0.0000551	0.0000003 0.1863645 0.0000551		
183 д/год		Непрерывный технологический процесс	Сероводород (518) Метанол (338) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0790	603047 /236545		9.3	0.08	2.21	0.0111 /0.0111	60/60	0.0000003 0.1863645 0.0000551	0.0000003 0.1863645 0.0000551		
183 д/год		Непрерывный технологический процесс	Сероводород (518) Метанол (338) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0791	603047 /236541		9.4	0.08	2.21	0.0111 /0.0111	60/60	0.0000003 0.1863645 0.0000551	0.0000003 0.1863645 0.0000551		
365 д/год		Непрерывный технологический процесс	Сероводород (518) Метанол (338) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	6784	603072 /236530	9/6	2		1.5		35 /35	0.00000001 0.0000002 5E-11	0.00000001 0.0000002 5E-11		
365 д/год		Непрерывный технологический процесс	Сероводород (518) Метанол (338) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	6785	603073 /236532	1/1	5		1.5		35 /35	0.000000001 0.0000026 0.0000004	0.000000001 0.0000026 0.0000004		
28 д/год	Производственная лаборатория (1)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	0150	602530 /237334		10	0.5	5.29	1.0392 /1.0392	200 /200	0.1327664 0.0215745 0.0252687 0.45643	0.1062131 0.0172596 0.020215 0.365144	20 20 20 20	
28 д/год			Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	0151	602540 /237334		10	0.5	5.29	1.0392 /1.0392	200 /200	0.1327664 0.0215745 0.0252687 0.45643	0.1062131 0.0172596 0.020215 0.365144	20 20 20 20	
365 д/год			Непрерывный технологический процесс	Калий хлорид (301) Натрий гидроксид (876*) Азотная кислота (5) Аммиак (32) Соляная кислота (163) Серная кислота (517)	0152	602544 /237311		8.5	0.206	15.76	0.5253 /0.5253	35 /35	0.02502 0.0000786 0.003 0.0002952 0.000792 0.0001602	0.02502 0.0000786 0.003 0.0002952 0.000792 0.0001602	
365 д/год				Калий хлорид (301) Натрий гидроксид (876*) диНатрий карбонат (408) Азотная кислота (5) Аммиак (32) Соляная кислота (163) Серная кислота (517) Ксилпол (322)	0153	602545 /237301		8.5	0.206	15.76	0.5253 /0.5253	35 /35	0.01668 0.0000524 0.0000389 0.0055 0.0001968 0.001452 0.0001068 0.0004179	0.01668 0.0000524 0.0000389 0.0055 0.0001968 0.001452 0.0001068 0.0004179	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																				
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %									
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с											
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13	14	15							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15										
365 д/год		Непрерывный технологический процесс	Толуол (558)	0154	602545 /237284		8.5	0.206	15.76	0.5253 /0.5253	35 /35	0.0005677	0.0005677											
			Ацетон (470)									0.004459	0.004459											
			Калий хлорид (301)									0.03336	0.03336											
			Натрий гидроксид (876*)									0.0000044	0.0000044											
			Натрий хлорид (415)									0.0344	0.0344											
			Азотная кислота (5)									0.0000666	0.0000666											
			Соляная кислота (163)									0.0002	0.0002											
			Ксилол (322)									0.0004776	0.0004776											
			Толуол (558)									0.0006488	0.0006488											
			Этиловый спирт (667)									0.01336	0.01336											
			Ацетон (470)									0.005096	0.005096											
			Масло минеральное (716*)									0.1	0.1											
365 д/год		Непрерывный технологический процесс	Натрий гидроксид (876*)	0155	602533 /237306		8.5	0.206	15.76	0.5253 /0.5253	35 /35	0.0001703	0.0001703											
			Соляная кислота (163)									0.001716	0.001716											
			Ксилол (322)									0.0007761	0.0007761											
			Толуол (558)									0.0010543	0.0010543											
			Этиловый спирт (667)									0.02171	0.02171											
			Ацетон (470)									0.008281	0.008281											
			Уксусная кислота (586)									0.002496	0.002496											
			365 д/год									Непрерывный технологический процесс	Натрий гидроксид (876*)	0156	602533 /237306		8.5	0.206	15.76	0.5253 /0.5253	35 /35	0.0000155	0.0000155	
диНатрий карбонат (408)		0.0000445		0.0000445																				
Азотная кислота (5)		0.0001336		0.0001336																				
Соляная кислота (163)		0.0002888		0.0002888																				
Серная кислота (517)		0.0000111		0.0000111																				
1 д/год		Оборудование для РНР (1)		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1000	610192 /236108		2	0.016	76.1		0.0153 /0.0153									450 /450	0.0045778	
	Азота оксид (6)				0.0007439																			100
	Сажа (583)				0.0003889																			100
	Сера диоксид (516)		0.0006111									100												
	Углерод оксид (584)		0.004									100												
	Бенз/а/пирен (54)		0.000000007									100												
	Формальдегид (609)		0.0000833									100												
	Углеводороды пред. C12-C19 (10)		0.002									100												
	1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1001	610194 /236114		2	0.03	21.65	0.0153 /0.0153	450 /450	0.0045778		100									
				Азота оксид (6)									0.0007439		100									
				Сажа (583)									0.0003889		100									
				Сера диоксид (516)									0.0006111		100									
Углерод оксид (584)				0.004										100										
Бенз/а/пирен (54)				0.000000007										100										
Формальдегид (609)				0.0000833										100										
Углеводороды пред. C12-C19 (10)				0.002										100										
1 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.		Азота диоксид (4)	1002	610205 /236118		2	0.078	17.98	0.0859 /0.0859	450 /450	0.0421152		100										
			Азота оксид (6)									0.006844		100										
			Сажа (583)									0.0035776		100										
			Сера диоксид (516)									0.0056224		100										
			Углерод оксид (584)									0.0368		100										
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000006		100										
			Формальдегид (609)									0.0007664		100										
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0184		100										
1 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.		Азота диоксид (4)	1003	610213 /236116		2	0.067	21.75	0.0767 /0.0767	450 /450	0.0320445		100										
		Азота оксид (6)	0.005207										100											
		Сажа (583)	0.002722										100											
		Сера диоксид (516)	0.004278										100											
		Углерод оксид (584)	0.028										100											
		Бенз/а/пирен (54)	0.000000005										100											
		Формальдегид (609)	0.0005835										100											
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.014										100											
2 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1004	610220 /236116		2	0.18	21.72	0.5526 /0.5526	450 /450	0.2554416		100											
		Азота оксид (6)									0.041508		100											
		Сажа (583)									0.0217008		100											
		Сера диоксид (516)									0.0340992		100											

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Углерод оксид (584)									0.2232		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000004		100
			Формальдегид (609)									0.0046512		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.1116		100
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1005	610181 /236098		2	0.085	21.64	0.1228 /0.1228	450 /450	0.0567648		100
			Азота оксид (6)									0.009224		100
			Сажа (583)									0.0048224		100
			Сера диоксид (516)									0.0075776		100
			Углерод оксид (584)									0.0496		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000008		100
			Формальдегид (609)									0.0010336		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0248		100
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1006	610185 /236088		2	0.224	7.79	0.3068 /0.3068	450 /450	0.155644		100
			Азота оксид (6)									0.025292		100
			Сажа (583)									0.013222		100
			Сера диоксид (516)									0.020778		100
			Углерод оксид (584)									0.136		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000002		100
			Формальдегид (609)									0.002834		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.068		100
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1007	610187 /236100		2	0.113	12.25	0.1229 /0.1229	450 /450	0.0732448		100
			Азота оксид (6)									0.0119024		100
			Сажа (583)									0.0062224		100
			Сера диоксид (516)									0.0097776		100
			Углерод оксид (584)									0.064		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000008		100
			Формальдегид (609)									0.0013336		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.032		100
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1008	610203 /236105		2	0.04	12.25	0.0154 /0.0154	450 /450	0.0091556		100
			Азота оксид (6)									0.0014878		100
			Сажа (583)									0.0007778		100
			Сера диоксид (516)									0.0012222		100
			Углерод оксид (584)									0.008		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000001		100
			Формальдегид (609)									0.0001667		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.004		100
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1009	610209 /236106		2	0.034	47.36	0.043 /0.043	450 /450	0.0210578		100
			Азота оксид (6)									0.0034218		100
			Сажа (583)									0.0017888		100
			Сера диоксид (516)									0.0028112		100
			Углерод оксид (584)									0.0184		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000004		100
			Формальдегид (609)									0.0003834		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0092		100
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1010	610218 /236109		2	0.08	4.28	0.0215 /0.0215	450 /450	0.0105289		100
			Азота оксид (6)									0.0017109		100
			Сажа (583)									0.0008944		100
			Сера диоксид (516)									0.0014056		100
			Углерод оксид (584)									0.0092		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000002		100
			Формальдегид (609)									0.0001917		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0046		100
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1011	610225 /236106		2	0.042	33.13	0.0459 /0.0459	450 /450	0.0224312		100
			Азота оксид (6)									0.003645		100
			Сажа (583)									0.0019056		100
			Сера диоксид (516)									0.0029944		100
			Углерод оксид (584)									0.0196		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																		
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %							
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с									
X1/Y1	X2/Y2	15																				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15								
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000004		100								
			Формальдегид (609)									0.0004084		100								
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0098		100								
			1 д/год									Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.		Азота диоксид (4)	1012	610214 /236100	2	0.073	32.92	0.1378 /0.1378	450 /450	0.0672936
Азота оксид (6)	0.010935	100																				
Сажа (583)	0.0057168	100																				
Сера диоксид (516)	0.0089832	100																				
Углерод оксид (584)	0.0588	100																				
Бенз/а/пирен (54)	0.0000001	100																				
Формальдегид (609)	0.0012252	100																				
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0294	100																				
1 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)		1013	610198 /236095	2	0.024	58.14	0.0263 /0.0263	450 /450	0.0114444			100								
		Азота оксид (6)									0.0018597			100								
		Сажа (583)	0.0009722								100											
		Сера диоксид (516)	0.0015278								100											
		Углерод оксид (584)	0.01								100											
		Бенз/а/пирен (54)	0.00000002								100											
		Формальдегид (609)	0.0002083								100											
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.005								100											
		1 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.								Азота диоксид (4)	1014		610192 /236086	2	0.126	22.16	0.2763 /0.2763	450 /450	0.128178		100
											Азота оксид (6)									0.020829		100
Сажа (583)	0.010889			100																		
Сера диоксид (516)	0.017111			100																		
Углерод оксид (584)	0.112			100																		
Бенз/а/пирен (54)	0.0000002			100																		
Формальдегид (609)	0.002333			100																		
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.056			100																		
1 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.			Азота диоксид (4)	1015	610187 /236081	2	0.08	24.43	0.1228 /0.1228	450 /450		0.0595112									100
				Азота оксид (6)									0.0096704									100
		Сажа (583)	0.0050556	100																		
		Сера диоксид (516)	0.0079444	100																		
		Углерод оксид (584)	0.052	100																		
		Бенз/а/пирен (54)	0.00000008	100																		
		Формальдегид (609)	0.0010832	100																		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.026	100																		
		1 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)								1016	610189 /236074	2	0.321	7.96	0.6442 /0.6442	450 /450	0.3268524			100
				Азота оксид (6)															0.0531132			100
Сажа (583)	0.0277662			100																		
Сера диоксид (516)	0.0436338			100																		
Углерод оксид (584)	0.2856			100																		
Бенз/а/пирен (54)	0.0000004			100																		
Формальдегид (609)	0.0059493			100																		
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.1428			100																		
1 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.			Азота диоксид (4)	1017	610191 /236067	2	0.122	15.77	0.1843 /0.1843	450 /450								0.0961332			100
				Азота оксид (6)															0.0156216			100
		Сажа (583)	0.0081666	100																		
		Сера диоксид (516)	0.0128334	100																		
		Углерод оксид (584)	0.084	100																		
		Бенз/а/пирен (54)	0.0000002	100																		
		Формальдегид (609)	0.0017502	100																		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.042	100																		
		1 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)								1018	610199 /236071	2	0.098	48.75	0.3677 /0.3677	450 /450	0.0966828			100
				Азота оксид (6)															0.015711			100
Сажа (583)	0.0082134			100																		
Сера диоксид (516)	0.0129066			100																		
Углерод оксид (584)	0.08448			100																		
Бенз/а/пирен (54)	0.0000002			100																		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Формальдегид (609)									0.0017598		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.04224		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1019	610200 /236077		2	0.158	15.63	0.3065 /0.3065	450 /450	0.169378		100	
			Азота оксид (6)									0.027524		100	
			Сажа (583)									0.014389		100	
			Сера диоксид (516)									0.022611		100	
			Углерод оксид (584)									0.148		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000003		100	
			Формальдегид (609)									0.003083		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.074		100	
			1 д/год										Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1020
Азота оксид (6)	0.035707			100											
Сажа (583)	0.018667			100											
Сера диоксид (516)	0.029333			100											
Углерод оксид (584)	0.192			100											
Бенз/а/пирен (54)	0.0000003			100											
Формальдегид (609)	0.004			100											
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.096			100											
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.		Азота диоксид (4)	1021	610209 /236092		2	0.087	25.15	0.1495 /0.1495			450 /450	
			Азота оксид (6)	0.0112698									100		
			Сажа (583)	0.0058917									100		
			Сера диоксид (516)	0.0092583									100		
			Углерод оксид (584)	0.0606									100		
			Бенз/а/пирен (54)	0.0000001									100		
			Формальдегид (609)	0.0012624									100		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0303									100		
			1 д/год									Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)		1022
Азота оксид (6)	0.0044633				100										
Сажа (583)	0.0023333				100										
Сера диоксид (516)	0.0036667				100										
Углерод оксид (584)	0.024				100										
Бенз/а/пирен (54)	0.00000004				100										
Формальдегид (609)	0.0005				100										
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.012				100										
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.			Азота диоксид (4)	1023	610215 /236088		2	0.112	23.4		0.2305 /0.2305	450 /450	
			Азота оксид (6)	0.0223165								100			
			Сажа (583)	0.0116665								100			
			Сера диоксид (516)	0.0183335								100			
			Углерод оксид (584)	0.12								100			
			Бенз/а/пирен (54)	0.0000002								100			
			Формальдегид (609)	0.0025								100			
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.06								100			
			2 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.							Азота диоксид (4)			1024
Азота оксид (6)	0.1355745					100									
Сажа (583)	0.070875					100									
Сера диоксид (516)	0.111375					100									
Углерод оксид (584)	0.729					100									
Бенз/а/пирен (54)	0.0000014					100									
Формальдегид (609)	0.0151875					100									
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.3645					100									
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.				Азота диоксид (4)	1025	610225 /236080		2	0.089	8.33	0.0518 /0.0518	450 /450	
			Азота оксид (6)	0.0039055		100									
			Сажа (583)	0.0020415		100									
			Сера диоксид (516)	0.0032085		100									
			Углерод оксид (584)	0.021		100									
			Бенз/а/пирен (54)	0.00000004		100									
			Формальдегид (609)	0.0004375		100									

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1026	610220 /236086		2	0.08	85.51	0.4298 /0.4298	450 /450	0.0105		100	
			Азота диоксид (4)									0.2481156	100		
			Азота оксид (6)									0.0403188	100		
			Сажа (583)									0.0210776	100		
			Сера диоксид (516)									0.0331224	100		
			Углерод оксид (584)									0.2168	100		
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000004	100		
			Формальдегид (609)									0.0045168	100		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.1084	100		
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1027	610221 /236095		2	0.087	62.02	0.3687 /0.3687	450 /450	0.2011932		100	
			Азота оксид (6)									0.032694	100		
			Сажа (583)									0.0170916	100		
			Сера диоксид (516)									0.0268584	100		
			Углерод оксид (584)									0.1758	100		
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000003	100		
			Формальдегид (609)									0.0036624	100		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0879	100		
			1 д/год										Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1028
Азота оксид (6)	0.0178905	100													
Сажа (583)	0.0093528	100													
Сера диоксид (516)	0.0146972	100													
Углерод оксид (584)	0.0962	100													
Бенз/а/пирен (54)	0.0000002	100													
Формальдегид (609)	0.0020042	100													
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0481	100													
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.		Азота диоксид (4)	1029	610229 /236096		2	0.1	109.5	0.86/0.86			450 /450	
			Азота оксид (6)	0.0743888								100			
			Сажа (583)	0.0388888								100			
			Сера диоксид (516)	0.0611112								100			
			Углерод оксид (584)	0.4								100			
			Бенз/а/пирен (54)	0.0000008								100			
			Формальдегид (609)	0.0083332								100			
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.2								100			
			1 д/год									Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)		1030
Азота оксид (6)	0.0075876	100													
Сажа (583)	0.0039666	100													
Сера диоксид (516)	0.0062334	100													
Углерод оксид (584)	0.0408	100													
Бенз/а/пирен (54)	0.00000006	100													
Формальдегид (609)	0.0008502	100													
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0204	100													
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.			Азота диоксид (4)	1031	610191 /236097		2	0.071	123.8		0.4903 /0.4903	450 /450	
			Азота оксид (6)	0.0395006	100										
			Сажа (583)	0.02065	100										
			Сера диоксид (516)	0.03245	100										
			Углерод оксид (584)	0.2124	100										
			Бенз/а/пирен (54)	0.0000004	100										
			Формальдегид (609)	0.004425	100										
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.1062	100										
			1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.							Азота диоксид (4)			1032
Азота оксид (6)	0.2086931	100													
Сажа (583)	0.0836108	100													
Сера диоксид (516)	0.2006669	100													
Углерод оксид (584)	1.0367777	100													
Бенз/а/пирен (54)	0.0000021	100													
Формальдегид (609)	0.0200669	100													

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.4849446		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1033	610211 /236074	2	0.028	172.6	0.1063 /0.1063	450 /450	0.0002334		100		
			Азота оксид (6)								0.0000378		100		
			Сера диоксид (516)								0.0000936		100		
			Углерод оксид (584)								0.0193752		100		
			Бензин (60)								0.0031248		100		
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1034	610236 /236091	2	0.022	175.2	0.0666 /0.0666	450 /450	0.0001945		100		
			Азота оксид (6)								0.0000315		100		
			Сера диоксид (516)								0.000078		100		
			Углерод оксид (584)								0.016146		100		
			Бензин (60)								0.002604		100		
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1035	610232 /236102	2	0.082	57.11	0.3016 /0.3016	450 /450	0.0006613		100		
			Азота оксид (6)								0.0001071		100		
			Сера диоксид (516)								0.0002652		100		
			Углерод оксид (584)								0.0548964		100		
			Бензин (60)								0.0088536		100		
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1036	610220 /236103	2	0.03	13.86	0.0098 /0.0098	450 /450	0.0000778		100		
			Азота оксид (6)								0.0000126		100		
			Сера диоксид (516)								0.0000312		100		
			Углерод оксид (584)								0.0064584		100		
			Бензин (60)								0.0010416		100		
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1037	610200 /236116	2	0.057	13.87	0.0354 /0.0354	450 /450	0.0000778		100		
			Азота оксид (6)								0.0000126		100		
			Сера диоксид (516)								0.0000312		100		
			Углерод оксид (584)								0.0064584		100		
			Бензин (60)								0.0010416		100		
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1038	610209 /236122	2	0.094	56.34	0.391 /0.391	450 /450	0.0008558		100		
			Азота оксид (6)								0.0001386		100		
			Сера диоксид (516)								0.0003432		100		
			Углерод оксид (584)								0.0710424		100		
			Бензин (60)								0.0114576		100		
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1039	610216 /236123	2	0.067	10.01	0.0353 /0.0353	450 /450	0.000389		100		
			Азота оксид (6)								0.000063		100		
			Сера диоксид (516)								0.000156		100		
			Углерод оксид (584)								0.032292		100		
			Бензин (60)								0.005208		100		
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1040	610221 /236126	2	0.028	57.49	0.0354 /0.0354	450 /450	0.0000778		100		
			Азота оксид (6)								0.0000126		100		
			Сера диоксид (516)								0.0000312		100		
			Углерод оксид (584)								0.0064584		100		
	Бензин (60)		0.0010416									100			
1 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	1041	610185 /236112	2	0.03	77.1	0.0545 /0.0545	200 /200	0.0041125		100			
		Азота оксид (6)								0.0006685		100			
		Сажа (583)								0.0000615		100			
		Сера диоксид (516)								0.0080575		100			
		Углерод оксид (584)								0.0141815		100			
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	1042	610196 /236104	2	0.1	6.37	0.05/0.05	35 /35	0.0000252		100			
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)								0.0089862		100			
365 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	1043	610203 /236112	2	0.1	6.37	0.05/0.05	35 /35	2.1804942		100			
		Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)								0.8058838		100			
		Пентилены (амилены) (460)								0.0805562		100			
		Бензол (64)								0.0741116		100			
		Ксилол (322)								0.0093446		100			
		Толуол (558)								0.0699228		100			
		Этилбензол (675)								0.0019334		100			
		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.								Сероводород (518)	1044	610226 /236114	2	0.1	6.37
Керосин (654*)	0.0179518		100												
1 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1045	610230 /236042	2	0.098	14.01	0.1057 /0.1057	450 /450	0.0576798		100			
		Азота оксид (6)								0.0093732		100			
		Сажа (583)								0.0049002		100			

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Сера диоксид (516)									0.0076998		100	
			Углерод оксид (584)									0.0504		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000001		100	
			Формальдегид (609)									0.00105		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0252		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1046	610230 /236122		2	0.089	22.21	0.1382 /0.1382	450 /450	0.064089		100	
			Азота оксид (6)									0.0104145		100	
			Сажа (583)									0.0054445		100	
			Сера диоксид (516)									0.0085555		100	
			Углерод оксид (584)									0.056		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000001		100	
			Формальдегид (609)									0.0011665		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.028		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1047	610236 /236114		2	0.042	40.56	0.0562 /0.0562	450 /450	0.0265512		100	
			Азота оксид (6)									0.0043146		100	
			Сажа (583)									0.0022556		100	
			Сера диоксид (516)									0.0035444		100	
			Углерод оксид (584)									0.0232		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000004		100	
			Формальдегид (609)									0.0004834		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0116		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1048	610241 /236105		2	0.126	52.56	0.6554 /0.6554	450 /450	0.336467		100	
			Азота оксид (6)									0.054676		100	
			Сажа (583)									0.028583		100	
			Сера диоксид (516)									0.044917		100	
			Углерод оксид (584)									0.294		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000005		100	
			Формальдегид (609)									0.006125		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.147		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1049	610249 /236102		2	0.071	108.6	0.4298 /0.4298	450 /450	0.2316356		100	
			Азота оксид (6)									0.0376408		100	
			Сажа (583)									0.0196778		100	
			Сера диоксид (516)									0.0309222		100	
			Углерод оксид (584)									0.2024		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000004		100	
			Формальдегид (609)									0.0042166		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.1012		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1050	610255 /236095		2	0.12	25.1	0.2839 /0.2839	450 /450	0.0006224		100	
			Азота оксид (6)									0.0001008		100	
			Сера диоксид (516)									0.0002496		100	
			Углерод оксид (584)									0.0516672		100	
			Бензин (60)									0.0083328		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1051	610242 /236098		2	0.063	56.91	0.1774 /0.1774	450 /450	0.000389		100	
			Азота оксид (6)									0.000063		100	
			Сера диоксид (516)									0.000156		100	
			Углерод оксид (584)									0.032292		100	
			Бензин (60)									0.005208		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1052	610253 /236085		2	0.042	51.25	0.071 /0.071	450 /450	0.0001556		100	
			Азота оксид (6)									0.0000252		100	
			Сера диоксид (516)									0.0000624		100	
			Углерод оксид (584)									0.0129168		100	
			Бензин (60)									0.0020832		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1053	610247 /236090		2	0.04	259.7	0.3263 /0.3263	450 /450	0.0006224		100	
			Азота оксид (6)									0.0001008		100	
			Сера диоксид (516)									0.0002496		100	
			Углерод оксид (584)									0.0516672		100	
			Бензин (60)									0.0083328		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1054	610247 /236081		2	0.042	38.4	0.0532 /0.0532	450 /450	0.0000778		100	
			Азота оксид (6)									0.0000126		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Сера диоксид (516)	1055	610240 /236077		2	0.087	46.46	0.2762 /0.2762	450 /450	0.0000312		100
			Углерод оксид (584)									0.0064584		100
			Бензин (60)									0.0010416		100
			Азота диоксид (4)									0.16686		100
			Азота оксид (6)									0.0271149		100
			Сажа (583)									0.014175		100
			Сера диоксид (516)									0.022275		100
			Углерод оксид (584)									0.1458		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000003		100
			Формальдегид (609)									0.0030375		100
16 д/год		Прекратить работы по металлообработке	Взвешенные частицы (116)	1056	610230 /236073		7	0.1	654.5	5.14/5.14	35 /35	0.00022		100
16 д/год		Прекратить работы по металлообработке	Взвешенные частицы (116)	1057	610230 /236073		7	0.1	654.5	5.14/5.14	35 /35	0.0032		100
Пыль абразивная (1027*)	0.0022		100											
1 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	1058	610187 /236110		2	0.042	71.53	0.0991 /0.0991	200 /200	0.0074782		100
			Азота оксид (6)									0.0012152		100
			Сажа (583)									0.0009426		100
			Сера диоксид (516)									0.0221676		100
			Углерод оксид (584)									0.0515736		100
3 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	1059	610178 /236110		2	0.15	7.05	0.1245 /0.1245838	200 /200	0.009396		100
			Азота оксид (6)									0.0015272		100
			Сажа (583)									0.001184		100
			Сера диоксид (516)									0.027852		100
			Углерод оксид (584)									0.0647992		100
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1060	610183 /236105		2	0.071	11.62	0.046 /0.0460058	450 /450	0.0219734		100
			Азота оксид (6)									0.0035706		100
			Сажа (583)									0.0018666		100
			Сера диоксид (516)									0.0029334		100
			Углерод оксид (584)									0.0192		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000004		100
			Формальдегид (609)									0.0004		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0096		100
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1061	610188 /236115		2	0.042	22.16	0.0307 /0.0307014	450 /450	0.0160222		100
			Азота оксид (6)									0.0026036		100
			Сажа (583)									0.0013612		100
			Сера диоксид (516)									0.0021388		100
			Углерод оксид (584)									0.014		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000002		100
			Формальдегид (609)									0.0002916		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.007		100
10 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1062	610188 /236115		2	0.087	16.99	0.101 /0.1010001	450 /450	0.0466932		100
			Азота оксид (6)									0.0075876		100
			Сажа (583)									0.0039666		100
			Сера диоксид (516)									0.0062334		100
			Углерод оксид (584)									0.0408		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000006		100
			Формальдегид (609)									0.0008499		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0204		100
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1063	610188 /236115		2	0.438	52.61	7.927 /7.9269552	450 /450	5.046999		100
			Азота оксид (6)									0.820137		100
			Сажа (583)									0.428751		100
			Сера диоксид (516)									0.673749		100
			Углерод оксид (584)									4.41		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.000009		100
			Формальдегид (609)									0.091875		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									2.205		100
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1064	610188 /236115		4	0.559	53.83	13.2117 /13.2117	450 /450	7.84		100
			Азота оксид (6)									1.274		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сажа (583)									0.5104165		100
			Сера диоксид (516)									1.225		100
			Углерод оксид (584)									6.3291665		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000125		100
			Формальдегид (609)									0.1225		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									2.9604165		100
1 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	1065	610188 /236115		2	0.2	92.98	2.9209 /2.9210528	200 /200	0.220402		100
			Азота оксид (6)									0.035816		100
			Сажа (583)									0.027778		100
			Сера диоксид (516)									0.653338		100
			Углерод оксид (584)									1.520012		100
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1066	610188 /236115		2	0.04	51.09	0.0642 /0.0642016	450 /450	0.0423444		100
			Азота оксид (6)									0.006881		100
			Сажа (583)									0.0035972		100
			Сера диоксид (516)									0.0056528		100
			Углерод оксид (584)									0.037		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000007		100
			Формальдегид (609)									0.0007708		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0185		100
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1067	610188 /236115		2	0.08	39.65	0.1993 /0.1993	450 /450	0.0924712		100
			Азота оксид (6)									0.0150264		100
			Сажа (583)									0.0078556		100
			Сера диоксид (516)									0.0123444		100
			Углерод оксид (584)									0.0808		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000002		100
			Формальдегид (609)									0.0016832		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0404		100
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1068	610188 /236115		2	0.1	17.15	0.1347 /0.1346958	450 /450	0.0622576		100
			Азота оксид (6)									0.0101168		100
			Сажа (583)									0.0052888		100
			Сера диоксид (516)									0.0083112		100
			Углерод оксид (584)									0.0544		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000008		100
			Формальдегид (609)									0.0011332		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0272		100
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1069	610250 /236080		2	0.04	16.79	0.0211 /0.0211	450 /450	0.0001556		100
			Азота оксид (6)									0.0000252		100
			Сера диоксид (516)									0.0000624		100
			Углерод оксид (584)									0.0129168		100
			Бензин (60)									0.0020832		100
85 д/год	ж/д ст. Карабатан (1)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0620	598803 /238251		13	0.53	1.5	0.3304 /0.3304	200 /200	0.0354136	0.0283309	20
			Азота оксид (6)									0.0057548	0.0046038	20
			Сажа (583)									0.0031416	0.0025133	20
			Сера диоксид (516)									0.0738916	0.0591133	20
			Углерод оксид (584)									0.171911	0.1375288	20
2 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0621	598798 /238240		6	0.03	141.3	0.0999 /0.0999	400 /400	0.0801111		100
			Азота оксид (6)									0.0130181		100
			Сажа (583)									0.0068056		100
			Сера диоксид (516)									0.0106944		100
			Углерод оксид (584)									0.07		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000001		100
			Формальдегид (609)									0.0014583		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.035		100
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0622	598778 /238263		2.5	0.05	0.56	0.0011 /0.0011	35 /35	0.0000101		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0035945		100
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0623	598781 /238264		2.5	0.05	0.56	0.0011 /0.0011	35 /35	0.0000101		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0035945		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0624	598786 /238265		2	0.1	0.14	0.0011 /0.0011	35 /35	0.0000272		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0097007		100	
365 д/год		Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6620	598781 /238261	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000977		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0348112		100	
1 д/год	Предзаводская зона (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0131	610625 /235938		2	0.02	56.34	0.0177 /0.0177	450 /450	0.0000389		100	
			Азота оксид (6)									0.0000063		100	
			Сера диоксид (516)									0.0000156		100	
			Углерод оксид (584)									0.0032292		100	
			Бензин (60)									0.0005208		100	
365 д/год		Непрерывный технологический процесс	Сера диоксид (516)	0132	610654 /236128		2	0.2	16.72	0.5253 /0.5253	35 /35	0.0731638	0.0731638		
			Сероводород (518)									0.03585	0.03585		
			Метан (727*)									0.0597333	0.0597333		
54 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0162	610662 /235875		13	0.5	7.94	1.5588 /1.5588	200 /200	0.2055031	0.1644025	20	
			Азота оксид (6)									0.0333942	0.0267154	20	
			Сера диоксид (516)									0.0379031	0.0303225	20	
			Углерод оксид (584)									0.684645	0.547716	20	
54 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0163	610665 /235866		13	0.5	7.94	1.5588 /1.5588	200 /200	0.2055031	0.1644025	20	
			Азота оксид (6)									0.0333942	0.0267154	20	
			Сера диоксид (516)									0.0379031	0.0303225	20	
			Углерод оксид (584)									0.684645	0.547716	20	
54 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0164	610661 /236134		3	0.3	4.76	0.3362 /0.3362	200 /200	0.0397878	0.0318302	20	
			Азота оксид (6)									0.0064655	0.0051724	20	
			Сера диоксид (516)									0.0081752	0.0065402	20	
			Углерод оксид (584)									0.1476685	0.1181348	20	
54 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0165	610664 /236125		3	0.3	4.76	0.3362 /0.3362	200 /200	0.0397878	0.0318302	20	
			Азота оксид (6)									0.0064655	0.0051724	20	
			Сера диоксид (516)									0.0081752	0.0065402	20	
			Углерод оксид (584)									0.1476685	0.1181348	20	
45 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0166	610763 /235656		11	0.25	4.51	0.2216 /0.2216	200 /200	0.02585	0.02068	20	
			Азота оксид (6)									0.0042006	0.0033605	20	
			Сера диоксид (516)									0.0053882	0.0043106	20	
			Углерод оксид (584)									0.097327	0.0778616	20	
45 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0167	610763 /235656		11	0.25	4.51	0.2216 /0.2216	200 /200	0.02585	0.02068	20	
			Азота оксид (6)									0.0042006	0.0033605	20	
			Сера диоксид (516)									0.0053882	0.0043106	20	
			Углерод оксид (584)									0.097327	0.0778616	20	
38 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0168	610749 /235698		11	0.25	4.51	0.2216 /0.2216	200 /200	0.02585	0.02068	20	
			Азота оксид (6)									0.0042006	0.0033605	20	
			Сера диоксид (516)									0.0053882	0.0043106	20	
			Углерод оксид (584)									0.097327	0.0778616	20	
38 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0169	610746 /235708		11	0.25	4.51	0.2216 /0.2216	200 /200	0.02585	0.02068	20	
			Азота оксид (6)									0.0042006	0.0033605	20	
			Сера диоксид (516)									0.0053882	0.0043106	20	
			Углерод оксид (584)									0.097327	0.0778616	20	
2 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0170	603103 /236951		2	0.1	88.1	0.6919 /0.6919	450 /450	0.5546667		100	
			Азота оксид (6)									0.0901333		100	
			Сажа (583)									0.0361111		100	
			Сера диоксид (516)									0.0866667		100	
			Углерод оксид (584)									0.4477778		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000009		100	
			Формальдегид (609)									0.0086667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.2094444		100	
183 д/год			Алюминий оксид (20)	0171	610635 /235940		5.5	1.13	31.3	31.3899848/31.3899848	35 /35	0.0000278		100	
			Железа оксид (274)									0.0006036		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																				
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %									
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с											
X1/Y1	X2/Y2																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15										
		Прекратить металлообрабатывающие, электросварочные и электрогазосварочные работы.	Марганец и его соединения (327)									0.0000127		100										
			Хром шестивалентный (647)									0.0000028		100										
			Азота диоксид (4)									0.0207806		100										
			Углерод оксид (584)									0.0049417		100										
			Фториды неорганические (615)									0.000001		100										
			Ксилол (322)									0.1740422		100										
			Бутилацетат (110)									0.074095		100										
			Ацетон (470)									0.0379739		100										
			Уайт-спирит (1294*)									0.125		100										
			Эмульсол (1435*)									0.0000928		100										
			Взвешенные частицы (116)									0.01832		100										
			Пыль абразивная (1027*)									0.01014		100										
			1 д/год									Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0173	610664 /235956		2	0.07	23.62	0.0909 /0.0909004	400 /400	0.0604267		100
													Азота оксид (6)									0.0098193		100
Сажа (583)	0.0051333			100																				
Сера диоксид (516)	0.0080667			100																				
Углерод оксид (584)	0.0528			100																				
Бенз/а/пирен (54)	0.0000001			100																				
Формальдегид (609)	0.0011			100																				
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0264			100																				
2 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)		0174	610714 /235955		10	0.1	44.56	0.35 /0.3499734	400 /400		0.0391222										100	
		Азота оксид (6)	0.0063575										100											
		Сажа (583)	0.0033056										100											
		Сера диоксид (516)	0.0053256										100											
		Углерод оксид (584)	0.0537917										100											
		Бенз/а/пирен (54)	0.00000007										100											
		Формальдегид (609)	0.0007083										100											
		Бензин (60)	0.0022083										100											
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.017										100											
1 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0175	610717 /235946		2.5	0.15	10.77	0.1903 /0.1903216	450 /450	0.576		100											
		Азота оксид (6)									0.0936		100											
		Сажа (583)									0.0375		100											
		Сера диоксид (516)									0.09		100											
		Углерод оксид (584)									0.465		100											
		Бенз/а/пирен (54)									0.0000009		100											
		Формальдегид (609)									0.009		100											
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.2175		100											
		2 д/год									Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0176	610641 /236170		10	0.1	44.56	0.35/0.35	400 /400	0.0391222		100	
Азота оксид (6)	0.0063575			100																				
Сажа (583)	0.0033056			100																				
Сера диоксид (516)	0.0053256			100																				
Углерод оксид (584)	0.0537917			100																				
Бенз/а/пирен (54)	0.00000007			100																				
Формальдегид (609)	0.0007083			100																				
Бензин (60)	0.0022083			100																				
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.017			100																				
2 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0177	610652 /236165		10	0.1	44.56	0.35/0.35	400 /400	0.0391222		100											
		Азота оксид (6)									0.0063575		100											
		Сажа (583)									0.0033056		100											
		Сера диоксид (516)									0.0053256		100											
		Углерод оксид (584)									0.0537917		100											
		Бенз/а/пирен (54)									0.00000007		100											
		Формальдегид (609)									0.0007083		100											
		Бензин (60)									0.0022083		100											
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.017		100											
2 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0178	610645 /236163		10	0.1	44.56	0.35 /0.3499734	400 /400	0.0391222		100											
		Азота оксид (6)									0.0063575		100											

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	15													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Сажа (583)									0.0033056		100	
			Сера диоксид (516)									0.0053256		100	
			Углерод оксид (584)									0.0537917		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000007		100	
			Формальдегид (609)									0.0007083		100	
			Бензин (60)									0.0022083		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.017		100	
3 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0179	610641 /235927		2	0.05	15.64	0.0307 /0.0307091	450 /450	0.0183111		100	
			Азота оксид (6)									0.0029756		100	
			Сажа (583)									0.0015556		100	
			Сера диоксид (516)									0.0024444		100	
			Углерод оксид (584)									0.016		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000003		100	
			Формальдегид (609)									0.0003333		100	
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.008		100												
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0180	610671 /235894		2	0.08	10.98	0.0552 /0.0552	450 /450	0.0471511		100	
			Азота оксид (6)									0.0076621		100	
			Сажа (583)									0.0040056		100	
			Сера диоксид (516)									0.0062944		100	
			Углерод оксид (584)									0.0412		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000007		100	
			Формальдегид (609)									0.0008583		100	
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0206		100												
3 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0181	610686 /235899		2	0.08	10.98	0.0552 /0.0551915	450 /450	0.0471511		100	
			Азота оксид (6)									0.0076621		100	
			Сажа (583)									0.0040056		100	
			Сера диоксид (516)									0.0062944		100	
			Углерод оксид (584)									0.0412		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000007		100	
			Формальдегид (609)									0.0008583		100	
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0206		100												
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0182	611632 /236925		15	1.2	1.36	1.5353 /1.5353	450 /450	2.112		100	
			Азота оксид (6)									0.3432		100	
			Сажа (583)									0.1466667		100	
			Сера диоксид (516)									0.2933333		100	
			Углерод оксид (584)									1.76		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000032		100	
			Формальдегид (609)									0.0366667		100	
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.88		100												
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0183	611963 /235903		15	1.2	1.36	1.5353 /1.5353	450 /450	2.112		100	
			Азота оксид (6)									0.3432		100	
			Сажа (583)									0.1466667		100	
			Сера диоксид (516)									0.2933333		100	
			Углерод оксид (584)									1.76		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000032		100	
			Формальдегид (609)									0.0366667		100	
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.88		100												
3 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0184	610667 /236133		2	0.2	0.53	0.0165 /0.0166504	200 /200	0.0013451		100	
			Азота оксид (6)									0.0002186		100	
			Сажа (583)									0.0001571		100	
			Сера диоксид (516)									0.0036944		100	
			Углерод оксид (584)									0.0085951		100	
3 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0187	610624 /235933		2	0.05	52.86	0.1038 /0.1037904	450 /450	0.0721		100	
			Азота оксид (6)									0.0117163		100	
			Сажа (583)									0.006125		100	
			Сера диоксид (516)									0.009625		100	
			Углерод оксид (584)									0.063		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000001		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Формальдегид (609)									0.0013125		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0315		100	
3 д/год		Прекратить работу оборудования.	Азота диоксид (4)	0188	610657 /236112		2	0.09	9.65	0.0614 /0.0614	450 /450	0.0984222		100	
			Азота оксид (6)									0.0159936		100	
			Сажа (583)									0.0083611		100	
			Сера диоксид (516)									0.0131389		100	
			Углерод оксид (584)									0.086		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000002		100	
			Формальдегид (609)									0.0017917		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.043		100	
3 д/год			Прекратить работу оборудования.									Азота диоксид (4)	0189	610661 /236113	
		Азота оксид (6)		0.0159936		100									
		Сажа (583)		0.0083611		100									
		Сера диоксид (516)		0.0131389		100									
		Углерод оксид (584)		0.086		100									
		Бенз/а/пирен (54)		0.0000002		100									
		Формальдегид (609)		0.0017917		100									
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)		0.043		100									
3 д/год		Прекратить работу оборудования.		Азота диоксид (4)	0190	610666 /236115		2	0.09	19.05	0.1212 /0.1212	450 /450			
	Азота оксид (6)		0.0298133										100		
	Сажа (583)		0.0119444										100		
	Сера диоксид (516)		0.0286667										100		
	Углерод оксид (584)		0.1481111										100		
	Бенз/а/пирен (54)		0.0000003										100		
	Формальдегид (609)		0.0028667										100		
	Углеводороды пред. С12-С19 (10)		0.0692778										100		
3 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.		Азота диоксид (4)	0191									610720 /235950		10
		Азота оксид (6)	0.0029756			100									
		Сажа (583)	0.0015556			100									
		Сера диоксид (516)	0.0024444			100									
		Углерод оксид (584)	0.016			100									
		Бенз/а/пирен (54)	0.00000003			100									
		Формальдегид (609)	0.0003333			100									
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.008			100									
30 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)		0192	610725 /235950		2	0.05	156.4	0.307 /0.3069925	450 /450			
	Азота оксид (6)		0.0450667										100		
	Сажа (583)		0.0180556										100		
	Сера диоксид (516)		0.0433333										100		
	Углерод оксид (584)		0.2238889										100		
	Бенз/а/пирен (54)		0.0000004										100		
	Формальдегид (609)		0.0043333										100		
	Углеводороды пред. С12-С19 (10)		0.1047222										100		
3 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.		Азота диоксид (4)	0193									610730 /235950		2
		Азота оксид (6)	0.0025292			100									
		Сажа (583)	0.0013222			100									
		Сера диоксид (516)	0.0020778			100									
		Углерод оксид (584)	0.0136			100									
		Бенз/а/пирен (54)	0.00000002			100									
		Формальдегид (609)	0.0002833			100									
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0068			100									
3 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)		0194	610730 /235955		2	0.02	17.19	0.0054 /0.0054004	450 /450			
	Азота оксид (6)		0.0017109										100		
	Сажа (583)		0.0008944										100		
	Сера диоксид (516)		0.0014056										100		
	Углерод оксид (584)		0.0092										100		
	Бенз/а/пирен (54)		0.00000002										100		
	Формальдегид (609)		0.0001917										100		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *												
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %	
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
X1/Y1	X2/Y2															
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		
		Прекратить покрасочные, сварочные и металлообрабатывающие работы.	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	6080	610639 /235943	3/2	2		1.5		35 /35	0.0046		100		
61 д/год			Алюминий оксид (20)											0.0022222		100
			Железа оксид (274)											0.0482889		100
			Марганец и его соединения (327)											0.0010222		100
			Хром шестивалентный (647)											0.0002222		100
			Азота диоксид (4)											0.0603056		100
			Углерод оксид (584)											0.0494167		100
			Фториды неорганические (615)											0.0008		100
			Ксилол (322)											0.625		100
			Толуол (558)											0.2284375		100
			Бутиловый спирт (102)											0.02125		100
			Бутилацетат (110)											0.1753125		100
			Этилацетат (674)											0.085		100
			Ацетон (470)											0.02125		100
			Уайт-спирит (1294*)											0.25		100
365 д/год	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекращение работ по переливанию вредных и особенно быстроиспаряющихся жидкостей.	Серная кислота (517)	0524	610844 /236098		6.4	0.1	0.18	0.0014 /0.0014137	35 /35	0.0000121		100		
365 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	0560	610873 /235873		4.6	0.01	7.64	0.0006 /0.0006	105 /105	0.0087633	0.0087633			
365 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	0561	610889 /235855		12	0.15	0.18	0.0031 /0.0031	75/75	0.0037701	0.0037701			
365 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	0562	610902 /235791		2	0.01	28.01	0.0022 /0.0022	105 /105	0.0350531	0.0350531			
365 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	0563	610846 /235772		2	0.01	28.01	0.0022 /0.0022	105 /105	0.0350531	0.0350531			
365 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	0564	610907 /235793		2	0.01	10.19	0.0008 /0.0008	75/75	0.0009995	0.0009995			
365 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	0565	610851 /235774		2	0.01	10.19	0.0008 /0.0008	75/75	0.0009995	0.0009995			
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0580	603667 /236722		4	0.051	149.2	0.3048 /0.3048	25/25			100			
		Сероуглерод (519)											100			
		Углерода сероокись (1295*)											100			
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100			
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100			
		Бензол (64)											100			
		Ксилол (322)											100			
		Толуол (558)											100			
		Этилбензол (675)											100			
		Бутилмеркаптан (103)											100			
		Диметилсульфид (227)											100			
		Метилмеркаптан (339)											100			
		Пропилмеркаптан (471)											100			
		Этилмеркаптан (668)											100			
Углеводороды пред. C12-C19 (10)			100													
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0581	604382 /238179		3	0.051	143.8	0.2938 /0.2938	25/25			100			
		Сероуглерод (519)											100			
		Углерода сероокись (1295*)											100			
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100			
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100			
		Бензол (64)											100			
		Ксилол (322)											100			
		Толуол (558)											100			
		Этилбензол (675)											100			
		Бутилмеркаптан (103)											100			
		Диметилсульфид (227)											100			

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Пропилмеркаптан (471)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)											100	
365 д/год		Непрерывный технологический процесс	Сероводород (518)	0583	604426 /238172		3	0.051	0.01	0.00003 /0.00003	25/25	0.00000002	0.00000002	100	
			Сероуглерод (519)									1E-10	1E-10	100	
			Углерода сероокись (1295*)									0.00000004	0.00000004	100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0008062	0.0008062	100	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0000307	0.0000307	100	
			Бензол (64)									0.0000026	0.0000026	100	
			Ксилол (322)									0.00000005	0.00000005	100	
			Толуол (558)									0.0000038	0.0000038	100	
			Бутилмеркаптан (103)									0.00000004	0.00000004	100	
			Диметилсульфид (227)									2E-10	2E-10	100	
			Метилмеркаптан (339)									0.00000004	0.00000004	100	
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000001	0.0000001	100	
			Этилмеркаптан (668)									0.0000001	0.0000001	100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000002	0.0000002	100	
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0584	595203 /251333		4	0.051	473	0.9662 /0.9661929	25/25			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Этилбензол (675)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
			Диметилсульфид (227)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Пропилмеркаптан (471)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
Углеводороды пред. С12-С19 (10)			100												
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0586	609951 /236220		4	0.051	149.2	0.3048 /0.3048	25/25			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Этилбензол (675)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
			Диметилсульфид (227)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Пропилмеркаптан (471)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
Углеводороды пред. С12-С19 (10)			100												
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0587	603181 /236523		5.4	0.051	161.9	0.3307 /0.3307	50/50			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																				
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с											
X1/Y1	X2/Y2																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15										
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100										
			Бензол (64)											100										
			Ксилол (322)											100										
			Толуол (558)											100										
			Этилбензол (675)											100										
			Бутилмеркаптан (103)											100										
			Диметилсульфид (227)											100										
			Метилмеркаптан (339)											100										
			Пропилмеркаптан (471)											100										
			Этилмеркаптан (668)											100										
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)											100										
			1 д/год									Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0588	603177 /236523		5.4	0.051	3.57	0.0073 /0.0073	50/50			100
													Сероуглерод (519)											100
Углерода сероокись (1295*)				100																				
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)				100																				
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)				100																				
Бензол (64)				100																				
Ксилол (322)				100																				
Толуол (558)				100																				
Этилбензол (675)				100																				
Бутилмеркаптан (103)				100																				
Диметилсульфид (227)				100																				
Метилмеркаптан (339)				100																				
Пропилмеркаптан (471)				100																				
Этилмеркаптан (668)			100																					
Углеводороды пред. С12-С19 (10)			100																					
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0600	610974 /236116		5.6	0.1	1.77	0.0139 /0.0139	35 /35	0.0001326		100											
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.047234		100											
1 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0603	609778 /234573		5	0.15	121.2	2.1417 /2.1417	400 /400	1.3653333		100											
		Азота оксид (6)									0.2218667		100											
		Сажа (583)									0.0888889		100											
		Сера диоксид (516)									0.2133333		100											
		Углерод оксид (584)									1.1022222		100											
		Бенз/а/пирен (54)									0.0000021		100											
		Формальдегид (609)									0.0213333		100											
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.5155556		100											
		365 д/год									Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0604	609769 /234570		3.5	0.1	0.39	0.0031 /0.0031	35 /35	0.0000302		100	
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0107498			100																				
365 д/год	Непрерывный технологический процесс	Азота диоксид (4)	0640	611050 /235826		40	3.5	18.05	173.6365 /173.6365	620 /620	5.6865465	5.6865465												
		Азота оксид (6)									0.9240638	0.9240638												
		Сера диоксид (516)									2.2366519	2.2366519												
		Углерод оксид (584)									2.6005548	2.6005548												
		Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.8134135	0.8134135												
365 д/год	Непрерывный технологический процесс	Азота диоксид (4)	0641	611006 /235812		40	3.5	18.05	173.6365 /173.6365	620 /620	5.6865465	5.6865465												
		Азота оксид (6)									0.9240638	0.9240638												
		Сера диоксид (516)									2.2366519	2.2366519												
		Углерод оксид (584)									2.6005548	2.6005548												
		Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.8134135	0.8134135												
365 д/год	Непрерывный технологический процесс	Азота диоксид (4)	0642	610977 /235802		40	3.5	18.05	173.6365 /173.6365	620 /620	5.6865465	5.6865465												
		Азота оксид (6)									0.9240638	0.9240638												
		Сера диоксид (516)									2.2366519	2.2366519												
		Углерод оксид (584)									2.6005548	2.6005548												
		Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.8134135	0.8134135												

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
365 д/год		Непрерывный технологический процесс	Азота диоксид (4)	0643	610932 /235788		40	3.5	18.05	173.6365 /173.6365	620 /620	5.6865465	5.6865465		
			Азота оксид (6)									0.9240638	0.9240638		
			Сера диоксид (516)									2.2366519	2.2366519		
			Углерод оксид (584)									2.6005548	2.6005548		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.8134135	0.8134135		
365 д/год		Непрерывный технологический процесс	Азота диоксид (4)	0644	610903 /235779		40	3.5	18.05	173.6365 /173.6365	620 /620	5.6865465	5.6865465		
			Азота оксид (6)									0.9240638	0.9240638		
			Сера диоксид (516)									2.2366519	2.2366519		
			Углерод оксид (584)									2.6005548	2.6005548		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.8134135	0.8134135		
365 д/год		Непрерывный технологический процесс	Азота диоксид (4)	0645	610858 /235764		40	3.5	18.05	173.6365 /173.6365	620 /620	5.6865465	5.6865465		
			Азота оксид (6)									0.9240638	0.9240638		
			Сера диоксид (516)									2.2366519	2.2366519		
			Углерод оксид (584)									2.6005548	2.6005548		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.8134135	0.8134135		
30 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0646	611143 /235995		20	0.61	0.01	0.003 /0.003	35 /35	0.0000598	0.0000598		
			Сероуглерод (519)									0.0000002	0.0000002		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0001095	0.0001095		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									2.4522138	2.4522138		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0933368	0.0933368		
	Бензол (64)		0.007975									0.007975			
	Ксилол (322)		0.0001456									0.0001456			
	Толуол (558)		0.011633									0.011633			
	Этилбензол (675)		2E-11									2E-11			
	Бутилмеркаптан (103)		0.0001078									0.0001078			
	Диметилсульфид (227)		0.0000006									0.0000006			
	Метилмеркаптан (339)		0.0001262									0.0001262			
	Пропилмеркаптан (471)		0.0002789									0.0002789			
	Этилмеркаптан (668)		0.0002423									0.0002423			
	Углеводороды пред. C12-C19 (10)		0.0007269									0.0007269			
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0647	611038 /235863		20	0.1	89.52	0.7031 /0.7031	36/36			100		
		Сероуглерод (519)											100		
		Углерода сероокись (1295*)											100		
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100		
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100		
		Бензол (64)											100		
		Ксилол (322)											100		
		Толуол (558)											100		
		Этилбензол (675)											100		
		Бутилмеркаптан (103)											100		
		Диметилсульфид (227)											100		
		Метилмеркаптан (339)											100		
		Пропилмеркаптан (471)											100		
		Этилмеркаптан (668)											100		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100		
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0648	610995 /235848		20	0.1	89.52	0.7031 /0.7031	36/36			100		
		Сероуглерод (519)											100		
		Углерода сероокись (1295*)											100		
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100		
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100		
		Бензол (64)											100		
		Ксилол (322)											100		
		Толуол (558)											100		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																		
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %								
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с									
X1/Y1	X2/Y2																					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15								
			Этилбензол (675)											100								
			Бутилмеркаптан (103)											100								
			Диметилсульфид (227)											100								
			Метилмеркаптан (339)											100								
			Пропилмеркаптан (471)											100								
			Этилмеркаптан (668)											100								
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100								
			1 д/год									Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0649	610964 /235839		20	0.1	89.52	0.7031 /0.7031	36/36	
Сероуглерод (519)			100																			
Углерода сероокись (1295*)			100																			
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)			100																			
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)			100																			
Бензол (64)			100																			
Ксилол (322)			100																			
Толуол (558)			100																			
Этилбензол (675)			100																			
Бутилмеркаптан (103)			100																			
Диметилсульфид (227)			100																			
Метилмеркаптан (339)			100																			
Пропилмеркаптан (471)			100																			
Этилмеркаптан (668)			100																			
Углеводороды пред. C12-C19 (10)			100																			
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0650	610920 /235824		20	0.1	89.52	0.7031 /0.7031	36/36												100
Сероуглерод (519)													100									
Углерода сероокись (1295*)													100									
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)													100									
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)													100									
Бензол (64)													100									
Ксилол (322)													100									
Толуол (558)													100									
Этилбензол (675)													100									
Бутилмеркаптан (103)												100										
Диметилсульфид (227)												100										
Метилмеркаптан (339)												100										
Пропилмеркаптан (471)												100										
Этилмеркаптан (668)												100										
Углеводороды пред. C12-C19 (10)												100										
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.									Сероводород (518)	0651	610889 /235815		20	0.1	89.52	0.7031 /0.7031	36/36			100
Сероуглерод (519)																					100	
Углерода сероокись (1295*)																					100	
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)																					100	
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)																					100	
Бензол (64)																					100	
Ксилол (322)																					100	
Толуол (558)																					100	
Этилбензол (675)																					100	
Бутилмеркаптан (103)				100																		
Диметилсульфид (227)				100																		
Метилмеркаптан (339)				100																		
Пропилмеркаптан (471)				100																		
Этилмеркаптан (668)				100																		
Углеводороды пред. C12-C19 (10)				100																		
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.		Сероводород (518)	0652	610845 /235800		20	0.1	89.52	0.7031 /0.7031	36/36											100
Сероуглерод (519)																					100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Этилбензол (675)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
			Диметилсульфид (227)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Пропилмеркаптан (471)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100	
			2 д/год									Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0662	611171 /235790
Азота оксид (6)	2.1138			100											
Сажа (583)	0.9033333			100											
Сера диоксид (516)	1.8066667			100											
Углерод оксид (584)	10.84			100											
Бенз/а/пирен (54)	0.0000196			100											
Формальдегид (609)	0.2258333			100											
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	5.42			100											
2 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)		0663	611176 /235777		12.5	0.3	257.9	18.2267 /18.2267	400 /400		13.008		
		Азота оксид (6)	2.1138										100		
		Сажа (583)	0.9033333										100		
		Сера диоксид (516)	1.8066667										100		
		Углерод оксид (584)	10.84										100		
		Бенз/а/пирен (54)	0.0000196										100		
		Формальдегид (609)	0.2258333										100		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	5.42										100		
		2 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.									Азота диоксид (4)	0664	611172 /235784	
Азота оксид (6)	2.1138				100										
Сажа (583)	0.9033333				100										
Сера диоксид (516)	1.8066667				100										
Углерод оксид (584)	10.84				100										
Бенз/а/пирен (54)	0.0000196				100										
Формальдегид (609)	0.2258333				100										
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	5.42				100										
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.			Сероводород (518)	0667	610994 /235906		5	0.24	0.07	0.0031 /0.0031	35 /35			
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0095554										100		
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0668	610990 /235915		5	0.24	0.07	0.0031 /0.0031667	35 /35	0.0000268		100		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0095554		100		
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0669	611211 /235761		2	0.05	1.58	0.0031 /0.0031	35 /35	0.0000335		100		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0119442		100		
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0670	611218 /235764		2	0.05	1.58	0.0031 /0.0031	35 /35	0.0000335		100		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0119442		100		
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0671	611206 /235760		2	0.05	1.58	0.0031 /0.0031	35 /35	0.0000335		100		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0119442		100		
365 д/год	Прекращение работ по переливанию вредных и особенно быстроиспаряющихся жидкостей.	Серная кислота (517)	0793	611164 /236191		3	0.03	1.41	0.001 /0.0009967	35 /35	0.000009		100		
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0800	610996 /236164		4	1.5	13.52	23.8918121/23.8918121	35 /35	0.00000323	0.00000323			
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0167476	0.0167476			

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
1 д/год		Прекратить работу оборудования.	Азота диоксид (4)	0801	611057 /236123		2	0.03	42.44	0.03 /0.0299991	450 /450	0.02266		100	
			Азота оксид (6)									0.0036823		100	
			Сажа (583)									0.001925		100	
			Сера диоксид (516)									0.003025		100	
			Углерод оксид (584)									0.0198		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000004		100	
			Формальдегид (609)									0.0004125		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0099		100	
			365 д/год									Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0804	609753 /234564
Метанол (338)	0.0004478	0.0004478													
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	3E-10	3E-10													
365 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Азота диоксид (4)	0880	611278 /235897		40	3.238	20.55	169.26 /169.26	200 /200	12.8303321	12.8303321			
		Азота оксид (6)									2.084929	2.084929			
		Сера диоксид (516)									4.1156402	4.1156402			
		Углерод оксид (584)									5.241579	5.241579			
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.5031916	0.5031916			
		Бенз/а/пирен (54)									0.000002	0.000002			
365 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Азота диоксид (4)	0881	611267 /235931		40	3.238	20.55	169.26 /169.26	200 /200	12.8303321	12.8303321			
		Азота оксид (6)									2.084929	2.084929			
		Сера диоксид (516)									4.1156402	4.1156402			
		Углерод оксид (584)									5.241579	5.241579			
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.5031916	0.5031916			
		Бенз/а/пирен (54)									0.000002	0.000002			
365 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Азота диоксид (4)	0882	611255 /235966		40	3.238	20.55	169.26 /169.26	200 /200	12.8303321	12.8303321			
		Азота оксид (6)									2.084929	2.084929			
		Сера диоксид (516)									4.1156402	4.1156402			
		Углерод оксид (584)									5.241579	5.241579			
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.5031916	0.5031916			
		Бенз/а/пирен (54)									0.000002	0.000002			
365 д/год		Прекращение работ по переливанию вредных и особенно быстроиспаряющихся жидкостей.	Серная кислота (517)	0883	611163 /235947		2.5	0.03	1.41	0.001 /0.001	35 /35	0.000009		100	
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0884	611262 /235911		18.3	0.152	53.46	0.9701 /0.9701	55/55			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Этилбензол (675)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
			Диметилсульфид (227)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Пропилмеркаптан (471)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100	
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0885	611260 /235913		18.3	0.038	789.6	0.8955 /0.8955	55/55			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Толуол (558)											100	
			Этилбензол (675)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
			Диметилсульфид (227)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Пропилмеркаптан (471)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)											100	
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0886	611267 /235916		18.3	0.152	53.46	0.9701 /0.9701	55/55			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Этилбензол (675)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
			Диметилсульфид (227)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Пропилмеркаптан (471)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)											100	
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0887	611269 /235913		18.3	0.038	789.6	0.8955 /0.8954972	55/55			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Этилбензол (675)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
			Диметилсульфид (227)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Пропилмеркаптан (471)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)											100	
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0888	611250 /235944		18.3	0.152	53.46	0.9701 /0.9701	55/55			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Этилбензол (675)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
			Диметилсульфид (227)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Пропилмеркаптан (471)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)											100	
1 д/год			Сероводород (518)	0889	611249 /235947		18.3	0.038	789.6	0.8955 /0.8955	55/55			100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9											10	11
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Этилбензол (675)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
			Диметилсульфид (227)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Пропилмеркаптан (471)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100	
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0890	611256 /235950		18.3	0.152	53.46	0.9701 /0.9701	55/55			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Этилбензол (675)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
			Диметилсульфид (227)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Пропилмеркаптан (471)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
Углеводороды пред. C12-C19 (10)			100												
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0891	611257 /235947		18.3	0.038	789.6	0.8955 /0.8955	55/55			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Этилбензол (675)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
			Диметилсульфид (227)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Пропилмеркаптан (471)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
Углеводороды пред. C12-C19 (10)			100												
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0892	611239 /235979		18.3	0.152	53.46	0.9701 /0.9701	55/55			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Этилбензол (675)											100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %						
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с							
X1/Y1	X2/Y2																			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15						
			Бутилмеркаптан (103)											100						
			Диметилсульфид (227)											100						
			Метилмеркаптан (339)											100						
			Пропилмеркаптан (471)											100						
			Этилмеркаптан (668)											100						
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100						
			1 д/год									Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0893	611238 /235982	18.3	0.038	789.6	0.8955 /0.8955	55/55
Сероуглерод (519)			100																	
Углерода сероокись (1295*)			100																	
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)			100																	
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)			100																	
Бензол (64)			100																	
Ксилол (322)			100																	
Толуол (558)			100																	
Этилбензол (675)			100																	
Бутилмеркаптан (103)			100																	
Диметилсульфид (227)			100																	
Метилмеркаптан (339)			100																	
Пропилмеркаптан (471)			100																	
Этилмеркаптан (668)			100																	
Углеводороды пред. C12-C19 (10)			100																	
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0894	611246 /235984	18.3	0.152	53.46	0.9701 /0.9701	55/55				100							
Сероуглерод (519)											100									
Углерода сероокись (1295*)											100									
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100									
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100									
Бензол (64)											100									
Ксилол (322)											100									
Толуол (558)											100									
Этилбензол (675)											100									
Бутилмеркаптан (103)											100									
Диметилсульфид (227)											100									
Метилмеркаптан (339)											100									
Пропилмеркаптан (471)											100									
Этилмеркаптан (668)											100									
Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100									
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.								Сероводород (518)	0895	611246 /235981	18.3	0.038	789.6	0.8955 /0.8954972	55/55			100
Сероуглерод (519)																			100	
Углерода сероокись (1295*)																			100	
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)																			100	
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)																			100	
Бензол (64)																			100	
Ксилол (322)																			100	
Толуол (558)																			100	
Этилбензол (675)																			100	
Бутилмеркаптан (103)																			100	
Диметилсульфид (227)																			100	
Метилмеркаптан (339)																			100	
Пропилмеркаптан (471)				100																
Этилмеркаптан (668)				100																
Углеводороды пред. C12-C19 (10)				100																
82 д/год	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устой-		Азота диоксид (4)	0900	610872 /235861	20	0.5	10.61	2.0828 /2.0828	200 /200								0.3563376	0.2850701	20
Азота оксид (6)			0.0579049															0.0463239	20	
Сажа (583)			0.0198074															0.0158459	20	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		чивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Сера диоксид (516)									0.4658689	0.3726951	20	
			Углерод оксид (584)									1.1746361	0.9397089	20	
82 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0901	610869 /235860		20	0.5	10.61	2.0828 /2.0828	200 /200	0.3563376	0.2850701	20	
			Азота оксид (6)									0.0579049	0.0463239	20	
			Сажа (583)									0.0198074	0.0158459	20	
			Сера диоксид (516)									0.4658689	0.3726951	20	
			Углерод оксид (584)									1.1746361	0.9397089	20	
82 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0902	610865 /235859		20	0.5	10.61	2.0828 /2.0828	200 /200	0.3563376	0.2850701	20	
			Азота оксид (6)									0.0579049	0.0463239	20	
			Сажа (583)									0.0198074	0.0158459	20	
			Сера диоксид (516)									0.4658689	0.3726951	20	
			Углерод оксид (584)									1.1746361	0.9397089	20	
365 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	0903	610885 /235854		12	0.15	0.02	0.0004 /0.0004	90/90	0.0086382	0.0086382		
28 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Азота диоксид (4)	0904	611213 /235805		19	0.55	9.96	2.3659 /2.3659	200 /200	0.2810214	0.2810214		
			Азота оксид (6)									0.045666	0.045666		
			Сажа (583)									0.0225	0.0225		
			Сера диоксид (516)									0.5292	0.5292		
			Углерод оксид (584)									1.2312	1.2312		
365 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	0905	611215 /235802		2	0.05	0.1	0.0002 /0.0002	105 /105	0.0037857	0.0037857		
10 д/год		Прекратить испытание и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0920	611073 /235983		12	0.3	35.98	2.5435 /2.5435	400 /400	1.5104		100	
			Азота оксид (6)									0.24544		100	
			Сажа (583)									0.0983333		100	
			Сера диоксид (516)									0.236		100	
			Углерод оксид (584)									1.2193333		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000024		100	
			Формальдегид (609)									0.0236		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.5703333		100	
10 д/год		Прекратить испытание и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0921	611061 /236016		12	0.3	35.98	2.5435 /2.5435	400 /400	1.5104		100	
			Азота оксид (6)									0.24544		100	
			Сажа (583)									0.0983333		100	
			Сера диоксид (516)									0.236		100	
			Углерод оксид (584)									1.2193333		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000024		100	
			Формальдегид (609)									0.0236		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.5703333		100	
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0922	611069 /235983		3.5	0.1	0.39	0.0031 /0.0031	35 /35	0.0000302		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0107498		100	
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0923	611059 /236017		3.5	0.1	0.39	0.0031 /0.0031	35 /35	0.0000302		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0107498		100	
2 д/год		Прекратить испытание и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0926	611061 /236016		12	0.3	1.02	0.0719 /0.0720996	400 /400	0.1373333		100	
			Азота оксид (6)									0.0223167		100	
			Сажа (583)									0.0116667		100	
			Сера диоксид (516)									0.0183333		100	
			Углерод оксид (584)									0.12		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000002		100	
			Формальдегид (609)									0.0025		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.06		100	
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0927	611069 /235983		3.5	0.1	0.39	0.0031 /0.0030631	35 /35	0.0000302		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0107498		100	
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6560	610871 /235876	1/1	2		1.5		35 /35	0.0017818	0.0017818		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6561	610871 /235875	1/1	2		1.5		35 /35	0.0010322	0.0010322		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6562	610873 /235875	1/1	2		1.5		35 /35	0.0010322	0.0010322		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6563	610889 /235874	1/3	2		1.5		35 /35	0.0010322	0.0010322		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6564	610891 /235874	1/3	2		1.5		35 /35	0.0010322	0.0010322		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6565	610893 /235875	1/3	2		1.5		35 /35	0.0010322	0.0010322		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6566	610895 /235876	1/3	2		1.5		35 /35	0.0010322	0.0010322		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6567	610968 /235886	1/1	2		1.5		35 /35	0.0160917	0.0160917		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6568	610939 /235892	27/16	5		1.5		35 /35	0.0112642	0.0112642		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6570	610899 /235797	1/1	2		1.5		35 /35	0.0010322	0.0010322		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6571	610903 /235798	1/1	2		1.5		35 /35	0.0010322	0.0010322		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6572	610849 /235778	1/1	2		1.5		35 /35	0.0010322	0.0010322		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6573	610846 /235777	1/1	2		1.5		35 /35	0.0010322	0.0010322		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6574	610900 /235802	6/14	5		1.5		35 /35	0.0112642	0.0112642		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6575	610845 /235783	6/14	5		1.5		35 /35	0.0112642	0.0112642		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	6580	603679 /236723	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001		
												0.000000001	0.000000001		
												0.0000003	0.0000003		
												0.0061179	0.0061179		
												0.0002329	0.0002329		
												0.0000199	0.0000199		
												0.0000004	0.0000004		
												0.000029	0.000029		
												1E-13	1E-13		
												0.0000003	0.0000003		
												0.000000001	0.000000001		
												0.0000003	0.0000003		
												0.0000007	0.0000007		
												0.0000006	0.0000006		
												0.0000018	0.0000018		
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	6581	604386 /238171	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001			
											3E-10	3E-10			
											0.0000002	0.0000002			
											0.0034875	0.0034875			
											0.0001327	0.0001327			
											0.0000113	0.0000113			
											0.0000002	0.0000002			
											0.0000165	0.0000165			
											4E-14	4E-14			
											0.0000002	0.0000002			
											8E-10	8E-10			
											0.0000002	0.0000002			
											0.0000004	0.0000004			
											0.0000003	0.0000003			
											0.000001	0.000001			
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*)	6582	595207 /251374	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000018	0.0000018			
											0.000000011	0.000000011			
											0.0000033	0.0000033			

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.073885	0.073885		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0028122	0.0028122		
			Бензол (64)									0.0002402	0.0002402		
			Ксилол (322)									0.0000044	0.0000044		
			Толуол (558)									0.0003505	0.0003505		
			Этилбензол (675)									1.1E-12	1.1E-12		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000032	0.0000032		
			Диметилсульфид (227)									0.00000022	0.00000022		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000038	0.0000038		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000084	0.0000084		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000073	0.0000073		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000219	0.0000219		
			335 д/год										Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6583
Сероуглерод (519)	0.00000011	0.00000011													
Углерода сероокись (1295*)	0.0000033	0.0000033													
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.073885	0.073885													
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0028122	0.0028122													
Бензол (64)	0.0002402	0.0002402													
Ксилол (322)	0.0000044	0.0000044													
Толуол (558)	0.0003505	0.0003505													
Этилбензол (675)	7E-13	7E-13													
Бутилмеркаптан (103)	0.0000032	0.0000032													
Диметилсульфид (227)	0.00000022	0.00000022													
Метилмеркаптан (339)	0.0000038	0.0000038													
Пропилмеркаптан (471)	0.0000084	0.0000084													
Этилмеркаптан (668)	0.0000073	0.0000073													
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0000219	0.0000219													
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6584	609957 /236220	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001		
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000003	0.0000003		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0061179	0.0061179		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0002329	0.0002329		
			Бензол (64)									0.0000199	0.0000199		
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004		
			Толуол (558)									0.000029	0.000029		
			Этилбензол (675)									1E-13	1E-13		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000003	0.0000003		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007		
Этилмеркаптан (668)	0.0000006	0.0000006													
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0000018	0.0000018													
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6585	603181 /236532	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000015	0.0000015		
			Сероуглерод (519)									6.4E-09	6.4E-09		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000028	0.0000028		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0613517	0.0613517		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0023352	0.0023352		
			Бензол (64)									0.0001995	0.0001995		
			Ксилол (322)									0.0000036	0.0000036		
			Толуол (558)									0.000291	0.000291		
			Этилбензол (675)									6.5E-13	6.5E-13		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000028	0.0000028		
			Диметилсульфид (227)									0.00000015	0.00000015		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Метилмеркаптан (339)									0.000003	0.000003		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000007	0.000007		
			Этилмеркаптан (668)									0.000006	0.000006		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000182	0.0000182		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6586	611054 /235923	22/14	2		1.5		35 /35	0.0000057	0.0000057		
			Сероуглерод (519)									0.000000022	0.000000022		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000105	0.0000105		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.2330969	0.2330969		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0088722	0.0088722		
			Бензол (64)									0.0007581	0.0007581		
			Ксилол (322)									0.0000137	0.0000137		
			Толуол (558)									0.0011059	0.0011059		
			Этилбензол (675)									2.2E-12	2.2E-12		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000103	0.0000103		
			Диметилсульфид (227)									0.000000065	0.000000065		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000121	0.0000121		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000264	0.0000264		
			Этилмеркаптан (668)									0.000023	0.000023		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000691	0.0000691		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6587	611177 /236109	48/30	2		1.5		35 /35	0.00000337	0.00000337		
			Сероуглерод (519)									1.7144E-06	1.7144E-06		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000938	0.0000938		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.2782157	0.2782157		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0062607	0.0062607		
			Бензол (64)									0.0006672	0.0006672		
			Ксилол (322)									0.0000079	0.0000079		
			Толуол (558)									0.000635	0.000635		
			Этилбензол (675)									1.34E-12	1.34E-12		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000069	0.0000069		
			Диметилсульфид (227)									1.309E-07	1.309E-07		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000147	0.0000147		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000163	0.0000163		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000139	0.0000139		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000396	0.0000396		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6591	615433 /215417	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000002	0.0000002		
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000004	0.0000004		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0087484	0.0087484		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000333	0.000333		
			Бензол (64)									0.0000285	0.0000285		
			Ксилол (322)									0.0000005	0.0000005		
			Толуол (558)									0.0000415	0.0000415		
			Этилбензол (675)									1E-13	1E-13		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000004	0.0000004		
			Диметилсульфид (227)									0.000000002	0.000000002		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000005	0.0000005		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000001	0.000001		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000009	0.0000009		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000026	0.0000026		
335 д/год		Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6600	610965 /236122	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000326		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0116037		100	
335 д/год			Сероводород (518)	6601	610967 /236123	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000326		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина, площадь площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
	335 д/год	Прекращение работ по перекачке топлива.	Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0116037		100	
		Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6602	610969 /236124	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000326		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)											0.0116037	
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6640	611032 /235874	1/1	7		1.5		35 /35	0.0000002	0.0000002		
			Сероуглерод (519)									0.00000008	0.00000008		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000004	0.0000004		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0066174	0.0066174		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000249	0.000249		
			Бензол (64)									0.0000213	0.0000213		
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004		
			Толуол (558)									0.000031	0.000031		
			Этилбензол (675)									1Е-13	1Е-13		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003		
			Диметилсульфид (227)									0.000000006	0.000000006		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000004	0.0000004		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000019	0.0000019		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6641	610993 /235861	1/1	7		1.5		35 /35	0.0000002	0.0000002		
			Сероуглерод (519)									0.00000008	0.00000008		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000004	0.0000004		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0066174	0.0066174		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000249	0.000249		
	Бензол (64)		0.0000213									0.0000213			
	Ксилол (322)		0.0000004									0.0000004			
	Толуол (558)		0.000031									0.000031			
	Этилбензол (675)		1Е-13									1Е-13			
	Бутилмеркаптан (103)		0.0000003									0.0000003			
	Диметилсульфид (227)		0.000000006									0.000000006			
	Метилмеркаптан (339)		0.0000004									0.0000004			
	Пропилмеркаптан (471)		0.0000007									0.0000007			
	Этилмеркаптан (668)		0.0000006									0.0000006			
	Углеводороды пред. С12-С19 (10)		0.0000019									0.0000019			
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6642	610957 /235850	1/1	7		1.5		35 /35	0.0000002	0.0000002			
		Сероуглерод (519)									0.00000008	0.00000008			
		Углерода сероокись (1295*)									0.0000004	0.0000004			
		Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0066174	0.0066174			
		Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000249	0.000249			
		Бензол (64)									0.0000213	0.0000213			
		Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004			
		Толуол (558)									0.000031	0.000031			
		Этилбензол (675)									1Е-13	1Е-13			
		Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003			
		Диметилсульфид (227)									0.000000006	0.000000006			
		Метилмеркаптан (339)									0.0000004	0.0000004			
		Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007			
		Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006			
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000019	0.0000019			
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6643	610918 /235838	1/1	7		1.5		35 /35	0.0000002	0.0000002			
		Сероуглерод (519)									0.00000008	0.00000008			
		Углерода сероокись (1295*)									0.0000004	0.0000004			
		Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0066174	0.0066174			

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000249	0.000249		
			Бензол (64)									0.0000213	0.0000213		
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004		
			Толуол (558)									0.000031	0.000031		
			Этилбензол (675)									1Е-13	1Е-13		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003		
			Диметилсульфид (227)									0.000000006	0.000000006		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000004	0.0000004		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000019	0.0000019		
			335 д/год										Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6644
Сероуглерод (519)	0.00000008	0.00000008													
Углерода сероокись (1295*)	0.000004	0.000004													
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0066174	0.0066174													
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.000249	0.000249													
Бензол (64)	0.0000213	0.0000213													
Ксилол (322)	0.0000004	0.0000004													
Толуол (558)	0.000031	0.000031													
Этилбензол (675)	1Е-13	1Е-13													
Бутилмеркаптан (103)	0.0000003	0.0000003													
Диметилсульфид (227)	0.000000006	0.000000006													
Метилмеркаптан (339)	0.0000004	0.0000004													
Пропилмеркаптан (471)	0.0000007	0.0000007													
Этилмеркаптан (668)	0.0000006	0.0000006													
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0000019	0.0000019													
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6645	610845 /235812	1/1	7		1.5		35 /35	0.0000002	0.0000002		
			Сероуглерод (519)									0.00000008	0.00000008		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000004	0.000004		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0066174	0.0066174		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000249	0.000249		
			Бензол (64)									0.0000213	0.0000213		
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004		
			Толуол (558)									0.000031	0.000031		
			Этилбензол (675)									1Е-13	1Е-13		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003		
			Диметилсульфид (227)									0.000000006	0.000000006		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000004	0.0000004		
Пропилмеркаптан (471)	0.0000007	0.0000007													
Этилмеркаптан (668)	0.0000006	0.0000006													
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0000019	0.0000019													
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6646	611034 /235867	1/1	2		1.5		35 /35	0.00000003	0.00000003		
			Сероуглерод (519)									0.00000002	0.00000002		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000008	0.0000008		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0013001	0.0013001		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0000489	0.0000489		
			Бензол (64)									0.0000042	0.0000042		
			Ксилол (322)									0.00000008	0.00000008		
			Толуол (558)									0.0000061	0.0000061		
			Бутилмеркаптан (103)									0.00000006	0.00000006		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.00000007	0.00000007		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000001	0.0000001		
Этилмеркаптан (668)	0.0000001	0.0000001													

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *												
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения									Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
X1/Y1	X2/Y2															
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		
		Непрерывный технологический процесс.	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	6647	610995 /235854	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000004	0.0000004			
335 д/год			Сероводород (518)									0.00000003	0.00000003			
			Сероуглерод (519)									0.00000002	0.00000002			
			Углерода сероокись (1295*)									0.00000008	0.00000008			
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0013001	0.0013001			
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0000489	0.0000489			
			Бензол (64)									0.0000042	0.0000042			
			Ксилол (322)									0.00000008	0.00000008			
			Толуол (558)									0.0000061	0.0000061			
			Бутилмеркаптан (103)									0.00000006	0.00000006			
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001			
			Метилмеркаптан (339)									0.00000007	0.00000007			
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000001	0.0000001			
			Этилмеркаптан (668)									0.0000001	0.0000001			
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000004	0.0000004			
			335 д/год									Сероводород (518)	0.00000003	0.00000003		
												Сероуглерод (519)	0.00000002	0.00000002		
												Углерода сероокись (1295*)	0.00000008	0.00000008		
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0013001	0.0013001														
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0000489	0.0000489														
Бензол (64)	0.0000042	0.0000042														
Ксилол (322)	0.00000008	0.00000008														
Толуол (558)	0.0000061	0.0000061														
Бутилмеркаптан (103)	0.00000006	0.00000006														
Диметилсульфид (227)	0.000000001	0.000000001														
Метилмеркаптан (339)	0.00000007	0.00000007														
Пропилмеркаптан (471)	0.0000001	0.0000001														
Этилмеркаптан (668)	0.0000001	0.0000001														
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0000004	0.0000004														
335 д/год	Сероводород (518)	0.00000003		0.00000003												
	Сероуглерод (519)	0.00000002		0.00000002												
	Углерода сероокись (1295*)	0.00000008		0.00000008												
	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0013001	0.0013001													
	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0000489	0.0000489													
	Бензол (64)	0.0000042	0.0000042													
	Ксилол (322)	0.00000008	0.00000008													
	Толуол (558)	0.0000061	0.0000061													
	Бутилмеркаптан (103)	0.00000006	0.00000006													
	Диметилсульфид (227)	0.000000001	0.000000001													
	Метилмеркаптан (339)	0.00000007	0.00000007													
	Пропилмеркаптан (471)	0.0000001	0.0000001													
	Этилмеркаптан (668)	0.0000001	0.0000001													
	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0000004	0.0000004													
	335 д/год	Сероводород (518)	0.00000003	0.00000003												
		Сероуглерод (519)	0.00000002	0.00000002												
		Углерода сероокись (1295*)	0.00000008	0.00000008												
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)		0.0013001	0.0013001													
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)		0.0000489	0.0000489													
Бензол (64)		0.0000042	0.0000042													
Ксилол (322)		0.00000008	0.00000008													
Толуол (558)		0.0000061	0.0000061													
Бутилмеркаптан (103)		0.00000006	0.00000006													
Бутилмеркаптан (103)		0.00000006	0.00000006													

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																			
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %								
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с										
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13	14	15						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15									
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001										
			Метилмеркаптан (339)									0.000000007	0.000000007										
			Пропилмеркаптан (471)									0.00000001	0.00000001										
			Этилмеркаптан (668)									0.00000001	0.00000001										
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.00000004	0.00000004										
			335 д/год									Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6651	610847 /235806	1/1	2		1.5		35 /35	0.000000003	0.000000003
Сероуглерод (519)	0.000000002	0.000000002																					
Углерода сероокись (1295*)	0.00000008	0.00000008																					
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.0013001	0.0013001																					
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.0000489	0.0000489																					
Бензол (64)	0.0000042	0.0000042																					
Ксилол (322)	0.00000008	0.00000008																					
Толуол (558)	0.00000061	0.00000061																					
Бутилмеркаптан (103)	0.00000006	0.00000006																					
Диметилсульфид (227)	0.000000001	0.000000001																					
Метилмеркаптан (339)	0.00000007	0.00000007																					
Пропилмеркаптан (471)	0.00000001	0.00000001																					
Этилмеркаптан (668)	0.00000001	0.00000001																					
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.00000004	0.00000004																					
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6652	611036 /235861	1/1	2		1.5		35 /35	0.00000001		0.00000001										
		Сероуглерод (519)									0.000000007		0.000000007										
		Углерода сероокись (1295*)									0.0000036		0.0000036										
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0059727		0.0059727										
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0002247	0.0002247											
		Бензол (64)									0.0000192	0.0000192											
		Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004											
		Толуол (558)									0.000028	0.000028											
		Этилбензол (675)									1E-13	1E-13											
		Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003											
		Диметилсульфид (227)									0.000000006	0.000000006											
		Метилмеркаптан (339)									0.0000003	0.0000003											
		Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007											
		Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006											
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000017	0.0000017											
		335 д/год									Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6653	610998 /235846	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001	
												Сероуглерод (519)									0.00000007	0.00000007	
												Углерода сероокись (1295*)									0.0000036	0.0000036	
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.0059727		0.0059727																				
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.0002247		0.0002247																				
Бензол (64)	0.0000192		0.0000192																				
Ксилол (322)	0.0000004		0.0000004																				
Толуол (558)	0.000028		0.000028																				
Этилбензол (675)	1E-13		1E-13																				
Бутилмеркаптан (103)	0.0000003		0.0000003																				
Диметилсульфид (227)	0.000000006		0.000000006																				
Метилмеркаптан (339)	0.0000003		0.0000003																				
Пропилмеркаптан (471)	0.0000007		0.0000007																				
Этилмеркаптан (668)	0.0000006		0.0000006																				
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0000017		0.0000017																				
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	6654	610962 /235838	1/1	2		1.5			35 /35									0.0000001	0.0000001	
			Сероуглерод (519)																		0.00000007	0.00000007	
			Углерода сероокись (1295*)																		0.0000036	0.0000036	
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.0059727								0.0059727												

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
X1/Y1	X2/Y2	15																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0002247	0.0002247												
			Бензол (64)									0.0000192	0.0000192												
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004												
			Толуол (558)									0.000028	0.000028												
			Этилбензол (675)									1Е-13	1Е-13												
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003												
			Диметилсульфид (227)									0.000000006	0.000000006												
			Метилмеркаптан (339)									0.0000003	0.0000003												
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007												
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006												
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000017	0.0000017												
			335 д/год										Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6655	610923 /235821	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001	
														Сероуглерод (519)									0.00000007	0.00000007	
Углерода сероокись (1295*)	0.0000036	0.0000036																							
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0059727	0.0059727																							
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0002247	0.0002247																							
Бензол (64)	0.0000192	0.0000192																							
Ксилол (322)	0.0000004	0.0000004																							
Толуол (558)	0.000028	0.000028																							
Этилбензол (675)	1Е-13	1Е-13																							
Бутилмеркаптан (103)	0.0000003	0.0000003																							
Диметилсульфид (227)	0.000000006	0.000000006																							
Метилмеркаптан (339)	0.0000003	0.0000003																							
Пропилмеркаптан (471)	0.0000007	0.0000007																							
Этилмеркаптан (668)	0.0000006	0.0000006																							
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0000017	0.0000017																							
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6656	610887 /235812	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001												
			Сероуглерод (519)									0.00000007	0.00000007												
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000036	0.0000036												
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0059727	0.0059727												
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0002247	0.0002247												
			Бензол (64)									0.0000192	0.0000192												
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004												
			Толуол (558)									0.000028	0.000028												
			Этилбензол (675)									1Е-13	1Е-13												
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003												
			Диметилсульфид (227)									0.000000006	0.000000006												
			Метилмеркаптан (339)									0.0000003	0.0000003												
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007												
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006												
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000017	0.0000017												
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6657	610849 /235799	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001												
			Сероуглерод (519)									0.00000007	0.00000007												
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000036	0.0000036												
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0059727	0.0059727												
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0002247	0.0002247												
			Бензол (64)									0.0000192	0.0000192												
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004												
			Толуол (558)									0.000028	0.000028												
			Этилбензол (675)									1Е-13	1Е-13												
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003												
			Диметилсульфид (227)									0.000000006	0.000000006												
			Метилмеркаптан (339)									0.0000003	0.0000003												
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007												

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000017	0.0000017		
335 д/год		Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6660	611001 /235922	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000326		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0116037		100	
335 д/год		Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6661	611012 /235926	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000326		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0116037		100	
335 д/год		Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6662	611169 /235788	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000644		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.022952		100	
335 д/год		Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6663	611172 /235780	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000644		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.022952		100	
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6669	611200 /235808	11/5	2		1.5		35 /35	0.0225283	0.0225283		
335 д/год		Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6670	611184 /235792	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000544		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.01939		100	
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6671	611188 /235805	11/5	2		1.5		35 /35	0.0225283	0.0225283		
335 д/год		Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6672	611186 /235784	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000544		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.01939		100	
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6673	611176 /235802	11/5	2		1.5		35 /35	0.0225283	0.0225283		
335 д/год		Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6674	611189 /235776	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000544		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.01939		100	
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	6780	611164 /236191	6/6	15		1.5		35 /35	0.007605	0.007605	
	Метанол (338)			0.0061149									0.0061149		
	Метилмеркаптан (339)			0.0000039									0.0000039		
	Сероводород (518)			0.004091									0.004091		
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.		Сероуглерод (519)	6781	611174 /236163	4/4	11		1.5		35 /35	4E-10	4E-10		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000002	0.0000002		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0045588	0.0045588		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0001735	0.0001735		
			Бензол (64)									0.0000148	0.0000148		
			Ксилол (322)									0.0000003	0.0000003		
			Толуол (558)									0.0000216	0.0000216		
			Этилбензол (675)									5E-14	5E-14		
			Метанол (338)									0.0032894	0.0032894		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000002	0.0000002		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000023	0.0000023		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000005	0.0000005		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000005	0.0000005		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000014	0.0000014		
			335 д/год									Непрерывный технологический процесс.			Сероводород (518)
Сероуглерод (519)	0.000000001	0.000000001													
Углерода сероокись (1295*)	0.0000005	0.0000005													
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.0113788	0.0113788													
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.0004331	0.0004331													
Бензол (64)	0.000037	0.000037													
Ксилол (322)	0.0000007	0.0000007													
Толуол (558)	0.000054	0.000054													
Этилбензол (675)	1E-13	1E-13													
Метанол (338)	0.0000084	0.0000084													

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	15													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000005	0.0000005		
			Диметилсульфид (227)									0.000000003	0.000000003		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000006	0.0000006		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000013	0.0000013		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000011	0.0000011		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000073	0.0000073		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6788	610886 /236117	4/4	5		1.5		35 /35	0.0040909	0.0040909		
			Метанол (338)									0.0032894	0.0032894		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000021	0.0000021		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6789	611179 /236182	1/1	5		1.5		35 /35	0.00000163	0.00000163		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0064364	0.0064364		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6800	611039 /236139	21/41	2		1.5		35 /35	0.0000005	0.0000005		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.002532	0.002532		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6801	609818 /234501	1/1	16		1.5		35 /35	0.0017776	0.0017776		
			Метанол (338)									0.0004091	0.0004091		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									3E-10	3E-10		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6802	609824 /234484	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000313	0.0000313		
			Метанол (338)									0.0000072	0.0000072		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									5E-12	5E-12		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6803	609753 /234564	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000313	0.0000313		
			Метанол (338)									0.0000072	0.0000072		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									5E-12	5E-12		
244 д/год		Прекратить работу оборудования.	Линалоола ацетат (413*)	6830	608005 /234100	5/5	3		1.5		35 /35	0.8462396		100	
			2-Гексилцинналь (236*)									0.08866678		100	
			Гераниол (714*)									0.08297333		100	
			Изоэвгенол (271*)									0.09893331		100	
60 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Взвешенные частицы (116)	6831	607967 /233436	5/5	2		1.5		35 /35	0.0393519		100	
			Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)									0.0787037		100	
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6900	611218 /235796	1/1	2		1.5		35 /35	0.0010322	0.0010322		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6901	611218 /235796	1/1	2		1.5		35 /35	0.0010322	0.0010322		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6902	611218 /235796	1/1	2		1.5		35 /35	0.0010322	0.0010322		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6903	611218 /235796	1/1	2		1.5		35 /35	0.0010322	0.0010322		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6904	611218 /235796	1/1	2		1.5		35 /35	0.0048151	0.0048151		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6905	611218 /235796	1/1	2		1.5		35 /35	0.0010322	0.0010322		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6906	611218 /235796	1/1	2		1.5		35 /35	0.0010322	0.0010322		
365 д/год		Прекратить заполнение емкостей	Сероводород (518)	6975	611100 /236381	1/1	2.2		1.5		40/40	0.0946914		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0029779		100	
365 д/год		Прекратить заполнение емкостей	Сероводород (518)	6976	611084 /236388	1/1	2.3		1.5		40/40	0.0169092		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0005318		100	
365 д/год		Прекратить заполнение емкостей	Сероводород (518)	6981	610941 /236266	1/1	2.2		1.5		40/40	0.0946914		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0029779		100	
365 д/год		Прекратить заполнение емкостей	Сероводород (518)	6982	611721 /236579	1/1	2.2		1.5		40/40	0.0946914		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0029779		100	
365 д/год		Прекратить заполнение емкостей	Сероводород (518)	6983	612443 /236282	1/1	2.2		1.5		40/40	0.0946914		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0029779		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
365 д/год		Прекратить заполнение емкостей	Сероводород (518)	6984	611148 /236296	1/1	2.2		1.5		40/40	0.0946914		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0029779		100	
365 д/год		Прекратить заполнение емкостей	Сероводород (518)	6985	611304 /235810	1/1	2.2		1.5		40/40	0.0946914		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0029779		100	
365 д/год		Прекратить заполнение емкостей	Сероводород (518)	6986	611356 /235846	1/1	2.2		1.5		40/40	0.0946914		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0029779		100	
1 д/год	Технологическая зона (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0220	611233 /236275		3.5	0.125	20.62	0.253 /0.253	55/55			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0221	611347 /236026		3.5	0.125	20.62	0.253 /0.253	55/55			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0222	611384 /235923		3.5	0.125	20.62	0.253 /0.253	55/55			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0280	611557 /236026		3.5	0.125	20.62	0.253 /0.253	55/55			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0281	611628 /236160		3.5	0.125	20.62	0.253 /0.253	55/55			100		
		Сероуглерод (519)											100		
		Углерода сероокись (1295*)											100		
		Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100		
		Метилмеркаптан (339)											100		
		Этилмеркаптан (668)											100		
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0340	612083 /236634		9	0.025	226.3	0.1111 /0.1111	55/55			100		
		Сероуглерод (519)											100		
		Углерода сероокись (1295*)											100		
		Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100		
		Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100		
		Бензол (64)											100		
		Ксилол (322)											100		
		Толуол (558)											100		
		Этилбензол (675)											100		
		Бутилмеркаптан (103)											100		
		Диметилсульфид (227)											100		
		Метилмеркаптан (339)											100		
		Пропилмеркаптан (471)											100		
		Этилмеркаптан (668)											100		
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)											100		
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0341	612105 /236643		9	0.025	226.3	0.1111 /0.1111	55/55			100		
		Сероуглерод (519)											100		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Этилбензол (675)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
			Диметилсульфид (227)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Пропилмеркаптан (471)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100	
			1 д/год										Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0342
Сероуглерод (519)				100											
Углерода сероокись (1295*)				100											
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)				100											
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)				100											
Бензол (64)				100											
Ксилол (322)				100											
Толуол (558)				100											
Этилбензол (675)				100											
Бутилмеркаптан (103)				100											
Диметилсульфид (227)				100											
Метилмеркаптан (339)				100											
Пропилмеркаптан (471)				100											
Этилмеркаптан (668)				100											
Углеводороды пред. C12-C19 (10)			100												
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0343	612109 /236641		9	0.025	460.6	0.2261 /0.2261	55/55			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Этилбензол (675)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
			Диметилсульфид (227)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Пропилмеркаптан (471)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
Углеводороды пред. C12-C19 (10)			100												
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0344	612174 /236351		9	0.025	226.3	0.1111 /0.1111	55/55			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Этилбензол (675)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																			
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %								
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с										
X1/Y1	X2/Y2	15																					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15									
			Диметилсульфид (227)											100									
			Метилмеркаптан (339)											100									
			Пропилмеркаптан (471)											100									
			Этилмеркаптан (668)											100									
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100									
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0345	612195 /236358	9	0.025	226.3	0.1111 /0.1111	55/55			100										
			Сероуглерод (519)										100										
			Углерода сероокись (1295*)										100										
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)										100										
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)										100										
			Бензол (64)										100										
			Ксилол (322)										100										
			Толуол (558)										100										
			Этилбензол (675)										100										
			Бутилмеркаптан (103)										100										
			Диметилсульфид (227)										100										
			Метилмеркаптан (339)										100										
			Пропилмеркаптан (471)										100										
			Этилмеркаптан (668)										100										
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)										100										
			1 д/год									Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0346	612175 /236348	9	0.025	460.6	0.2261 /0.2261	55/55			100
													Сероуглерод (519)										100
													Углерода сероокись (1295*)										100
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)				100																			
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)				100																			
Бензол (64)				100																			
Ксилол (322)				100																			
Толуол (558)				100																			
Этилбензол (675)				100																			
Бутилмеркаптан (103)				100																			
Диметилсульфид (227)				100																			
Метилмеркаптан (339)				100																			
Пропилмеркаптан (471)				100																			
Этилмеркаптан (668)				100																			
Углеводороды пред. C12-C19 (10)				100																			
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.		Сероводород (518)	0347	612196 /236355	9	0.025	460.6	0.2261 /0.2261			55/55										100
				Сероуглерод (519)																			100
				Углерода сероокись (1295*)																			100
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									100											
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									100											
			Бензол (64)									100											
			Ксилол (322)									100											
			Толуол (558)									100											
			Этилбензол (675)									100											
			Бутилмеркаптан (103)									100											
			Диметилсульфид (227)									100											
			Метилмеркаптан (339)									100											
			Пропилмеркаптан (471)									100											
			Этилмеркаптан (668)									100											
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									100											
			6 д/год								Не проводить осушку оборудования	Азота диоксид (4)		0348	612114 /236629	16	0.762	51.4	23.4392 /23.4392	250 /250	1.2554193		100
												Азота оксид (6)									0.2040056		100
												Сера диоксид (516)									0.0365402		100
Углерод оксид (584)	0.5741247				100																		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.1786451		100	
6 д/год		Не проводить осушку оборудования	Азота диоксид (4)	0349	612207 /236347		16	0.762	51.4	23.4392 /23.4392	250 /250	1.2554193		100	
			Азота оксид (6)									0.2040056		100	
			Сера диоксид (516)									0.0365402		100	
			Углерод оксид (584)									0.5741247		100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.1786451		100	
6 д/год		Не проводить осушку оборудования	Азота диоксид (4)	0350	612143 /236639		16	0.762	51.4	23.4392 /23.4392	250 /250	1.2554193		100	
			Азота оксид (6)									0.2040056		100	
			Сера диоксид (516)									0.0365402		100	
			Углерод оксид (584)									0.5741247		100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.1786451		100	
6 д/год		Не проводить осушку оборудования	Азота диоксид (4)	0351	612235 /236357		16	0.762	51.4	23.4392 /23.440288	250 /250	1.2554193		100	
			Азота оксид (6)									0.2040056		100	
			Сера диоксид (516)									0.0365402		100	
			Углерод оксид (584)									0.5741247		100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.1786451		100	
365 д/год		Регламентный режим работы	Азота диоксид (4)	0360	612219 /236671		60	4.13	9.86 / 15.21	132.0193 / 203.6158	650 /650	44.8925957	15.6585374	65.1	
			Азота оксид (6)									7.2950468	2.5445123	65.1	
			Сера диоксид (516)									940.5023981	179.0078648	81.0	
			Углерод оксид (584)									53.4769359	53.4769359	0	
			Метан (727*)									16.4830181	0.6353749	96.1	
365 д/год		Регламентный режим работы	Азота диоксид (4)	0361	612310 /236389		60	4.13	9.86 / 15.21	132.0193 / 203.6158	650 /650	44.8925957	15.6585374	65.1	
			Азота оксид (6)									7.2950468	2.5445123	65.1	
			Сера диоксид (516)									940.5023981	179.0078648	81.0	
			Углерод оксид (584)									53.4769359	53.4769359	0	
	Метан (727*)		16.4830181									0.6353749	96.1		
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0362	612257 /236602		9	0.025	226.3	0.1111 /0.1111	55/55			100		
		Сероуглерод (519)											100		
		Углерода сероокись (1295*)											100		
		Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100		
		Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100		
		Бензол (64)											100		
		Ксилол (322)											100		
		Толуол (558)											100		
		Этилбензол (675)											100		
		Бутилмеркаптан (103)											100		
		Диметилсульфид (227)											100		
		Метилмеркаптан (339)											100		
		Пропилмеркаптан (471)											100		
		Этилмеркаптан (668)											100		
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)											100		
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0363	612258 /236599		9	0.025	460.6	0.2261 /0.2261014	55/55			100		
		Сероуглерод (519)											100		
		Углерода сероокись (1295*)											100		
		Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100		
		Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100		
		Бензол (64)											100		
		Ксилол (322)											100		
		Толуол (558)											100		
		Этилбензол (675)											100		
		Бутилмеркаптан (103)											100		
		Диметилсульфид (227)											100		
		Метилмеркаптан (339)											100		
		Пропилмеркаптан (471)											100		
		Этилмеркаптан (668)											100		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																		
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %							
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с									
X1/Y1	X2/Y2																					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15								
		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0364	612225 /236640		9	0.025	226.3	0.1111 /0.1110995	55/55			100								
1 д/год			Сероводород (518)											100								
			Сероуглерод (519)											100								
			Углерода сероокись (1295*)											100								
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100								
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100								
			Бензол (64)											100								
			Ксилол (322)											100								
			Толуол (558)											100								
			Этилбензол (675)											100								
			Бутилмеркаптан (103)											100								
			Диметилсульфид (227)											100								
			Метилмеркаптан (339)											100								
			Пропилмеркаптан (471)											100								
			Этилмеркаптан (668)											100								
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)											100								
			1 д/год									Сероводород (518)	0365	612225 /236638	9	0.025	460.6	0.2261 /0.2261014	55/55			100
												Сероуглерод (519)										100
												Углерода сероокись (1295*)										100
												Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)										100
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)				100																		
Бензол (64)				100																		
Ксилол (322)				100																		
Толуол (558)				100																		
Этилбензол (675)				100																		
Бутилмеркаптан (103)				100																		
Диметилсульфид (227)				100																		
Метилмеркаптан (339)				100																		
Пропилмеркаптан (471)				100																		
Этилмеркаптан (668)				100																		
Углеводороды пред. С12-С19 (10)				100																		
1 д/год	Сероводород (518)	0366		612350 /236320	9	0.025	226.3	0.1111 /0.1110995	55/55			100										
	Сероуглерод (519)											100										
	Углерода сероокись (1295*)											100										
	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100										
	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)										100											
	Бензол (64)										100											
	Ксилол (322)										100											
	Толуол (558)										100											
	Этилбензол (675)										100											
	Бутилмеркаптан (103)										100											
	Диметилсульфид (227)										100											
	Метилмеркаптан (339)										100											
	Пропилмеркаптан (471)										100											
	Этилмеркаптан (668)										100											
	Углеводороды пред. С12-С19 (10)										100											
	1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.							Сероводород (518)	0367	612351 /236317	9	0.025	460.6	0.2261 /0.2261014	55/55			100		
										Сероуглерод (519)										100		
										Углерода сероокись (1295*)										100		
										Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)										100		
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)					100																	
Бензол (64)					100																	
					100																	

Приложение В	Таблицы к проекту НДС	Стр. 502
--------------	-----------------------	----------

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		Непрерывный технологический процесс.	Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0032242	0.0032242		
335 д/год			Сероводород (518)	0501	611540 /236104		8.5	1	46.82	36.7724 /36.7724	35 /35	0.0633525	0.0633525		
			Сероуглерод (519)									0.000006	0.000006		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000388	0.0000388		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.1866351	0.1866351		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0120241	0.0120241		
			Бензол (64)									0.0006468	0.0006468		
			Ксилол (322)									0.0001647	0.0001647		
			Толуол (558)									0.0009047	0.0009047		
			Этилбензол (675)									0.0000309	0.0000309		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000256	0.0000256		
			Диметилсульфид (227)									0.00000004	0.00000004		
			Метилмеркаптан (339)									0.0002598	0.0002598		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000372	0.0000372		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000998	0.0000998		
			Масло минеральное (716*)									0.0277778	0.0277778		
Углеводороды пред. С12-С19 (10)		0.0032242	0.0032242												
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0502	611588 /236032		8.5	1	46.82	36.7724 /36.7724	35 /35	0.0633525	0.0633525		
			Сероуглерод (519)									0.000006	0.000006		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000388	0.0000388		
	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)		0.1866351									0.1866351			
	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)		0.0120241									0.0120241			
	Бензол (64)		0.0006468									0.0006468			
	Ксилол (322)		0.0001647									0.0001647			
	Толуол (558)		0.0009047									0.0009047			
	Этилбензол (675)		0.0000309									0.0000309			
	Бутилмеркаптан (103)		0.0000256									0.0000256			
	Диметилсульфид (227)		0.00000004									0.00000004			
	Метилмеркаптан (339)		0.0002598									0.0002598			
	Пропилмеркаптан (471)		0.0000372									0.0000372			
	Этилмеркаптан (668)		0.0000998									0.0000998			
	Масло минеральное (716*)		0.0277778									0.0277778			
	Углеводороды пред. С12-С19 (10)		0.0032242									0.0032242			
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0503	611565 /236025		8.5	1	46.82	36.7724 /36.7724	35 /35	0.0633525	0.0633525			
		Сероуглерод (519)									0.000006	0.000006			
		Углерода сероокись (1295*)									0.0000388	0.0000388			
		Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.1866351	0.1866351			
		Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0120241	0.0120241			
		Бензол (64)									0.0006468	0.0006468			
		Ксилол (322)									0.0001647	0.0001647			
		Толуол (558)									0.0009047	0.0009047			
		Этилбензол (675)									0.0000309	0.0000309			
		Бутилмеркаптан (103)									0.0000256	0.0000256			
		Диметилсульфид (227)									0.00000004	0.00000004			
		Метилмеркаптан (339)									0.0002598	0.0002598			
		Пропилмеркаптан (471)									0.0000372	0.0000372			
		Этилмеркаптан (668)									0.0000998	0.0000998			
		Масло минеральное (716*)									0.0277778	0.0277778			
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0032242	0.0032242			
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0520	611451 /236318		7	0.8	146.3	73.5386 /73.5386	35 /35	0.0000132	0.0000132			
		Сероуглерод (519)									0.00000002	0.00000002			
		Углерода сероокись (1295*)									0.0000084	0.0000084			
		Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.1871773	0.1871773			

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13	14	15								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0070084	0.0070084												
			Бензол (64)									0.0005988	0.0005988												
			Ксилол (322)									0.0000109	0.0000109												
			Толуол (558)									0.0008735	0.0008735												
			Этилбензол (675)									4Е-12	4Е-12												
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000081	0.0000081												
			Диметилсульфид (227)									0.00000004	0.00000004												
			Метилмеркаптан (339)									0.0000095	0.0000095												
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000209	0.0000209												
			Этилмеркаптан (668)									0.0000182	0.0000182												
			Масло минеральное (716*)									0.1111111	0.1111111												
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0031676	0.0031676												
			335 д/год										Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0521	611380 /236294		7	0.8	146.3	73.5386 /73.5386	35 /35	0.0000132	0.0000132	
														Сероуглерод (519)									0.00000002	0.00000002	
Углерода сероокись (1295*)	0.0000084	0.0000084																							
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.1871773	0.1871773																							
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0070084	0.0070084																							
Бензол (64)	0.0005988	0.0005988																							
Ксилол (322)	0.0000109	0.0000109																							
Толуол (558)	0.0008735	0.0008735																							
Этилбензол (675)	4Е-12	4Е-12																							
Бутилмеркаптан (103)	0.0000081	0.0000081																							
Диметилсульфид (227)	0.00000004	0.00000004																							
Метилмеркаптан (339)	0.0000095	0.0000095																							
Пропилмеркаптан (471)	0.0000209	0.0000209																							
Этилмеркаптан (668)	0.0000182	0.0000182																							
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Масло минеральное (716*)	0522	611419 /236416		7	0.8	146.3	73.5386 /73.5386	35 /35	0.1111111	0.1111111												
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0031676	0.0031676												
			Сероводород (518)									0.0000132	0.0000132												
			Сероуглерод (519)									0.00000002	0.00000002												
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000084	0.0000084												
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.1871773	0.1871773												
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0070084	0.0070084												
			Бензол (64)									0.0005988	0.0005988												
			Ксилол (322)									0.0000109	0.0000109												
			Толуол (558)									0.0008735	0.0008735												
			Этилбензол (675)									4Е-12	4Е-12												
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000081	0.0000081												
			Диметилсульфид (227)									0.00000004	0.00000004												
			Метилмеркаптан (339)									0.0000095	0.0000095												
Пропилмеркаптан (471)	0.0000209	0.0000209																							
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этилмеркаптан (668)	0523	611358 /236397		7	0.8	146.3	73.5386 /73.5386	35 /35	0.0000182	0.0000182												
			Масло минеральное (716*)									0.1111111	0.1111111												
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0031676	0.0031676												
			Сероводород (518)									0.0000132	0.0000132												
			Сероуглерод (519)									0.00000002	0.00000002												
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000084	0.0000084												
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.1871773	0.1871773												
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0070084	0.0070084												
			Бензол (64)									0.0005988	0.0005988												
			Ксилол (322)									0.0000109	0.0000109												
			Толуол (558)									0.0008735	0.0008735												
			Этилбензол (675)									4Е-12	4Е-12												
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000081	0.0000081												

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Диметилсульфид (227)									0.00000004	0.00000004		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000095	0.0000095		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000209	0.0000209		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000182	0.0000182		
			Масло минеральное (716*)									0.1111111	0.1111111		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0031676	0.0031676		
365 д/год		Регламентный режим работы	Азота диоксид (4)	0540	612757 /236606		228.9 / 109.1	18.35 / 1.579	44.33 / 7.03	11717.84 / 13.75	1630 /1690.2	383.788	0.3446867	99.91	
			Азота оксид (6)									62.36555	0.0560116	99.91	
			Сажа (583)									319.8233333	0.2872389	99.91	
			Сера диоксид (516)									70320.13948	7.6040335	99.99	
			Сероводород (518)									59.7944145	0.0064422	99.99	
			Углерод оксид (584)									3198.233333	2.8723892	99.91	
			Метан (727*)									79.9558333	0.0718097	99.91	
			Бутилмеркаптан (103)									0.0587247	0.0000143	99.98	
			Метилмеркаптан (339)									0.2257574	0.0000139	99.99	
			Пропилмеркаптан (471)									0.1083684	0.0000144	99.99	
			Этилмеркаптан (668)									0.1858581	0.0000161	99.99	
365 д/год		Регламентный режим работы	Азота диоксид (4)	0541	612754 /236603		113.7	2.368	583.39 / 21.1	2567.98 / 92.88	1537.6 / 1676.3	172.08	1.9352398	98.88	
			Азота оксид (6)									27.963	0.3144765	98.88	
			Сажа (583)									143.4	1.6126998	98.88	
			Сера диоксид (516)									49806.65357	97.1496094	99.80	
			Сероводород (518)									42.3467948	0.0824267	99.81	
			Углерод оксид (584)									1434	16.1269984	98.88	
			Метан (727*)									35.85	0.403175	98.88	
			Бутилмеркаптан (103)									0.0986049	0.0001022	99.90	
			Метилмеркаптан (339)									0.190811	0.0001342	99.93	
			Пропилмеркаптан (471)									0.2327579	0.0001167	99.95	
			Этилмеркаптан (668)									0.2985372	0.0001504	99.95	
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6200	611261 /236241	6/60	6		1.5		35 /35	0.0034202	0.0034202		
			Сероуглерод (519)									0.0000013	0.0000013		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000019	0.0000019		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0107038	0.0107038		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0198668	0.0198668		
			Бензол (64)									0.0004333	0.0004333		
			Ксилол (322)									0.0006907	0.0006907		
			Толуол (558)									0.0005177	0.0005177		
			Этилбензол (675)									0.0001156	0.0001156		
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.0000025	0.0000025		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000324	0.0000324		
			Диметилсульфид (227)									8E-10	8E-10		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000245	0.0000245		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000225	0.0000225		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000226	0.0000226		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0585652	0.0585652		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6201	611391 /236049	60/6	6		1.5		35 /35	0.0034202	0.0034202		
			Сероуглерод (519)									0.0000013	0.0000013		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000019	0.0000019		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0107038	0.0107038		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0198668	0.0198668		
			Бензол (64)									0.0004333	0.0004333		
			Ксилол (322)									0.0006907	0.0006907		
			Толуол (558)									0.0005177	0.0005177		
			Этилбензол (675)									0.0001156	0.0001156		
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.0000025	0.0000025		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000324	0.0000324		
			Диметилсульфид (227)									8E-10	8E-10		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000245	0.0000245		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000225	0.0000225		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	15													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Этилмеркаптан (668)									0.0000226	0.0000226		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0585652	0.0585652		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6202	611416 /235949	60/6	6		1.5		35 /35	0.0034202	0.0034202		
			Сероуглерод (519)									0.0000013	0.0000013		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000019	0.0000019		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0107038	0.0107038		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0198668	0.0198668		
			Бензол (64)									0.0004333	0.0004333		
			Ксилол (322)									0.0006907	0.0006907		
			Толуол (558)									0.0005177	0.0005177		
			Этилбензол (675)									0.0001156	0.0001156		
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.0000025	0.0000025		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000324	0.0000324		
			Диметилсульфид (227)									8E-10	8E-10		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000245	0.0000245		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000225	0.0000225		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000226	0.0000226		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0585652	0.0585652		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6220	611300 /236250	20/50	8		1.5		35 /35	0.042936	0.042936		
			Сероуглерод (519)									0.0000103	0.0000103		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000277	0.0000277		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.1578513	0.1578513		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.1128662	0.1128662		
			Бензол (64)									0.0027058	0.0027058		
			Ксилол (322)									0.0038689	0.0038689		
			Толуол (558)									0.0033708	0.0033708		
			Этилбензол (675)									0.0006493	0.0006493		
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.0000002	0.0000002		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000193	0.000193		
			Диметилсульфид (227)									0.00000003	0.00000003		
			Метилмеркаптан (339)									0.0001699	0.0001699		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0001468	0.0001468		
			Этилмеркаптан (668)									0.0001619	0.0001619		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.2993196	0.2993196		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6221	611377 /236086	50/20	8		1.5		35 /35	0.042936	0.042936		
			Сероуглерод (519)									0.0000103	0.0000103		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000277	0.0000277		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.1578513	0.1578513		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.1128662	0.1128662		
			Бензол (64)									0.0027058	0.0027058		
			Ксилол (322)									0.0038689	0.0038689		
			Толуол (558)									0.0033708	0.0033708		
			Этилбензол (675)									0.0006493	0.0006493		
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.0000002	0.0000002		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000193	0.000193		
			Диметилсульфид (227)									0.00000003	0.00000003		
			Метилмеркаптан (339)									0.0001699	0.0001699		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0001468	0.0001468		
			Этилмеркаптан (668)									0.0001619	0.0001619		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.2993196	0.2993196		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6222	611403 /235990	50/20	8		1.5	35 /35	0.0427783	0.0427783			
			Сероуглерод (519)								0.0000102	0.0000102			
			Углерода сероокись (1295*)								0.0000273	0.0000273			

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
X1/Y1	X2/Y2	8	9											10	11	12	13	14	15						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.1518576	0.1518576												
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.1112669	0.1112669												
			Бензол (64)									0.0026823	0.0026823												
			Ксилол (322)									0.0038175	0.0038175												
			Толуол (558)									0.0033219	0.0033219												
			Этилбензол (675)									0.0006408	0.0006408												
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.0000002	0.0000002												
			Бутилмеркаптан (103)									0.0001903	0.0001903												
			Диметилсульфид (227)									0.00000003	0.00000003												
			Метилмеркаптан (339)									0.000169	0.000169												
			Пропилмеркаптан (471)									0.0001446	0.0001446												
			Этилмеркаптан (668)									0.0001602	0.0001602												
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.2949519	0.2949519												
			335 д/год										Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6240	611691 /236398	59/28	7		1.5		35 /35	0.0000282	0.0000282	
														Сероуглерод (519)									0.0000047	0.0000047	
Углерода сероокись (1295*)	0.00003	0.00003																							
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.2892264	0.2892264																							
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0132935	0.0132935																							
Бензол (64)	0.0009992	0.0009992																							
Ксилол (322)	0.0000938	0.0000938																							
Толуол (558)	0.0013914	0.0013914																							
Этилбензол (675)	0.0000185	0.0000185																							
Бутилмеркаптан (103)	0.0000183	0.0000183																							
Диметилсульфид (227)	0.00000007	0.00000007																							
Метилмеркаптан (339)	0.000069	0.000069																							
Пропилмеркаптан (471)	0.0000386	0.0000386																							
Этилмеркаптан (668)	0.0000587	0.0000587																							
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0076872	0.0076872																							
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6241	611763 /236177	59/28	7		1.5		35 /35	0.0000282	0.0000282												
			Сероуглерод (519)									0.0000047	0.0000047												
			Углерода сероокись (1295*)									0.00003	0.00003												
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.2892264	0.2892264												
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0132935	0.0132935												
			Бензол (64)									0.0009992	0.0009992												
			Ксилол (322)									0.0000938	0.0000938												
			Толуол (558)									0.0013914	0.0013914												
			Этилбензол (675)									0.0000185	0.0000185												
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000183	0.0000183												
			Диметилсульфид (227)									0.00000007	0.00000007												
			Метилмеркаптан (339)									0.000069	0.000069												
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000386	0.0000386												
			Этилмеркаптан (668)									0.0000587	0.0000587												
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0076872	0.0076872												
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6260	611606 /236356	90/29	6		1.5		35 /35	0.0001563	0.0001563												
			Сероуглерод (519)									0.0000014	0.0000014												
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000467	0.0000467												
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0765218	0.0765218												
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0022884	0.0022884												
			Бензол (64)									0.0001224	0.0001224												
			Ксилол (322)									0.0000105	0.0000105												
			Толуол (558)									0.0001221	0.0001221												
			Этилбензол (675)									0.0000016	0.0000016												
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000058	0.0000058												

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
X1/Y1	X2/Y2	15																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Диметилсульфид (227)									0.000000005	0.000000005												
			Метилмеркаптан (339)									0.0000244	0.0000244												
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000125	0.0000125												
			Этилмеркаптан (668)									0.0000304	0.0000304												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0555055	0.0555055												
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6262	611676 /236136	90/29	6		1.5		35 /35	0.0001563	0.0001563												
			Сероуглерод (519)									0.0000014	0.0000014												
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000467	0.0000467												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0765218	0.0765218												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0022884	0.0022884												
			Бензол (64)									0.0001224	0.0001224												
			Ксилол (322)									0.0000105	0.0000105												
			Толуол (558)									0.0001221	0.0001221												
			Этилбензол (675)									0.0000016	0.0000016												
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000058	0.0000058												
			Диметилсульфид (227)									0.000000005	0.000000005												
			Метилмеркаптан (339)									0.0000244	0.0000244												
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000125	0.0000125												
			Этилмеркаптан (668)									0.0000304	0.0000304												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0555055	0.0555055												
			335 д/год										Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6280	611680 /236372	23/12	8		1.5		35 /35	0.0000006	0.0000006	
														Сероуглерод (519)									0.0000002	0.0000002	
														Углерода сероокись (1295*)									0.0000011	0.0000011	
														Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0252603	0.0252603	
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000951	0.000951																							
Бензол (64)	0.0000813	0.0000813																							
Ксилол (322)	0.0000015	0.0000015																							
Толуол (558)	0.0001185	0.0001185																							
Этилбензол (675)	3E-13	3E-13																							
Бутилмеркаптан (103)	0.0000011	0.0000011																							
Диметилсульфид (227)	0.000000006	0.000000006																							
Метилмеркаптан (339)	0.0000013	0.0000013																							
Пропилмеркаптан (471)	0.0000028	0.0000028																							
Этилмеркаптан (668)	0.0000025	0.0000025																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0000074	0.0000074																							
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	6281	611578 /236376	45/25	10		1.5				35 /35									0.00017	0.00017	
				Сероуглерод (519)																			0.0000034	0.0000034	
				Углерода сероокись (1295*)																			0.000044	0.000044	
				Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)																			0.0604468	0.0604468	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.0050633								0.0050633													
			Бензол (64)	0.000185								0.000185													
			Ксилол (322)	0.0000312								0.0000312													
			Толуол (558)	0.0000794								0.0000794													
			Этилбензол (675)	0.0000055								0.0000055													
			Бутилмеркаптан (103)	0.0000107								0.0000107													
			Метилмеркаптан (339)	0.0000392								0.0000392													
			Пропилмеркаптан (471)	0.0000188								0.0000188													
			Этилмеркаптан (668)	0.0000487								0.0000487													
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0605513								0.0605513													
			335 д/год									Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)		6282	611751 /236152	23/12	8		1.5	35 /35	0.0000006	0.0000006		
Сероуглерод (519)	0.0000002	0.0000002																							
Углерода сероокись (1295*)	0.0000011	0.0000011																							
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.0252603	0.0252603																							

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																				
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %									
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с											
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13	14	15							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15										
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000951	0.000951											
			Бензол (64)									0.0000813	0.0000813											
			Ксилол (322)									0.0000015	0.0000015											
			Толуол (558)									0.0001185	0.0001185											
			Этилбензол (675)									3Е-13	3Е-13											
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000011	0.0000011											
			Диметилсульфид (227)									0.000000006	0.000000006											
			Метилмеркаптан (339)									0.0000013	0.0000013											
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000028	0.0000028											
			Этилмеркаптан (668)									0.0000025	0.0000025											
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000074	0.0000074											
			335 д/год									Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6283	611649 /236158	45/25	10		1.5		35 /35	0.00017	0.00017	
													Сероуглерод (519)									0.0000034	0.0000034	
Углерода сероокись (1295*)	0.000044	0.000044																						
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0604468	0.0604468																						
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0050633	0.0050633																						
Бензол (64)	0.000185	0.000185																						
Ксилол (322)	0.0000312	0.0000312																						
Толуол (558)	0.0000794	0.0000794																						
Этилбензол (675)	0.0000055	0.0000055																						
Бутилмеркаптан (103)	0.0000107	0.0000107																						
Метилмеркаптан (339)	0.0000392	0.0000392																						
Пропилмеркаптан (471)	0.0000188	0.0000188																						
Этилмеркаптан (668)	0.0000487	0.0000487																						
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0605513	0.0605513																						
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Сера диоксид (516)	6300	611890 /236514	164/44	8		1.5		35 /35	0.000006	0.000006												
		Сероводород (518)									0.0122797	0.0122797												
		Сероуглерод (519)									0.0000002	0.0000002												
		Углерод оксид (584)									4Е-10	4Е-10												
		Углерода сероокись (1295*)									0.0000016	0.0000016												
		Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.023364	0.023364												
		Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0008893	0.0008893												
		Бензол (64)									0.000076	0.000076												
		Ксилол (322)									0.0000021	0.0000021												
		Толуол (558)									0.0001108	0.0001108												
		Этилбензол (675)									0.0000003	0.0000003												
		Триэтиленгликоль (1290*)									0.00000004	0.00000004												
		Бутилмеркаптан (103)									0.0000011	0.0000011												
		Диметилсульфид (227)									0.0000013	0.0000013												
		Метилмеркаптан (339)									0.0000208	0.0000208												
		Пропилмеркаптан (471)									0.0000027	0.0000027												
		Этилмеркаптан (668)									0.0000078	0.0000078												
		Моноэтанолламин (29)									0.1182087	0.1182087												
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.350069	0.350069												
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Сера диоксид (516)	6301	611973 /236232	164/44	8		1.5		35 /35	0.000006	0.000006												
		Сероводород (518)									0.0122797	0.0122797												
		Сероуглерод (519)									0.0000002	0.0000002												
		Углерод оксид (584)									4Е-10	4Е-10												
		Углерода сероокись (1295*)									0.0000016	0.0000016												
		Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.023364	0.023364												
		Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0008893	0.0008893												
		Бензол (64)									0.000076	0.000076												
		Ксилол (322)									0.0000021	0.0000021												
		Толуол (558)									0.0001108	0.0001108												

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Этилбензол (675)									0.0000003	0.0000003		
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.00000004	0.00000004		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000011	0.0000011		
			Диметилсульфид (227)									0.0000013	0.0000013		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000208	0.0000208		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000027	0.0000027		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000078	0.0000078		
			Моноэтаноламин (29)									0.1182087	0.1182087		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.350069	0.350069		
			335 д/год									Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6320	611623 /236389
Сероуглерод (519)	0.0000004	0.0000004													
Углерода сероокись (1295*)	0.0000029	0.0000029													
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.0168672	0.0168672													
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.0008598	0.0008598													
Бензол (64)	0.0000516	0.0000516													
Ксилол (322)	0.0000034	0.0000034													
Толуол (558)	0.0000618	0.0000618													
Этилбензол (675)	0.0000007	0.0000007													
Бутилмеркаптан (103)	0.0000017	0.0000017													
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Диметилсульфид (227)	6321	611694 /236171	30/17	6		1.5		35 /35	0.000000003	0.000000003			
		Метилмеркаптан (339)									0.0000061	0.0000061			
		Пропилмеркаптан (471)									0.0000037	0.0000037			
		Этилмеркаптан (668)									0.0000073	0.0000073			
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0050428	0.0050428			
		Сероводород (518)									0.0000144	0.0000144			
		Сероуглерод (519)									0.0000004	0.0000004			
		Углерода сероокись (1295*)									0.0000029	0.0000029			
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0168672	0.0168672			
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0008598	0.0008598			
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Бензол (64)	6340	612097 /236615	145/36	10		1.5		35 /35	0.0000516	0.0000516			
		Ксилол (322)									0.0000034	0.0000034			
		Толуол (558)									0.0000618	0.0000618			
		Этилбензол (675)									0.0000007	0.0000007			
		Бутилмеркаптан (103)									0.0000017	0.0000017			
		Диметилсульфид (227)									0.000000003	0.000000003			
		Метилмеркаптан (339)									0.0000061	0.0000061			
		Пропилмеркаптан (471)									0.0000037	0.0000037			
		Этилмеркаптан (668)									0.0000073	0.0000073			
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0050428	0.0050428			
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Аммиак (32)	6340	612097 /236615	145/36	10		1.5		35 /35	0.000000006	0.000000006			
		Сера диоксид (516)									0.0017197	0.0017197			
		Сера элементарная (1125*)									0.1458476	0.1458476			
		Сероводород (518)									0.0105369	0.0105369			
		Сероуглерод (519)									0.0000406	0.0000406			
		Углерод оксид (584)									0.000242	0.000242			
		Углерода сероокись (1295*)									0.0003075	0.0003075			
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0309739	0.0309739			
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0011789	0.0011789			
		Бензол (64)									0.0001007	0.0001007			
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Ксилол (322)	6340	612097 /236615	145/36	10		1.5		35 /35	0.0000018	0.0000018			
		Толуол (558)									0.0001469	0.0001469			
		Этилбензол (675)									3E-13	3E-13			
		Бутилмеркаптан (103)									0.0000014	0.0000014			
		Диметилсульфид (227)									0.000000008	0.000000008			
		Метилмеркаптан (339)									0.0000045	0.0000045			
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0050428	0.0050428			
		Сероводород (518)									0.0000144	0.0000144			
		Сероуглерод (519)									0.0000004	0.0000004			
		Углерода сероокись (1295*)									0.0000029	0.0000029			

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000035	0.0000035		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000031	0.0000031		
			Моноэтаноламин (29)									5E-11	5E-11		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000092	0.0000092		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Аммиак (32)	6341	612196 /236337	145/36	10		1.5		35 /35	0.000000006	0.000000006		
			Сера диоксид (516)									0.0017197	0.0017197		
			Сера элементарная (1125*)									0.1458476	0.1458476		
			Сероводород (518)									0.0105369	0.0105369		
			Сероуглерод (519)									0.0000406	0.0000406		
			Углерод оксид (584)									0.000242	0.000242		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0003075	0.0003075		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0309739	0.0309739		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0011789	0.0011789		
			Бензол (64)									0.0001007	0.0001007		
			Ксилол (322)									0.0000018	0.0000018		
			Толуол (558)									0.0001469	0.0001469		
			Этилбензол (675)									3E-13	3E-13		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000014	0.0000014		
			Диметилсульфид (227)									0.000000008	0.000000008		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000045	0.0000045		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000035	0.0000035		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000031	0.0000031		
			Моноэтаноламин (29)									5E-11	5E-11		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000092	0.0000092		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сера диоксид (516)	6360	612244 /236595	70/20	12		1.5		35 /35	0.0000705	0.0000705		
			Сероводород (518)									0.0155831	0.0155831		
			Сероуглерод (519)									0.00000003	0.00000003		
			Углерод оксид (584)									0.000065	0.000065		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000154	0.0000154		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.3446012	0.3446012		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0131163	0.0131163		
			Бензол (64)									0.0011207	0.0011207		
			Ксилол (322)									0.0000205	0.0000205		
			Толуол (558)									0.0016347	0.0016347		
			Этилбензол (675)									3E-12	3E-12		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000152	0.0000152		
			Диметилсульфид (227)									0.0000001	0.0000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000177	0.0000177		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000392	0.0000392		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000341	0.0000341		
			Моноэтаноламин (29)									0.0142192	0.0142192		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0001021	0.0001021		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сера диоксид (516)	6361	612334 /236315	70/20	12		1.5		35 /35	0.0000705	0.0000705		
			Сероводород (518)									0.0155831	0.0155831		
			Сероуглерод (519)									0.00000003	0.00000003		
			Углерод оксид (584)									0.000065	0.000065		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000154	0.0000154		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.3446012	0.3446012		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0131163	0.0131163		
			Бензол (64)									0.0011207	0.0011207		
			Ксилол (322)									0.0000205	0.0000205		
			Толуол (558)									0.0016347	0.0016347		
			Этилбензол (675)									3E-12	3E-12		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000152	0.0000152		
			Диметилсульфид (227)									0.0000001	0.0000001		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Метилмеркаптан (339)									0.0000177	0.0000177		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000392	0.0000392		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000341	0.0000341		
			Моноэтаноламин (29)									0.0142192	0.0142192		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0001021	0.0001021		
60 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сера диоксид (516)	6362	611973 /236232	2/2	2		1.5		35 /35	0.0000003	0.0000003		
Сероводород (518)			0.0000146									0.0000146			
Моноэтаноламин (29)			0.0045527									0.0045527			
Диэтанолламин (367*)			0.0001872									0.0001872			
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6440	611777 /236509	31/46	9		1.5		35 /35	0.014147	0.014147		
			Сероуглерод (519)									0.0000014	0.0000014		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000053	0.0000053		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0507326	0.0507326		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0079839	0.0079839		
			Бензол (64)									0.0003225	0.0003225		
			Ксилол (322)									0.0001662	0.0001662		
			Толуол (558)									0.0003344	0.0003344		
			Этилбензол (675)									0.0000302	0.0000302		
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.0000156	0.0000156		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000017	0.000017		
			Диметилсульфид (227)									0.00000001	0.00000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.000037	0.000037		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000199	0.0000199		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000225	0.0000225		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0167089	0.0167089		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6441	611856 /236226	31/46	9		1.5		35 /35	0.014147	0.014147		
			Сероуглерод (519)									0.0000014	0.0000014		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000053	0.0000053		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0507326	0.0507326		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0079839	0.0079839		
			Бензол (64)									0.0003225	0.0003225		
			Ксилол (322)									0.0001662	0.0001662		
			Толуол (558)									0.0003344	0.0003344		
			Этилбензол (675)									0.0000302	0.0000302		
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.0000156	0.0000156		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000017	0.000017		
			Диметилсульфид (227)									0.00000001	0.00000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.000037	0.000037		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000199	0.0000199		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000225	0.0000225		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0167089	0.0167089		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6443	612444 /236610	100/50	3		1.5		35 /35	0.0304125	0.0304125		
			Сероуглерод (519)									0.0000035	0.0000035		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000112	0.0000112		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.1301247	0.1301247		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.020854	0.020854		
			Бензол (64)									0.0007895	0.0007895		
			Ксилол (322)									0.0004685	0.0004685		
			Толуол (558)									0.0007763	0.0007763		
			Этилбензол (675)									0.000085	0.000085		
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.0000447	0.0000447		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000466	0.0000466		
			Диметилсульфид (227)									0.00000003	0.00000003		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000676	0.0000676		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000513	0.0000513		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																			
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %								
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с										
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13	14	15						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15									
			Этилмеркаптан (668)									0.0000509	0.0000509										
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0008488	0.0008488										
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Аммиак (32)	6460	612055 /236546	20/18	7		1.5		35 /35	0.000000003	0.000000003										
			Сера диоксид (516)									0.0000031	0.0000031										
			Сероводород (518)									0.0003188	0.0003188										
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001										
			Углерод оксид (584)									0.0000016	0.0000016										
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000006	0.0000006										
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0125188	0.0125188										
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0004765	0.0004765										
			Бензол (64)									0.0000407	0.0000407										
			Ксилол (322)									0.0000007	0.0000007										
			Толуол (558)									0.0000594	0.0000594										
			Этилбензол (675)									1E-13	1E-13										
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000006	0.0000006										
			Диметилсульфид (227)									0.000000003	0.000000003										
			Метилмеркаптан (339)									0.0000006	0.0000006										
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000014	0.0000014										
			Этилмеркаптан (668)									0.0000012	0.0000012										
			Моноэтаноламин (29)									0.0000015	0.0000015										
			Диэтаноламин (367*)									0.000000002	0.000000002										
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000037	0.0000037										
335 д/год			Непрерывный технологический процесс.									Сероводород (518)	6540	611506 /236218	14/19	5		1.5		35 /35	0.030971	0.030971	
												Сероуглерод (519)									0.0000041	0.0000041	
												Углерода сероокись (1295*)									0.0000203	0.0000203	
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)		0.1559377	0.1559377																		
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)		0.0098855	0.0098855																		
		Бензол (64)		0.0004054	0.0004054																		
		Ксилол (322)		0.000063	0.000063																		
		Толуол (558)		0.0005873	0.0005873																		
		Этилбензол (675)		0.0000107	0.0000107																		
		Триэтиленгликоль (1290*)		0.000000001	0.000000001																		
		Бутилмеркаптан (103)		0.0000241	0.0000241																		
	Диметилсульфид (227)	0.000000002		0.000000002																			
	Метилмеркаптан (339)	0.0000456		0.0000456																			
	Пропилмеркаптан (471)	0.0000395		0.0000395																			
	Этилмеркаптан (668)	0.0000536		0.0000536																			
	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0008617		0.0008617																			
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)		6760	610502 /236529	2/5	2		1.5		35 /35	0.0000001									0.0000001		
		Сероуглерод (519)										0.000000001									0.000000001		
		Углерода сероокись (1295*)										0.0000003									0.0000003		
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)										0.0061214									0.0061214		
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)										0.000233									0.000233		
		Бензол (64)										0.0000199									0.0000199		
		Ксилол (322)										0.0000004									0.0000004		
		Толуол (558)	0.000029									0.000029											
		Этилбензол (675)	1E-13									1E-13											
		Бутилмеркаптан (103)	0.0000003									0.0000003											
		Диметилсульфид (227)	0.000000001									0.000000001											
		Метилмеркаптан (339)	0.0000003									0.0000003											
		Пропилмеркаптан (471)	0.0000007									0.0000007											
		Этилмеркаптан (668)	0.0000006									0.0000006											
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0000018									0.0000018											
335 д/год			Сероводород (518)									6761	611223 /236568	5/2	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		Непрерывный технологический процесс.	Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000003	0.0000003		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0061214	0.0061214		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000233	0.000233		
			Бензол (64)									0.0000199	0.0000199		
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004		
			Толуол (558)									0.000029	0.000029		
			Этилбензол (675)									1E-13	1E-13		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000003	0.0000003		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000018	0.0000018		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6762	612543 /236536	2/5	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001		
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000003	0.0000003		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0061214	0.0061214		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000233	0.000233		
			Бензол (64)									0.0000199	0.0000199		
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004		
			Толуол (558)									0.000029	0.000029		
			Этилбензол (675)									1E-13	1E-13		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000003	0.0000003		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006		
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0000018	0.0000018													
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6763	611049 /235937	5/2	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001		
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000003	0.0000003		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0061214	0.0061214		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000233	0.000233		
			Бензол (64)									0.0000199	0.0000199		
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004		
			Толуол (558)									0.000029	0.000029		
			Этилбензол (675)									1E-13	1E-13		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000003	0.0000003		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006		
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0000018	0.0000018													
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6764	612087 /236556	2/5	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001		
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000003	0.0000003		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0061214	0.0061214		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000233	0.000233		
			Бензол (64)									0.0000199	0.0000199		
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004		
			Толуол (558)									0.000029	0.000029		
			Этилбензол (675)									1E-13	1E-13		
			Этилбензол (675)									1E-13	1E-13		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																			
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %								
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с										
X1/Y1	X2/Y2	15																					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15									
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003										
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001										
			Метилмеркаптан (339)									0.0000003	0.0000003										
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007										
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006										
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000018	0.0000018										
			335 д/год									Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6765	611787 /236460	2/5	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001
Сероуглерод (519)	0.000000001	0.000000001																					
Углерода сероокись (1295*)	0.0000003	0.0000003																					
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.0061214	0.0061214																					
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000233	0.000233																					
Бензол (64)	0.0000199	0.0000199																					
Ксилол (322)	0.0000004	0.0000004																					
Толуол (558)	0.000029	0.000029																					
Этилбензол (675)	1E-13	1E-13																					
Бутилмеркаптан (103)	0.0000003	0.0000003																					
Диметилсульфид (227)	0.000000001	0.000000001																					
Метилмеркаптан (339)	0.0000003	0.0000003																					
Пропилмеркаптан (471)	0.0000007	0.0000007																					
Этилмеркаптан (668)	0.0000006	0.0000006																					
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0000018	0.0000018																					
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)		6766	611559 /236329	2/5	2		1.5		35 /35		0.0000001									0.0000001	
		Сероуглерод (519)											0.000000001									0.000000001	
		Углерода сероокись (1295*)											0.0000003									0.0000003	
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											0.0061214									0.0061214	
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											0.000233									0.000233	
		Бензол (64)											0.0000199									0.0000199	
		Ксилол (322)	0.0000004									0.0000004											
		Толуол (558)	0.000029									0.000029											
		Этилбензол (675)	1E-13									1E-13											
		Бутилмеркаптан (103)	0.0000003									0.0000003											
		Диметилсульфид (227)	0.000000001									0.000000001											
		Метилмеркаптан (339)	0.0000003									0.0000003											
		Пропилмеркаптан (471)	0.0000007									0.0000007											
		Этилмеркаптан (668)	0.0000006									0.0000006											
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0000018									0.0000018											
		335 д/год	Непрерывный технологический процесс.									Сероводород (518)	6767	611307 /236214	5/2	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001	
												Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001	
												Углерода сероокись (1295*)									0.0000003	0.0000003	
												Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0061214	0.0061214	
												Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000233	0.000233	
												Бензол (64)									0.0000199	0.0000199	
Ксилол (322)	0.0000004			0.0000004																			
Толуол (558)	0.000029			0.000029																			
Этилбензол (675)	1E-13			1E-13																			
Бутилмеркаптан (103)	0.0000003			0.0000003																			
Диметилсульфид (227)	0.000000001			0.000000001																			
Метилмеркаптан (339)	0.0000003			0.0000003																			
Пропилмеркаптан (471)	0.0000007			0.0000007																			
Этилмеркаптан (668)	0.0000006			0.0000006																			
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0000018			0.0000018																			
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.			Сероводород (518)	6768	612035 /236540	2/5	2		1.5		35 /35									0.0000001	0.0000001	
				Сероуглерод (519)																	0.000000001	0.000000001	
				Углерода сероокись (1295*)																	0.0000003	0.0000003	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
X1/Y1	X2/Y2	15																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0061214	0.0061214												
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000233	0.000233												
			Бензол (64)									0.0000199	0.0000199												
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004												
			Толуол (558)									0.000029	0.000029												
			Этилбензол (675)									1Е-13	1Е-13												
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003												
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001												
			Метилмеркаптан (339)									0.0000003	0.0000003												
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007												
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006												
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000018	0.0000018												
			335 д/год										Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6769	611751 /236521	2/5	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001	
														Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001	
Углерода сероокись (1295*)	0.0000003	0.0000003																							
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0061214	0.0061214																							
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.000233	0.000233																							
Бензол (64)	0.0000199	0.0000199																							
Ксилол (322)	0.0000004	0.0000004																							
Толуол (558)	0.000029	0.000029																							
Этилбензол (675)	1Е-13	1Е-13																							
Бутилмеркаптан (103)	0.0000003	0.0000003																							
Диметилсульфид (227)	0.000000001	0.000000001																							
Метилмеркаптан (339)	0.0000003	0.0000003																							
Пропилмеркаптан (471)	0.0000007	0.0000007																							
Этилмеркаптан (668)	0.0000006	0.0000006																							
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0000018	0.0000018																							
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6770	612178 /236273	2/5	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001												
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001												
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000003	0.0000003												
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0061214	0.0061214												
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000233	0.000233												
			Бензол (64)									0.0000199	0.0000199												
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004												
			Толуол (558)									0.000029	0.000029												
			Этилбензол (675)									1Е-13	1Е-13												
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003												
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001												
			Метилмеркаптан (339)									0.0000003	0.0000003												
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007												
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006												
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0000018	0.0000018																							
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6771	611869 /236175	2/5	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001												
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001												
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000003	0.0000003												
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0061214	0.0061214												
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000233	0.000233												
			Бензол (64)									0.0000199	0.0000199												
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004												
			Толуол (558)									0.000029	0.000029												
			Этилбензол (675)									1Е-13	1Е-13												
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003												
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001												
			Метилмеркаптан (339)									0.0000003	0.0000003												
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007												
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006												
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0000018	0.0000018																							

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	15													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Метилмеркаптан (339)									0.0000003	0.0000003		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000018	0.0000018		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6772	611630 /236109	2/5	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001		
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000003	0.0000003		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0061214	0.0061214		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000233	0.000233		
			Бензол (64)									0.0000199	0.0000199		
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004		
			Толуол (558)									0.000029	0.000029		
			Этилбензол (675)									1Е-13	1Е-13		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000003	0.0000003		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000018	0.0000018		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6773	611414 /236094	2/5	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001		
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000003	0.0000003		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0061214	0.0061214		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000233	0.000233		
			Бензол (64)									0.0000199	0.0000199		
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004		
			Толуол (558)									0.000029	0.000029		
			Этилбензол (675)									1Е-13	1Е-13		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000003	0.0000003		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000018	0.0000018		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6774	611833 /236237	2/5	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001		
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000003	0.0000003		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0061214	0.0061214		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000233	0.000233		
			Бензол (64)									0.0000199	0.0000199		
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004		
			Толуол (558)									0.000029	0.000029		
			Этилбензол (675)									1Е-13	1Е-13		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000003	0.0000003		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000018	0.0000018		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6775	611443 /235996	2/5	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001		
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000003	0.0000003		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0061214	0.0061214		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																				
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %									
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с											
X1/Y1	X2/Y2	15																						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15										
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000233	0.000233											
			Бензол (64)									0.0000199	0.0000199											
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004											
			Толуол (558)									0.000029	0.000029											
			Этилбензол (675)									1E-13	1E-13											
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003											
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001											
			Метилмеркаптан (339)									0.0000003	0.0000003											
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007											
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006											
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000018	0.0000018											
			184 д/год									Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6776	611443 /235996	1/1	2		1.5		35 /35	0.00000001	0.00000001	
													Сероуглерод (519)									5E-11	5E-11	
Углерода сероокись (1295*)	0.00000002	0.00000002																						
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.0005356	0.0005356																						
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.0000204	0.0000204																						
Бензол (64)	0.0000017	0.0000017																						
Ксилол (322)	0.00000003	0.00000003																						
Толуол (558)	0.0000025	0.0000025																						
Бутилмеркаптан (103)	0.00000002	0.00000002																						
Диметилсульфид (227)	1E-10	1E-10																						
Метилмеркаптан (339)	0.00000003	0.00000003																						
Пропилмеркаптан (471)	0.00000006	0.00000006																						
Этилмеркаптан (668)	0.00000005	0.00000005																						
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0000002	0.0000002																						
365 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6783	611160 /236173	2/6	5		1.5		35 /35	0.000006307	0.000006307												
		Метанол (338)									0.0157161	0.0157161												
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0252105	0.0252105												
365 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6786	611299 /236030	2/6	5		1.5		35 /35	0.000006307	0.000006307												
		Метанол (338)									0.0157161	0.0157161												
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0252105	0.0252105												
365 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6787	611329 /235933	2/6	5		1.5		35 /35	0.000006307	0.000006307												
		Метанол (338)									0.0157161	0.0157161												
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0252105	0.0252105												
365 д/год	Складская зона (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0480	611837 /236766		12	0.6	0.15	0.0424115 /0.0424115	140 /140	0.0968919	0.0968919											
365 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0481	611824 /236792		12	0.6	0.15	0.0424115 /0.0424115	140 /140	0.0968919	0.0968919											
183 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0482	612109 /237074		7	0.2	0.25	0.008 /0.008	140 /140	0.0284722	0.0284722											
183 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сера диоксид (516)	0483	612109 /237074		7	0.2	0.25	0.008 /0.008	140 /140	0.0020667	0.0020667											
			Сероводород (518)									0.0103333	0.0103333											
365 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6400	611002 /236668	68/68	20		1.5		35 /35	0.0002812	0.0002812											
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									20.3731308	20.3731308											
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									7.5512169	7.5512169											
			Бензол (64)									0.0984073	0.0984073											
			Ксилол (322)									0.030928	0.030928											
	Толуол (558)		0.061856									0.061856												
	Смесь природных меркаптанов (526)		0.0005623									0.0005623												
	365 д/год		Непрерывный технологический процесс.									Сероводород (518)	6401	611228 /236744	68/68	20		1.5	35 /35	0.0002812	0.0002812			
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)		20.3731308		20.3731308																				

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									7.5512169	7.5512169		
			Бензол (64)									0.0984073	0.0984073		
			Ксилол (322)									0.030928	0.030928		
			Толуол (558)									0.061856	0.061856		
			Смесь природных меркаптанов (526)									0.0005623	0.0005623		
365 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6402	611453 /236814	68/68	20		1.5		35 /35	0.0002812	0.0002812		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									20.3731308	20.3731308		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									7.5512169	7.5512169		
			Бензол (64)									0.0984073	0.0984073		
			Ксилол (322)									0.030928	0.030928		
			Толуол (558)									0.061856	0.061856		
			Смесь природных меркаптанов (526)									0.0005623	0.0005623		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6403	611003 /236485	40/17	6		1.5		35 /35	0.0000389	0.0000389		
			Сероуглерод (519)									0.0000003	0.0000003		
			Углерода сероокись (1295*)									0.00000001	0.00000001		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0012922	0.0012922		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0049525	0.0049525		
			Бензол (64)									0.0001071	0.0001071		
			Ксилол (322)									0.0001746	0.0001746		
			Толуол (558)									0.0001267	0.0001267		
			Этилбензол (675)									0.0000292	0.0000292		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000072	0.0000072		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000009	0.000000009		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000032	0.0000032		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000003	0.0000003		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0138515	0.0138515		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6404	611262 /236575	40/17	6		1.5		35 /35	0.0000389	0.0000389		
			Сероуглерод (519)									0.0000003	0.0000003		
			Углерода сероокись (1295*)									0.00000001	0.00000001		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0012922	0.0012922		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0049525	0.0049525		
			Бензол (64)									0.0001071	0.0001071		
			Ксилол (322)									0.0001746	0.0001746		
			Толуол (558)									0.0001267	0.0001267		
			Этилбензол (675)									0.0000292	0.0000292		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000072	0.0000072		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000009	0.000000009		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000032	0.0000032		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000003	0.0000003		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0138515	0.0138515		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6405	611481 /236653	40/17	6		1.5		35 /35	0.0000253	0.0000253		
			Сероуглерод (519)									0.0000002	0.0000002		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000007	0.000000007		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0008399	0.0008399		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0032191	0.0032191		
			Бензол (64)									0.0000696	0.0000696		
			Ксилол (322)									0.0001135	0.0001135		
			Толуол (558)									0.0000824	0.0000824		
			Этилбензол (675)									0.000019	0.000019		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000047	0.0000047		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000006	0.000000006		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	15													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
335 д/год			Пропилмеркаптан (471)									0.0000021	0.0000021		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000002	0.0000002		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0090032	0.0090032		
		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6420	610614 /236766	60/14	7		1.5		35 /35	0.0001747	0.0001747		
			Сероуглерод (519)									0.0000007	0.0000007		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000379	0.0000379		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0623949	0.0623949		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0005038	0.0005038		
			Бензол (64)									0.0001002	0.0001002		
			Толуол (558)									2E-11	2E-11		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000004	0.0000004		
			Диметилсульфид (227)									0.00000006	0.00000006		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000034	0.0000034		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000005	0.0000005		
Этилмеркаптан (668)	0.0000003	0.0000003													
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0622206	0.0622206													
184 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6421	610690 /236790	3/3	2		1.5		35 /35	0.0000304	0.0000304		
			Сероуглерод (519)									0.0000001	0.0000001		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000066	0.0000066		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0108709	0.0108709		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0000878	0.0000878		
			Бензол (64)									0.0000175	0.0000175		
			Толуол (558)									3E-12	3E-12		
			Бутилмеркаптан (103)									0.00000008	0.00000008		
			Диметилсульфид (227)									0.00000001	0.00000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000006	0.0000006		
			Пропилмеркаптан (471)									0.00000008	0.00000008		
			Этилмеркаптан (668)									0.00000005	0.00000005		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0108405	0.0108405		
			365 д/год										Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6480
365 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6481	611850 /236801	2/2	2		1.5		35 /35	0.00000002	0.00000002		
365 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сера элементарная (1125*)	6482	612272 /237279	800/290	11.5		1.5		35 /35	1.6214268	1.6214268		
	Сероводород (518)	0.0359775	0.0359775												
183 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сера элементарная (1125*)	6490	612093 /237126	2/2	8		1.5		35 /35	0.0051667	0.0051667		
183 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сера элементарная (1125*)	6491	612100 /237102	2/2	2		1.5		35 /35	0.1463889	0.1463889		
1 д/год	Система трубопроводов (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0960	610070 /238194		4	0.152	752.4	13.652 /13.652	15/15			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Этилбензол (675)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
			Диметилсульфид (227)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Пропилмеркаптан (471)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9											10	11
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0961	631048 /254596		4	0.152	752.4	13.652 /13.652	15/15			100	
Сероуглерод (519)													100		
Углерода сероокись (1295*)													100		
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)													100		
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)													100		
Бензол (64)													100		
Ксилол (322)													100		
Толуол (558)													100		
Этилбензол (675)													100		
Бутилмеркаптан (103)													100		
Диметилсульфид (227)													100		
Метилмеркаптан (339)													100		
Пропилмеркаптан (471)													100		
Этилмеркаптан (668)													100		
Углеводороды пред. C12-C19 (10)													100		
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0962	651973 /273733		4	0.152	752.4	13.652 /13.652	15/15			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100	
Бензол (64)												100			
Ксилол (322)												100			
Толуол (558)												100			
Этилбензол (675)												100			
Бутилмеркаптан (103)												100			
Диметилсульфид (227)												100			
Метилмеркаптан (339)												100			
Пропилмеркаптан (471)												100			
Этилмеркаптан (668)												100			
Углеводороды пред. C12-C19 (10)												100			
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0963	676757 /283560		4	0.152	752.4	13.652 /13.6520221	15/15			100		
		Сероуглерод (519)											100		
		Углерода сероокись (1295*)											100		
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100		
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100		
		Бензол (64)											100		
		Ксилол (322)											100		
		Толуол (558)											100		
		Этилбензол (675)											100		
		Бутилмеркаптан (103)											100		
		Диметилсульфид (227)											100		
		Метилмеркаптан (339)											100		
		Пропилмеркаптан (471)											100		
		Этилмеркаптан (668)											100		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100		
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0964	677133 /283909		3.9	0.051	450.7	0.9207 /0.9206993	15/15			100		
		Сероуглерод (519)											100		
		Углерода сероокись (1295*)											100		
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100		
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100		
		Бензол (64)											100		
		Ксилол (322)											100		
		Толуол (558)											100		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
X1/Y1	X2/Y2																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Этилбензол (675)											100											
			Бутилмеркаптан (103)											100											
			Диметилсульфид (227)											100											
			Метилмеркаптан (339)											100											
			Пропилмеркаптан (471)											100											
			Этилмеркаптан (668)											100											
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100											
			1 д/год									Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.		Сероводород (518)	0965	677144 /283905		4	0.051	6015	12.2868 /12.2867489	15/15			100
Сероуглерод (519)				100																					
Углерода сероокись (1295*)				100																					
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)				100																					
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)				100																					
Бензол (64)				100																					
Ксилол (322)				100																					
Толуол (558)				100																					
Этилбензол (675)				100																					
Бутилмеркаптан (103)				100																					
Диметилсульфид (227)				100																					
Метилмеркаптан (339)				100																					
Пропилмеркаптан (471)				100																					
Этилмеркаптан (668)				100																					
Углеводороды пред. C12-C19 (10)				100																					
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.			Сероводород (518)	0966	677149 /283923		3.9	0.051	0.49	0.001 /0.001			20/20									0.0000004	0.0000004	
				Сероуглерод (519)																			0.000000002	0.000000002	
				Углерода сероокись (1295*)																			0.0000008	0.0000008	
				Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)																			0.0175681	0.0175681	
				Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)																			0.0006687	0.0006687	
				Бензол (64)																			0.0000571	0.0000571	
				Ксилол (322)																			0.000001	0.000001	
				Толуол (558)																			0.0000833	0.0000833	
				Этилбензол (675)																			2E-13	2E-13	
			Бутилмеркаптан (103)	0.0000008								0.0000008													
			Диметилсульфид (227)	0.000000004								0.000000004													
			Метилмеркаптан (339)	0.0000009								0.0000009													
			Пропилмеркаптан (471)	0.000002								0.000002													
			Этилмеркаптан (668)	0.0000017								0.0000017													
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0000052								0.0000052													
			1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.									Сероводород (518)		0968	677139 /283913		2.5	0.102	1671	13.652 /13.6517617	15/15			100
Сероуглерод (519)					100																				
Углерода сероокись (1295*)					100																				
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)					100																				
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)					100																				
Бензол (64)					100																				
Ксилол (322)					100																				
Толуол (558)					100																				
Этилбензол (675)					100																				
Бутилмеркаптан (103)					100																				
Диметилсульфид (227)					100																				
Метилмеркаптан (339)					100																				
Пропилмеркаптан (471)					100																				
Этилмеркаптан (668)					100																				
Углеводороды пред. C12-C19 (10)					100																				
3 д/год	Непрерывный технологический процесс.				Сероводород (518)	0970	611064 /235948		10	0.15	0.43		0.0076 /0.0076	15/15									0.0001594	0.0001594	
			Сероуглерод (519)	0.0000006	0.0000006																				

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13	14	15								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углерода сероокись (1295*)									0.0002919	0.0002919												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									6.5392369	6.5392369												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.2488981	0.2488981												
			Бензол (64)									0.0212666	0.0212666												
			Ксилол (322)									0.0003883	0.0003883												
			Толуол (558)									0.0310212	0.0310212												
			Этилбензол (675)									7E-11	7E-11												
			Бутилмеркаптан (103)									0.0002876	0.0002876												
			Диметилсульфид (227)									0.0000016	0.0000016												
			Метилмеркаптан (339)									0.0003366	0.0003366												
			Пропилмеркаптан (471)									0.0007438	0.0007438												
			Этилмеркаптан (668)									0.0006462	0.0006462												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0019383	0.0019383												
			335 д/год										Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6380	612596 /236757	3/2	5		1.5		35 /35	0.0032094	0.0032094	
														Сероуглерод (519)									0.0000002	0.0000002	
Углерода сероокись (1295*)	0.000001	0.000001																							
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.0137707	0.0137707																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.0005241	0.0005241																							
Бензол (64)	0.0000448	0.0000448																							
Ксилол (322)	0.0000073	0.0000073																							
Толуол (558)	0.0000653	0.0000653																							
Этилбензол (675)	0.0000014	0.0000014																							
Триэтиленгликоль (1290*)	0.0000007	0.0000007																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000001	0.000001																							
Диметилсульфид (227)	0.000000003	0.000000003																							
Метилмеркаптан (339)	0.0000043	0.0000043																							
Пропилмеркаптан (471)	0.0000016	0.0000016																							
Этилмеркаптан (668)	0.0000022	0.0000022																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000014	0.000014																							
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6381	610442 /236510	3/2	5		1.5		35 /35	0.0000007	0.0000007												
			Сероуглерод (519)									0.000000003	0.000000003												
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000014	0.0000014												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0304344	0.0304344												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0011584	0.0011584												
			Бензол (64)									0.000099	0.000099												
			Ксилол (322)									0.0000018	0.0000018												
			Толуол (558)									0.0001444	0.0001444												
			Этилбензол (675)									3E-13	3E-13												
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000013	0.0000013												
			Диметилсульфид (227)									0.000000007	0.000000007												
			Метилмеркаптан (339)									0.0000016	0.0000016												
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000035	0.0000035												
			Этилмеркаптан (668)									0.000003	0.000003												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000009	0.000009												
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6382	612582 /236795	3/2	5		1.5		35 /35	0.0000007	0.0000007												
			Сероуглерод (519)									0.000000003	0.000000003												
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000014	0.0000014												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0304344	0.0304344												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0011584	0.0011584												
			Бензол (64)									0.000099	0.000099												
			Ксилол (322)									0.0000018	0.0000018												
			Толуол (558)									0.0001444	0.0001444												
			Этилбензол (675)									3E-13	3E-13												

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																			
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %								
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с										
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13	14	15						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15									
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000013	0.0000013										
			Диметилсульфид (227)									0.000000007	0.000000007										
			Метилмеркаптан (339)									0.0000016	0.0000016										
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000035	0.0000035										
			Этилмеркаптан (668)									0.0000003	0.0000003										
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000009	0.0000009										
			335 д/год									Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6383	612591 /236772	3/2	5		1.5		35 /35	0.0003009	0.0003009
Сероуглерод (519)	0.0000002	0.0000002																					
Углерода сероокись (1295*)	0.0000002	0.0000002																					
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.001096	0.001096																					
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.0036903	0.0036903																					
Бензол (64)	0.0000786	0.0000786																					
Ксилол (322)	0.0001295	0.0001295																					
Толуол (558)	0.0000095	0.0000095																					
Этилбензол (675)	0.0000218	0.0000218																					
Бутилмеркаптан (103)	0.0000059	0.0000059																					
Метилмеркаптан (339)	0.0000037	0.0000037																					
Пропилмеркаптан (471)	0.0000004	0.0000004																					
Этилмеркаптан (668)	0.0000038	0.0000038																					
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0109826	0.0109826																					
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)		6384	610475 /236523	3/2	5		1.5		35 /35		0.000013									0.000013	
		Сероуглерод (519)											0.0000001									0.0000001	
		Углерода сероокись (1295*)											0.000000003									0.000000003	
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											0.0004329									0.0004329	
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											0.0016591									0.0016591	
		Бензол (64)	0.0000359									0.0000359											
		Ксилол (322)	0.0000585									0.0000585											
		Толуол (558)	0.0000425									0.0000425											
		Этилбензол (675)	0.0000098									0.0000098											
		Бутилмеркаптан (103)	0.0000024									0.0000024											
		Метилмеркаптан (339)	0.000000003									0.000000003											
		Пропилмеркаптан (471)	0.0000011									0.0000011											
		Этилмеркаптан (668)	0.0000001									0.0000001											
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0046404									0.0046404											
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6385	612572 /236774	3/2	5		1.5		35 /35	0.0000794	0.0000794											
		Сероуглерод (519)									0.000000005	0.000000005											
		Углерода сероокись (1295*)									0.000000004	0.000000004											
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0002749	0.0002749											
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0007354	0.0007354											
		Бензол (64)									0.0000159	0.0000159											
		Ксилол (322)									0.0000257	0.0000257											
		Толуол (558)									0.0000189	0.0000189											
		Этилбензол (675)									0.0000043	0.0000043											
		Триэтиленгликоль (1290*)									0.000000003	0.000000003											
		Бутилмеркаптан (103)									0.0000012	0.0000012											
		Метилмеркаптан (339)									0.0000008	0.0000008											
		Пропилмеркаптан (471)									0.0000008	0.0000008											
		Этилмеркаптан (668)									0.0000008	0.0000008											
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0021996	0.0021996											
		335 д/год									Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6386	612504 /236728	1/1	5		1.5		35 /35	0.0011984	0.0011984	
												Сероуглерод (519)									0.000000006	0.000000006	
Углерода сероокись (1295*)	0.0000004		0.0000004																				
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.0051422		0.0051422																				

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
X1/Y1	X2/Y2																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0001957	0.0001957												
			Бензол (64)									0.0000167	0.0000167												
			Ксилол (322)									0.0000027	0.0000027												
			Толуол (558)									0.0000244	0.0000244												
			Этилбензол (675)									0.0000005	0.0000005												
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.0000003	0.0000003												
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000004	0.0000004												
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001												
			Метилмеркаптан (339)									0.0000016	0.0000016												
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000006	0.0000006												
			Этилмеркаптан (668)									0.0000008	0.0000008												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000052	0.0000052												
			184 д/год										Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6387	612565 /236805	3/3	2		1.5		35 /35	0.0007322	0.0007322	
														Сероуглерод (519)									0.00000002	0.00000002	
Углерода сероокись (1295*)	0.0000002	0.0000002																							
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.0033199	0.0033199																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.0001264	0.0001264																							
Бензол (64)	0.0000108	0.0000108																							
Ксилол (322)	0.0000002	0.0000002																							
Толуол (558)	0.0000157	0.0000157																							
Этилбензол (675)	0.00000005	0.00000005																							
Триэтиленгликоль (1290*)	0.00000001	0.00000001																							
Бутилмеркаптан (103)	0.0000001	0.0000001																							
Диметилсульфид (227)	8E-10	8E-10																							
Метилмеркаптан (339)	0.0000009	0.0000009																							
Пропилмеркаптан (471)	0.0000004	0.0000004																							
Этилмеркаптан (668)	0.0000004	0.0000004																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000001	0.000001																							
184 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6388	610430 /236530	3/3	2		1.5		35 /35	0.0000123	0.0000123												
			Сероуглерод (519)									0.00000005	0.00000005												
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000027	0.0000027												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0043938	0.0043938												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0000355	0.0000355												
			Бензол (64)									0.0000071	0.0000071												
			Толуол (558)									1E-12	1E-12												
			Бутилмеркаптан (103)									0.00000003	0.00000003												
			Диметилсульфид (227)									0.000000004	0.000000004												
			Метилмеркаптан (339)									0.0000002	0.0000002												
			Пропилмеркаптан (471)									0.00000003	0.00000003												
			Этилмеркаптан (668)									0.00000002	0.00000002												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0043816	0.0043816												
			365 д/год										Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6940	587253 /229790	3/3	2		1.5		35 /35	0.000018	0.000018	
Сероуглерод (519)	0.0000002	0.0000002																							
Углерода сероокись (1295*)	0.000000005	0.000000005																							
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.0005985	0.0005985																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.0022939	0.0022939																							
Бензол (64)	0.0000496	0.0000496																							
Ксилол (322)	0.0000809	0.0000809																							
Толуол (558)	0.0000587	0.0000587																							
Этилбензол (675)	0.0000135	0.0000135																							
Бутилмеркаптан (103)	0.0000033	0.0000033																							
Метилмеркаптан (339)	0.000000004	0.000000004																							
Пропилмеркаптан (471)	0.0000015	0.0000015																							
Этилмеркаптан (668)	0.0000001	0.0000001																							

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																			
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %								
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с										
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13	14	15						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15									
	365 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0064156	0.0064156										
365 д/год			Сероводород (518)	6941	583004 /227304	3/3	2		1.5		35 /35	0.000018	0.000018										
			Сероуглерод (519)									0.0000002	0.0000002										
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000005	0.000000005										
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0005985	0.0005985										
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0022939	0.0022939										
			Бензол (64)									0.0000496	0.0000496										
			Ксилол (322)									0.0000809	0.0000809										
			Толуол (558)									0.0000587	0.0000587										
			Этилбензол (675)									0.0000135	0.0000135										
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000033	0.0000033										
			Метилмеркаптан (339)									0.000000004	0.000000004										
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000015	0.0000015										
			Этилмеркаптан (668)									0.0000001	0.0000001										
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0064156	0.0064156										
			365 д/год									Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6942	570787 /229637	3/3	2		1.5		35 /35	0.000018	0.000018
Сероуглерод (519)	0.0000002	0.0000002																					
Углерода сероокись (1295*)	0.000000005	0.000000005																					
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0005985	0.0005985																					
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0022939	0.0022939																					
Бензол (64)	0.0000496	0.0000496																					
Ксилол (322)	0.0000809	0.0000809																					
Толуол (558)	0.0000587	0.0000587																					
Этилбензол (675)	0.0000135	0.0000135																					
Бутилмеркаптан (103)	0.0000033	0.0000033																					
Метилмеркаптан (339)	0.000000004	0.000000004																					
Пропилмеркаптан (471)	0.0000015	0.0000015																					
Этилмеркаптан (668)	0.0000001	0.0000001																					
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0064156	0.0064156																					
365 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)		6943	569836 /229283	3/3	2		1.5		35 /35		0.000018									0.000018	
		Сероуглерод (519)											0.0000002									0.0000002	
		Углерода сероокись (1295*)	0.000000005									0.000000005											
		Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0005985									0.0005985											
		Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0022939									0.0022939											
		Бензол (64)	0.0000496									0.0000496											
		Ксилол (322)	0.0000809									0.0000809											
		Толуол (558)	0.0000587									0.0000587											
		Этилбензол (675)	0.0000135									0.0000135											
		Бутилмеркаптан (103)	0.0000033									0.0000033											
		Метилмеркаптан (339)	0.000000004									0.000000004											
		Пропилмеркаптан (471)	0.0000015									0.0000015											
		Этилмеркаптан (668)	0.0000001									0.0000001											
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0064156									0.0064156											
		365 д/год	Непрерывный технологический процесс.									Сероводород (518)	6944	565703 /227801	20/20	2		1.5		35 /35	0.0003357	0.0003357	
												Сероуглерод (519)									0.0000028	0.0000028	
Углерода сероокись (1295*)	0.00000009			0.00000009																			
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0111543			0.0111543																			
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0427513			0.0427513																			
Бензол (64)	0.0009243			0.0009243																			
Ксилол (322)	0.0015072			0.0015072																			
Толуол (558)	0.0010941			0.0010941																			
Этилбензол (675)	0.0002523			0.0002523																			

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
X1/Y1	X2/Y2	15																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000619	0.0000619												
			Метилмеркаптан (339)									0.00000008	0.00000008												
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000274	0.0000274												
			Этилмеркаптан (668)									0.0000023	0.0000023												
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.1195687	0.1195687												
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6949	614084 /232828	3/3	2		1.5		35 /35	0.0000636	0.0000636												
			Сероуглерод (519)									0.00000005	0.00000005												
			Углерода сероокись (1295*)									0.00000004	0.00000004												
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0002317	0.0002317												
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0007801	0.0007801												
			Бензол (64)									0.0000166	0.0000166												
			Ксилол (322)									0.0000274	0.0000274												
			Толуол (558)									0.0000201	0.0000201												
			Этилбензол (675)									0.0000046	0.0000046												
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000013	0.0000013												
			Метилмеркаптан (339)									0.0000008	0.0000008												
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000009	0.0000009												
			Этилмеркаптан (668)									0.0000008	0.0000008												
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0023217	0.0023217												
			335 д/год										Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6950	614836 /228256	3/3	2		1.5		35 /35	0.0000636	0.0000636	
														Сероуглерод (519)									0.00000005	0.00000005	
														Углерода сероокись (1295*)									0.00000004	0.00000004	
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0002317	0.0002317																							
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0007801	0.0007801																							
Бензол (64)	0.0000166	0.0000166																							
Ксилол (322)	0.0000274	0.0000274																							
Толуол (558)	0.0000201	0.0000201																							
Этилбензол (675)	0.0000046	0.0000046																							
Бутилмеркаптан (103)	0.0000013	0.0000013																							
Метилмеркаптан (339)	0.0000008	0.0000008																							
Пропилмеркаптан (471)	0.0000009	0.0000009																							
Этилмеркаптан (668)	0.0000008	0.0000008																							
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0023217	0.0023217																							
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	6951	614988 /224265	3/3	2		1.5				35 /35									0.0000636	0.0000636	
				Сероуглерод (519)																			0.00000005	0.00000005	
				Углерода сероокись (1295*)																			0.00000004	0.00000004	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0002317								0.0002317													
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0007801								0.0007801													
			Бензол (64)	0.0000166								0.0000166													
			Ксилол (322)	0.0000274								0.0000274													
			Толуол (558)	0.0000201								0.0000201													
			Этилбензол (675)	0.0000046								0.0000046													
			Бутилмеркаптан (103)	0.0000013								0.0000013													
			Метилмеркаптан (339)	0.0000008								0.0000008													
			Пропилмеркаптан (471)	0.0000009								0.0000009													
			Этилмеркаптан (668)	0.0000008								0.0000008													
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0023217								0.0023217													
			335 д/год									Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)		6952	615040 /219645	3/3	2		1.5		35 /35	0.0000636	0.0000636	
													Сероуглерод (519)										0.00000005	0.00000005	
													Углерода сероокись (1295*)										0.00000004	0.00000004	
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0002317	0.0002317																							
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0007801	0.0007801																							

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	15													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		Непрерывный технологический процесс.	Сероуглерод (519)									0.000000002	0.000000002		
			Углерода сероокись (1295*)									0.00000009	0.00000009		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0201271	0.0201271		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0007661	0.0007661		
			Бензол (64)									0.0000655	0.0000655		
			Ксилол (322)									0.0000012	0.0000012		
			Толуол (558)									0.0000955	0.0000955		
			Этилбензол (675)									2E-13	2E-13		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000009	0.0000009		
			Диметилсульфид (227)									0.000000005	0.000000005		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000001	0.0000001		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000023	0.0000023		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000002	0.0000002		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000006	0.0000006		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6963	676763 /283554	3/3	2		1.5		35 /35	0.00000005	0.00000005		
			Сероуглерод (519)									0.000000002	0.000000002		
			Углерода сероокись (1295*)									0.00000009	0.00000009		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0201271	0.0201271		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0007661	0.0007661		
			Бензол (64)									0.0000655	0.0000655		
			Ксилол (322)									0.0000012	0.0000012		
			Толуол (558)									0.0000955	0.0000955		
			Этилбензол (675)									2E-13	2E-13		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000009	0.0000009		
			Диметилсульфид (227)									0.000000005	0.000000005		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000001	0.0000001		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000023	0.0000023		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000002	0.0000002		
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0000006	0.0000006													
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6964	677130 /283907	20/20	2		1.5		35 /35	0.00000027	0.00000027		
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001		
			Углерода сероокись (1295*)									0.00000005	0.00000005		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.111408	0.111408		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0042404	0.0042404		
			Бензол (64)									0.0003623	0.0003623		
			Ксилол (322)									0.0000066	0.0000066		
			Толуол (558)									0.0005285	0.0005285		
			Этилбензол (675)									1E-12	1E-12		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000049	0.0000049		
			Диметилсульфид (227)									0.000000003	0.000000003		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000057	0.0000057		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000127	0.0000127		
			Этилмеркаптан (668)									0.000011	0.000011		
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000033	0.000033													
184 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6965	610071 /238182	1/1	2		1.5		35 /35	0.000000001	0.000000001		
			Сероуглерод (519)									4E-11	4E-11		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000002	0.000000002		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0004285	0.0004285		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0000163	0.0000163		
			Бензол (64)									0.0000014	0.0000014		
			Ксилол (322)									0.000000003	0.000000003		
			Толуол (558)									0.0000002	0.0000002		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000002	0.000000002		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Диметилсульфид (227)									1Е-10	1Е-10		
			Метилмеркаптан (339)									0.00000002	0.00000002		
			Пропилмеркаптан (471)									0.00000005	0.00000005		
			Этилмеркаптан (668)									0.00000004	0.00000004		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000001	0.0000001		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6970	614054 /232826	3/3	2		1.5		35 /35	0.0007629	0.0007629		
			Сероуглерод (519)									0.00000004	0.00000004		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000002	0.0000002		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0032732	0.0032732		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0001246	0.0001246		
			Бензол (64)									0.0000106	0.0000106		
			Ксилол (322)									0.0000017	0.0000017		
			Толуол (558)									0.0000155	0.0000155		
			Этилбензол (675)									0.0000003	0.0000003		
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.0000002	0.0000002		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000002	0.0000002		
			Диметилсульфид (227)									8Е-10	8Е-10		
			Метилмеркаптан (339)									0.000001	0.000001		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000004	0.0000004		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000005	0.0000005		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000033	0.0000033		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6971	614813 /228248	3/3	2		1.5		35 /35	0.0007629	0.0007629		
			Сероуглерод (519)									0.00000004	0.00000004		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000002	0.0000002		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0032732	0.0032732		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0001246	0.0001246		
			Бензол (64)									0.0000106	0.0000106		
			Ксилол (322)									0.0000017	0.0000017		
			Толуол (558)									0.0000155	0.0000155		
			Этилбензол (675)									0.0000003	0.0000003		
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.0000002	0.0000002		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000002	0.0000002		
			Диметилсульфид (227)									8Е-10	8Е-10		
			Метилмеркаптан (339)									0.000001	0.000001		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000004	0.0000004		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000005	0.0000005		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000033	0.0000033		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6972	614962 /224260	3/3	2		1.5		35 /35	0.0007629	0.0007629		
			Сероуглерод (519)									0.00000004	0.00000004		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000002	0.0000002		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0032732	0.0032732		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0001246	0.0001246		
			Бензол (64)									0.0000106	0.0000106		
			Ксилол (322)									0.0000017	0.0000017		
			Толуол (558)									0.0000155	0.0000155		
			Этилбензол (675)									0.0000003	0.0000003		
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.0000002	0.0000002		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000002	0.0000002		
			Диметилсульфид (227)									8Е-10	8Е-10		
			Метилмеркаптан (339)									0.000001	0.000001		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000004	0.0000004		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000005	0.0000005		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000033	0.0000033		
335 д/год			Сероводород (518)	6973	615016 /219640	3/3	2		1.5		35 /35	0.0007629	0.0007629		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина, площадь площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		Непрерывный технологический процесс.	Сероуглерод (519)									0.00000004	0.00000004		
			Углерода сероокись (1295*)									0.00000002	0.00000002		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0032732	0.0032732		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0001246	0.0001246		
			Бензол (64)									0.0000106	0.0000106		
			Ксилол (322)									0.0000017	0.0000017		
			Толуол (558)									0.0000155	0.0000155		
			Этилбензол (675)									0.0000003	0.0000003		
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.0000002	0.0000002		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000002	0.0000002		
			Диметилсульфид (227)									8E-10	8E-10		
			Метилмеркаптан (339)									0.000001	0.000001		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000004	0.0000004		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000005	0.0000005		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000033	0.0000033		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6974	615016 /215426	3/3	2		1.5		35 /35	0.0020389	0.0020389		
			Сероуглерод (519)									0.0000001	0.0000001		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000007	0.0000007		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0087484	0.0087484		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000333	0.000333		
			Бензол (64)									0.0000285	0.0000285		
			Ксилол (322)									0.0000046	0.0000046		
			Толуол (558)									0.0000415	0.0000415		
			Этилбензол (675)									0.0000009	0.0000009		
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.0000005	0.0000005		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000007	0.0000007		
			Диметилсульфид (227)									0.000000002	0.000000002		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000027	0.0000027		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000001	0.000001		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000014	0.0000014		
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0000089	0.0000089													
184 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6978	616883 /238509	3/3	2		1.5		35 /35	0.0000709	0.0000709		
			Сероуглерод (519)									0.000000002	0.000000002		
			Углерода сероокись (1295*)									0.00000002	0.00000002		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0003213	0.0003213		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0000122	0.0000122		
			Бензол (64)									0.000001	0.000001		
			Ксилол (322)									0.00000002	0.00000002		
			Толуол (558)									0.0000015	0.0000015		
			Этилбензол (675)									0.000000005	0.000000005		
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.000000001	0.000000001		
			Бутилмеркаптан (103)									0.00000001	0.00000001		
			Диметилсульфид (227)									1E-10	1E-10		
			Метилмеркаптан (339)									0.00000009	0.00000009		
			Пропилмеркаптан (471)									0.00000004	0.00000004		
			Этилмеркаптан (668)									0.00000004	0.00000004		
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0000001	0.0000001													
184 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6979	621154 /240816	3/3	2		1.5		35 /35	0.0000709	0.0000709		
			Сероуглерод (519)									0.000000002	0.000000002		
			Углерода сероокись (1295*)									0.00000002	0.00000002		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0003213	0.0003213		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0000122	0.0000122		
			Бензол (64)									0.000001	0.000001		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																				
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %									
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с											
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13	14	15							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15										
			Ксилол (322)									0.00000002	0.00000002											
			Толуол (558)									0.0000015	0.0000015											
			Этилбензол (675)									0.000000005	0.000000005											
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.000000001	0.000000001											
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000001	0.000000001											
			Диметилсульфид (227)									1E-10	1E-10											
			Метилмеркаптан (339)									0.00000009	0.00000009											
			Пропилмеркаптан (471)									0.00000004	0.00000004											
			Этилмеркаптан (668)									0.00000004	0.00000004											
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000001	0.0000001											
			184 д/год									Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6980	623975 /243716	3/3	2		1.5		35 /35	0.0000709	0.0000709	
													Сероуглерод (519)									0.000000002	0.000000002	
													Углерода сероокись (1295*)									0.000000002	0.000000002	
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.0003213	0.0003213																						
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.0000122	0.0000122																						
Бензол (64)	0.000001	0.000001																						
Ксилол (322)	0.00000002	0.00000002																						
Толуол (558)	0.0000015	0.0000015																						
Этилбензол (675)	0.000000005	0.000000005																						
Триэтиленгликоль (1290*)	0.000000001	0.000000001																						
Бутилмеркаптан (103)	0.000000001	0.000000001																						
Диметилсульфид (227)	1E-10	1E-10																						
Метилмеркаптан (339)	0.00000009	0.00000009																						
Пропилмеркаптан (471)	0.00000004	0.00000004																						
Этилмеркаптан (668)	0.00000004	0.00000004																						
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0000001	0.0000001																						
41 д/год	ЗИО ЖКЗЕ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0589	609558 /237054		10	0.051	32.8	0.067 /0.067	25/25	0.0013597	0.0013597											
			Сероуглерод (519)									0.00000054	0.00000054											
			Углерода сероокись (1295*)									0.0024906	0.0024906											
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									55.792769	55.792769											
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									2.1235986	2.1235986											
			Бензол (64)									0.1814469	0.1814469											
			Ксилол (322)									0.0033127	0.0033127											
			Толуол (558)									0.2646731	0.2646731											
			Этилбензол (675)									6E-10	6E-10											
			Бутилмеркаптан (103)									0.0024534	0.0024534											
			Диметилсульфид (227)									0.0000136	0.0000136											
			Метилмеркаптан (339)									0.0028716	0.0028716											
			Пропилмеркаптан (471)									0.0063461	0.0063461											
Этилмеркаптан (668)	0.0055134	0.0055134																						
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0165378	0.0165378																						
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0601	608972 /237296		7	0.2	0.18	0.0056 /0.0056	35 /35	0.0000531		100											
Углеводороды пред. C12-C19 (10)		0.0188936										100												
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0602	608976 /237309		7	0.2	0.18	0.0056 /0.0056549	35 /35	0.0000531		100											
Углеводороды пред. C12-C19 (10)		0.0188936										100												
1 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.		Азота диоксид (4)	0660	608706 /237297		13.4	0.6	35.38	10.0025 /10.0025	400 /400	6.504		100										
			Азота оксид (6)									1.0569		100										
			Сажа (583)									0.4516667		100										
			Сера диоксид (516)									0.9033333		100										
			Углерод оксид (584)									5.42		100										
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000098		100										
			Формальдегид (609)									0.1129167		100										
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									2.71		100										
1 д/год		Азота диоксид (4)	0661	608702 /237287		13.4	0.6	35.38	10.0025 /10.0034593	400 /400	6.504		100											

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота оксид (6)									1.0569		100
			Сажа (583)									0.4516667		100
			Сера диоксид (516)									0.9033333		100
			Углерод оксид (584)									5.42		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000098		100
			Формальдегид (609)									0.1129167		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									2.71		100
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0672	609003 /237044		5	0.3	43.36	3.0649 /3.0649	400 /400	2.0664		100
			Азота оксид (6)									0.33579		100
			Сажа (583)									0.1435		100
			Сера диоксид (516)									0.287		100
			Углерод оксид (584)									1.722		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000031		100
			Формальдегид (609)									0.035875		100
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.861		100											
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0673	609016 /237041		5	0.3	43.36	3.0649 /3.0649378	400 /400	2.0664		100
			Азота оксид (6)									0.33579		100
			Сажа (583)									0.1435		100
			Сера диоксид (516)									0.287		100
			Углерод оксид (584)									1.722		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000031		100
			Формальдегид (609)									0.035875		100
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.861		100											
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0674	608702 /237274		8	0.05	1.43	0.0028 /0.0028	35 /35	0.0000305		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0108584		100
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0675	608708 /237272		8	0.05	1.43	0.0028 /0.0028	35 /35	0.0000305		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0108584		100
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0676	608970 /237071		7	0.05	1.43	0.0028 /0.0028	35 /35	0.0000305		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0108584		100
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0677	608979 /237068		7	0.05	1.43	0.0028 /0.0028	35 /35	0.0000305		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0108584		100
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0678	608989 /237066		7	0.05	1.43	0.0028 /0.0028	35 /35	0.0000305		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0108584		100
365 д/год		Непрерывный технологический процесс. Усиление контроля за режимом горения, поддержание избытка воздуха на уровне, устраняющем условия образования недожиг. В период НМУ использовать топливный газ как основное топливо, прекратить использование дизельного топлива.	Азота диоксид (4)	0906	608965 /237204		22	0.75	14.54	6.4221 /6.4221	207 /207	0.9010107	0.9010107	
			Азота оксид (6)									0.1464142	0.1464142	
			Сажа (583)									0.0637083	0.0637083	
			Сера диоксид (516)									1.4984198	1.4984198	
			Углерод оксид (584)									3.4861195	3.4861195	
365 д/год		Непрерывный технологический процесс. Усиление контроля за режимом горения, поддержание избытка воздуха на уровне, устраняющем условия образования недожиг. В период НМУ использовать топливный газ как основное топливо, прекратить использование дизельного топлива.	Азота диоксид (4)	0907	608978 /237201		22	0.75	14.54	6.4221 /6.4221	207 /207	0.9010107	0.9010107	
			Азота оксид (6)									0.1464142	0.1464142	
			Сажа (583)									0.0637083	0.0637083	
			Сера диоксид (516)									1.4984198	1.4984198	
			Углерод оксид (584)									3.4861195	3.4861195	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0924	609016 /237041		5	0.3	12.12	0.8567 /0.8567123	400 /400	0.5802667		100
			Азота оксид (6)									0.0942933		100
			Сажа (583)									0.0377778		100
			Сера диоксид (516)									0.0906667		100
			Углерод оксид (584)									0.4684444		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000009		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																						
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %												
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с													
X1/Y1	X2/Y2																									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15												
	Погрузочный терминал (1)		Формальдегид (609)									0.0090667		100												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.2191111		100												
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0925	608775 /237277		6	0.05	1.43	0.0028 /0.0028078	35 /35	0.0000274		100												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0097726		100												
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6592	609550 /237032	2/4	2		1.5		35 /35	0.00000098	0.00000098													
			Сероуглерод (519)									4.9E-09	4.9E-09													
			Углерида сероокись (1295*)									0.0000018	0.0000018													
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0426756	0.0426756													
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0016244	0.0016244													
			Бензол (64)									0.0001388	0.0001388													
			Ксилол (322)									0.0000026	0.0000026													
			Толуол (558)									0.0002025	0.0002025													
			Этилбензол (675)									5.3E-13	5.3E-13													
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000018	0.0000018													
			Диметилсульфид (227)									9.8E-09	9.8E-09													
			Метилмеркаптан (339)									0.0000023	0.0000023													
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000049	0.0000049													
			Этилмеркаптан (668)									0.0000041	0.0000041													
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000126	0.0000126													
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6607	609009 /237297	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000326	0.0000326													
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0116037	0.0116037													
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6608	609002 /237301	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000326	0.0000326													
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0116037	0.0116037													
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6609	608998 /237291	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000326	0.0000326													
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0116037	0.0116037													
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6909	608971 /237222	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000652	0.0000652													
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0232075	0.0232075													
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6910	608981 /237219	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000652	0.0000652													
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0232075	0.0232075													
335 д/год		Не производить налив масла	Масло минеральное (716*)	6911	609066 /237277	2/2	2		1.5		35 /35	0.0000116		100												
335 д/год			Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0484	609118 /237147		6	0.2	1.21	0.038 /0.038	35 /35	0.0001142	0.0001142												
335 д/год				Непрерывный технологический процесс.												Сера диоксид (516)	0485	609048 /237208	9	0.2	106.1	3.333 /3.333	35 /35	0.1	0.1	
																Сера элементарная (1125*)								0.0666667	0.0666667	
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)		9	0.2		106.1	3.333 /3.333	35 /35	0.01	0.01														
			Сера диоксид (516)	0486							609076 /237203	9	0.2	106.1	3.333 /3.333	35 /35	0.1	0.1								
			Сера элементарная (1125*)														0.0666667	0.0666667								
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)		9	0.2		106.1	3.333 /3.333	35 /35							0.01	0.01								
			Сера диоксид (516)	0487							609097 /237194	9	0.2	106.1	3.333 /3.333	35 /35	0.1	0.1								
			Сера элементарная (1125*)														0.0666667	0.0666667								
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)		0488	609042 /237176		9	0.2	106.1							3.333 /3.333	35 /35	0.01	0.01						
			Сера диоксид (516)	0489							609069 /237168	9	0.2	106.1	3.333 /3.333	35 /35			0.1	0.1						
			Сера элементарная (1125*)																0.0666667	0.0666667						
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)		0490	609092 /237161		9	0.2	106.1							3.333 /3.333	35 /35	0.01	0.01						
			Сера диоксид (516)	6492							609150 /237207	200/2	2		1.5	35 /35			0.2469005	0.2469005						
			Сера элементарная (1125*)																							
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.		Сера элементарная (1125*)		6493	609211 /237181		3/9	2								1.5					35 /35	0.4958333	0.4958333		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина, площадь площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
365 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сера элементарная (1125*)	6494	609314 /237148	57/280	2		1.5		35 /35	1.53272	1.53272		
13 д/год	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	0016	610769 /235481		2	0.08	60.96	0.3063 /0.3063	450 /450	0.112064		100	
			Азота оксид (6)									0.0182104		100	
			Сажа (583)									0.00952		100	
			Сера диоксид (516)									0.01496		100	
			Углерод оксид (584)									0.09792		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000002		100	
			Формальдегид (609)									0.00204		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.04896		100	
			2 д/год									Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	0046	603147 /237780
Азота оксид (6)	0.0346667			100											
Сажа (583)	0.0138889			100											
Сера диоксид (516)	0.0333333			100											
Углерод оксид (584)	0.1722222			100											
Бенз/а/пирен (54)	0.0000003			100											
Формальдегид (609)	0.0033333			100											
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0805556			100											
20 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)		0048	603005 /237787		3.5	0.141	97.54	1.5322 /1.5322	450 /450		0.7509334		
		Азота оксид (6)	0.1220266										100		
		Сажа (583)	0.0488888										100		
		Сера диоксид (516)	0.1173334										100		
		Углерод оксид (584)	0.6062222										100		
		Бенз/а/пирен (54)	0.0000012										100		
		Формальдегид (609)	0.0117334										100		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.2835556										100		
		4 д/год	Прекратить работу оборудования									Азота диоксид (4)	0050	603022 /237755	
Азота оксид (6)	0.05304				100										
Сажа (583)	0.02125				100										
Сера диоксид (516)	0.051				100										
Углерод оксид (584)	0.2635				100										
Бенз/а/пирен (54)	0.0000005				100										
Формальдегид (609)	0.0051				100										
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.12325				100										
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.			Сероводород (518)	0070	603007 /237560		2.7	0.049	0.42	0.0008 /0.0008	35 /35			
Углеводороды пред. C12-C19 (10)		0.0026959		100											
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0071	603011 /237633		2.7	0.049	0.42	0.0008 /0.0008	35 /35	0.0000076		100		
Углеводороды пред. C12-C19 (10)		0.0026959										100			
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0072	602974 /237588		3.3	0.049	0.42	0.0008 /0.000792	35 /35	0.0000076		100		
Углеводороды пред. C12-C19 (10)		0.0026959										100			
1 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	0085	610821 /235438		2	0.04	91.59	0.1151 /0.1150954	450 /450	0.0421156		100		
		Азота оксид (6)									0.0068438		100		
		Сажа (583)									0.0035778		100		
		Сера диоксид (516)									0.0056222		100		
		Углерод оксид (584)									0.0368		100		
		Бенз/а/пирен (54)									0.00000007		100		
		Формальдегид (609)									0.0007667		100		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0184		100		
		365 д/год									Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0090	602880 /237752	
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0048863		100												
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0091	602910 /237749		2	0.158	0.05	0.001 /0.0009803	35 /35	0.0000137		100		
Углеводороды пред. C12-C19 (10)		0.0048863										100			
365 д/год			Сероводород (518)	0092	602904 /237718		2	0.112	0.3	0.003 /0.003	35 /35	0.0000274		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0097726		100	
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0093	602913 /237752		2	0.112	0.3	0.003 /0.0029556	35 /35	0.0000274		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0097726		100	
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0094	602961 /237770		2	0.071	0.4	0.0016 /0.0016	35 /35	0.0000151		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0053918		100	
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0095	602988 /237670		2	0.071	0.4	0.0016 /0.0015837	35 /35	0.0000151		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0053918		100	
87 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	0101	596805 /238283		2	0.071	78.18	0.3071 /0.3071	450 /450	0.1098666		100	
			Азота оксид (6)									0.0178534		100	
			Сажа (583)									0.0093334		100	
	Сера диоксид (516)		0.0146666										100		
	Углерод оксид (584)		0.096										100		
	Бенз/а/пирен (54)		0.0000002										100		
	Формальдегид (609)		0.002										100		
	Углеводороды пред. С12-С19 (10)		0.048										100		
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4)	0990	602766 /237797		2	0.15	1.5	0.0265072 /0.0265072	800 /800			100		
		Азота оксид (6)											100		
		Сажа (583)											100		
		Углерод оксид (584)											100		
		Метан (727*)											100		
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4)	0991	602825 /237764		2	0.15	1.5	0.0265072 /0.0265072	800 /800			100		
		Азота оксид (6)											100		
		Сажа (583)											100		
		Углерод оксид (584)											100		
		Метан (727*)											100		
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4)	0992	602747 /237740		2	0.15	1.5	0.0265072 /0.0265072	800 /800			100		
		Азота оксид (6)											100		
		Сажа (583)											100		
		Сера диоксид (516)											100		
		Углерод оксид (584)											100		
Метан (727*)			100												
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4)	0993	602849 /237830		2	1.4	1.5	2.3090706 /2.3090706	800 /800			100		
		Азота оксид (6)											100		
		Сажа (583)											100		
		Сера диоксид (516)											100		
		Углерод оксид (584)											100		
Метан (727*)			100												
17 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2000	602935 /237856		2	0.15	6.61	0.1168 /0.1168083	200 /200	0.0116279		100		
		Азота оксид (6)									0.0018895		100		
		Сажа (583)									0.0011111		100		
		Сера диоксид (516)									0.0261331		100		
		Углерод оксид (584)									0.0607994		100		
11 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2009	603139 /237911		2	0.15	2.84	0.0501 /0.0501869	200 /200	0.004927		100		
		Азота оксид (6)									0.0008006		100		
		Сажа (583)									0.0004764		100		
		Сера диоксид (516)									0.0112049		100		
		Углерод оксид (584)									0.0260686		100		
52 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2014	603043 /237839		2	0.2	9.76	0.3067 /0.3066194	200 /200	0.0330373		100		
		Азота оксид (6)									0.0053686		100		
		Сажа (583)									0.0029167		100		
		Сера диоксид (516)									0.0686002		100		
		Углерод оксид (584)									0.1596005		100		
21 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2023	603037 /237774		2	0.2	2.32	0.073 /0.0728849	200 /200	0.0066216		100		
		Азота оксид (6)									0.001076		100		
		Сажа (583)									0.0006945		100		
		Сера диоксид (516)									0.0163335		100		
		Углерод оксид (584)									0.0380003		100		
19 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2033	603066 /237927		2	0.2	3.74	0.1176 /0.1174956	200 /200	0.0124501		100		
		Азота оксид (6)									0.0020231		100		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
10 д/год		Прекратить работу оборудования	Сажа (583)	2036	603214 /237896	2	0.2	1.31	0.0412 /0.0411549	200 /200	0.0011181		100	
			Сера диоксид (516)								0.0262965		100	
			Углерод оксид (584)								0.0611797		100	
		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2037	603114 /237875	2	0.13	2.07	0.0275 /0.0274756	200 /200	0.0040132		100	
			Азота оксид (6)								0.0006521		100	
			Сажа (583)								0.0003917		100	
			Сера диоксид (516)								0.0092122		100	
8 д/год		Прекратить работу оборудования	Углерод оксид (584)	2037	603114 /237875	2	0.13	2.07	0.0275 /0.0274756	200 /200	0.0214325		100	
			Азота диоксид (4)								0.0025253		100	
			Азота оксид (6)								0.0004104		100	
		Прекратить работу оборудования	Сажа (583)	2101	602908 /237841	2	0.2	4.65	0.146 /0.1460841	200 /200	0.0002611		100	
			Сера диоксид (516)								0.0061411		100	
			Углерод оксид (584)								0.0142874		100	
			Азота диоксид (4)								0.0148771		100	
26 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота оксид (6)	2101	602908 /237841	2	0.2	4.65	0.146 /0.1460841	200 /200	0.0024175		100	
			Сажа (583)								0.0013889		100	
			Сера диоксид (516)								0.0326669		100	
		Прекратить работу оборудования	Углерод оксид (584)	2137	602908 /237841	2	0.2	3.86	0.1212 /0.1212655	200 /200	0.0760006		100	
			Азота диоксид (4)								0.0129156		100	
			Азота оксид (6)								0.0020988		100	
			Сажа (583)								0.0011528		100	
32 д/год		Прекратить работу оборудования	Сера диоксид (516)	2137	602908 /237841	2	0.2	3.86	0.1212 /0.1212655	200 /200	0.0271133		100	
			Углерод оксид (584)								0.0630798		100	
			Азота диоксид (4)								0.0844806		100	
		Прекратить работу оборудования	Азота оксид (6)	2138	602908 /237841	2	0.2	24.97	0.7843 /0.7844557	200 /200	0.013728		100	
			Сажа (583)								0.0074586		100	
			Сера диоксид (516)								0.175419		100	
			Углерод оксид (584)								0.4081182		100	
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива и оборудование.	Сероводород (518)	2210	602436 /237097	2	0.1	0.14	0.0011 /0.0010996	35 /35	0.0000198		100	
			Углевводороды пред. C12-C19 (10)								0.0070721		100	
		9 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2302	603045 /237713	2	0.08	71.58	0.3598 /0.3598003	450 /450	0.1877333	
Азота оксид (6)	0.0305067												100	
Сажа (583)	0.0122222												100	
Прекратить работу оборудования	Сера диоксид (516)			2303	603060 /237712	2.5	0.1	149.4	1.1734 /1.1733849	450 /450	0.0293333		100	
	Углерод оксид (584)										0.1515556		100	
	Бенз/а/пирен (54)										0.0000003		100	
	Формальдегид (609)										0.0029333		100	
8 д/год		Прекратить работу оборудования	Углевводороды пред. C12-C19 (10)	2302	603045 /237713	2	0.08	71.58	0.3598 /0.3598003	450 /450	0.0708889		100	
			Азота диоксид (4)								0.6997333		100	
			Азота оксид (6)								0.1137067		100	
		Прекратить работу оборудования	Сажа (583)	2303	603060 /237712	2.5	0.1	149.4	1.1734 /1.1733849	450 /450	0.0455556		100	
			Сера диоксид (516)								0.1093333		100	
			Углерод оксид (584)								0.5648889		100	
			Бенз/а/пирен (54)								0.0000011		100	
2 д/год		Прекратить работу оборудования	Формальдегид (609)	2313	602880 /237752	2	0.253	52.56	2.6423 /2.6423253	450 /450	0.0109333		100	
			Углевводороды пред. C12-C19 (10)								0.2642222		100	
		2 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2313	602880 /237752	2	0.253	52.56	2.6423 /2.6423253	450 /450	1.682333	
Азота оксид (6)	0.273379												100	
Сажа (583)	0.142917												100	
Прекратить работу оборудования	Сера диоксид (516)			2314	602910 /237749	4	0.707	53.85	21.1388 /21.1404592	450 /450	0.224583		100	
	Углерод оксид (584)										1.47		100	
	Бенз/а/пирен (54)										0.000003		100	
	Формальдегид (609)										0.030625		100	
2 д/год		Прекратить работу оборудования	Углевводороды пред. C12-C19 (10)	2314	602910 /237749	4	0.707	53.85	21.1388 /21.1404592	450 /450	0.735		100	
			Азота диоксид (4)								12.544		100	
		Азота оксид (6)	2.0384		100									
2 д/год		Прекратить работу оборудования	Сажа (583)	2314	602910 /237749	4	0.707	53.85	21.1388 /21.1404592	450 /450	0.8166664		100	
			Сера диоксид (516)								1.96		100	
		Углерод оксид (584)	10.1266664		100									
2 д/год		Прекратить работу оборудования	Бенз/а/пирен (54)	2314	602910 /237749	4	0.707	53.85	21.1388 /21.1404592	450 /450	0.00002		100	
			Бенз/а/пирен (54)								0.00002		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Формальдегид (609)									0.196		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									4.7366664		100	
2 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2315	602904 /237718		10	0.636	38.87	12.35 /12.3486265	450 /450	7.68		100	
			Азота оксид (6)									1.248		100	
			Сажа (583)									0.5333334		100	
			Сера диоксид (516)									1.0666666		100	
			Углерод оксид (584)									6.4		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000116		100	
			Формальдегид (609)									0.1333334		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									3.2		100	
30 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2319	602882 /237755		2	1.497	52.54	92.4822 /92.4748319	450 /450	58.881655		100	
			Азота оксид (6)									9.568265		100	
			Сажа (583)									5.002095		100	
			Сера диоксид (516)									7.860405		100	
			Углерод оксид (584)									51.45		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000105		100	
			Формальдегид (609)									1.071875		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									25.725		100	
30 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2320	602905 /237746		4	3.536	53.82	528.4694 /528.515937	450 /450	313.6		100	
			Азота оксид (6)									50.96		100	
		Сажа (583)									20.41666		100		
		Сера диоксид (516)									49		100		
		Углерод оксид (584)									253.16666		100		
		Бенз/а/пирен (54)									0.0005		100		
		Формальдегид (609)									4.9		100		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									118.41666		100		
5 д/год	30 д/год	Прекратить работу оборудования	Взвешенные частицы (116)	2321	603114 /237716		4.2	0.1	63.66	0.5/0.5	35 /35	0.0015084		100	
		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2322	602902 /237714		10	0.636	38.87	12.35 /12.35	450 /450	7.68		100	
			Азота оксид (6)									1.248		100	
			Сажа (583)									0.5333334		100	
			Сера диоксид (516)									1.0666666		100	
			Углерод оксид (584)									6.4		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000116		100	
			Формальдегид (609)									0.1333334		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									3.2		100	
30 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2323	602936 /237862		2	0.2	371.9	11.6837 /11.6837	200 /200	1.424238		100	
			Азота оксид (6)									0.231438		100	
			Сажа (583)									0.111112		100	
			Сера диоксид (516)									2.61333		100	
			Углерод оксид (584)									6.079994		100	
13 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2324	602904 /237718		2	0.141	10.03	0.1566 /0.1566134	450 /450	0.1007112		100		
		Азота оксид (6)									0.0163656		100		
		Сажа (583)									0.0085556		100		
		Сера диоксид (516)									0.0134444		100		
		Углерод оксид (584)									0.088		100		
		Бенз/а/пирен (54)									0.0000002		100		
		Формальдегид (609)									0.0018334		100		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.044		100		
3 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2325	602904 /237718		2	0.141	9.89	0.1545 /0.1544274	450 /450	0.08652		100		
		Азота оксид (6)									0.0140596		100		
		Сажа (583)									0.00735		100		
		Сера диоксид (516)									0.01155		100		
		Углерод оксид (584)									0.0756		100		
		Бенз/а/пирен (54)									0.0000001		100		
		Формальдегид (609)									0.001575		100		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0378		100		
3 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2326	602904 /237718		2	0.1	10.87	0.0854 /0.0853728	450 /450	0.0478378		100		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	15													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Азота оксид (6)									0.0077736		100	
			Сажа (583)									0.0040639		100	
			Сера диоксид (516)									0.0063861		100	
			Углерод оксид (584)									0.0418		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000008		100	
			Формальдегид (609)									0.0008708		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0209		100	
			3 д/год									Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2327	602904 /237718
Азота оксид (6)	0.0017109			100											
Сажа (583)	0.0008944			100											
Сера диоксид (516)	0.0014056			100											
Углерод оксид (584)	0.0092			100											
Бенз/а/пирен (54)	0.00000002			100											
Формальдегид (609)	0.0001917			100											
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0046			100											
7 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2328	602904 /237718		2	0.173	11.92	0.2801 /0.2801937	450 /450	0.1393932		100		
		Азота оксид (6)									0.0226515		100		
		Сажа (583)									0.0118416		100		
		Сера диоксид (516)									0.0186084		100		
		Углерод оксид (584)									0.1218		100		
		Бенз/а/пирен (54)									0.0000002		100		
		Формальдегид (609)									0.0025374		100		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0609		100		
8 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2329	602904 /237718		2	0.1	105.5	0.8283 /0.8282809	450 /450	0.4266667		100		
		Азота оксид (6)									0.0693333		100		
		Сажа (583)									0.0277778		100		
		Сера диоксид (516)									0.0666667		100		
		Углерод оксид (584)									0.3444444		100		
		Бенз/а/пирен (54)									0.0000007		100		
		Формальдегид (609)									0.0066667		100		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.1611111		100		
8 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2330	602904 /237718		2	0.2	66.63	2.0933 /2.0932432	450 /450	1.0922667		100		
		Азота оксид (6)									0.1774933		100		
		Сажа (583)									0.0711111		100		
		Сера диоксид (516)									0.1706667		100		
		Углерод оксид (584)									0.8817778		100		
		Бенз/а/пирен (54)									0.0000017		100		
		Формальдегид (609)									0.0170667		100		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.4124444		100		
61 д/год	Прекратить работу оборудования	Взвешенные частицы (116)	2518	610918 /235498		4.2	0.1	70.74	0.5556 /0.5556	35 /35	0.0015084		100		
3 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2519	602882 /237755		2	0.792	52.56	25.895 /25.8937888	450 /450	16.4868634		100		
		Азота оксид (6)									2.6791142		100		
		Сажа (583)									1.4005866		100		
		Сера диоксид (516)									2.2009134		100		
		Углерод оксид (584)									14.406		100		
		Бенз/а/пирен (54)									0.0000294		100		
		Формальдегид (609)									0.300125		100		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									7.203		100		
3 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2520	602905 /237746		4	2.121	53.85	190.249 /190.264133	450 /450	112.896		100		
		Азота оксид (6)									18.3456		100		
		Сажа (583)									7.3499976		100		
		Сера диоксид (516)									17.64		100		
		Углерод оксид (584)									91.1399976		100		
		Бенз/а/пирен (54)									0.00018		100		
		Формальдегид (609)									1.764		100		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									42.6299976		100		
3 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2521	602902 /237714		10	1.423	38.83	61.7499 /61.7542813	450 /450	38.4		100		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Азота оксид (6)									6.24		100	
			Сажа (583)									2.666667		100	
			Сера диоксид (516)									5.333333		100	
			Углерод оксид (584)									32		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000058		100	
			Формальдегид (609)									0.666667		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									16		100	
			5 д/год									Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2522	602936 /237862
Азота оксид (6)	0.0283425		100												
Сажа (583)	0.0166665		100												
Сера диоксид (516)	0.3919965		100												
Углерод оксид (584)	0.911991		100												
5 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2523	603098 /237824		2	0.2	146.4	4.6004 /4.6005483	200 /200	0.4955595				
Азота оксид (6)		0.080529										100			
Сажа (583)		0.0437505										100			
Сера диоксид (516)		1.029003										100			
Углерод оксид (584)		2.3940075										100			
5 д/год		Прекратить работу оборудования									Азота диоксид (4)	2524	603036 /237776		2
Азота оксид (6)	0.01614			100											
Сажа (583)	0.0104175			100											
Сера диоксид (516)	0.2450025			100											
Углерод оксид (584)	0.5700045			100											
5 д/год	Прекратить работу оборудования		Азота диоксид (4)	2525	602912 /237843		2	0.2	69.73	2.1907 /2.1906326	200 /200				
Азота оксид (6)		0.0362625										100			
Сажа (583)		0.0208335										100			
Сера диоксид (516)		0.4900035										100			
Углерод оксид (584)		1.140009										100			
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)									2526	602881 /237753		2.7
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0073294			100											
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	2527	602881 /237753		2.7	0.158	0.15	0.003 /0.002941	35 /35	0.0000274		100		
Углеводороды пред. С12-С19 (10)		0.0097726										100			
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	2528	603094 /237817		3.3	0.112	0.3	0.003 /0.0029556	35 /35	0.0000274		100		
Углеводороды пред. С12-С19 (10)		0.0097726										100			
16 д/год		Прекратить работу оборудования	Железа оксид (274)	2529	602913 /237753		4.2	0.1	70.74	0.5556 /0.5555907	35 /35	0.1707444		100	
			Марганец и его соединения (327)									0.0002989		100	
			Хром шестивалентный (647)									0.0117778		100	
			Азота диоксид (4)									0.4743611		100	
			Углерод оксид (584)									0.0806388		100	
			Фтористый водород (617)									0.0002583		100	
			Фториды неорганические (615)									0.0014444		100	
			Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)									0.0001111		100	
120 д/год	Прекратить работу оборудования	Взвешенные частицы (116)	2530	603114 /237716		4.2	0.1	63.66	0.5/0.5	35 /35	0.0015084		100		
61 д/год	Прекратить работу оборудования	Взвешенные частицы (116)	2531	603080 /237730		4.2	0.1	63.66	0.5/0.5	35 /35	0.0015084		100		
365 д/год	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6004	602963 /237560	5/4	4		1.5		35 /35	0.0000082		100		
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0029318		100		
365 д/год	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6008	603108 /237657	5/5	2		1.5		35 /35	0.0000326		100		
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0116037		100		
365 д/год	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6012	603038 /237642	5/4	2		1.5		35 /35	0.0000326		100		
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0116037		100		
365 д/год	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6013	602961 /237530	5/4	2		1.5		35 /35	0.0000326		100		
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0116037		100		
365 д/год			Сероводород (518)	6014	602953 /237603	5/4	2		1.5		35 /35	0.0000326		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		Прекращение работ по перекачке топлива.	Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0116037		100
365 д/год		Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	6016	602880 /237752	5/4	2		1.5		35 /35	0.0000326 0.0116037		100 100
365 д/год		Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	6017	602910 /237749	5/4	2		1.5		35 /35	0.0000326 0.0116037		100 100
365 д/год		Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	6018	602904 /237718	5/4	2		1.5		35 /35	0.0000326 0.0116037		100 100
365 д/год		Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	6019	602913 /237752	5/4	2		1.5		35 /35	0.0000326 0.0116037		100 100
2 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4)	6070	602712 /237799	4/3	2		1.5		800 /800			100
Азота оксид (6)													100	
Сажа (583)													100	
Сера диоксид (516)													100	
Углерод оксид (584)													100	
Метан (727*)													100	
2 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4)	6071	602811 /237797	4/3	2		1.5		800 /800			100
Азота оксид (6)													100	
Сажа (583)													100	
Сера диоксид (516)													100	
Углерод оксид (584)													100	
Метан (727*)													100	
2 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4)	6072	602787 /237773	4/3	2		1.5		800 /800			100
Азота оксид (6)													100	
Сажа (583)													100	
Сера диоксид (516)													100	
Углерод оксид (584)													100	
Метан (727*)													100	
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4)	6073	602949 /237732	2/3	2		1.5		800 /800			100
Азота оксид (6)													100	
Сажа (583)													100	
Углерод оксид (584)													100	
Метан (727*)													100	
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4)	6074	602973 /237722	2/3	2		1.5		800 /800			100	
Азота оксид (6)												100		
Сажа (583)												100		
Углерод оксид (584)												100		
Метан (727*)												100		
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4)	6075	602825 /237714	2/3	2		1.5		800 /800			100	
Азота оксид (6)												100		
Сажа (583)												100		
Сера диоксид (516)												100		
Углерод оксид (584)												100		
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Метан (727*)	6076	602771 /237690	2/3	2		1.5		800 /800			100	
Азота диоксид (4)												100		
Азота оксид (6)												100		
Сажа (583)												100		
Сера диоксид (516)												100		
97 д/год	Прекратить покрасочные работы	Углерод оксид (584)	7050	606605 /237454	2/2	2				35 /35	0.01105		100	
Толуол (558)		0.1187875										100		
Бутиловый спирт (102)		0.0911625										100		
Бутилацетат (110)		0.0442										100		
Этилацетат (674)		0.01105										100		
74 д/год	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Ацетон (470)	7054	607576 /236976	1/1	2				35 /35	0.0795067		100	
		Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)												

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
74 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7055	606949 /237278	20/15	2				35 /35	0.092409		100	
74 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7056	609689 /235912	20/15	2				35 /35	0.1039867		100	
74 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7057	609693 /235914	20/15	2				35 /35	0.0912767		100	
74 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7058	603001 /237730	20/15	2				35 /35	0.0183716		100	
11 д/год		Прекратить покрасочные работы	Толуол (558)	7070	603107 /237710	5/4	2				35 /35	0.0055556		100	
			Бутиловый спирт (102)									0.0055556		100	
			Этиловый спирт (667)									0.0355556		100	
			Этилцеллозольв (1497*)									0.0088889		100	
63 д/год		Прекратить покрасочные работы	Толуол (558)	7071	602786 /237825	5/4	2				35 /35	0.18275		100	
			Бутиловый спирт (102)									0.017		100	
			Бутилацетат (110)									0.14025		100	
			Этилацетат (674)									0.068		100	
			Ацетон (470)									0.017		100	
38 д/год		Прекратить асфальтоукладочные работы	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	7078	602934 /237641	1/1	2				35 /35	0.0144033		100	
38 д/год		Прекратить битумные работы	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	7079	602934 /237641	1/1	2				35 /35	0.1388889		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7080	611651 /236682	1/1	2				35 /35	0.0024185		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7081	611651 /236682	1/1	2				35 /35	0.0940404		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7082	611651 /236682	1/1	2				35 /35	0.0835684		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7083	611651 /236682	1/1	2				35 /35	0.0001337		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7084	610761 /236073	1/1	2				35 /35	0.0037297		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7085	610761 /236073	1/1	2				35 /35	0.1546575		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7086	610761 /236073	1/1	2				35 /35	0.1441855		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7087	610761 /236073	1/1	2				35 /35	0.0000577		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7088	611651 /236682	1/1	2				35 /35	0.0023007		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7089	611651 /236682	1/1	2				35 /35	0.02041		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7090	611651 /236682	1/1	2				35 /35	0.009938		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7091	611651 /236682	1/1	2				35 /35	0.0000159		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7092	611651 /236682	1/1	2				35 /35	0.0022887		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7093	611651 /236682	1/1	2				35 /35	0.0265377		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7094	611651 /236682	1/1	2				35 /35	0.0160657		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7095	611651 /236682	1/1	2				35 /35	0.0000039		100	
183 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7096	609594 /234734	1/1	2				35 /35	0.0142289		100	
183 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7097	609594 /234734	1/1	2				35 /35	0.0101489		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7098	610761 /236073	1/1	2				35 /35	0.0758667		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7099	611651 /236682	1/1	2				35 /35	0.2336667		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7100	609594 /234734	1/1	2				35 /35	0.0015467		100	
93 д/год		Прекратить покрасочные работы	Ксилол (322) Толуол (558) Бутиловый спирт (102) Бутилацетат (110) Этилацетат (674) Ацетон (470) Уайт-спирит (1294*)	7101	610166 /236078	2/2	2				35 /35	0.26875		100	
												0.2284375		100	
												0.02125		100	
												0.1753125		100	
												0.085		100	
												0.02125		100	
												0.26875		100	
												30 д/год	Прекратить электросварочные работы	Железа оксид (274) Марганец и его соединения (327) Азота диоксид (4) Углерод оксид (584)	7105
0.0003333			100												
0.0147778			100												
0.0180556			100												
30 д/год		Прекратить электросварочные работы	Железа оксид (274) Марганец и его соединения (327) Хром шестивалентный (647) Фториды неорганические (615)	7106	603114 /237716	5/4	2				35 /35	0.0039556		100	
												0.0003556		100	
												0.0002222		100	
												0.0008		100	
20 д/год		Прекратить электросварочные работы	Железа оксид (274) Марганец и его соединения (327) Хром шестивалентный (647) Фториды неорганические (615)	7107	603114 /237716	5/4	2				35 /35	0.0039556		100	
												0.0003556		100	
												0.0002222		100	
												0.0008		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7108	609594 /234734	1/1	2				35 /35	4.9063501		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7109	609594 /234734	1/1	2				35 /35	0.01701		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7110	609594 /234734	1/1	2				35 /35	0.0131653		100	
61 д/год		Прекратить покрасочные работы	Ксилол (322) Толуол (558) Бутиловый спирт (102) Бутилацетат (110) Этилацетат (674) Ацетон (470) Уайт-спирит (1294*)	7572	610778 /233323	2/2	4.2				35 /35	0.4240422		100	
												0.18275		100	
												0.017		100	
												0.214345		100	
												0.068		100	
												0.0549739		100	
												0.125		100	
61 д/год			Эмульсол (1435*)	7573	602936 /237862	2/2	2				35 /35	0.0000092		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9											10	11
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		Прекратить работы по металлообработке	Взвешенные частицы (116)									0.0051		100	
13 д/год		Прекратить покрасочные работы	Ксилол (322)	7574	603113 /237715	2/2	4.2				35 /35	0.1825055		100	
			Сольвент нафта (1149*)									0.0455528		100	
			Уайт-спирит (1294*)									0.3024972		100	
365 д/год		Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	7575	603114 /237664	5/4	2				35 /35	0.0003258		100	
			Углевородоры пред. C12-C19 (10)									0.1160373		100	
16 д/год		Прекратить электросварочные работы	Железа оксид (274) Марганец и его соединения (327) Хром шестивалентный (647) Азота диоксид (4) Углерод оксид (584) Фтористый водород (617) Фториды неорганические (615) Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7576	602908 /237747	2/2	5				35 /35	0.1874333		100	
												0.0004544		100	
												0.0117778		100	
												0.4849723		100	
												0.0986944		100	
												0.0002583		100	
												0.0001111		100	
												0.0001111		100	
												120 д/год	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7577
120 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7578	602928 /237759	20/15	2				35 /35	0.033427		100	
120 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7579	602920 /237779	20/15	2				35 /35	0.1588556		100	
120 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7580	602915 /237755	20/15	2				35 /35	0.1195037		100	
120 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7581	602914 /237759	20/15	2				35 /35	0.0875028		100	
120 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7582	602932 /237771	1/1	2				35 /35	0.0183671		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7583	602922 /237781	1/1	2				35 /35	0.1238667		100	
45 д/год		Прекратить покрасочные работы	Ксилол (322) Толуол (558) Бутиловый спирт (102) Бутилацетат (110) Этилацетат (674) Ацетон (470) Уайт-спирит (1294*)	7584	610778 /233323	2/2	4.2				35 /35	0.4240422		100	
												0.18275		100	
	0.017												100		
	0.214345												100		
	0.068												100		
	0.0549739												100		
	0.125												100		
42 д/год	Сервисные работы (1)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углевородоры пред. C12-C19 (10)	2563	602880 /237752		2	0.358	29.08	2.9273 /2.9271861	450 /450	3.364666		100	
												0.546758		100	
												0.285834		100	
												0.449166		100	
												2.94		100	
												0.000006		100	
												0.06125		100	
												1.47		100	
42 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609)	2564	602910 /237749		4	0.968	15.58	11.4631 /11.4658973	450 /450	23.52		100		
											3.822		100		
											1.5312495		100		
											3.675		100		
											18.9874995		100		
											0.0000375		100		
											0.3675		100		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									8.8812495		100	
42 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	2565	602904 /237718		10	1.006	33.35	26.5045 /26.508288	450 /450	19.2		100	
												3.12		100	
												1.3333335		100	
												2.6666665		100	
												16		100	
												0.000029		100	
												0.3333335		100	
												8		100	
42 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	2566	602935 /237856		2	0.15	55.37	0.9785 /0.9784687	200 /200	0.097384		100	
												0.015824		100	
												0.009306		100	
												0.218866		100	
												0.509196		100	
42 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	2567	603095 /237818		2	0.2	86	2.7019 /2.7017697	200 /200	0.291042		100	
												0.047294		100	
												0.025694		100	
												0.604334		100	
												1.406004		100	
42 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	2568	603037 /237774		2	0.2	8.65	0.2716 /0.2717478	200 /200	0.024631		100	
												0.004003		100	
												0.002583		100	
												0.060758		100	
												0.141355		100	
42 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	2569	602908 /237841		2	0.2	44.16	1.3874 /1.3873273	200 /200	0.141332		100	
	0.022966												100		
	0.013194												100		
	0.310334												100		
	0.722004												100		
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	2570	603007 /237560		2	0.1	0.14	0.0011 /0.0010996	35 /35	0.0000198		100		
											0.0070721		100		
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	2571	603011 /237633		2.7	0.05	0.41	0.0008 /0.0008	35 /35	0.0000076		100		
											0.0026959		100		
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	2572	602974 /237588		2.7	0.05	0.41	0.0008 /0.000805	35 /35	0.0000076		100		
											0.0026959		100		
13 д/год	Прекратить работу оборудования	Взвешенные частицы (116)	2580	602984 /237658		4	0.1	63.66	0.5 /0.4999845	35 /35	0.0015084		100		
42 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	2586	602904 /237718		10	1.006	3.75	2.9791 /2.9806921	450 /450	7.84		100		
											1.274		100		
											0.5104165		100		
											1.225		100		
											6.3291665		100		
											0.0000125		100		
											0.1225		100		
											2.9604165		100		
167 д/год	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	7586	603108 /237657	5/5	2				35 /35	0.0000326		100		
											0.0116037		100		
167 д/год	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	7587	603108 /237657	5/4	2				35 /35	0.0000326		100		
											0.0116037		100		
97 д/год	Прекратить покрасочные работы	Толуол (558) Бутиловый спирт (102) Бутилацетат (110) Этилацетат (674) Ацетон (470)	7594	606605 /237454	2/2	2				35 /35	0.1187875		100		
											0.01105		100		
											0.0911625		100		
											0.0442		100		
											0.01105		100		
11 д/год	Прекратить покрасочные работы	Толуол (558) Бутиловый спирт (102) Этиловый спирт (667)	7595	603108 /237710	5/4	2				35 /35	0.0055556		100		
											0.0055556		100		
											0.0355556		100		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %	
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Этилцеллозольв (1497*)									0.0088889		100	
63 д/год		Прекратить покрасочные работы	Толуол (558)	7596	602786 /237825	5/4	2				35 /35	0.18275		100	
			Бутиловый спирт (102)									0.017		100	
			Бутилацетат (110)									0.14025		100	
			Этилацетат (674)									0.068		100	
			Ацетон (470)									0.017		100	
93 д/год		Прекратить покрасочные работы	Ксилол (322)	7597	610163 /236078	2/2	2				35 /35	0.26875		100	
			Толуол (558)									0.2284375		100	
			Бутиловый спирт (102)									0.02125		100	
			Бутилацетат (110)									0.1753125		100	
			Этилацетат (674)									0.085		100	
			Ацетон (470)									0.02125		100	
			Уайт-спирит (1294*)									0.26875		100	
120 д/год		Прекратить электросварочные работы	Железа оксид (274)	7598	602932 /237807	5/4	2				35 /35	0.0039556		100	
			Марганец и его соединения (327)									0.0003556		100	
			Хром шестивалентный (647)									0.0002222		100	
			Фториды неорганические (615)									0.0008		100	
120 д/год		Прекратить сварочные работы	Азота диоксид (4)	7599	602469 /237116	2/2	2				35 /35	0.0041667		100	
120 д/год		Прекратить сварочные работы	Азота диоксид (4)	7600	603146 /236567	2/2	2				35 /35	0.0083333		100	
120 д/год		Прекратить электросварочные работы	Железа оксид (274)	7601	603084 /236571	2/2	2				35 /35	0.0443333		100	
			Марганец и его соединения (327)									0.0006666		100	
			Азота диоксид (4)									0.0434167		100	
			Углерод оксид (584)									0.0494167		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7604	611648 /236682	1/1	2				35 /35	0.0024185		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7605	611648 /236682	1/1	2				35 /35	0.0940404		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7606	611648 /236682	1/1	2				35 /35	0.0835684		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7607	611648 /236682	1/1	2				35 /35	0.0001337		100	
73 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7622	607575 /236976	1/1	2				35 /35	0.0796128		100	
73 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7623	606949 /237278	20/15	2				35 /35	0.0925504		100	
73 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7624	609687 /235913	20/15	2				35 /35	0.1040928		100	
73 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7625	609690 /235914	20/15	2				35 /35	0.0913032		100	
73 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7626	603001 /237730	20/15	2				35 /35	0.0183716		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7627	610758 /236073	1/1	2				35 /35	0.0758667		100	
16 д/год		Прекратить работу оборудования	Эмульсол (1435*)	7630	603068 /237703	2/2	2				35 /35	0.000002		100	
16 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Взвешенные частицы (116)	7631	603052 /237687	2/2	2				35 /35	0.00022		100	
16 д/год	Прекратить работу оборудования	Взвешенные частицы (116)	7632	603068 /237686	2/2	2				35 /35	0.0032		100		
		Пыль абразивная (1027*)									0.0022		100		
3 д/год	в/п "Самал" (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0008	602209 /237269		2.5	0.2	52.73	1.6565 /1.6565	450 /450	0.8533333		100	
		Азота оксид (6)	0.1386667									100			
		Сажа (583)	0.0555556									100			

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Сера диоксид (516)									0.1333333		100	
			Углерод оксид (584)									0.6888889		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000013		100	
			Формальдегид (609)									0.0133333		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.3222222		100	
365 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0009	602447 /237090		20	1	6.14	4.8219 /4.8219	200 /200	1.8444654	1.1066792	40	
			Азота оксид (6)									0.2997255	0.1798353	40	
			Сажа (583)									0.0458562	0.0275137	40	
			Сера диоксид (516)									1.0785396	0.6471238	40	
			Углерод оксид (584)									6.0801207	3.6480724	40	
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0010	602434 /237092		2	0.076	0.24	0.0011 /0.0011	35 /35	0.0000101		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0035945		100	
3 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	0044	602434 /237075		9	0.108	1.31	0.012 /0.012	200 /200	0.0010907		100	
			Азота оксид (6)									0.0001772		100	
			Сажа (583)									0.0001139		100	
			Сера диоксид (516)									0.0026789		100	
			Углерод оксид (584)									0.0062326		100	
3 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	0045	602435 /237089		9	0.108	1.31	0.012 /0.012	200 /200	0.0010907		100	
			Азота оксид (6)									0.0001772		100	
			Сажа (583)									0.0001139		100	
			Сера диоксид (516)									0.0026789		100	
			Углерод оксид (584)									0.0062326		100	
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0053	602436 /237097		2	0.1	0.14	0.0011 /0.0011	35 /35	0.0000198		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0070721		100	
2 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0124	602401 /237439		2.2	0.2	48.87	1.5353 /1.5353	450 /450	0.9386667		100	
			Азота оксид (6)									0.1525333		100	
			Сажа (583)									0.0611111		100	
			Сера диоксид (516)									0.1466667		100	
			Углерод оксид (584)									0.7577778		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000015		100	
			Формальдегид (609)									0.0146667		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.3544444		100	
1 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0125	603136 /237511		4.5	0.4	11.12	1.3977 /1.3977	200 /200	0.1716476	0.1029886	40	
			Азота оксид (6)									0.0278927	0.0167356	40	
			Сажа (583)									0.0132917	0.007975	40	
			Сера диоксид (516)									0.3126202	0.1875721	40	
			Углерод оксид (584)									0.7273205	0.4363923	40	
1 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0126	603136 /237511		4.5	0.4	11.12	1.3977 /1.3977	200 /200	0.1716476	0.1029886	40	
			Азота оксид (6)									0.0278927	0.0167356	40	
			Сажа (583)									0.0132917	0.007975	40	
			Сера диоксид (516)									0.3126202	0.1875721	40	
			Углерод оксид (584)									0.7273205	0.4363923	40	
1 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0127	603136 /237511		4.5	0.4	11.12	1.3977 /1.3977	200 /200	0.1716476	0.1029886	40	
			Азота оксид (6)									0.0278927	0.0167356	40	
			Сажа (583)									0.0132917	0.007975	40	
			Сера диоксид (516)									0.3126202	0.1875721	40	
			Углерод оксид (584)									0.7273205	0.4363923	40	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0130	602497 /237511		2	0.1	14.34	0.1126 /0.1126	450 /450	0.1770667		100	
			Азота оксид (6)									0.0287733		100	
			Сажа (583)									0.0115278		100	
			Сера диоксид (516)									0.0276667		100	
			Углерод оксид (584)									0.1429444		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000003		100	
			Формальдегид (609)									0.0027667		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0668611		100	
365 д/год		Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6007	602429 /237079	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000652		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0232075		100	
16 д/год		Прекратить покрасочные работы	Ксилол (322)	6010	602468 /237136	2/2	2		1.5		35 /35	0.1985633		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
X1/Y1	X2/Y2	15												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
16 д/год		Прекратить металлообрабатывающие и электросварочные работы	Бутилацетат (110)	6015	602470 /237121	2/2	2		1.5		35 /35	0.1111425		100
			Ацетон (470)									0.0569608		100
			Уайт-спирит (1294*)									0.125		100
			Железа оксид (274)									0.0019778		100
			Марганец и его соединения (327)									0.0001778		100
			Хром шестивалентный (647)									0.0001111		100
			Фториды неорганические (615)									0.0004		100
193 д/год	ЗИО в/п "Самал" (2)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Взвешенные частицы (116)	0012	603021 /236830		5.4	0.4	5.75	0.7229 /0.7229	200 /200	0.00044		100
			Азота диоксид (4)									0.2379276	0.1427566	40
			Азота оксид (6)									0.0386632	0.0231979	40
			Сажа (583)									0.006875	0.004125	40
			Сера диоксид (516)									0.1617	0.09702	40
			Углерод оксид (584)									0.8382453	0.5029472	40
			3 д/год										Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)
Азота оксид (6)	0.6396			100										
Сажа (583)	0.2733333			100										
Сера диоксид (516)	0.5466667			100										
Углерод оксид (584)	3.28			100										
Бенз/а/пирен (54)	0.0000059			100										
Формальдегид (609)	0.0683333			100										
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0014	603014 /236864		6	0.05	1.12	0.0022 /0.0022	35 /35	1.64		100
			Сероводород (518)									0.0000244		100
193 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0075	603021 /236839		5.4	0.4	4.01	0.5039 /0.5039	200 /200	0.0086867		100
			Азота диоксид (4)									0.1637041	0.0982225	40
			Азота оксид (6)									0.0266019	0.0159611	40
			Сажа (583)									0.0047917	0.002875	40
			Сера диоксид (516)									0.1127002	0.0676201	40
193 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Углерод оксид (584)	0076	603021 /236839		5.4	0.4	4.01	0.5039 /0.5039	200 /200	0.5853265	0.3511959	40
			Азота диоксид (4)									0.1637041	0.0982225	40
			Азота оксид (6)									0.0266019	0.0159611	40
			Сажа (583)									0.0047917	0.002875	40
			Сера диоксид (516)									0.1127002	0.0676201	40
2 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Углерод оксид (584)	0077	603103 /236951		5	0.15	27.92	0.4933 /0.4933	400 /400	0.5853265	0.3511959	40
			Азота диоксид (4)									0.3936		100
			Азота оксид (6)									0.06396		100
			Сажа (583)									0.025625		100
			Сера диоксид (516)									0.0615		100
			Углерод оксид (584)									0.31775		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000006		100
			Формальдегид (609)									0.00615		100
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.148625		100											
2 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0078	603103 /236951		5	0.15	27.92	0.4933 /0.4933	400 /400	0.3936		100
			Азота оксид (6)									0.06396		100
			Сажа (583)									0.025625		100
			Сера диоксид (516)									0.0615		100
			Углерод оксид (584)									0.31775		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000006		100
			Формальдегид (609)									0.00615		100
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.148625		100
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Азота диоксид (4)	0079	603026 /236864		6	0.05	1.12	0.0022 /0.0022	35 /35	0.0000244		100
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0086867		100
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0080	603101 /236940		3	0.2	0.07	0.0022 /0.0022	35 /35	0.0000244		100
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0086867		100
365 д/год			Сероводород (518)	0081	603081 /236943		10	0.02	17.83	0.0056 /0.0056	35 /35	0.000061		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0217168		100	
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0082	603088 /236938	2	0.1	0.71	0.0056 /0.0056	35 /35	0.000096		100		
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0341818		100		
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0083	603112 /236833	4	0.07	0.57	0.0022 /0.0022	35 /35	0.000022		100		
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.007818		100		
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0084	603099 /236832	4	0.07	0.57	0.0022 /0.0022	35 /35	0.000022		100		
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.007818		100		
3 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0136	603103 /236951	6	0.3	101.2	7.1522 /7.1522	400 /400	4.8		100		
											0.78		100		
											0.3333333		100		
											0.6666667		100		
											4		100		
											0.0000072		100		
											0.0833333		100		
											2		100		
											365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0137	603105 /236953
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0086867		100										
365 д/год		Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6020	603091 /236950	2/2	2		1.5		35 /35	0.0000977		100	
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0348112										100		
53 д/год	ж/д станция и автостанция "Болашак" (2)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0040	610170 /236099	13	0.53	1.24	0.2732 /0.2732	200 /200	0.0421369	0.0252821	40		
			Азота оксид (6)								0.0068473	0.0041084	40		
			Сажа (583)								0.0037701	0.0022621	40		
			Сера диоксид (516)								0.0886704	0.0532022	40		
			Углерод оксид (584)								0.2062944	0.1237766	40		
2 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0041	610164 /236110	10	0.04	79.5	0.0999 /0.0999	400 /400	0.0801111		100		
											0.0130181		100		
											0.0068056		100		
											0.0106944		100		
											0.07		100		
											0.0000001		100		
											0.0014583		100		
											0.035		100		
5 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0042	610141 /236098	7.5	0.08	52.42	0.2635 /0.2635	400 /400	0.224		100		
											0.0364		100		
											0.0145833		100		
											0.035		100		
											0.1808333		100		
											0.0000004		100		
											0.0035		100		
											0.0845833		100		
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0043	610149 /236068	2.4	0.06	0.39	0.0011 /0.0011	35 /35	0.0000101		100		
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0035945									100			
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0106	610151 /236063	2.4	0.06	0.39	0.0011 /0.0011	35 /35	0.0000101		100		
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0035945									100			
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0107	610153 /236057	2.4	0.06	0.39	0.0011 /0.0011	35 /35	0.0000101		100		
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0035945									100			
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0108	610155 /236052	2.4	0.06	0.39	0.0011 /0.0011	35 /35	0.0000101		100		
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0035945									100			
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0109	610165 /236053	2	0.1	0.14	0.0011 /0.0011	35 /35	0.0000187		100		
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.006648									100			

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год		Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6025	610151 /236082	1/1	2		1.5		35 /35	0.0001303		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0464149		100
45 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	6028	609944 /236025	10/30	2		1.5		35 /35	0.4148		100
90 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	6029	609955 /236026	10/60	2		1.5		35 /35	0.3468		100
180 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	6030	609959 /236025	10/30	2		1.5		35 /35	0.4231111		100
90 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	6031	609949 /236020	6/7	2		1.5		35 /35	0.0338667		100
90 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	6032	609935 /236021	1/1	2		1.5		35 /35	0.1056667		100
90 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	6033	609949 /236020	6/7	2		1.5		35 /35	0.476		100
90 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	6034	609938 /236015	10/25	2		1.5		35 /35	0.0657333		100
365 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Сера элементарная (1125*)	6483	609954 /236028	8/5	2		1.5		35 /35	0.527536		100
	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)		0.0074597										100	
1 д/год	КОНН (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0114	603113 /236515		2	0.15	86.88	1.5353 /1.5353	450 /450	0.9386667		100
			Азота оксид (6)									0.1525333		100
			Сажа (583)									0.0611111		100
			Сера диоксид (516)									0.1466667		100
			Углерод оксид (584)									0.7577778		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000015		100
			Формальдегид (609)									0.0146667		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.3544444		100
2 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0116	603113 /236522		3	0.15	90.25	1.5948 /1.5948	450 /450	0.9557333		100
			Азота оксид (6)									0.1553067		100
			Сажа (583)									0.0622222		100
			Сера диоксид (516)									0.1493333		100
			Углерод оксид (584)									0.7715556		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000015		100
			Формальдегид (609)									0.0149333		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.3608889		100
1 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0117	603090 /236566		7	0.2	7.34	0.2306 /0.2306	200 /200	0.0611702	0.0367021	40
			Азота оксид (6)									0.0099402	0.0059641	40
			Сера диоксид (516)									0.0003976	0.0002386	40
			Углерод оксид (584)									0.2289303	0.1373582	40
1 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0118	603133 /236539		7	0.2	7.34	0.2306 /0.2306	200 /200	0.0611702	0.0367021	40
			Азота оксид (6)									0.0099402	0.0059641	40
			Сера диоксид (516)									0.0003976	0.0002386	40
			Углерод оксид (584)									0.2289303	0.1373582	40
75 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0119	603129 /236567		7	0.2	7.34	0.2306 /0.2306	200 /200	0.0611702	0.0367021	40
			Азота оксид (6)									0.0099402	0.0059641	40
			Сера диоксид (516)									0.0003976	0.0002386	40
			Углерод оксид (584)									0.2289303	0.1373582	40
365 д/год		Непрерывный технологический процесс	Сероводород (518)	0782	603088 /236533		8.4	0.3	40.83	2.8861 /2.8861	35 /35	0.000177102	0.000177102	
			Метанол (338)									0.0024036	0.0024036	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000023	0.0000023	
180 д/год			Азота диоксид (4)	0786	603075 /236562		6	0.4	4.1	0.5155 /0.5155	200 /200	0.0611574	0.0366944	40

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота оксид (6)									0.0099381	0.0059629	40	
Сера диоксид (516)			0.0008887									0.0005332	40		
Углерод оксид (584)			0.2179211									0.1307527	40		
180 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0787	603144 /236542		6	0.4	4.1	0.5155 /0.5155	200 /200	0.0611574	0.0366944	40	
Азота оксид (6)			0.0099381									0.0059629	40		
Сера диоксид (516)			0.0008887									0.0005332	40		
Углерод оксид (584)			0.2179211									0.1307527	40		
183 д/год		Непрерывный технологический процесс	Сероводород (518)	0788	603047 /236556		9.1	0.08	2.21	0.0111 /0.0111	60/60	0.0000003	0.0000003		
			Метанол (338)									0.1863645	0.1863645		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000551	0.0000551		
183 д/год		Непрерывный технологический процесс	Сероводород (518)	0789	603047 /236552		9.3	0.08	2.21	0.0111 /0.0111	60/60	0.0000003	0.0000003		
			Метанол (338)									0.1863645	0.1863645		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000551	0.0000551		
183 д/год		Непрерывный технологический процесс	Сероводород (518)	0790	603047 /236545		9.3	0.08	2.21	0.0111 /0.0111	60/60	0.0000003	0.0000003		
			Метанол (338)									0.1863645	0.1863645		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000551	0.0000551		
183 д/год		Непрерывный технологический процесс	Сероводород (518)	0791	603047 /236541		9.4	0.08	2.21	0.0111 /0.0111	60/60	0.0000003	0.0000003		
			Метанол (338)									0.1863645	0.1863645		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000551	0.0000551		
365 д/год		Непрерывный технологический процесс	Сероводород (518)	6784	603072 /236530	9/6	2		1.5		35 /35	0.00000001	0.00000001		
			Метанол (338)									0.0000002	0.0000002		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									5E-11	5E-11		
365 д/год		Непрерывный технологический процесс	Сероводород (518)	6785	603073 /236532	1/1	5		1.5		35 /35	0.000000001	0.000000001		
			Метанол (338)									0.0000026	0.0000026		
	Углеводороды пред. C12-C19 (10)		0.0000004									0.0000004			
28 д/год	Производственная лаборатория (2)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0150	602530 /237334		10	0.5	5.29	1.0392 /1.0392	200 /200	0.1327664	0.0796598	40	
			Азота оксид (6)									0.0215745	0.0129447	40	
			Сера диоксид (516)									0.0252687	0.0151612	40	
			Углерод оксид (584)									0.45643	0.273858	40	
28 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0151	602540 /237334		10	0.5	5.29	1.0392 /1.0392	200 /200	0.1327664	0.0796598	40	
			Азота оксид (6)									0.0215745	0.0129447	40	
			Сера диоксид (516)									0.0252687	0.0151612	40	
			Углерод оксид (584)									0.45643	0.273858	40	
365 д/год		Непрерывный технологический процесс	Калий хлорид (301)	0152	602544 /237311		8.5	0.206	15.76	0.5253 /0.5253	35 /35	0.02502	0.02502		
			Натрий гидроксид (876*)									0.0000786	0.0000786		
			Азотная кислота (5)									0.003	0.003		
			Аммиак (32)									0.0002952	0.0002952		
			Соляная кислота (163)									0.000792	0.000792		
			Серная кислота (517)									0.0001602	0.0001602		
365 д/год		Непрерывный технологический процесс	Калий хлорид (301)	0153	602545 /237301		8.5	0.206	15.76	0.5253 /0.5253	35 /35	0.01668	0.01668		
			Натрий гидроксид (876*)									0.0000524	0.0000524		
	диНатрий карбонат (408)		0.0000389									0.0000389			
	Азотная кислота (5)		0.0055									0.0055			
	Аммиак (32)		0.0001968									0.0001968			
	Соляная кислота (163)		0.001452									0.001452			
	Серная кислота (517)		0.0001068									0.0001068			
	Ксилол (322)		0.0004179									0.0004179			
	Толуол (558)		0.0005677									0.0005677			
	Ацетон (470)		0.004459									0.004459			
365 д/год	Непрерывный технологический процесс	Калий хлорид (301)	0154	602545 /237284		8.5	0.206	15.76	0.5253 /0.5253	35 /35	0.03336	0.03336			
		Натрий гидроксид (876*)									0.0000044	0.0000044			
		Натрий хлорид (415)									0.0344	0.0344			
		Азотная кислота (5)									0.0000666	0.0000666			

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	15													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Соляная кислота (163)									0.0002	0.0002		
			Ксилол (322)									0.0004776	0.0004776		
			Толуол (558)									0.0006488	0.0006488		
			Этиловый спирт (667)									0.01336	0.01336		
			Ацетон (470)									0.005096	0.005096		
			Масло минеральное (716*)									0.1	0.1		
365 д/год		Непрерывный технологический процесс	Натрий гидроксид (876*)	0155	602533 /237306		8.5	0.206	15.76	0.5253 /0.5253	35 /35	0.0001703	0.0001703		
			Соляная кислота (163)									0.001716	0.001716		
			Ксилол (322)									0.0007761	0.0007761		
			Толуол (558)									0.0010543	0.0010543		
			Этиловый спирт (667)									0.02171	0.02171		
			Ацетон (470)									0.008281	0.008281		
365 д/год		Непрерывный технологический процесс	Уксусная кислота (586)	0156	602533 /237306		8.5	0.206	15.76	0.5253 /0.5253	35 /35	0.002496	0.002496		
			Натрий гидроксид (876*)									0.0000155	0.0000155		
			диНатрий карбонат (408)									0.0000445	0.0000445		
			Азотная кислота (5)									0.0001336	0.0001336		
			Соляная кислота (163)									0.0002888	0.0002888		
			Серная кислота (517)									0.0000111	0.0000111		
1 д/год	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1000	610192 /236108		2	0.016	76.1	0.0153 /0.0153	450 /450	0.0045778		100	
			Азота оксид (6)									0.0007439		100	
			Сажа (583)									0.0003889		100	
			Сера диоксид (516)									0.0006111		100	
			Углерод оксид (584)									0.004		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000007		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Формальдегид (609)	1001	610194 /236114		2	0.03	21.65	0.0153 /0.0153	450 /450	0.0000833		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.002		100	
			Азота диоксид (4)									0.0045778		100	
			Азота оксид (6)									0.0007439		100	
			Сажа (583)									0.0003889		100	
			Сера диоксид (516)									0.0006111		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Углерод оксид (584)	1002	610205 /236118		2	0.078	17.98	0.0859 /0.0859	450 /450	0.004		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000007		100	
			Формальдегид (609)									0.0000833		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.002		100	
			Азота диоксид (4)									0.0421152		100	
			Азота оксид (6)									0.006844		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Сажа (583)	1003	610213 /236116		2	0.067	21.75	0.0767 /0.0767	450 /450	0.0035776		100	
			Сера диоксид (516)									0.0056224		100	
			Углерод оксид (584)									0.0368		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000006		100	
			Формальдегид (609)									0.0007664		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0184		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1004	610220 /236116		2	0.18	21.72	0.5526 /0.5526	450 /450	0.0320445		100	
			Азота оксид (6)									0.005207		100	
			Сажа (583)									0.002722		100	
			Сера диоксид (516)									0.004278		100	
			Углерод оксид (584)									0.028		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000005		100	
2 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Формальдегид (609)	1005	610213 /236116		2	0.085	21.64	0.1228 /0.1228	450 /450	0.0005835		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.014		100	
			Азота диоксид (4)									0.2554416		100	
			Азота оксид (6)									0.041508		100	
			Сажа (583)									0.0217008		100	
			Сера диоксид (516)									0.0340992		100	
1 д/год			Углерод оксид (584)									0.2232		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000004		100	
			Формальдегид (609)									0.0046512		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.1116		100	
			Азота диоксид (4)									0.0567648		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	15													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота оксид (6)									0.009224		100	
			Сажа (583)									0.0048224		100	
			Сера диоксид (516)									0.0075776		100	
			Углерод оксид (584)									0.0496		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000008		100	
			Формальдегид (609)									0.0010336		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0248		100	
			1 д/год									Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1006	610185 /236088
Азота оксид (6)	0.025292			100											
Сажа (583)	0.013222			100											
Сера диоксид (516)	0.020778			100											
Углерод оксид (584)	0.136			100											
Бенз/а/пирен (54)	0.0000002			100											
Формальдегид (609)	0.002834			100											
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.068			100											
1 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1007	610187 /236100		2	0.113	12.25	0.1229 /0.1229	450 /450	0.0732448		100		
		Азота оксид (6)									0.0119024		100		
		Сажа (583)									0.0062224		100		
		Сера диоксид (516)									0.0097776		100		
		Углерод оксид (584)									0.064		100		
		Бенз/а/пирен (54)									0.00000008		100		
		Формальдегид (609)									0.0013336		100		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.032		100		
1 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1008	610203 /236105		2	0.04	12.25	0.0154 /0.0154	450 /450	0.0091556		100		
		Азота оксид (6)									0.0014878		100		
		Сажа (583)									0.0007778		100		
		Сера диоксид (516)									0.0012222		100		
		Углерод оксид (584)									0.008		100		
		Бенз/а/пирен (54)									0.00000001		100		
		Формальдегид (609)									0.0001667		100		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.004		100		
1 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1009	610209 /236106		2	0.034	47.36	0.043 /0.043	450 /450	0.0210578		100		
		Азота оксид (6)									0.0034218		100		
		Сажа (583)									0.0017888		100		
		Сера диоксид (516)									0.0028112		100		
		Углерод оксид (584)									0.0184		100		
		Бенз/а/пирен (54)									0.00000004		100		
		Формальдегид (609)									0.0003834		100		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0092		100		
1 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1010	610218 /236109		2	0.08	4.28	0.0215 /0.0215	450 /450	0.0105289		100		
		Азота оксид (6)									0.0017109		100		
		Сажа (583)									0.0008944		100		
		Сера диоксид (516)									0.0014056		100		
		Углерод оксид (584)									0.0092		100		
		Бенз/а/пирен (54)									0.00000002		100		
		Формальдегид (609)									0.0001917		100		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0046		100		
1 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1011	610225 /236106		2	0.042	33.13	0.0459 /0.0459	450 /450	0.0224312		100		
		Азота оксид (6)									0.003645		100		
		Сажа (583)									0.0019056		100		
		Сера диоксид (516)									0.0029944		100		
		Углерод оксид (584)									0.0196		100		
		Бенз/а/пирен (54)									0.00000004		100		
		Формальдегид (609)									0.0004084		100		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0098		100		
1 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1012	610214 /236100		2	0.073	32.92	0.1378 /0.1378	450 /450	0.0672936		100		
		Азота оксид (6)									0.010935		100		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																			
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %								
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с										
X1/Y1	X2/Y2																						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15									
			Сажа (583)									0.0057168		100									
			Сера диоксид (516)									0.0089832		100									
			Углерод оксид (584)									0.0588		100									
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000001		100									
			Формальдегид (609)									0.0012252		100									
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0294		100									
			1 д/год									Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1013	610198 /236095		2	0.024	58.14	0.0263 /0.0263	450 /450	0.0114444	
Азота оксид (6)	0.0018597			100																			
Сажа (583)	0.0009722			100																			
Сера диоксид (516)	0.0015278			100																			
Углерод оксид (584)	0.01			100																			
Бенз/а/пирен (54)	0.00000002			100																			
Формальдегид (609)	0.0002083			100																			
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.005			100																			
1 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)		1014	610192 /236086		2	0.126	22.16	0.2763 /0.2763	450 /450		0.128178										100
		Азота оксид (6)											0.020829										100
		Сажа (583)	0.010889										100										
		Сера диоксид (516)	0.017111										100										
		Углерод оксид (584)	0.112										100										
		Бенз/а/пирен (54)	0.0000002										100										
		Формальдегид (609)	0.002333										100										
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.056										100										
		1 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.									Азота диоксид (4)	1015	610187 /236081		2	0.08	24.43	0.1228 /0.1228	450 /450	0.0595112		100
												Азота оксид (6)									0.0096704		100
Сажа (583)	0.0050556				100																		
Сера диоксид (516)	0.0079444				100																		
Углерод оксид (584)	0.052				100																		
Бенз/а/пирен (54)	0.00000008				100																		
Формальдегид (609)	0.0010832				100																		
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.026				100																		
1 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.			Азота диоксид (4)	1016	610189 /236074		2	0.321	7.96	0.6442 /0.6442	450 /450									0.3268524		100
		Азота оксид (6)	0.0531132										100										
		Сажа (583)	0.0277662										100										
		Сера диоксид (516)	0.0436338										100										
		Углерод оксид (584)	0.2856										100										
		Бенз/а/пирен (54)	0.0000004										100										
		Формальдегид (609)	0.0059493										100										
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.1428										100										
		1 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)									1017	610191 /236067		2	0.122	15.77	0.1843 /0.1843	450 /450	0.0961332		100
Азота оксид (6)	0.0156216				100																		
Сажа (583)	0.0081666				100																		
Сера диоксид (516)	0.0128334				100																		
Углерод оксид (584)	0.084				100																		
Бенз/а/пирен (54)	0.0000002				100																		
Формальдегид (609)	0.0017502				100																		
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.042				100																		
1 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.			Азота диоксид (4)	1018	610199 /236071		2	0.098	48.75	0.3677 /0.3677	450 /450									0.0966828		100
		Азота оксид (6)	0.015711										100										
		Сажа (583)	0.0082134										100										
		Сера диоксид (516)	0.0129066										100										
		Углерод оксид (584)	0.08448										100										
		Бенз/а/пирен (54)	0.0000002										100										
		Формальдегид (609)	0.0017598										100										
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.04224										100										
		1 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)									1019	610200 /236077		2	0.158	15.63	0.3065 /0.3065	450 /450	0.169378		100
Азота оксид (6)	0.027524				100																		
Сажа (583)	0.014389				100																		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Сера диоксид (516)									0.022611		100	
			Углерод оксид (584)									0.148		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000003		100	
			Формальдегид (609)									0.003083		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.074		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1020	610201 /236085		2	0.158	24.07	0.472 /0.472	450 /450	0.219733		100	
			Азота оксид (6)									0.035707		100	
			Сажа (583)									0.018667		100	
			Сера диоксид (516)									0.029333		100	
			Углерод оксид (584)									0.192		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000003		100	
			Формальдегид (609)									0.004		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.096		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1021	610209 /236092		2	0.087	25.15	0.1495 /0.1495	450 /450	0.0693534		100	
			Азота оксид (6)									0.0112698		100	
			Сажа (583)									0.0058917		100	
			Сера диоксид (516)									0.0092583		100	
			Углерод оксид (584)									0.0606		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000001		100	
			Формальдегид (609)									0.0012624		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0303		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1022	610209 /236083		2	0.07	11.98	0.0461 /0.0461	450 /450	0.0274667		100	
			Азота оксид (6)									0.0044633		100	
			Сажа (583)									0.0023333		100	
			Сера диоксид (516)									0.0036667		100	
			Углерод оксид (584)									0.024		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000004		100	
			Формальдегид (609)									0.0005		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.012		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1023	610215 /236088		2	0.112	23.4	0.2305 /0.2305	450 /450	0.1373335		100	
			Азота оксид (6)									0.0223165		100	
			Сажа (583)									0.0116665		100	
			Сера диоксид (516)									0.0183335		100	
			Углерод оксид (584)									0.12		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000002		100	
			Формальдегид (609)									0.0025		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.06		100	
2 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1024	610220 /236078		2	0.194	54.54	1.6123 /1.6123	450 /450	0.8343		100	
			Азота оксид (6)									0.1355745		100	
			Сажа (583)									0.070875		100	
			Сера диоксид (516)									0.111375		100	
			Углерод оксид (584)									0.729		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000014		100	
			Формальдегид (609)									0.0151875		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.3645		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1025	610225 /236080		2	0.089	8.33	0.0518 /0.0518	450 /450	0.0240335		100	
			Азота оксид (6)									0.0039055		100	
			Сажа (583)									0.0020415		100	
			Сера диоксид (516)									0.0032085		100	
			Углерод оксид (584)									0.021		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000004		100	
			Формальдегид (609)									0.0004375		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0105		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1026	610220 /236086		2	0.08	85.51	0.4298 /0.4298	450 /450	0.2481156		100	
			Азота оксид (6)									0.0403188		100	
			Сажа (583)									0.0210776		100	
			Сера диоксид (516)									0.0331224		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина, площадь площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углерод оксид (584)									0.2168		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000004		100	
			Формальдегид (609)									0.0045168		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.1084		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1027	610221 /236095		2	0.087	62.02	0.3687 /0.3687	450 /450	0.2011932		100	
			Азота оксид (6)									0.032694		100	
			Сажа (583)									0.0170916		100	
			Сера диоксид (516)									0.0268584		100	
			Углерод оксид (584)									0.1758		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000003		100	
			Формальдегид (609)									0.0036624		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0879		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1028	610228 /236089		2	0.05	101.5	0.1992 /0.1992	450 /450	0.1100956		100	
			Азота оксид (6)									0.0178905		100	
			Сажа (583)									0.0093528		100	
			Сера диоксид (516)									0.0146972		100	
			Углерод оксид (584)									0.0962		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000002		100	
			Формальдегид (609)									0.0020042		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0481		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1029	610229 /236096		2	0.1	109.5	0.86/0.86	450 /450	0.4577776		100	
			Азота оксид (6)									0.0743888		100	
			Сажа (583)									0.0388888		100	
			Сера диоксид (516)									0.0611112		100	
			Углерод оксид (584)									0.4		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000008		100	
			Формальдегид (609)									0.0083332		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.2		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1030	610235 /236084		2	0.098	12.2	0.092 /0.092	450 /450	0.0466932		100	
			Азота оксид (6)									0.0075876		100	
			Сажа (583)									0.0039666		100	
			Сера диоксид (516)									0.0062334		100	
			Углерод оксид (584)									0.0408		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000006		100	
			Формальдегид (609)									0.0008502		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0204		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1031	610191 /236097		2	0.071	123.8	0.4903 /0.4903	450 /450	0.24308		100	
			Азота оксид (6)									0.0395006		100	
			Сажа (583)									0.02065		100	
			Сера диоксид (516)									0.03245		100	
			Углерод оксид (584)									0.2124		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000004		100	
			Формальдегид (609)									0.004425		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.1062		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1032	610178 /236104		2	0.212	74.53	2.631 /2.631	450 /450	1.2842669		100	
			Азота оксид (6)									0.2086931		100	
			Сажа (583)									0.0836108		100	
			Сера диоксид (516)									0.2006669		100	
			Углерод оксид (584)									1.0367777		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000021		100	
			Формальдегид (609)									0.0200669		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.4849446		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1033	610211 /236074		2	0.028	172.6	0.1063 /0.1063	450 /450	0.0002334		100	
			Азота оксид (6)									0.0000378		100	
			Сера диоксид (516)									0.0000936		100	
			Углерод оксид (584)									0.0193752		100	
			Бензин (60)									0.0031248		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1034	610236 /236091		2	0.022	175.2	0.0666 /0.0666	450 /450	0.0001945		100	
			Азота оксид (6)									0.0000315		100	
			Сера диоксид (516)									0.000078		100	
			Углерод оксид (584)									0.016146		100	
			Бензин (60)									0.002604		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1035	610232 /236102		2	0.082	57.11	0.3016 /0.3016	450 /450	0.0006613		100	
			Азота оксид (6)									0.0001071		100	
			Сера диоксид (516)									0.0002652		100	
			Углерод оксид (584)									0.0548964		100	
			Бензин (60)									0.0088536		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1036	610220 /236103		2	0.03	13.86	0.0098 /0.0098	450 /450	0.0000778		100	
			Азота оксид (6)									0.0000126		100	
			Сера диоксид (516)									0.0000312		100	
			Углерод оксид (584)									0.0064584		100	
			Бензин (60)									0.0010416		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1037	610200 /236116		2	0.057	13.87	0.0354 /0.0354	450 /450	0.0000778		100	
			Азота оксид (6)									0.0000126		100	
			Сера диоксид (516)									0.0000312		100	
			Углерод оксид (584)									0.0064584		100	
			Бензин (60)									0.0010416		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1038	610209 /236122		2	0.094	56.34	0.391 /0.391	450 /450	0.0008558		100	
			Азота оксид (6)									0.0001386		100	
			Сера диоксид (516)									0.0003432		100	
			Углерод оксид (584)									0.0710424		100	
			Бензин (60)									0.0114576		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1039	610216 /236123		2	0.067	10.01	0.0353 /0.0353	450 /450	0.000389		100	
			Азота оксид (6)									0.000063		100	
			Сера диоксид (516)									0.000156		100	
			Углерод оксид (584)									0.032292		100	
			Бензин (60)									0.005208		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1040	610221 /236126		2	0.028	57.49	0.0354 /0.0354	450 /450	0.0000778		100	
			Азота оксид (6)									0.0000126		100	
			Сера диоксид (516)									0.0000312		100	
			Углерод оксид (584)									0.0064584		100	
			Бензин (60)									0.0010416		100	
1 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	1041	610185 /236112		2	0.03	77.1	0.0545 /0.0545	200 /200	0.0041125		100	
			Азота оксид (6)									0.0006685		100	
			Сажа (583)									0.0000615		100	
			Сера диоксид (516)									0.0080575		100	
			Углерод оксид (584)									0.0141815		100	
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	1042	610196 /236104		2	0.1	6.37	0.05/0.05	35 /35	0.0000252		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0089862		100	
365 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	1043	610203 /236112		2	0.1	6.37	0.05/0.05	35 /35	2.1804942		100	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.8058838		100	
			Пентилены (амилены) (460)									0.0805562		100	
			Бензол (64)									0.0741116		100	
			Ксилол (322)									0.0093446		100	
			Толуол (558)									0.0699228		100	
			Этилбензол (675)									0.0019334		100	
			365 д/год									Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	1044	610226 /236114
Керосин (654*)	0.0179518		100												
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1045	610230 /236042		2	0.098	14.01	0.1057 /0.1057	450 /450	0.0576798		100	
			Азота оксид (6)									0.0093732		100	
			Сажа (583)									0.0049002		100	
			Сера диоксид (516)									0.0076998		100	
			Углерод оксид (584)									0.0504		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000001		100	
			Формальдегид (609)									0.00105		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0252		100	
1 д/год			Азота диоксид (4)	1046	610230 /236122		2	0.089	22.21	0.1382 /0.1382	450 /450	0.064089		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота оксид (6)									0.0104145		100	
			Сажа (583)									0.0054445		100	
			Сера диоксид (516)									0.0085555		100	
			Углерод оксид (584)									0.056		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000001		100	
			Формальдегид (609)									0.0011665		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.028		100	
1 д/год			Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.									Азота диоксид (4)	1047	610236 /236114	
		Азота оксид (6)		0.0043146		100									
		Сажа (583)		0.0022556		100									
		Сера диоксид (516)		0.0035444		100									
		Углерод оксид (584)		0.0232		100									
		Бенз/а/пирен (54)		0.00000004		100									
		Формальдегид (609)		0.0004834		100									
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)		0.0116		100									
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1048	610241 /236105		2	0.126	52.56	0.6554 /0.6554	450 /450	0.336467		100	
			Азота оксид (6)									0.054676		100	
			Сажа (583)									0.028583		100	
			Сера диоксид (516)									0.044917		100	
			Углерод оксид (584)									0.294		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000005		100	
			Формальдегид (609)									0.006125		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.147		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1049	610249 /236102		2	0.071	108.6	0.4298 /0.4298	450 /450	0.2316356		100	
			Азота оксид (6)									0.0376408		100	
			Сажа (583)									0.0196778		100	
			Сера диоксид (516)									0.0309222		100	
			Углерод оксид (584)									0.2024		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000004		100	
			Формальдегид (609)									0.0042166		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.1012		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1050	610255 /236095		2	0.12	25.1	0.2839 /0.2839	450 /450	0.0006224		100	
			Азота оксид (6)									0.0001008		100	
			Сера диоксид (516)									0.0002496		100	
			Углерод оксид (584)									0.0516672		100	
			Бензин (60)									0.0083328		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1051	610242 /236098		2	0.063	56.91	0.1774 /0.1774	450 /450	0.000389		100	
			Азота оксид (6)									0.000063		100	
			Сера диоксид (516)									0.000156		100	
			Углерод оксид (584)									0.032292		100	
			Бензин (60)									0.005208		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1052	610253 /236085		2	0.042	51.25	0.071 /0.071	450 /450	0.0001556		100	
			Азота оксид (6)									0.0000252		100	
			Сера диоксид (516)									0.0000624		100	
			Углерод оксид (584)									0.0129168		100	
			Бензин (60)									0.0020832		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1053	610247 /236090		2	0.04	259.7	0.3263 /0.3263	450 /450	0.0006224		100	
			Азота оксид (6)									0.0001008		100	
			Сера диоксид (516)									0.0002496		100	
			Углерод оксид (584)									0.0516672		100	
			Бензин (60)									0.0083328		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1054	610247 /236081		2	0.042	38.4	0.0532 /0.0532	450 /450	0.0000778		100	
			Азота оксид (6)									0.0000126		100	
			Сера диоксид (516)									0.0000312		100	
			Углерод оксид (584)									0.0064584		100	
			Бензин (60)									0.0010416		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1055	610240 /236077		2	0.087	46.46	0.2762 /0.2762	450 /450	0.16686		100	
			Азота оксид (6)									0.0271149		100	
			Сажа (583)									0.014175		100	
			Сера диоксид (516)									0.022275		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углерод оксид (584)									0.1458		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000003		100	
			Формальдегид (609)									0.0030375		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0729		100	
16 д/год		Прекратить работы по металлообработке	Взвешенные частицы (116)	1056	610230 /236073		7	0.1	654.5	5.14/5.14	35 /35	0.00022		100	
16 д/год		Прекратить работы по металлообработке	Взвешенные частицы (116)	1057	610230 /236073		7	0.1	654.5	5.14/5.14	35 /35	0.0032		100	
1 д/год		Прекратить работу оборудования	Пыль абразивная (1027*)									0.0022		100	
			Азота диоксид (4)	1058	610187 /236110		2	0.042	71.53	0.0991 /0.0991	200 /200	0.0074782		100	
			Азота оксид (6)									0.0012152		100	
			Сажа (583)									0.0009426		100	
			Сера диоксид (516)									0.0221676		100	
3 д/год		Прекратить работу оборудования	Углерод оксид (584)									0.0515736		100	
			Азота диоксид (4)	1059	610178 /236110		2	0.15	7.05	0.1245 /0.1245838	200 /200	0.009396		100	
			Азота оксид (6)									0.0015272		100	
			Сажа (583)									0.001184		100	
			Сера диоксид (516)									0.027852		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Углерод оксид (584)									0.0647992		100	
			Азота диоксид (4)	1060	610183 /236105		2	0.071	11.62	0.046 /0.0460058	450 /450	0.0219734		100	
			Азота оксид (6)									0.0035706		100	
			Сажа (583)									0.0018666		100	
			Сера диоксид (516)									0.0029334		100	
			Углерод оксид (584)									0.0192		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000004		100	
			Формальдегид (609)									0.0004		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0096		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1061	610188 /236115		2	0.042	22.16	0.0307 /0.0307014	450 /450	0.0160222		100	
			Азота оксид (6)									0.0026036		100	
			Сажа (583)									0.0013612		100	
			Сера диоксид (516)									0.0021388		100	
			Углерод оксид (584)									0.014		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000002		100	
			Формальдегид (609)									0.0002916		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.007		100	
10 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1062	610188 /236115		2	0.087	16.99	0.101 /0.1010001	450 /450	0.0466932		100	
			Азота оксид (6)									0.0075876		100	
			Сажа (583)									0.0039666		100	
			Сера диоксид (516)									0.0062334		100	
			Углерод оксид (584)									0.0408		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000006		100	
			Формальдегид (609)									0.0008499		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0204		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1063	610188 /236115		2	0.438	52.61	7.927 /7.9269552	450 /450	5.046999		100	
			Азота оксид (6)									0.820137		100	
			Сажа (583)									0.428751		100	
			Сера диоксид (516)									0.673749		100	
			Углерод оксид (584)									4.41		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000009		100	
			Формальдегид (609)									0.091875		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									2.205		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1064	610188 /236115		4	0.559	53.83	13.2117 /13.2117	450 /450	7.84		100	
			Азота оксид (6)									1.274		100	
			Сажа (583)									0.5104165		100	
			Сера диоксид (516)									1.225		100	
	Углерод оксид (584)										6.3291665		100		
	Бенз/а/пирен (54)										0.0000125		100		
	Формальдегид (609)										0.1225		100		
	Углеводороды пред. C12-C19 (10)										2.9604165		100		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																				
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %									
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С		мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с							
				X1/Y1	X2/Y2																			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15										
1 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	1065	610188 /236115		2	0.2	92.98	2.9209 /2.9210528	200 /200	0.220402		100										
			Азота оксид (6)									0.035816		100										
			Сажа (583)									0.027778		100										
			Сера диоксид (516)									0.653338		100										
			Углерод оксид (584)									1.520012		100										
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1066	610188 /236115		2	0.04	51.09	0.0642 /0.0642016	450 /450	0.0423444		100										
			Азота оксид (6)									0.006881		100										
			Сажа (583)									0.0035972		100										
			Сера диоксид (516)									0.0056528		100										
			Углерод оксид (584)									0.037		100										
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000007		100										
			Формальдегид (609)									0.0007708		100										
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0185		100										
			1 д/год									Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1067	610188 /236115		2	0.08	39.65	0.1993 /0.1993	450 /450	0.0924712		100
													Азота оксид (6)									0.0150264		100
Сажа (583)		0.0078556			100																			
Сера диоксид (516)		0.0123444			100																			
Углерод оксид (584)		0.0808			100																			
Бенз/а/пирен (54)		0.0000002			100																			
Формальдегид (609)		0.0016832			100																			
Углеводороды пред. C12-C19 (10)		0.0404			100																			
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1068	610188 /236115		2	0.1	17.15	0.1347 /0.1346958	450 /450	0.0622576		100										
			Азота оксид (6)									0.0101168		100										
			Сажа (583)									0.0052888		100										
			Сера диоксид (516)									0.0083112		100										
			Углерод оксид (584)									0.0544		100										
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000008		100										
			Формальдегид (609)									0.0011332		100										
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0272		100										
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1069	610250 /236080		2	0.04	16.79	0.0211 /0.0211	450 /450	0.0001556		100										
			Азота оксид (6)									0.0000252		100										
			Сера диоксид (516)									0.0000624		100										
			Углерод оксид (584)									0.0129168		100										
			Бензин (60)									0.0020832		100										
85 д/год	ж/д ст. Карабатан (2)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0620	598803 /238251		13	0.53	1.5	0.3304 /0.3304	200 /200	0.0354136	0.0212482	40										
			Азота оксид (6)									0.0057548	0.0034529	40										
			Сажа (583)									0.0031416	0.001885	40										
			Сера диоксид (516)									0.0738916	0.044335	40										
			Углерод оксид (584)									0.171911	0.1031466	40										
2 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0621	598798 /238240		6	0.03	141.3	0.0999 /0.0999	400 /400	0.0801111		100										
			Азота оксид (6)									0.0130181		100										
			Сажа (583)									0.0068056		100										
			Сера диоксид (516)									0.0106944		100										
			Углерод оксид (584)									0.07		100										
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000001		100										
			Формальдегид (609)									0.0014583		100										
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.035		100										
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0622	598778 /238263		2.5	0.05	0.56	0.0011 /0.0011	35 /35	0.0000101		100										
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0035945		100										
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0623	598781 /238264		2.5	0.05	0.56	0.0011 /0.0011	35 /35	0.0000101		100										
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0035945		100										
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0624	598786 /238265		2	0.1	0.14	0.0011 /0.0011	35 /35	0.0000272		100										
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0097007		100										
365 д/год		Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6620	598781 /238261	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000977		100										
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0348112		100										
1 д/год			Азота диоксид (4)	0131	610625 /235938		2	0.02	56.34	0.0177 /0.0177	450 /450	0.0000389		100										

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	Предзаводская зона (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота оксид (6)									0.0000063		100
			Сера диоксид (516)									0.0000156		100
			Углерод оксид (584)									0.0032292		100
			Бензин (60)									0.0005208		100
365 д/год		Непрерывный технологический процесс	Сера диоксид (516)	0132	610654 /236128		2	0.2	16.72	0.5253 /0.5253	35 /35	0.0731638	0.0731638	
	Сероводород (518)										0.03585	0.03585		
	Метан (727*)										0.0597333	0.0597333		
54 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0162	610662 /235875		13	0.5	7.94	1.5588 /1.5588	200 /200	0.2055031	0.1233019	40
	Азота оксид (6)										0.0333942	0.0200365	40	
	Сера диоксид (516)										0.0379031	0.0227419	40	
	Углерод оксид (584)										0.684645	0.410787	40	
54 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0163	610665 /235866		13	0.5	7.94	1.5588 /1.5588	200 /200	0.2055031	0.1233019	40
	Азота оксид (6)										0.0333942	0.0200365	40	
	Сера диоксид (516)										0.0379031	0.0227419	40	
	Углерод оксид (584)										0.684645	0.410787	40	
54 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0164	610661 /236134		3	0.3	4.76	0.3362 /0.3362	200 /200	0.0397878	0.0238727	40
	Азота оксид (6)										0.0064655	0.0038793	40	
	Сера диоксид (516)										0.0081752	0.0049051	40	
	Углерод оксид (584)										0.1476685	0.0886011	40	
54 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0165	610664 /236125		3	0.3	4.76	0.3362 /0.3362	200 /200	0.0397878	0.0238727	40
	Азота оксид (6)										0.0064655	0.0038793	40	
	Сера диоксид (516)										0.0081752	0.0049051	40	
	Углерод оксид (584)										0.1476685	0.0886011	40	
45 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0166	610763 /235656		11	0.25	4.51	0.2216 /0.2216	200 /200	0.02585	0.01551	40
	Азота оксид (6)										0.0042006	0.0025204	40	
	Сера диоксид (516)										0.0053882	0.0032329	40	
	Углерод оксид (584)										0.097327	0.0583962	40	
45 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0167	610763 /235656		11	0.25	4.51	0.2216 /0.2216	200 /200	0.02585	0.01551	40
	Азота оксид (6)										0.0042006	0.0025204	40	
	Сера диоксид (516)										0.0053882	0.0032329	40	
	Углерод оксид (584)										0.097327	0.0583962	40	
38 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0168	610749 /235698		11	0.25	4.51	0.2216 /0.2216	200 /200	0.02585	0.01551	40
	Азота оксид (6)										0.0042006	0.0025204	40	
	Сера диоксид (516)										0.0053882	0.0032329	40	
	Углерод оксид (584)										0.097327	0.0583962	40	
38 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0169	610746 /235708		11	0.25	4.51	0.2216 /0.2216	200 /200	0.02585	0.01551	40
	Азота оксид (6)										0.0042006	0.0025204	40	
	Сера диоксид (516)										0.0053882	0.0032329	40	
	Углерод оксид (584)										0.097327	0.0583962	40	
2 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0170	603103 /236951		2	0.1	88.1	0.6919 /0.6919	450 /450	0.5546667		100
	Азота оксид (6)										0.0901333		100	
	Сажа (583)										0.0361111		100	
	Сера диоксид (516)										0.0866667		100	
	Углерод оксид (584)										0.4477778		100	
	Бенз/а/пирен (54)										0.0000009		100	
	Формальдегид (609)										0.0086667		100	
	Углеводороды пред. С12-С19 (10)										0.2094444		100	
183 д/год		Прекратить металлообрабатывающие, электросварочные и электрогазосварочные работы.	Алюминий оксид (20)	0171	610635 /235940		5.5	1.13	31.3	31.3899848/31.3899848	35 /35	0.0000278		100
	Железа оксид (274)										0.0006036		100	
	Марганец и его соединения (327)										0.0000127		100	
	Хром шестивалентный (647)										0.0000028		100	
	Азота диоксид (4)										0.0207806		100	
	Углерод оксид (584)										0.0049417		100	
	Фториды неорганические (615)										0.00001		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																			
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %								
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с										
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13	14	15						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15									
			Ксилол (322)									0.1740422		100									
			Бутилацетат (110)									0.074095		100									
			Ацетон (470)									0.0379739		100									
			Уайт-спирит (1294*)									0.125		100									
			Эмульсол (1435*)									0.0000928		100									
			Взвешенные частицы (116)									0.01832		100									
			Пыль абразивная (1027*)									0.01014		100									
1 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0173	610664 /235956		2	0.07	23.62	0.0909 /0.0909004	400 /400	0.0604267		100										
		Азота оксид (6)									0.0098193		100										
		Сажа (583)									0.0051333		100										
		Сера диоксид (516)									0.0080667		100										
		Углерод оксид (584)									0.0528		100										
		Бенз/а/пирен (54)									0.0000001		100										
		Формальдегид (609)									0.0011		100										
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0264		100										
		2 д/год									Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0174	610714 /235955		10	0.1	44.56	0.35 /0.3499734	400 /400	0.0391222		100
Азота оксид (6)	0.0063575			100																			
Сажа (583)	0.0033056			100																			
Сера диоксид (516)	0.0053256			100																			
Углерод оксид (584)	0.0537917			100																			
Бенз/а/пирен (54)	0.00000007			100																			
Формальдегид (609)	0.0007083			100																			
Бензин (60)	0.0022083			100																			
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.017			100																			
1 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.		Азота диоксид (4)	0175	610717 /235946		2.5	0.15	10.77	0.1903 /0.1903216		450 /450									0.576		100
			Азота оксид (6)																		0.0936		100
		Сажа (583)	0.0375										100										
		Сера диоксид (516)	0.09										100										
		Углерод оксид (584)	0.465										100										
		Бенз/а/пирен (54)	0.0000009										100										
		Формальдегид (609)	0.009										100										
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.2175										100										
		2 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.								Азота диоксид (4)		0176	610641 /236170		10	0.1	44.56	0.35/0.35	400 /400	0.0391222		100
Азота оксид (6)	0.0063575				100																		
Сажа (583)	0.0033056				100																		
Сера диоксид (516)	0.0053256				100																		
Углерод оксид (584)	0.0537917				100																		
Бенз/а/пирен (54)	0.00000007				100																		
Формальдегид (609)	0.0007083				100																		
Бензин (60)	0.0022083				100																		
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.017				100																		
2 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.			Азота диоксид (4)	0177	610652 /236165		10	0.1	44.56	0.35/0.35	400 /400									0.0391222		100
				Азота оксид (6)																	0.0063575		100
		Сажа (583)	0.0033056										100										
		Сера диоксид (516)	0.0053256										100										
		Углерод оксид (584)	0.0537917										100										
		Бенз/а/пирен (54)	0.00000007										100										
		Формальдегид (609)	0.0007083										100										
		Бензин (60)	0.0022083										100										
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.017										100										
		2 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)									0178	610645 /236163		10	0.1	44.56	0.35 /0.3499734	400 /400	0.0391222		100
				Азота оксид (6)																	0.0063575		100
Сажа (583)	0.0033056				100																		
Сера диоксид (516)	0.0053256				100																		
Углерод оксид (584)	0.0537917				100																		
Бенз/а/пирен (54)	0.00000007				100																		
Формальдегид (609)	0.0007083				100																		
Бензин (60)	0.0022083				100																		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
	3 д/год		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.017		100	
		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0179	610641 /235927		2	0.05	15.64	0.0307 /0.0307091	450 /450	0.0183111		100	
												0.0029756		100	
												0.0015556		100	
												0.0024444		100	
												0.016		100	
												0.00000003		100	
												0.0003333		100	
												0.008		100	
		1 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	0180	610671 /235894		2	0.08	10.98	0.0552 /0.0552	450 /450	0.0471511		100	
												0.0076621		100	
												0.0040056		100	
												0.0062944		100	
												0.0412		100	
												0.00000007		100	
												0.0008583		100	
	0.0206												100		
	3 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	0181	610686 /235899		2	0.08	10.98	0.0552 /0.0551915	450 /450	0.0471511		100		
											0.0076621		100		
											0.0040056		100		
											0.0062944		100		
											0.0412		100		
											0.00000007		100		
											0.0008583		100		
											0.0206		100		
	1 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	0182	611632 /236925		15	1.2	1.36	1.5353 /1.5353	450 /450	2.112		100		
											0.3432		100		
											0.1466667		100		
											0.2933333		100		
											1.76		100		
											0.0000032		100		
											0.0366667		100		
											0.88		100		
	1 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	0183	611963 /235903		15	1.2	1.36	1.5353 /1.5353	450 /450	2.112		100		
											0.3432		100		
											0.1466667		100		
											0.2933333		100		
											1.76		100		
											0.0000032		100		
											0.0366667		100		
											0.88		100		
	3 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	0184	610667 /236133		2	0.2	0.53	0.0165 /0.0166504	200 /200	0.0013451		100		
											0.0002186		100		
											0.0001571		100		
											0.0036944		100		
											0.0085951		100		
	3 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	0187	610624 /235933		2	0.05	52.86	0.1038 /0.1037904	450 /450	0.0721		100		
											0.0117163		100		
											0.006125		100		
											0.009625		100		
											0.063		100		
											0.0000001		100		
											0.0013125		100		
											0.0315		100		
	3 д/год	Прекратить работу оборудования.	0188	610657 /236112		2	0.09	9.65	0.0614 /0.0614	450 /450	0.0984222		100		
											0.0159936		100		
											0.0083611		100		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Сера диоксид (516)									0.0131389		100	
			Углерод оксид (584)									0.086		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000002		100	
			Формальдегид (609)									0.0017917		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.043		100	
3 д/год		Прекратить работу оборудования.	Азота диоксид (4)	0189	610661 /236113		2	0.09	9.65	0.0614 /0.0613906	450 /450	0.0984222		100	
			Азота оксид (6)									0.0159936		100	
			Сажа (583)									0.0083611		100	
			Сера диоксид (516)									0.0131389		100	
			Углерод оксид (584)									0.086		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000002		100	
			Формальдегид (609)									0.0017917		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.043		100	
3 д/год		Прекратить работу оборудования.	Азота диоксид (4)	0190	610666 /236115		2	0.09	19.05	0.1212 /0.1212	450 /450	0.1834667		100	
			Азота оксид (6)									0.0298133		100	
			Сажа (583)									0.0119444		100	
			Сера диоксид (516)									0.0286667		100	
			Углерод оксид (584)									0.1481111		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000003		100	
			Формальдегид (609)									0.0028667		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0692778		100	
3 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0191	610720 /235950		10	0.1	3.91	0.0307 /0.0307	450 /450	0.0183111		100	
			Азота оксид (6)									0.0029756		100	
			Сажа (583)									0.0015556		100	
			Сера диоксид (516)									0.0024444		100	
			Углерод оксид (584)									0.016		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000003		100	
			Формальдегид (609)									0.0003333		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.008		100	
30 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0192	610725 /235950		2	0.05	156.4	0.307 /0.3069925	450 /450	0.2773333		100	
			Азота оксид (6)									0.0450667		100	
			Сажа (583)									0.0180556		100	
			Сера диоксид (516)									0.0433333		100	
			Углерод оксид (584)									0.2238889		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000004		100	
			Формальдегид (609)									0.0043333		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.1047222		100	
3 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0193	610730 /235950		2	0.02	22.6	0.0071 /0.0071	450 /450	0.0155644		100	
			Азота оксид (6)									0.0025292		100	
			Сажа (583)									0.0013222		100	
			Сера диоксид (516)									0.0020778		100	
			Углерод оксид (584)									0.0136		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000002		100	
			Формальдегид (609)									0.0002833		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0068		100	
3 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0194	610730 /235955		2	0.02	17.19	0.0054 /0.0054004	450 /450	0.0105289		100	
			Азота оксид (6)									0.0017109		100	
			Сажа (583)									0.0008944		100	
			Сера диоксид (516)									0.0014056		100	
			Углерод оксид (584)									0.0092		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000002		100	
			Формальдегид (609)									0.0001917		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0046		100	
61 д/год		Прекратить покрасочные, сварочные и металлообрабатывающие работы.	Алюминий оксид (20)	6080	610639 /235943	3/2	2		1.5		35 /35	0.0022222		100	
			Железа оксид (274)									0.0482889		100	
			Марганец и его соединения (327)									0.0010222		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
X1/Y1	X2/Y2	15																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Хром шестивалентный (647)									0.0002222		100											
			Азота диоксид (4)									0.0603056		100											
			Углерод оксид (584)									0.0494167		100											
			Фториды неорганические (615)									0.0008		100											
			Ксилол (322)									0.625		100											
			Толуол (558)									0.2284375		100											
			Бутиловый спирт (102)									0.02125		100											
			Бутилацетат (110)									0.1753125		100											
			Этилацетат (674)									0.085		100											
			Ацетон (470)									0.02125		100											
			Уайт-спирит (1294*)									0.25		100											
			365 д/год									ЗИО УКПНИГ (2)	Прекращение работ по переливанию вредных и особенно быстроиспаряющихся жидкостей.	Серная кислота (517)	0524	610844 /236098		6.4	0.1	0.18	0.0014 /0.0014137	35 /35	0.0000121		100
			365 д/год										Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	0560	610873 /235873		4.6	0.01	7.64	0.0006 /0.0006	105 /105	0.0087633	0.0087633	
365 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	0561	610889 /235855		12	0.15	0.18	0.0031 /0.0031	75/75	0.0037701		0.0037701												
365 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	0562	610902 /235791		2	0.01	28.01	0.0022 /0.0022	105 /105	0.0350531		0.0350531												
365 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	0563	610846 /235772		2	0.01	28.01	0.0022 /0.0022	105 /105	0.0350531		0.0350531												
365 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	0564	610907 /235793		2	0.01	10.19	0.0008 /0.0008	75/75	0.0009995		0.0009995												
365 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	0565	610851 /235774		2	0.01	10.19	0.0008 /0.0008	75/75	0.0009995		0.0009995												
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0580	603667 /236722		4	0.051	149.2	0.3048 /0.3048	25/25			100											
Сероуглерод (519)													100												
Углерода сероокись (1295*)													100												
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)													100												
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)													100												
Бензол (64)													100												
Ксилол (322)													100												
Толуол (558)													100												
Этилбензол (675)													100												
Бутилмеркаптан (103)													100												
Диметилсульфид (227)													100												
Метилмеркаптан (339)													100												
Пропилмеркаптан (471)													100												
Этилмеркаптан (668)													100												
Углеводороды пред. С12-С19 (10)													100												
1 д/год												Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0581	604382 /238179		3	0.051	143.8	0.2938 /0.2938	25/25			100	
Сероуглерод (519)																							100		
Углерода сероокись (1295*)																							100		
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)				100																					
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)				100																					
Бензол (64)				100																					
Ксилол (322)				100																					
Толуол (558)				100																					
Этилбензол (675)				100																					
Бутилмеркаптан (103)				100																					
Диметилсульфид (227)				100																					
Метилмеркаптан (339)				100																					
Пропилмеркаптан (471)				100																					
Этилмеркаптан (668)				100																					
Углеводороды пред. С12-С19 (10)				100																					
365 д/год				Сероводород (518)	0583	604426 /238172		3	0.051	0.01	0.00003 /0.00003		25/25									0.00000002	0.00000002	100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		Непрерывный технологический процесс	Сероуглерод (519)									1E-10	1E-10	100
			Углерода сероокись (1295*)									0.00000004	0.00000004	100
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0008062	0.0008062	100
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0000307	0.0000307	100
			Бензол (64)									0.0000026	0.0000026	100
			Ксилол (322)									0.00000005	0.00000005	100
			Толуол (558)									0.0000038	0.0000038	100
			Бутилмеркаптан (103)									0.00000004	0.00000004	100
			Диметилсульфид (227)									2E-10	2E-10	100
			Метилмеркаптан (339)									0.00000004	0.00000004	100
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000001	0.0000001	100
			Этилмеркаптан (668)									0.0000001	0.0000001	100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000002	0.0000002	100
			1 д/год										Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)
Сероуглерод (519)				100										
Углерода сероокись (1295*)				100										
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)				100										
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)				100										
Бензол (64)				100										
Ксилол (322)				100										
Толуол (558)				100										
Этилбензол (675)				100										
Бутилмеркаптан (103)				100										
Диметилсульфид (227)				100										
Метилмеркаптан (339)				100										
Пропилмеркаптан (471)				100										
Этилмеркаптан (668)				100										
Углеводороды пред. C12-C19 (10)			100											
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0586	609951 /236220		4	0.051	149.2	0.3048 /0.3048	25/25			100
			Сероуглерод (519)											100
			Углерода сероокись (1295*)											100
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100
			Бензол (64)											100
			Ксилол (322)											100
			Толуол (558)											100
			Этилбензол (675)											100
			Бутилмеркаптан (103)											100
			Диметилсульфид (227)											100
			Метилмеркаптан (339)											100
			Пропилмеркаптан (471)											100
			Этилмеркаптан (668)											100
Углеводороды пред. C12-C19 (10)			100											
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0587	603181 /236523		5.4	0.051	161.9	0.3307 /0.3307	50/50			100
			Сероуглерод (519)											100
			Углерода сероокись (1295*)											100
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100
			Бензол (64)											100
			Ксилол (322)											100
			Толуол (558)											100
			Этилбензол (675)											100
			Бутилмеркаптан (103)											100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																			
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %								
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с										
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15									
			Диметилсульфид (227)											100									
			Метилмеркаптан (339)											100									
			Пропилмеркаптан (471)											100									
			Этилмеркаптан (668)											100									
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100									
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0588	603177 /236523	5.4	0.051	3.57	0.0073 /0.0073	50/50			100										
			Сероуглерод (519)										100										
			Углерода сероокись (1295*)										100										
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)										100										
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)										100										
			Бензол (64)										100										
			Ксилол (322)										100										
			Толуол (558)										100										
			Этилбензол (675)										100										
			Бутилмеркаптан (103)										100										
			Диметилсульфид (227)										100										
			Метилмеркаптан (339)										100										
			Пропилмеркаптан (471)										100										
			Этилмеркаптан (668)										100										
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)										100										
			365 д/год									Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0600	610974 /236116	5.6	0.1	1.77	0.0139 /0.0139	35 /35	0.0001326		100
													Углеводороды пред. C12-C19 (10)								0.047234		100
			1 д/год									Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0603	609778 /234573	5	0.15	121.2	2.1417 /2.1417	400 /400	1.3653333		100
													Азота оксид (6)								0.2218667		100
													Сажа (583)								0.0888889		100
Сера диоксид (516)	0.2133333			100																			
Углерод оксид (584)	1.1022222			100																			
Бенз/а/пирен (54)	0.0000021			100																			
Формальдегид (609)	0.0213333			100																			
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.5155556			100																			
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0604	609769 /234570	3.5	0.1	0.39	0.0031 /0.0031	35 /35	0.0000302		100										
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)								0.0107498		100										
365 д/год		Непрерывный технологический процесс	Азота диоксид (4)	0640	611050 /235826	40	3.5	18.05	173.6365 /173.6365	620 /620	5.6865465	5.6865465											
			Азота оксид (6)								0.9240638	0.9240638											
			Сера диоксид (516)								2.2366519	2.2366519											
			Углерод оксид (584)								2.6005548	2.6005548											
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)								0.8134135	0.8134135											
365 д/год		Непрерывный технологический процесс	Азота диоксид (4)	0641	611006 /235812	40	3.5	18.05	173.6365 /173.6365	620 /620	5.6865465	5.6865465											
			Азота оксид (6)								0.9240638	0.9240638											
			Сера диоксид (516)								2.2366519	2.2366519											
			Углерод оксид (584)								2.6005548	2.6005548											
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)								0.8134135	0.8134135											
365 д/год		Непрерывный технологический процесс	Азота диоксид (4)	0642	610977 /235802	40	3.5	18.05	173.6365 /173.6365	620 /620	5.6865465	5.6865465											
			Азота оксид (6)								0.9240638	0.9240638											
			Сера диоксид (516)								2.2366519	2.2366519											
			Углерод оксид (584)								2.6005548	2.6005548											
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)								0.8134135	0.8134135											
365 д/год		Непрерывный технологический процесс	Азота диоксид (4)	0643	610932 /235788	40	3.5	18.05	173.6365 /173.6365	620 /620	5.6865465	5.6865465											
			Азота оксид (6)								0.9240638	0.9240638											
			Сера диоксид (516)								2.2366519	2.2366519											
			Углерод оксид (584)								2.6005548	2.6005548											
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)								0.8134135	0.8134135											
365 д/год			Азота диоксид (4)	0644	610903 /235779		40	3.5	18.05	173.6365 /173.6365	620 /620	5.6865465	5.6865465										

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		Непрерывный технологический процесс	Азота оксид (6)									0.9240638	0.9240638		
			Сера диоксид (516)									2.2366519	2.2366519		
			Углерод оксид (584)									2.6005548	2.6005548		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.8134135	0.8134135		
365 д/год		Непрерывный технологический процесс	Азота диоксид (4)	0645	610858 /235764		40	3.5	18.05	173.6365 /173.6365	620 /620	5.6865465	5.6865465		
			Азота оксид (6)									0.9240638	0.9240638		
			Сера диоксид (516)									2.2366519	2.2366519		
			Углерод оксид (584)									2.6005548	2.6005548		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.8134135	0.8134135		
30 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0646	611143 /235995		20	0.61	0.01	0.003 /0.003	35 /35	0.0000598	0.0000598		
			Сероуглерод (519)									0.0000002	0.0000002		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0001095	0.0001095		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									2.4522138	2.4522138		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0933368	0.0933368		
			Бензол (64)									0.007975	0.007975		
			Ксилол (322)									0.0001456	0.0001456		
	Толуол (558)		0.011633									0.011633			
	Этилбензол (675)		2E-11									2E-11			
	Бутилмеркаптан (103)		0.0001078									0.0001078			
	Диметилсульфид (227)		0.0000006									0.0000006			
	Метилмеркаптан (339)		0.0001262									0.0001262			
	Пропилмеркаптан (471)		0.0002789									0.0002789			
	Этилмеркаптан (668)		0.0002423									0.0002423			
	Углеводороды пред. C12-C19 (10)		0.0007269									0.0007269			
	1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.									Сероводород (518)	0647	611038 /235863	
Сероуглерод (519)					100										
Углерода сероокись (1295*)					100										
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)					100										
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)					100										
Бензол (64)					100										
Ксилол (322)					100										
Толуол (558)					100										
Этилбензол (675)					100										
Бутилмеркаптан (103)					100										
Диметилсульфид (227)					100										
Метилмеркаптан (339)					100										
Пропилмеркаптан (471)					100										
Этилмеркаптан (668)					100										
Углеводороды пред. C12-C19 (10)					100										
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.		Сероводород (518)	0648	610995 /235848		20	0.1	89.52	0.7031 /0.7031	36/36			
	Сероуглерод (519)												100		
	Углерода сероокись (1295*)												100		
	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)												100		
	Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)												100		
	Бензол (64)												100		
	Ксилол (322)												100		
	Толуол (558)												100		
	Этилбензол (675)												100		
	Бутилмеркаптан (103)												100		
	Диметилсульфид (227)												100		
	Метилмеркаптан (339)												100		
	Пропилмеркаптан (471)												100		
	Этилмеркаптан (668)												100		
													100		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)											100	
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0649	610964 /235839		20	0.1	89.52	0.7031 /0.7031	36/36			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Этилбензол (675)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
			Диметилсульфид (227)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Пропилмеркаптан (471)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
Углеводороды пред. С12-С19 (10)				100											
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0650	610920 /235824		20	0.1	89.52	0.7031 /0.7031	36/36			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100	
	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)												100		
	Бензол (64)												100		
	Ксилол (322)												100		
	Толуол (558)												100		
	Этилбензол (675)												100		
	Бутилмеркаптан (103)												100		
	Диметилсульфид (227)												100		
	Метилмеркаптан (339)												100		
	Пропилмеркаптан (471)												100		
	Этилмеркаптан (668)												100		
Углеводороды пред. С12-С19 (10)			100												
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0651	610889 /235815		20	0.1	89.52	0.7031 /0.7031	36/36			100		
		Сероуглерод (519)											100		
		Углерода сероокись (1295*)											100		
		Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100		
		Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100		
		Бензол (64)											100		
		Ксилол (322)											100		
		Толуол (558)											100		
		Этилбензол (675)											100		
		Бутилмеркаптан (103)											100		
		Диметилсульфид (227)											100		
		Метилмеркаптан (339)											100		
		Пропилмеркаптан (471)											100		
		Этилмеркаптан (668)											100		
Углеводороды пред. С12-С19 (10)			100												
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0652	610845 /235800		20	0.1	89.52	0.7031 /0.7031	36/36			100		
		Сероуглерод (519)											100		
		Углерода сероокись (1295*)											100		
		Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100		
		Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100		
		Бензол (64)											100		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																			
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %								
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с										
X1/Y1	X2/Y2																						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15									
			Ксилол (322)											100									
			Толуол (558)											100									
			Этилбензол (675)											100									
			Бутилмеркаптан (103)											100									
			Диметилсульфид (227)											100									
			Метилмеркаптан (339)											100									
			Пропилмеркаптан (471)											100									
			Этилмеркаптан (668)											100									
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100									
			2 д/год									Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0662	611171 /235790		12.5	0.3	257.9	18.2267 /18.2267	400 /400	13.008	
Азота оксид (6)	2.1138			100																			
Сажа (583)	0.9033333			100																			
Сера диоксид (516)	1.8066667			100																			
Углерод оксид (584)	10.84			100																			
Бенз/а/пирен (54)	0.0000196			100																			
Формальдегид (609)	0.2258333			100																			
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	5.42			100																			
2 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)		0663	611176 /235777		12.5	0.3	257.9	18.2267 /18.2267	400 /400		13.008										100
		Азота оксид (6)											2.1138										100
		Сажа (583)	0.9033333										100										
		Сера диоксид (516)	1.8066667										100										
		Углерод оксид (584)	10.84										100										
		Бенз/а/пирен (54)	0.0000196										100										
		Формальдегид (609)	0.2258333										100										
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	5.42										100										
		2 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.									Азота диоксид (4)	0664	611172 /235784		12.5	0.3	257.9	18.2267 /18.2267	400 /400	13.008		100
												Азота оксид (6)									2.1138		100
Сажа (583)	0.9033333				100																		
Сера диоксид (516)	1.8066667				100																		
Углерод оксид (584)	10.84				100																		
Бенз/а/пирен (54)	0.0000196				100																		
Формальдегид (609)	0.2258333				100																		
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	5.42				100																		
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.			Сероводород (518)	0667	610994 /235906		5	0.24	0.07	0.0031 /0.0031	35 /35									0.0000268		100
				Углеводороды пред. C12-C19 (10)																	0.0095554		100
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0668	610990 /235915		5	0.24	0.07	0.0031 /0.0031667	35 /35	0.0000268		100										
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0095554		100										
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0669	611211 /235761		2	0.05	1.58	0.0031 /0.0031	35 /35	0.0000335		100										
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0119442		100										
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0670	611218 /235764		2	0.05	1.58	0.0031 /0.0031	35 /35	0.0000335		100										
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0119442		100										
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0671	611206 /235760		2	0.05	1.58	0.0031 /0.0031	35 /35	0.0000335		100										
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0119442		100										
365 д/год	Прекращение работ по переливанию вредных и особенно быстроиспаряющихся жидкостей.	Серная кислота (517)	0793	611164 /236191		3	0.03	1.41	0.001 /0.0009967	35 /35	0.000009		100										
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0800	610996 /236164		4	1.5	13.52	23.8918121/23.8918121	35 /35	0.00000323	0.00000323											
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0167476	0.0167476											
1 д/год	Прекратить работу оборудования.	Азота диоксид (4)	0801	611057 /236123		2	0.03	42.44	0.03 /0.0299991	450 /450	0.02266		100										
		Азота оксид (6)									0.0036823		100										
		Сажа (583)									0.001925		100										
		Сера диоксид (516)									0.003025		100										
		Углерод оксид (584)									0.0198		100										
		Бенз/а/пирен (54)									0.00000004		100										

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Формальдегид (609)									0.0004125		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0099		100
365 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0804	609753 /234564		5	1.13	1.5	1.5043124 /1.5043124	35 /35	0.001946	0.001946	
			Метанол (338)									0.0004478	0.0004478	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									3E-10	3E-10	
365 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Азота диоксид (4)	0880	611278 /235897		40	3.238	20.55	169.26 /169.26	200 /200	12.8303321	12.8303321	
			Азота оксид (6)									2.084929	2.084929	
			Сера диоксид (516)									4.1156402	4.1156402	
			Углерод оксид (584)									5.241579	5.241579	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.5031916	0.5031916	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000002	0.000002	
365 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Азота диоксид (4)	0881	611267 /235931		40	3.238	20.55	169.26 /169.26	200 /200	12.8303321	12.8303321	
			Азота оксид (6)									2.084929	2.084929	
			Сера диоксид (516)									4.1156402	4.1156402	
			Углерод оксид (584)									5.241579	5.241579	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.5031916	0.5031916	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000002	0.000002	
365 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Азота диоксид (4)	0882	611255 /235966		40	3.238	20.55	169.26 /169.26	200 /200	12.8303321	12.8303321	
			Азота оксид (6)									2.084929	2.084929	
			Сера диоксид (516)									4.1156402	4.1156402	
			Углерод оксид (584)									5.241579	5.241579	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.5031916	0.5031916	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000002	0.000002	
365 д/год		Прекращение работ по переливанию вредных и особенно быстроиспаряющихся жидкостей.	Серная кислота (517)	0883	611163 /235947		2.5	0.03	1.41	0.001 /0.001	35 /35	0.000009		100
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0884	611262 /235911		18.3	0.152	53.46	0.9701 /0.9701	55/55			100
			Сероуглерод (519)											100
			Углерода сероокись (1295*)											100
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100
			Бензол (64)											100
			Ксилол (322)											100
			Толуол (558)											100
			Этилбензол (675)											100
			Бутилмеркаптан (103)											100
			Диметилсульфид (227)											100
			Метилмеркаптан (339)											100
			Пропилмеркаптан (471)											100
			Этилмеркаптан (668)											100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0885	611260 /235913		18.3	0.038	789.6	0.8955 /0.8955	55/55			100
			Сероуглерод (519)											100
			Углерода сероокись (1295*)											100
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100
	Бензол (64)												100	
	Ксилол (322)												100	
	Толуол (558)												100	
	Этилбензол (675)												100	
	Бутилмеркаптан (103)												100	
	Диметилсульфид (227)												100	
	Метилмеркаптан (339)												100	
	Пропилмеркаптан (471)												100	
													100	
													100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Этилмеркаптан (668)											100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)											100	
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0886	611267 /235916		18.3	0.152	53.46	0.9701 /0.9701	55/55			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Этилбензол (675)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
			Диметилсульфид (227)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Пропилмеркаптан (471)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)											100	
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0887	611269 /235913		18.3	0.038	789.6	0.8955 /0.8954972	55/55			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Этилбензол (675)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
			Диметилсульфид (227)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Пропилмеркаптан (471)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)											100	
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0888	611250 /235944		18.3	0.152	53.46	0.9701 /0.9701	55/55			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Этилбензол (675)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
			Диметилсульфид (227)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Пропилмеркаптан (471)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)											100	
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0889	611249 /235947		18.3	0.038	789.6	0.8955 /0.8955	55/55			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Этилбензол (675)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
			Диметилсульфид (227)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Пропилмеркаптан (471)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)											100	
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0890	611256 /235950		18.3	0.152	53.46	0.9701 /0.9701	55/55			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Этилбензол (675)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0891	611257 /235947		18.3	0.038	789.6	0.8955 /0.8955	55/55			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Этилбензол (675)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0892	611239 /235979		18.3	0.152	53.46	0.9701 /0.9701	55/55			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Этилбензол (675)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																				
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %									
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с											
X1/Y1	X2/Y2	8	9											10	11	12	13	14	15					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15										
	1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Углеводороды пред. С12-С19 (10)											100										
1 д/год			Сероводород (518)	0893	611238 /235982		18.3	0.038	789.6	0.8955 /0.8955	55/55			100										
			Сероуглерод (519)											100										
			Углерода сероокись (1295*)											100										
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100										
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100										
			Бензол (64)											100										
			Ксилол (322)											100										
			Толуол (558)											100										
			Этилбензол (675)											100										
			Бутилмеркаптан (103)											100										
			Диметилсульфид (227)											100										
			Метилмеркаптан (339)											100										
			Пропилмеркаптан (471)											100										
			Этилмеркаптан (668)											100										
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)											100										
			1 д/год									Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0894	611246 /235984		18.3	0.152	53.46	0.9701 /0.9701	55/55			100
													Сероуглерод (519)											100
													Углерода сероокись (1295*)											100
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)				100																				
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)				100																				
Бензол (64)				100																				
Ксилол (322)				100																				
Толуол (558)				100																				
Этилбензол (675)				100																				
Бутилмеркаптан (103)				100																				
Диметилсульфид (227)				100																				
Метилмеркаптан (339)				100																				
Пропилмеркаптан (471)				100																				
Этилмеркаптан (668)				100																				
Углеводороды пред. С12-С19 (10)				100																				
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)		0895	611246 /235981		18.3	0.038	789.6	0.8955 /0.8954972	55/55												100	
		Сероуглерод (519)																					100	
		Углерода сероокись (1295*)																					100	
		Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100											
		Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100											
		Бензол (64)											100											
		Ксилол (322)											100											
		Толуол (558)											100											
		Этилбензол (675)											100											
		Бутилмеркаптан (103)											100											
		Диметилсульфид (227)											100											
		Метилмеркаптан (339)											100											
		Пропилмеркаптан (471)											100											
		Этилмеркаптан (668)											100											
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)											100											
		82 д/год	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.									Азота диоксид (4)	0900	610872 /235861		20	0.5	10.61	2.0828 /2.0828	200 /200	0.3563376	0.2138026	40	
												Азота оксид (6)									0.0579049	0.0347429	40	
												Сажа (583)									0.0198074	0.0118844	40	
Сера диоксид (516)	0.4658689			0.2795213	40																			
Углерод оксид (584)	1.1746361			0.7047817	40																			
82 д/год	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0901	610869 /235860		20	0.5	10.61	2.0828 /2.0828	200 /200	0.3563376	0.2138026	40											
		Азота оксид (6)									0.0579049	0.0347429	40											
		Сажа (583)									0.0198074	0.0118844	40											

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
		чивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Сера диоксид (516)									0.4658689	0.2795213	40	
Углерод оксид (584)			1.1746361									0.7047817	40		
82 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0902	610865 /235859	20	0.5	10.61	2.0828 /2.0828	200 /200	0.3563376	0.2138026	40		
			Азота оксид (6)								0.0579049	0.0347429	40		
			Сажа (583)								0.0198074	0.0118844	40		
			Сера диоксид (516)								0.4658689	0.2795213	40		
			Углерод оксид (584)								1.1746361	0.7047817	40		
			Этиленгликоль (1444*)								0.0086382	0.0086382			
28 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Азота диоксид (4)	0904	611213 /235805	19	0.55	9.96	2.3659 /2.3659	200 /200	0.2810214	0.2810214			
			Азота оксид (6)								0.045666	0.045666			
	Сажа (583)		0.0225								0.0225				
	Сера диоксид (516)		0.5292								0.5292				
	Углерод оксид (584)		1.2312								1.2312				
	Этиленгликоль (1444*)		0.0037857								0.0037857				
365 д/год	Непрерывный технологический процесс.	0905	611215 /235802	2	0.05	0.1	0.0002 /0.0002	105 /105	0.0037857	0.0037857					
10 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0920	611073 /235983	12	0.3	35.98	2.5435 /2.5435	400 /400	1.5104		100			
		Азота оксид (6)								0.24544		100			
		Сажа (583)								0.0983333		100			
		Сера диоксид (516)								0.236		100			
		Углерод оксид (584)								1.2193333		100			
		Бенз/а/пирен (54)								0.0000024		100			
		Формальдегид (609)								0.0236		100			
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)								0.5703333		100			
10 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0921	611061 /236016	12	0.3	35.98	2.5435 /2.5435	400 /400	1.5104		100			
		Азота оксид (6)								0.24544		100			
		Сажа (583)								0.0983333		100			
		Сера диоксид (516)								0.236		100			
		Углерод оксид (584)								1.2193333		100			
		Бенз/а/пирен (54)								0.0000024		100			
		Формальдегид (609)								0.0236		100			
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)								0.5703333		100			
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0922	611069 /235983	3.5	0.1	0.39	0.0031 /0.0031	35 /35	0.0000302		100			
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)								0.0107498		100			
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0923	611059 /236017	3.5	0.1	0.39	0.0031 /0.0031	35 /35	0.0000302		100			
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)								0.0107498		100			
2 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0926	611061 /236016	12	0.3	1.02	0.0719 /0.0720996	400 /400	0.1373333		100			
		Азота оксид (6)								0.0223167		100			
		Сажа (583)								0.0116667		100			
		Сера диоксид (516)								0.0183333		100			
		Углерод оксид (584)								0.12		100			
		Бенз/а/пирен (54)								0.0000002		100			
		Формальдегид (609)								0.0025		100			
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)								0.06		100			
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0927	611069 /235983	3.5	0.1	0.39	0.0031 /0.0030631	35 /35	0.0000302		100			
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)								0.0107498		100			
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6560	610871 /235876	1/1	2		1.5		35 /35	0.0017818	0.0017818			
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6561	610871 /235875	1/1	2		1.5		35 /35	0.0010322	0.0010322			
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6562	610873 /235875	1/1	2		1.5		35 /35	0.0010322	0.0010322			
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6563	610889 /235874	1/3	2		1.5		35 /35	0.0010322	0.0010322			
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6564	610891 /235874	1/3	2		1.5		35 /35	0.0010322	0.0010322			

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6565	610893 /235875	1/3	2		1.5		35 /35	0.0010322	0.0010322		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6566	610895 /235876	1/3	2		1.5		35 /35	0.0010322	0.0010322		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6567	610968 /235886	1/1	2		1.5		35 /35	0.0160917	0.0160917		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6568	610939 /235892	27/16	5		1.5		35 /35	0.0112642	0.0112642		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6570	610899 /235797	1/1	2		1.5		35 /35	0.0010322	0.0010322		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6571	610903 /235798	1/1	2		1.5		35 /35	0.0010322	0.0010322		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6572	610849 /235778	1/1	2		1.5		35 /35	0.0010322	0.0010322		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6573	610846 /235777	1/1	2		1.5		35 /35	0.0010322	0.0010322		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6574	610900 /235802	6/14	5		1.5		35 /35	0.0112642	0.0112642		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6575	610845 /235783	6/14	5		1.5		35 /35	0.0112642	0.0112642		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. C1-C5 (1502*) Углеводороды пред. C6-C10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	6580	603679 /236723	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001	
	0.000000001												0.000000001		
	0.0000003												0.0000003		
	0.0061179												0.0061179		
	0.0002329												0.0002329		
	0.0000199												0.0000199		
	0.0000004												0.0000004		
	0.000029												0.000029		
	1E-13												1E-13		
	0.0000003												0.0000003		
	0.000000001												0.000000001		
	0.0000003												0.0000003		
	0.0000007												0.0000007		
	0.0000006												0.0000006		
	0.0000018												0.0000018		
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. C1-C5 (1502*) Углеводороды пред. C6-C10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	6581	604386 /238171	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001		
												3E-10	3E-10		
												0.0000002	0.0000002		
												0.0034875	0.0034875		
												0.0001327	0.0001327		
												0.0000113	0.0000113		
												0.0000002	0.0000002		
												0.0000165	0.0000165		
												4E-14	4E-14		
												0.0000002	0.0000002		
												8E-10	8E-10		
												0.0000002	0.0000002		
												0.0000004	0.0000004		
												0.0000003	0.0000003		
												0.000001	0.000001		
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. C1-C5 (1502*) Углеводороды пред. C6-C10 (1503*) Бензол (64)	6582	595207 /251374	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000018	0.0000018		
												0.000000011	0.000000011		
												0.0000033	0.0000033		
												0.073885	0.073885		
												0.0028122	0.0028122		
												0.0002402	0.0002402		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Ксилол (322)									0.0000044	0.0000044		
			Толуол (558)									0.0003505	0.0003505		
			Этилбензол (675)									1.1E-12	1.1E-12		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000032	0.0000032		
			Диметилсульфид (227)									0.000000022	0.000000022		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000038	0.0000038		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000084	0.0000084		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000073	0.0000073		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000219	0.0000219		
			335 д/год										Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6583
Сероуглерод (519)	0.000000011	0.000000011													
Углерода сероокись (1295*)	0.0000033	0.0000033													
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.073885	0.073885													
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.0028122	0.0028122													
Бензол (64)	0.0002402	0.0002402													
Ксилол (322)	0.0000044	0.0000044													
Толуол (558)	0.0003505	0.0003505													
Этилбензол (675)	7E-13	7E-13													
Бутилмеркаптан (103)	0.0000032	0.0000032													
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Диметилсульфид (227)	6584	609957 /236220	1/1	2		1.5		35 /35	0.000000022	0.000000022		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000038	0.0000038		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000084	0.0000084		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000073	0.0000073		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000219	0.0000219		
			Сероводород (518)									0.0000001	0.0000001		
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000003	0.0000003		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0061179	0.0061179		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0002329	0.0002329		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Бензол (64)	6585	603181 /236532	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000199	0.0000199		
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004		
			Толуол (558)									0.000029	0.000029		
			Этилбензол (675)									1E-13	1E-13		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000003	0.0000003		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000018	0.0000018		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6585	603181 /236532	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000015	0.0000015		
			Сероуглерод (519)									6.4E-09	6.4E-09		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000028	0.0000028		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0613517	0.0613517		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0023352	0.0023352		
			Бензол (64)									0.0001995	0.0001995		
			Ксилол (322)									0.0000036	0.0000036		
			Толуол (558)									0.000291	0.000291		
			Этилбензол (675)									6.5E-13	6.5E-13		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000028	0.0000028		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Диметилсульфид (227)	6585	603181 /236532	1/1	2		1.5		35 /35	0.000000015	0.000000015		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000003	0.0000003		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000182	0.0000182		
			Сероводород (518)									0.0000015	0.0000015		
			Сероуглерод (519)									6.4E-09	6.4E-09		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000028	0.0000028		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0613517	0.0613517		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0023352	0.0023352		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6586	611054 /235923	22/14	2		1.5		35 /35	0.0000057	0.0000057		
			Сероуглерод (519)									0.000000022	0.000000022		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000105	0.0000105		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.2330969	0.2330969		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0088722	0.0088722		
			Бензол (64)									0.0007581	0.0007581		
			Ксилол (322)									0.0000137	0.0000137		
			Толуол (558)									0.0011059	0.0011059		
			Этилбензол (675)									2.2E-12	2.2E-12		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000103	0.0000103		
			Диметилсульфид (227)									0.000000065	0.000000065		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000121	0.0000121		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000264	0.0000264		
			Этилмеркаптан (668)									0.000023	0.000023		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000691	0.0000691		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6587	611177 /236109	48/30	2		1.5		35 /35	0.00000337	0.00000337		
			Сероуглерод (519)									1.7144E-06	1.7144E-06		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000938	0.0000938		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.2782157	0.2782157		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0062607	0.0062607		
			Бензол (64)									0.0006672	0.0006672		
			Ксилол (322)									0.0000079	0.0000079		
			Толуол (558)									0.000635	0.000635		
			Этилбензол (675)									1.34E-12	1.34E-12		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000069	0.0000069		
			Диметилсульфид (227)									1.309E-07	1.309E-07		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000147	0.0000147		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000163	0.0000163		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000139	0.0000139		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000396	0.0000396		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6591	615433 /215417	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000002	0.0000002		
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000004	0.0000004		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0087484	0.0087484		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000333	0.000333		
			Бензол (64)									0.0000285	0.0000285		
			Ксилол (322)									0.0000005	0.0000005		
			Толуол (558)									0.0000415	0.0000415		
			Этилбензол (675)									1E-13	1E-13		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000004	0.0000004		
			Диметилсульфид (227)									0.000000002	0.000000002		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000005	0.0000005		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000001	0.000001		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000009	0.0000009		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000026	0.0000026		
335 д/год		Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6600	610965 /236122	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000326		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0116037		100	
335 д/год		Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6601	610967 /236123	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000326		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0116037		100	
335 д/год		Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6602	610969 /236124	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000326		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0116037		100	
335 д/год			Сероводород (518)	6640	611032 /235874	1/1	7		1.5		35 /35	0.0000002	0.0000002		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	15													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		Непрерывный технологический процесс.	Сероуглерод (519)									0.00000008	0.00000008		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000004	0.0000004		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0066174	0.0066174		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000249	0.000249		
			Бензол (64)									0.0000213	0.0000213		
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004		
			Толуол (558)									0.000031	0.000031		
			Этилбензол (675)									1E-13	1E-13		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003		
			Диметилсульфид (227)									0.000000006	0.000000006		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000004	0.0000004		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000019	0.0000019		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6641	610993 /235861	1/1	7		1.5		35 /35	0.0000002	0.0000002		
			Сероуглерод (519)									0.00000008	0.00000008		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000004	0.0000004		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0066174	0.0066174		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000249	0.000249		
			Бензол (64)									0.0000213	0.0000213		
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004		
			Толуол (558)									0.000031	0.000031		
			Этилбензол (675)									1E-13	1E-13		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003		
			Диметилсульфид (227)									0.000000006	0.000000006		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000004	0.0000004		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006		
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0000019	0.0000019													
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6642	610957 /235850	1/1	7		1.5		35 /35	0.0000002	0.0000002		
			Сероуглерод (519)									0.00000008	0.00000008		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000004	0.0000004		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0066174	0.0066174		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000249	0.000249		
			Бензол (64)									0.0000213	0.0000213		
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004		
			Толуол (558)									0.000031	0.000031		
			Этилбензол (675)									1E-13	1E-13		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003		
			Диметилсульфид (227)									0.000000006	0.000000006		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000004	0.0000004		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006		
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0000019	0.0000019													
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6643	610918 /235838	1/1	7		1.5		35 /35	0.0000002	0.0000002		
			Сероуглерод (519)									0.00000008	0.00000008		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000004	0.0000004		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0066174	0.0066174		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000249	0.000249		
			Бензол (64)									0.0000213	0.0000213		
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004		
			Толуол (558)									0.000031	0.000031		
			Этилбензол (675)									1E-13	1E-13		
			Этилбензол (675)									1E-13	1E-13		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
X1/Y1	X2/Y2	15																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003												
			Диметилсульфид (227)									0.000000006	0.000000006												
			Метилмеркаптан (339)									0.0000004	0.0000004												
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007												
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006												
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000019	0.0000019												
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6644	610883 /235825	1/1	7		1.5		35 /35	0.0000002	0.0000002												
			Сероуглерод (519)									0.00000008	0.00000008												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000004	0.000004												
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0066174	0.0066174												
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000249	0.000249												
			Бензол (64)									0.0000213	0.0000213												
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004												
			Толуол (558)									0.000031	0.000031												
			Этилбензол (675)									1Е-13	1Е-13												
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003												
			Диметилсульфид (227)									0.000000006	0.000000006												
			Метилмеркаптан (339)									0.0000004	0.0000004												
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007												
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006												
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000019	0.0000019												
			335 д/год										Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6645	610845 /235812	1/1	7		1.5		35 /35	0.0000002	0.0000002	
														Сероуглерод (519)									0.00000008	0.00000008	
														Углерода сероокись (1295*)									0.000004	0.000004	
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0066174	0.0066174																							
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.000249	0.000249																							
Бензол (64)	0.0000213	0.0000213																							
Ксилол (322)	0.0000004	0.0000004																							
Толуол (558)	0.000031	0.000031																							
Этилбензол (675)	1Е-13	1Е-13																							
Бутилмеркаптан (103)	0.0000003	0.0000003																							
Диметилсульфид (227)	0.000000006	0.000000006																							
Метилмеркаптан (339)	0.0000004	0.0000004																							
Пропилмеркаптан (471)	0.0000007	0.0000007																							
Этилмеркаптан (668)	0.0000006	0.0000006																							
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0000019	0.0000019																							
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	6646	611034 /235867	1/1	2		1.5				35 /35									0.00000003	0.00000003	
				Сероуглерод (519)																			0.00000002	0.00000002	
				Углерода сероокись (1295*)																			0.0000008	0.0000008	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0013001								0.0013001													
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0000489								0.0000489													
			Бензол (64)	0.0000042								0.0000042													
			Ксилол (322)	0.00000008								0.00000008													
			Толуол (558)	0.0000061								0.0000061													
			Бутилмеркаптан (103)	0.00000006								0.00000006													
			Диметилсульфид (227)	0.000000001								0.000000001													
			Метилмеркаптан (339)	0.00000007								0.00000007													
			Пропилмеркаптан (471)	0.0000001								0.0000001													
			Этилмеркаптан (668)	0.0000001								0.0000001													
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0000004								0.0000004													
			335 д/год									Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)		6647	610995 /235854	1/1	2		1.5	35 /35	0.00000003	0.00000003		
													Сероуглерод (519)									0.00000002	0.00000002		
													Углерода сероокись (1295*)									0.0000008	0.0000008		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																				
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %									
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с											
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13	14	15							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15										
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0013001	0.0013001											
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0000489	0.0000489											
			Бензол (64)									0.0000042	0.0000042											
			Ксилол (322)									0.00000008	0.00000008											
			Толуол (558)									0.0000061	0.0000061											
			Бутилмеркаптан (103)									0.00000006	0.00000006											
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001											
			Метилмеркаптан (339)									0.00000007	0.00000007											
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000001	0.0000001											
			Этилмеркаптан (668)									0.0000001	0.0000001											
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000004	0.0000004											
			335 д/год									Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6648	610960 /235844	1/1	2		1.5		35 /35	0.00000003	0.00000003	
													Сероуглерод (519)									0.00000002	0.00000002	
Углерода сероокись (1295*)	0.0000008	0.0000008																						
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0013001	0.0013001																						
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0000489	0.0000489																						
Бензол (64)	0.0000042	0.0000042																						
Ксилол (322)	0.00000008	0.00000008																						
Толуол (558)	0.0000061	0.0000061																						
Бутилмеркаптан (103)	0.00000006	0.00000006																						
Диметилсульфид (227)	0.000000001	0.000000001																						
Метилмеркаптан (339)	0.00000007	0.00000007																						
Пропилмеркаптан (471)	0.0000001	0.0000001																						
Этилмеркаптан (668)	0.0000001	0.0000001																						
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0000004	0.0000004																						
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6649	610921 /235830	1/1	2		1.5		35 /35	0.00000003	0.00000003												
		Сероуглерод (519)									0.00000002	0.00000002												
		Углерода сероокись (1295*)									0.0000008	0.0000008												
		Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0013001	0.0013001												
		Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0000489	0.0000489												
		Бензол (64)									0.0000042	0.0000042												
		Ксилол (322)									0.00000008	0.00000008												
		Толуол (558)									0.0000061	0.0000061												
		Бутилмеркаптан (103)									0.00000006	0.00000006												
		Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001												
		Метилмеркаптан (339)									0.00000007	0.00000007												
		Пропилмеркаптан (471)									0.0000001	0.0000001												
		Этилмеркаптан (668)									0.0000001	0.0000001												
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0000004	0.0000004																						
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6650	610886 /235818	1/1	2		1.5		35 /35	0.00000003	0.00000003												
		Сероуглерод (519)									0.00000002	0.00000002												
		Углерода сероокись (1295*)									0.0000008	0.0000008												
		Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0013001	0.0013001												
		Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0000489	0.0000489												
		Бензол (64)									0.0000042	0.0000042												
		Ксилол (322)									0.00000008	0.00000008												
		Толуол (558)									0.0000061	0.0000061												
		Бутилмеркаптан (103)									0.00000006	0.00000006												
		Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001												
		Метилмеркаптан (339)									0.00000007	0.00000007												
		Пропилмеркаптан (471)									0.0000001	0.0000001												
		Этилмеркаптан (668)									0.0000001	0.0000001												

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																				
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовойздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %									
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с											
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13	14	15							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15										
	335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000004	0.0000004											
335 д/год			Сероводород (518)	6651	610847 /235806	1/1	2		1.5		35 /35	0.00000003	0.00000003											
			Сероуглерод (519)									0.00000002	0.00000002											
			Углерода сероокись (1295*)									0.00000008	0.00000008											
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0013001	0.0013001											
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0000489	0.0000489											
			Бензол (64)									0.0000042	0.0000042											
			Ксилол (322)									0.00000008	0.00000008											
			Толуол (558)									0.0000061	0.0000061											
			Бутилмеркаптан (103)									0.00000006	0.00000006											
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001											
			Метилмеркаптан (339)									0.00000007	0.00000007											
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000001	0.0000001											
			Этилмеркаптан (668)									0.0000001	0.0000001											
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000004	0.0000004											
			335 д/год									Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6652	611036 /235861	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001	
													Сероуглерод (519)									0.00000007	0.00000007	
													Углерода сероокись (1295*)									0.0000036	0.0000036	
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0059727	0.0059727																						
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0002247	0.0002247																						
Бензол (64)	0.0000192	0.0000192																						
Ксилол (322)	0.0000004	0.0000004																						
Толуол (558)	0.000028	0.000028																						
Этилбензол (675)	1E-13	1E-13																						
Бутилмеркаптан (103)	0.0000003	0.0000003																						
Диметилсульфид (227)	0.000000006	0.000000006																						
Метилмеркаптан (339)	0.0000003	0.0000003																						
Пропилмеркаптан (471)	0.0000007	0.0000007																						
Этилмеркаптан (668)	0.0000006	0.0000006																						
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0000017	0.0000017																						
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)		6653	610998 /235846	1/1	2		1.5		35 /35		0.0000001									0.0000001		
		Сероуглерод (519)											0.00000007									0.00000007		
		Углерода сероокись (1295*)											0.0000036									0.0000036		
		Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0059727									0.0059727												
		Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0002247									0.0002247												
		Бензол (64)	0.0000192									0.0000192												
		Ксилол (322)	0.0000004									0.0000004												
		Толуол (558)	0.000028									0.000028												
		Этилбензол (675)	1E-13									1E-13												
		Бутилмеркаптан (103)	0.0000003									0.0000003												
		Диметилсульфид (227)	0.000000006									0.000000006												
		Метилмеркаптан (339)	0.0000003									0.0000003												
		Пропилмеркаптан (471)	0.0000007									0.0000007												
		Этилмеркаптан (668)	0.0000006									0.0000006												
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0000017									0.0000017												
		335 д/год	Непрерывный технологический процесс.									Сероводород (518)	6654	610962 /235838	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001		
												Сероуглерод (519)									0.00000007	0.00000007		
												Углерода сероокись (1295*)									0.0000036	0.0000036		
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0059727			0.0059727																				
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0002247			0.0002247																				
Бензол (64)	0.0000192			0.0000192																				
Ксилол (322)	0.0000004			0.0000004																				
	0.0000004			0.0000004																				

График ра- боты ис- точника	Цех, участок, (номер режима работы предпри- ятия в период НМУ)	Мероприятия на период небла- гоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым про- водится сокращение вы- бросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокраще- ния								Степень эф- фективности мероприятий, %										
							Номер на карте-схеме объекта (го- рода)	точечного ис- точника, цен- тра площад- ного источ- ника	длина, ши- рина площад- ного источ- ника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С		мощность вы- бросов без учета меропр- ятий, г/с	мощность вы- бросов после мероприятий, г/с								
				X1/Y1	X2/Y2																				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Толуол (558)									0.000028	0.000028												
			Этилбензол (675)									1E-13	1E-13												
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003												
			Диметилсульфид (227)									0.000000006	0.000000006												
			Метилмеркаптан (339)									0.0000003	0.0000003												
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007												
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000017	0.0000017												
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6655	610923 /235821	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001												
			Сероуглерод (519)									0.00000007	0.00000007												
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000036	0.0000036												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0059727	0.0059727												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0002247	0.0002247												
			Бензол (64)									0.0000192	0.0000192												
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004												
			Толуол (558)									0.000028	0.000028												
			Этилбензол (675)									1E-13	1E-13												
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003												
			Диметилсульфид (227)									0.000000006	0.000000006												
			Метилмеркаптан (339)									0.0000003	0.0000003												
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007												
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000017	0.0000017												
			335 д/год										Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6656	610887 /235812	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001	
														Сероуглерод (519)									0.00000007	0.00000007	
Углерода сероокись (1295*)	0.0000036	0.0000036																							
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.0059727	0.0059727																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.0002247	0.0002247																							
Бензол (64)	0.0000192	0.0000192																							
Ксилол (322)	0.0000004	0.0000004																							
Толуол (558)	0.000028	0.000028																							
Этилбензол (675)	1E-13	1E-13																							
Бутилмеркаптан (103)	0.0000003	0.0000003																							
Диметилсульфид (227)	0.000000006	0.000000006																							
Метилмеркаптан (339)	0.0000003	0.0000003																							
Пропилмеркаптан (471)	0.0000007	0.0000007																							
Этилмеркаптан (668)	0.0000006	0.0000006																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0000017	0.0000017																							
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	6657	610849 /235799	1/1	2		1.5				35 /35									0.0000001	0.0000001	
				Сероуглерод (519)																			0.00000007	0.00000007	
			Углерода сероокись (1295*)	0.0000036								0.0000036													
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.0059727								0.0059727													
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.0002247								0.0002247													
			Бензол (64)	0.0000192								0.0000192													
			Ксилол (322)	0.0000004								0.0000004													
			Толуол (558)	0.000028								0.000028													
			Этилбензол (675)	1E-13								1E-13													
			Бутилмеркаптан (103)	0.0000003								0.0000003													
			Диметилсульфид (227)	0.000000006								0.000000006													
			Метилмеркаптан (339)	0.0000003								0.0000003													
			Пропилмеркаптан (471)	0.0000007								0.0000007													
			Этилмеркаптан (668)	0.0000006								0.0000006													
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0000017								0.0000017													
			335 д/год										Сероводород (518)		6660	611001 /235922	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000326		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		Прекращение работ по перекачке топлива.	Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0116037		100	
335 д/год		Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	6661	611012 /235926	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000326 0.0116037		100 100	
335 д/год		Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	6662	611169 /235788	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000644 0.022952		100 100	
335 д/год		Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	6663	611172 /235780	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000644 0.022952		100 100	
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6669	611200 /235808	11/5	2		1.5		35 /35	0.0225283	0.0225283		
335 д/год		Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	6670	611184 /235792	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000544 0.01939		100 100	
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6671	611188 /235805	11/5	2		1.5		35 /35	0.0225283	0.0225283		
335 д/год		Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	6672	611186 /235784	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000544 0.01939		100 100	
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6673	611176 /235802	11/5	2		1.5		35 /35	0.0225283	0.0225283		
335 д/год		Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	6674	611189 /235776	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000544 0.01939		100 100	
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518) Метанол (338) Метилмеркаптан (339)	6780	611164 /236191	6/6	15		1.5		35 /35	0.007605 0.0061149 0.0000039	0.007605 0.0061149 0.0000039		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Метанол (338) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	6781	611174 /236163	4/4	11		1.5		35 /35	0.004091 4Е-10 0.0000002 0.0045588 0.0001735 0.0000148 0.0000003 0.0000216 5Е-14 0.0032894 0.0000002 0.000000001 0.0000023 0.0000005 0.0000005 0.0000014	0.004091 4Е-10 0.0000002 0.0045588 0.0001735 0.0000148 0.0000003 0.0000216 5Е-14 0.0032894 0.0000002 0.000000001 0.0000023 0.0000005 0.0000005 0.0000014		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. С1-С5 (1502*) Углеводороды пред. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Метанол (338) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471)	6782	611169 /236179	2/8	5		1.5		35 /35	0.0000017 0.000000001 0.0000005 0.0113788 0.0004331 0.000037 0.0000007 0.000054 1Е-13 0.0000084 0.0000005 0.000000003 0.0000006 0.0000013	0.0000017 0.000000001 0.0000005 0.0113788 0.0004331 0.000037 0.0000007 0.000054 1Е-13 0.0000084 0.0000005 0.000000003 0.0000006 0.0000013		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Этилмеркаптан (668)									0.0000011	0.0000011		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000073	0.0000073		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6788	610886 /236117	4/4	5		1.5		35 /35	0.0040909	0.0040909		
			Метанол (338)									0.0032894	0.0032894		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000021	0.0000021		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6789	611179 /236182	1/1	5		1.5		35 /35	0.00000163	0.00000163		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0064364	0.0064364		
335 д/год			Непрерывный технологический процесс.									Сероводород (518)	6800	611039 /236139	21/41
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)		0.002532	0.002532										
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6801	609818 /234501	1/1	16		1.5		35 /35	0.0017776	0.0017776		
			Метанол (338)									0.0004091	0.0004091		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									3E-10	3E-10		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6802	609824 /234484	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000313	0.0000313		
			Метанол (338)									0.0000072	0.0000072		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									5E-12	5E-12		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6803	609753 /234564	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000313	0.0000313		
			Метанол (338)									0.0000072	0.0000072		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									5E-12	5E-12		
244 д/год		Прекратить работу оборудования.	Линалоола ацетат (413*) 2-Гексилцинналь (236*) Гераниол (714*) Изоэвгенол (271*)	6830	608005 /234100	5/5	3		1.5		35 /35	0.8462396		100	
												0.08866678		100	
												0.08297333		100	
												0.09893331		100	
60 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Взвешенные частицы (116) Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	6831	607967 /233436	5/5	2		1.5		35 /35	0.0393519		100	
												0.0787037		100	
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6900	611218 /235796	1/1	2		1.5		35 /35	0.0010322	0.0010322		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6901	611218 /235796	1/1	2		1.5		35 /35	0.0010322	0.0010322		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6902	611218 /235796	1/1	2		1.5		35 /35	0.0010322	0.0010322		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6903	611218 /235796	1/1	2		1.5		35 /35	0.0010322	0.0010322		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6904	611218 /235796	1/1	2		1.5		35 /35	0.0048151	0.0048151		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6905	611218 /235796	1/1	2		1.5		35 /35	0.0010322	0.0010322		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6906	611218 /235796	1/1	2		1.5		35 /35	0.0010322	0.0010322		
365 д/год		Прекратить заполнение емкостей	Сероводород (518)	6975	611100 /236381	1/1	2.2		1.5		40/40	0.0946914		100	
	Углеводороды пред. C12-C19 (10)		0.0029779										100		
365 д/год	Прекратить заполнение емкостей	Сероводород (518)	6976	611084 /236388	1/1	2.3		1.5		40/40	0.0169092		100		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0005318		100		
365 д/год	Прекратить заполнение емкостей	Сероводород (518)	6981	610941 /236266	1/1	2.2		1.5		40/40	0.0946914		100		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0029779		100		
365 д/год	Прекратить заполнение емкостей	Сероводород (518)	6982	611721 /236579	1/1	2.2		1.5		40/40	0.0946914		100		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0029779		100		
365 д/год	Прекратить заполнение емкостей	Сероводород (518)	6983	612443 /236282	1/1	2.2		1.5		40/40	0.0946914		100		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0029779		100		
365 д/год	Прекратить заполнение емкостей	Сероводород (518)	6984	611148 /236296	1/1	2.2		1.5		40/40	0.0946914		100		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0029779		100		
365 д/год	Прекратить заполнение емкостей	Сероводород (518)	6985	611304 /235810	1/1	2.2		1.5		40/40	0.0946914		100		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																		
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %							
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С		мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с					
				X1/Y1	X2/Y2																	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15								
	365 д/год		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0029779		100								
		Прекратить заполнение емкостей	Сероводород (518)	6986	611356 /235846	1/1	2.2		1.5		40/40	0.0946914		100								
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)											0.0029779		100						
1 д/год	Технологическая зона (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0220	611233 /236275		3.5	0.125	20.62	0.253 /0.253	55/55			100								
			Сероуглерод (519)											100								
			Углерода сероокись (1295*)											100								
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100								
			Метилмеркаптан (339)											100								
			Этилмеркаптан (668)											100								
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0221	611347 /236026		3.5	0.125	20.62	0.253 /0.253	55/55			100								
			Сероуглерод (519)											100								
			Углерода сероокись (1295*)											100								
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100								
			Метилмеркаптан (339)											100								
			Этилмеркаптан (668)											100								
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0222	611384 /235923		3.5	0.125	20.62	0.253 /0.253	55/55			100								
			Сероуглерод (519)											100								
	Углерода сероокись (1295*)												100									
	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)												100									
	Метилмеркаптан (339)												100									
	Этилмеркаптан (668)												100									
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0280	611557 /236026		3.5	0.125	20.62	0.253 /0.253	55/55			100									
		Сероуглерод (519)											100									
		Углерода сероокись (1295*)											100									
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100									
		Метилмеркаптан (339)											100									
		Этилмеркаптан (668)											100									
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0281	611628 /236160		3.5	0.125	20.62	0.253 /0.253	55/55			100									
		Сероуглерод (519)											100									
		Углерода сероокись (1295*)											100									
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100									
		Метилмеркаптан (339)											100									
		Этилмеркаптан (668)											100									
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0340	612083 /236634		9	0.025	226.3	0.1111 /0.1111	55/55			100									
		Сероуглерод (519)											100									
		Углерода сероокись (1295*)											100									
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100									
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100									
		Бензол (64)											100									
		Ксилол (322)											100									
		Толуол (558)											100									
		Этилбензол (675)											100									
		Бутилмеркаптан (103)											100									
		Диметилсульфид (227)											100									
		Метилмеркаптан (339)											100									
		Пропилмеркаптан (471)											100									
		Этилмеркаптан (668)											100									
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100									
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.									Сероводород (518)	0341	612105 /236643		9	0.025	226.3	0.1111 /0.1111	55/55			100
											Сероуглерод (519)											100
											Углерода сероокись (1295*)											100
	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)				100																	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100											
			Бензол (64)											100											
			Ксилол (322)											100											
			Толуол (558)											100											
			Этилбензол (675)											100											
			Бутилмеркаптан (103)											100											
			Диметилсульфид (227)											100											
			Метилмеркаптан (339)											100											
			Пропилмеркаптан (471)											100											
			Этилмеркаптан (668)											100											
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)											100											
			1 д/год										Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0342	612082 /236630		9	0.025	460.6	0.2261 /0.2261	55/55			100
														Сероуглерод (519)											100
Углерода сероокись (1295*)				100																					
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)				100																					
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)				100																					
Бензол (64)				100																					
Ксилол (322)				100																					
Толуол (558)				100																					
Этилбензол (675)				100																					
Бутилмеркаптан (103)				100																					
Диметилсульфид (227)				100																					
Метилмеркаптан (339)				100																					
Пропилмеркаптан (471)				100																					
Этилмеркаптан (668)			100																						
Углеводороды пред. С12-С19 (10)			100																						
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0343	612109 /236641		9	0.025	460.6	0.2261 /0.2261	55/55			100											
			Сероуглерод (519)											100											
			Углерода сероокись (1295*)											100											
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100											
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100											
			Бензол (64)											100											
			Ксилол (322)											100											
			Толуол (558)											100											
			Этилбензол (675)											100											
			Бутилмеркаптан (103)											100											
			Диметилсульфид (227)											100											
			Метилмеркаптан (339)											100											
			Пропилмеркаптан (471)											100											
Этилмеркаптан (668)			100																						
Углеводороды пред. С12-С19 (10)			100																						
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0344	612174 /236351		9	0.025	226.3	0.1111 /0.1111	55/55			100											
			Сероуглерод (519)											100											
			Углерода сероокись (1295*)											100											
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100											
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100											
			Бензол (64)											100											
			Ксилол (322)											100											
			Толуол (558)											100											
			Этилбензол (675)											100											
			Бутилмеркаптан (103)											100											
			Диметилсульфид (227)											100											
			Метилмеркаптан (339)											100											
			Пропилмеркаптан (471)											100											
			100																						

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Этилмеркаптан (668)											100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100	
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0345	612195 /236358		9	0.025	226.3	0.1111 /0.1111	55/55			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Этилбензол (675)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
			Диметилсульфид (227)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Пропилмеркаптан (471)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100	
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0346	612175 /236348		9	0.025	460.6	0.2261 /0.2261	55/55			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Этилбензол (675)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
			Диметилсульфид (227)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Пропилмеркаптан (471)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100	
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0347	612196 /236355		9	0.025	460.6	0.2261 /0.2261	55/55			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Этилбензол (675)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
			Диметилсульфид (227)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Пропилмеркаптан (471)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100	
6 д/год		Не проводить осушку оборудования	Азота диоксид (4)	0348	612114 /236629		16	0.762	51.4	23.4392 /23.4392	250 /250	1.2554193		100	
			Азота оксид (6)									0.2040056		100	
			Сера диоксид (516)									0.0365402		100	
			Углерод оксид (584)									0.5741247		100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.1786451		100	
6 д/год			Азота диоксид (4)	0349	612207 /236347		16	0.762	51.4	23.4392 /23.4392	250 /250	1.2554193		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		Не проводить осушку оборудования	Азота оксид (6)									0.2040056		100	
Сера диоксид (516)			0.0365402										100		
Углерод оксид (584)			0.5741247										100		
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)			0.1786451										100		
6 д/год		Не проводить осушку оборудования	Азота диоксид (4)	0350	612143 /236639		16	0.762	51.4	23.4392 /23.4392	250 /250	1.2554193		100	
Азота оксид (6)			0.2040056										100		
Сера диоксид (516)			0.0365402										100		
Углерод оксид (584)			0.5741247										100		
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)			0.1786451										100		
6 д/год		Не проводить осушку оборудования	Азота диоксид (4)	0351	612235 /236357		16	0.762	51.4	23.4392 /23.440288	250 /250	1.2554193		100	
Азота оксид (6)			0.2040056										100		
Сера диоксид (516)			0.0365402										100		
Углерод оксид (584)			0.5741247										100		
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)			0.1786451										100		
365 д/год		Регламентный режим работы	Азота диоксид (4)	0360	612219 /236671		60	4.13	9.86 / 15.21	132.0193 / 203.6158	650 /650	44.8925957	15.6585374	65.1	
Азота оксид (6)			7.2950468									2.5445123	65.1		
Сера диоксид (516)			940.5023981									179.0078648	81.0		
Углерод оксид (584)			53.4769359									53.4769359	0		
Метан (727*)			16.4830181									0.6353749	96.1		
365 д/год		Регламентный режим работы	Азота диоксид (4)	0361	612310 /236389		60	4.13	9.86 / 15.21	132.0193 / 203.6158	650 /650	44.8925957	15.6585374	65.1	
Азота оксид (6)			7.2950468									2.5445123	65.1		
Сера диоксид (516)	940.5023981		179.0078648									81.0			
Углерод оксид (584)	53.4769359		53.4769359									0			
Метан (727*)	16.4830181		0.6353749									96.1			
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0362	612257 /236602		9	0.025	226.3	0.1111 /0.1111	55/55			100		
Сероуглерод (519)												100			
Углерода сероокись (1295*)												100			
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)												100			
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)												100			
Бензол (64)												100			
Ксилол (322)												100			
Толуол (558)												100			
Этилбензол (675)												100			
Бутилмеркаптан (103)												100			
Диметилсульфид (227)												100			
Метилмеркаптан (339)												100			
Пропилмеркаптан (471)												100			
Этилмеркаптан (668)												100			
Углеводороды пред. С12-С19 (10)												100			
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0363	612258 /236599		9	0.025	460.6	0.2261 /0.2261014	55/55			100		
Сероуглерод (519)												100			
Углерода сероокись (1295*)												100			
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)												100			
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)												100			
Бензол (64)												100			
Ксилол (322)												100			
Толуол (558)												100			
Этилбензол (675)												100			
Бутилмеркаптан (103)												100			
Диметилсульфид (227)												100			
Метилмеркаптан (339)												100			
Пропилмеркаптан (471)												100			
Этилмеркаптан (668)												100			
Углеводороды пред. С12-С19 (10)			100												
1 д/год		Сероводород (518)	0364	612225 /236640		9	0.025	226.3	0.1111 /0.1110995	55/55			100		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9											10	11
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Этилбензол (675)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
			Диметилсульфид (227)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Пропилмеркаптан (471)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)											100	
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0365	612225 /236638		9	0.025	460.6	0.2261 /0.2261014	55/55			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Этилбензол (675)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
			Диметилсульфид (227)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Пропилмеркаптан (471)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
Углеводороды пред. С12-С19 (10)			100												
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0366	612350 /236320		9	0.025	226.3	0.1111 /0.1110995	55/55			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Этилбензол (675)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
			Диметилсульфид (227)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Пропилмеркаптан (471)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
Углеводороды пред. С12-С19 (10)			100												
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0367	612351 /236317		9	0.025	460.6	0.2261 /0.2261014	55/55			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Этилбензол (675)											100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																			
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %								
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с										
X1/Y1	X2/Y2																						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15									
			Бутилмеркаптан (103)											100									
			Диметилсульфид (227)											100									
			Метилмеркаптан (339)											100									
			Пропилмеркаптан (471)											100									
			Этилмеркаптан (668)											100									
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100									
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0368	612315 /236360		9	0.025	226.3	0.1111 /0.1110995	55/55			100									
			Сероуглерод (519)											100									
			Углерода сероокись (1295*)											100									
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100									
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100									
			Бензол (64)											100									
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Ксилол (322)	0369	612316 /236356		9	0.025	460.6	0.2261 /0.2261014	55/55			100									
			Толуол (558)											100									
			Этилбензол (675)											100									
			Бутилмеркаптан (103)											100									
			Диметилсульфид (227)											100									
			Метилмеркаптан (339)											100									
	Пропилмеркаптан (471)												100										
	Этилмеркаптан (668)												100										
	Углеводороды пред. C12-C19 (10)												100										
	335 д/год		Непрерывный технологический процесс.									Сероводород (518)	0500	611561 /236111		8.5	1	46.82	36.7724 /36.772342	35 /35	0.0633525	0.0633525	
												Сероуглерод (519)									0.000006	0.000006	
												Углерода сероокись (1295*)									0.0000388	0.0000388	
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)		0.1866351		0.1866351																			
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)		0.0120241		0.0120241																			
Бензол (64)		0.0006468		0.0006468																			
Ксилол (322)		0.0001647		0.0001647																			
Толуол (558)		0.0009047		0.0009047																			
Этилбензол (675)		0.0000309		0.0000309																			
Бутилмеркаптан (103)		0.0000256		0.0000256																			
Диметилсульфид (227)		0.00000004		0.00000004																			
Метилмеркаптан (339)		0.0002598		0.0002598																			
Пропилмеркаптан (471)		0.0000372		0.0000372																			
Этилмеркаптан (668)		0.0000998		0.0000998																			
Масло минеральное (716*)		0.0277778		0.0277778																			
Углеводороды пред. C12-C19 (10)		0.0032242		0.0032242																			
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0501	611540 /236104		8.5	1	46.82	36.7724 /36.7724	35 /35	0.0633525	0.0633525											
		Сероуглерод (519)									0.000006	0.000006											

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000388	0.0000388		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.1866351	0.1866351		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0120241	0.0120241		
			Бензол (64)									0.0006468	0.0006468		
			Ксилол (322)									0.0001647	0.0001647		
			Толуол (558)									0.0009047	0.0009047		
			Этилбензол (675)									0.0000309	0.0000309		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000256	0.0000256		
			Диметилсульфид (227)									0.00000004	0.00000004		
			Метилмеркаптан (339)									0.0002598	0.0002598		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000372	0.0000372		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000998	0.0000998		
			Масло минеральное (716*)									0.0277778	0.0277778		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0032242	0.0032242		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0502	611588 /236032		8.5	1	46.82	36.7724 /36.7724	35 /35	0.0633525	0.0633525		
			Сероуглерод (519)									0.000006	0.000006		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000388	0.0000388		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.1866351	0.1866351		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0120241	0.0120241		
			Бензол (64)									0.0006468	0.0006468		
			Ксилол (322)									0.0001647	0.0001647		
			Толуол (558)									0.0009047	0.0009047		
			Этилбензол (675)									0.0000309	0.0000309		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000256	0.0000256		
			Диметилсульфид (227)									0.00000004	0.00000004		
			Метилмеркаптан (339)									0.0002598	0.0002598		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000372	0.0000372		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000998	0.0000998		
Масло минеральное (716*)	0.0277778	0.0277778													
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0032242	0.0032242													
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0503	611565 /236025		8.5	1	46.82	36.7724 /36.7724	35 /35	0.0633525	0.0633525		
			Сероуглерод (519)									0.000006	0.000006		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000388	0.0000388		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.1866351	0.1866351		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0120241	0.0120241		
			Бензол (64)									0.0006468	0.0006468		
			Ксилол (322)									0.0001647	0.0001647		
			Толуол (558)									0.0009047	0.0009047		
			Этилбензол (675)									0.0000309	0.0000309		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000256	0.0000256		
			Диметилсульфид (227)									0.00000004	0.00000004		
			Метилмеркаптан (339)									0.0002598	0.0002598		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000372	0.0000372		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000998	0.0000998		
Масло минеральное (716*)	0.0277778	0.0277778													
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0032242	0.0032242													
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0520	611451 /236318		7	0.8	146.3	73.5386 /73.5386	35 /35	0.0000132	0.0000132		
			Сероуглерод (519)									0.00000002	0.00000002		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000084	0.0000084		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.1871773	0.1871773		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0070084	0.0070084		
			Бензол (64)									0.0005988	0.0005988		
			Ксилол (322)									0.0000109	0.0000109		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Толуол (558)									0.0008735	0.0008735		
			Этилбензол (675)									4Е-12	4Е-12		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000081	0.0000081		
			Диметилсульфид (227)									0.00000004	0.00000004		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000095	0.0000095		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000209	0.0000209		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000182	0.0000182		
			Масло минеральное (716*)									0.1111111	0.1111111		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0031676	0.0031676		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0521	611380 /236294		7	0.8	146.3	73.5386 /73.5386	35 /35	0.0000132	0.0000132		
			Сероуглерод (519)									0.00000002	0.00000002		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000084	0.0000084		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.1871773	0.1871773		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0070084	0.0070084		
			Бензол (64)									0.0005988	0.0005988		
			Ксилол (322)									0.0000109	0.0000109		
			Толуол (558)									0.0008735	0.0008735		
			Этилбензол (675)									4Е-12	4Е-12		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000081	0.0000081		
			Диметилсульфид (227)									0.00000004	0.00000004		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000095	0.0000095		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000209	0.0000209		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000182	0.0000182		
			Масло минеральное (716*)									0.1111111	0.1111111		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0031676	0.0031676		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0522	611419 /236416		7	0.8	146.3	73.5386 /73.5386	35 /35	0.0000132	0.0000132		
			Сероуглерод (519)									0.00000002	0.00000002		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000084	0.0000084		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.1871773	0.1871773		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0070084	0.0070084		
			Бензол (64)									0.0005988	0.0005988		
			Ксилол (322)									0.0000109	0.0000109		
			Толуол (558)									0.0008735	0.0008735		
			Этилбензол (675)									4Е-12	4Е-12		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000081	0.0000081		
			Диметилсульфид (227)									0.00000004	0.00000004		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000095	0.0000095		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000209	0.0000209		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000182	0.0000182		
			Масло минеральное (716*)									0.1111111	0.1111111		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0031676	0.0031676		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0523	611358 /236397		7	0.8	146.3	73.5386 /73.5386	35 /35	0.0000132	0.0000132		
			Сероуглерод (519)									0.00000002	0.00000002		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000084	0.0000084		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.1871773	0.1871773		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0070084	0.0070084		
			Бензол (64)									0.0005988	0.0005988		
			Ксилол (322)									0.0000109	0.0000109		
			Толуол (558)									0.0008735	0.0008735		
			Этилбензол (675)									4Е-12	4Е-12		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000081	0.0000081		
			Диметилсульфид (227)									0.00000004	0.00000004		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000095	0.0000095		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000209	0.0000209		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000182	0.0000182		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина, площадь площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Масло минеральное (716*)									0.1111111	0.1111111		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0031676	0.0031676		
365 д/год		Регламентный режим работы	Азота диоксид (4)	0540	612757 /236606		109.1	1.579	935.5 / 7.4	1830.98 / 14.45	1547.9 /1682.7	383.788	0.3446867	99.91	
		Азота оксид (6)	62.36555									0.0560116	99.91		
		Сажа (583)	319.8233333									0.2872389	99.91		
		Сера диоксид (516)	70320.13948									7.6040335	99.99		
		Сероводород (518)	59.7944145									0.0064422	99.99		
		Углерод оксид (584)	3198.233333									2.8723892	99.91		
		Метан (727*)	79.9558333									0.0718097	99.91		
		Бутилмеркаптан (103)	0.0587247									0.0000143	99.98		
		Метилмеркаптан (339)	0.2257574									0.0000139	99.99		
		Пропилмеркаптан (471)	0.1083684									0.0000144	99.99		
		Этилмеркаптан (668)	0.1858581									0.0000161	99.99		
365 д/год		Регламентный режим работы	Азота диоксид (4)									0541	612754 /236603		113.7
		Азота оксид (6)	27.963	0.3144765	98.88										
		Сажа (583)	143.4	1.6126998	98.88										
		Сера диоксид (516)	49806.65357	97.1496094	99.80										
		Сероводород (518)	42.3467948	0.0824267	99.81										
		Углерод оксид (584)	1434	16.1269984	98.88										
	Метан (727*)	35.85	0.403175	98.88											
	Бутилмеркаптан (103)	0.0986049	0.0001022	99.90											
	Метилмеркаптан (339)	0.190811	0.0001342	99.93											
	Пропилмеркаптан (471)	0.2327579	0.0001167	99.95											
	Этилмеркаптан (668)	0.2985372	0.0001504	99.95											
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6200	611261 /236241	6/60	6		1.5		35 /35	0.0034202				
	Сероуглерод (519)	0.0000013									0.0000013				
	Углерода сероокись (1295*)	0.0000019									0.0000019				
	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.0107038									0.0107038				
	Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.0198668									0.0198668				
	Бензол (64)	0.0004333									0.0004333				
	Ксилол (322)	0.0006907									0.0006907				
	Толуол (558)	0.0005177									0.0005177				
	Этилбензол (675)	0.0001156									0.0001156				
	Триэтиленгликоль (1290*)	0.0000025									0.0000025				
	Бутилмеркаптан (103)	0.0000324									0.0000324				
	Диметилсульфид (227)	8E-10									8E-10				
	Метилмеркаптан (339)	0.0000245	0.0000245												
	Пропилмеркаптан (471)	0.0000225	0.0000225												
	Этилмеркаптан (668)	0.0000226	0.0000226												
	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0585652	0.0585652												
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6201	611391 /236049	60/6	6		1.5		35 /35	0.0034202	0.0034202			
	Сероуглерод (519)	0.0000013									0.0000013				
	Углерода сероокись (1295*)	0.0000019									0.0000019				
	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.0107038									0.0107038				
	Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.0198668									0.0198668				
	Бензол (64)	0.0004333									0.0004333				
	Ксилол (322)	0.0006907									0.0006907				
	Толуол (558)	0.0005177									0.0005177				
	Этилбензол (675)	0.0001156									0.0001156				
	Триэтиленгликоль (1290*)	0.0000025									0.0000025				
	Бутилмеркаптан (103)	0.0000324									0.0000324				
	Диметилсульфид (227)	8E-10									8E-10				
	Метилмеркаптан (339)	0.0000245	0.0000245												
	Пропилмеркаптан (471)	0.0000225	0.0000225												
	Этилмеркаптан (668)	0.0000226	0.0000226												
	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0585652	0.0585652												
335 д/год		Сероводород (518)	6202	611416 /235949	60/6	6		1.5		35 /35	0.0034202	0.0034202			

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	15													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		Непрерывный технологический процесс.	Сероуглерод (519)									0.0000013	0.0000013		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000019	0.0000019		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0107038	0.0107038		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0198668	0.0198668		
			Бензол (64)									0.0004333	0.0004333		
			Ксилол (322)									0.0006907	0.0006907		
			Толуол (558)									0.0005177	0.0005177		
			Этилбензол (675)									0.0001156	0.0001156		
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.0000025	0.0000025		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000324	0.0000324		
			Диметилсульфид (227)									8E-10	8E-10		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000245	0.0000245		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000225	0.0000225		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000226	0.0000226		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0585652	0.0585652		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6220	611300 /236250	20/50	8		1.5		35 /35	0.042936	0.042936		
			Сероуглерод (519)									0.0000103	0.0000103		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000277	0.0000277		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.1578513	0.1578513		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.1128662	0.1128662		
			Бензол (64)									0.0027058	0.0027058		
			Ксилол (322)									0.0038689	0.0038689		
			Толуол (558)									0.0033708	0.0033708		
			Этилбензол (675)									0.0006493	0.0006493		
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.0000002	0.0000002		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000193	0.000193		
			Диметилсульфид (227)									0.00000003	0.00000003		
			Метилмеркаптан (339)									0.0001699	0.0001699		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0001468	0.0001468		
			Этилмеркаптан (668)									0.0001619	0.0001619		
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.2993196	0.2993196													
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6221	611377 /236086	50/20	8		1.5		35 /35	0.042936	0.042936		
			Сероуглерод (519)									0.0000103	0.0000103		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000277	0.0000277		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.1578513	0.1578513		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.1128662	0.1128662		
			Бензол (64)									0.0027058	0.0027058		
			Ксилол (322)									0.0038689	0.0038689		
			Толуол (558)									0.0033708	0.0033708		
			Этилбензол (675)									0.0006493	0.0006493		
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.0000002	0.0000002		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000193	0.000193		
			Диметилсульфид (227)									0.00000003	0.00000003		
			Метилмеркаптан (339)									0.0001699	0.0001699		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0001468	0.0001468		
			Этилмеркаптан (668)									0.0001619	0.0001619		
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.2993196	0.2993196													
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6222	611403 /235990	50/20	8		1.5		35 /35	0.0427783	0.0427783		
			Сероуглерод (519)									0.0000102	0.0000102		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000273	0.0000273		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.1518576	0.1518576		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.1112669	0.1112669		
			Бензол (64)									0.0026823	0.0026823		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13	14	15								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Ксилол (322)									0.0038175	0.0038175												
			Толуол (558)									0.0033219	0.0033219												
			Этилбензол (675)									0.0006408	0.0006408												
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.0000002	0.0000002												
			Бутилмеркаптан (103)									0.0001903	0.0001903												
			Диметилсульфид (227)									0.00000003	0.00000003												
			Метилмеркаптан (339)									0.000169	0.000169												
			Пропилмеркаптан (471)									0.0001446	0.0001446												
			Этилмеркаптан (668)									0.0001602	0.0001602												
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.2949519	0.2949519												
			335 д/год										Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6240	611691 /236398	59/28	7		1.5		35 /35	0.0000282	0.0000282	
Сероуглерод (519)	0.0000047	0.0000047																							
Углерода сероокись (1295*)	0.00003	0.00003																							
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.2892264	0.2892264																							
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0132935	0.0132935																							
Бензол (64)	0.0009992	0.0009992																							
Ксилол (322)	0.0000938	0.0000938																							
Толуол (558)	0.0013914	0.0013914																							
Этилбензол (675)	0.0000185	0.0000185																							
Бутилмеркаптан (103)	0.0000183	0.0000183																							
Диметилсульфид (227)	0.00000007	0.00000007																							
Метилмеркаптан (339)	0.000069	0.000069																							
Пропилмеркаптан (471)	0.0000386	0.0000386																							
Этилмеркаптан (668)	0.0000587	0.0000587																							
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0076872	0.0076872																							
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	6241	611763 /236177	59/28	7		1.5				35 /35									0.0000282	0.0000282	
				Сероуглерод (519)																			0.0000047	0.0000047	
				Углерода сероокись (1295*)																			0.00003	0.00003	
				Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)																			0.2892264	0.2892264	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0132935								0.0132935													
			Бензол (64)	0.0009992								0.0009992													
			Ксилол (322)	0.0000938								0.0000938													
			Толуол (558)	0.0013914								0.0013914													
			Этилбензол (675)	0.0000185								0.0000185													
			Бутилмеркаптан (103)	0.0000183								0.0000183													
			Диметилсульфид (227)	0.00000007								0.00000007													
			Метилмеркаптан (339)	0.000069								0.000069													
			Пропилмеркаптан (471)	0.0000386								0.0000386													
			Этилмеркаптан (668)	0.0000587								0.0000587													
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0076872								0.0076872													
			335 д/год									Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)		6260	611606 /236356	90/29	6		1.5		35 /35	0.0001563	0.0001563	
													Сероуглерод (519)										0.0000014	0.0000014	
													Углерода сероокись (1295*)										0.0000467	0.0000467	
													Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)										0.0765218	0.0765218	
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0022884	0.0022884																							
Бензол (64)	0.0001224	0.0001224																							
Ксилол (322)	0.0000105	0.0000105																							
Толуол (558)	0.0001221	0.0001221																							
Этилбензол (675)	0.0000016	0.0000016																							
Бутилмеркаптан (103)	0.0000058	0.0000058																							
Диметилсульфид (227)	0.000000005	0.000000005																							
Метилмеркаптан (339)	0.0000244	0.0000244																							
Пропилмеркаптан (471)	0.0000125	0.0000125																							
Этилмеркаптан (668)	0.0000304	0.0000304																							

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																			
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %								
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с										
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13	14	15						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15									
	335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0555055	0.0555055										
335 д/год			Сероводород (518)	6262	611676 /236136	90/29	6		1.5		35 /35	0.0001563	0.0001563										
			Сероуглерод (519)									0.0000014	0.0000014										
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000467	0.0000467										
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0765218	0.0765218										
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0022884	0.0022884										
			Бензол (64)									0.0001224	0.0001224										
			Ксилол (322)									0.0000105	0.0000105										
			Толуол (558)									0.0001221	0.0001221										
			Этилбензол (675)									0.0000016	0.0000016										
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000058	0.0000058										
			Диметилсульфид (227)									0.000000005	0.000000005										
			Метилмеркаптан (339)									0.0000244	0.0000244										
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000125	0.0000125										
			Этилмеркаптан (668)									0.0000304	0.0000304										
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0555055	0.0555055										
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6280	611680 /236372	23/12	8		1.5		35 /35	0.0000006	0.0000006											
		Сероуглерод (519)									0.0000002	0.0000002											
		Углерода сероокись (1295*)									0.0000011	0.0000011											
		Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0252603	0.0252603											
		Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000951	0.000951											
		Бензол (64)									0.0000813	0.0000813											
		Ксилол (322)									0.0000015	0.0000015											
		Толуол (558)									0.0001185	0.0001185											
		Этилбензол (675)									3E-13	3E-13											
		Бутилмеркаптан (103)									0.0000011	0.0000011											
		Диметилсульфид (227)									0.000000006	0.000000006											
		Метилмеркаптан (339)									0.0000013	0.0000013											
		Пропилмеркаптан (471)									0.0000028	0.0000028											
		Этилмеркаптан (668)									0.0000025	0.0000025											
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000074	0.0000074											
		335 д/год									Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6281	611578 /236376	45/25	10		1.5		35 /35	0.00017	0.00017	
Сероуглерод (519)	0.0000034		0.0000034																				
Углерода сероокись (1295*)	0.000044		0.000044																				
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0604468		0.0604468																				
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0050633		0.0050633																				
Бензол (64)	0.000185		0.000185																				
Ксилол (322)	0.0000312		0.0000312																				
Толуол (558)	0.0000794		0.0000794																				
Этилбензол (675)	0.0000055		0.0000055																				
Бутилмеркаптан (103)	0.0000107		0.0000107																				
Метилмеркаптан (339)	0.0000392		0.0000392																				
Пропилмеркаптан (471)	0.0000188		0.0000188																				
Этилмеркаптан (668)	0.0000487		0.0000487																				
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0605513		0.0605513																				
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	6282	611751 /236152	23/12	8		1.5			35 /35									0.0000006	0.0000006	
			Сероуглерод (519)																		0.0000002	0.0000002	
		Углерода сероокись (1295*)	0.0000011								0.0000011												
		Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0252603								0.0252603												
		Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.000951								0.000951												
		Бензол (64)	0.0000813								0.0000813												
		Ксилол (322)	0.0000015								0.0000015												

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовойздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
X1/Y1	X2/Y2	15																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Толуол (558)									0.0001185	0.0001185												
			Этилбензол (675)									3Е-13	3Е-13												
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000011	0.0000011												
			Диметилсульфид (227)									0.000000006	0.000000006												
			Метилмеркаптан (339)									0.0000013	0.0000013												
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000028	0.0000028												
			Этилмеркаптан (668)									0.0000025	0.0000025												
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000074	0.0000074												
			335 д/год										Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6283	611649 /236158	45/25	10		1.5		35 /35	0.00017	0.00017	
Сероуглерод (519)	0.0000034	0.0000034																							
Углерода сероокись (1295*)	0.000044	0.000044																							
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0604468	0.0604468																							
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0050633	0.0050633																							
Бензол (64)	0.000185	0.000185																							
Ксилол (322)	0.0000312	0.0000312																							
Толуол (558)	0.0000794	0.0000794																							
Этилбензол (675)	0.0000055	0.0000055																							
Бутилмеркаптан (103)	0.0000107	0.0000107																							
Метилмеркаптан (339)	0.0000392	0.0000392																							
Пропилмеркаптан (471)	0.0000188	0.0000188																							
Этилмеркаптан (668)	0.0000487	0.0000487																							
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0605513	0.0605513																							
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.		Сера диоксид (516)	6300	611890 /236514	164/44	8		1.5				35 /35									0.000006	0.000006	
				Сероводород (518)																			0.0122797	0.0122797	
				Сероуглерод (519)																			0.0000002	0.0000002	
				Углерод оксид (584)																			4Е-10	4Е-10	
				Углерода сероокись (1295*)																			0.0000016	0.0000016	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.023364								0.023364													
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0008893								0.0008893													
			Бензол (64)	0.000076								0.000076													
			Ксилол (322)	0.0000021								0.0000021													
			Толуол (558)	0.0001108								0.0001108													
			Этилбензол (675)	0.0000003								0.0000003													
			Триэтиленгликоль (1290*)	0.00000004								0.00000004													
			Бутилмеркаптан (103)	0.0000011								0.0000011													
			Диметилсульфид (227)	0.0000013								0.0000013													
			Метилмеркаптан (339)	0.0000208								0.0000208													
			Пропилмеркаптан (471)	0.0000027								0.0000027													
			Этилмеркаптан (668)	0.0000078								0.0000078													
			Моноэтаноламин (29)	0.1182087								0.1182087													
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.350069								0.350069													
			335 д/год									Непрерывный технологический процесс.	Сера диоксид (516)		6301	611973 /236232	164/44	8		1.5		35 /35	0.000006	0.000006	
													Сероводород (518)										0.0122797	0.0122797	
													Сероуглерод (519)										0.0000002	0.0000002	
													Углерод оксид (584)										4Е-10	4Е-10	
Углерода сероокись (1295*)	0.0000016	0.0000016																							
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.023364	0.023364																							
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0008893	0.0008893																							
Бензол (64)	0.000076	0.000076																							
Ксилол (322)	0.0000021	0.0000021																							
Толуол (558)	0.0001108	0.0001108																							
Этилбензол (675)	0.0000003	0.0000003																							
Триэтиленгликоль (1290*)	0.00000004	0.00000004																							
Бутилмеркаптан (103)	0.0000011	0.0000011																							
Диметилсульфид (227)	0.0000013	0.0000013																							

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	15													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Метилмеркаптан (339)									0.0000208	0.0000208		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000027	0.0000027		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000078	0.0000078		
			Моноэтаноламин (29)									0.1182087	0.1182087		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.350069	0.350069		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6320	611623 /236389	30/17	6		1.5		35 /35	0.0000144	0.0000144		
			Сероуглерод (519)									0.0000004	0.0000004		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000029	0.0000029		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0168672	0.0168672		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0008598	0.0008598		
			Бензол (64)									0.0000516	0.0000516		
			Ксилол (322)									0.0000034	0.0000034		
			Толуол (558)									0.0000618	0.0000618		
			Этилбензол (675)									0.0000007	0.0000007		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000017	0.0000017		
			Диметилсульфид (227)									0.000000003	0.000000003		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000061	0.0000061		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000037	0.0000037		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000073	0.0000073		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0050428	0.0050428		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6321	611694 /236171	30/17	6		1.5		35 /35	0.0000144	0.0000144		
			Сероуглерод (519)									0.0000004	0.0000004		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000029	0.0000029		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0168672	0.0168672		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0008598	0.0008598		
			Бензол (64)									0.0000516	0.0000516		
			Ксилол (322)									0.0000034	0.0000034		
			Толуол (558)									0.0000618	0.0000618		
			Этилбензол (675)									0.0000007	0.0000007		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000017	0.0000017		
			Диметилсульфид (227)									0.000000003	0.000000003		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000061	0.0000061		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000037	0.0000037		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000073	0.0000073		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0050428	0.0050428		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Аммиак (32)	6340	612097 /236615	145/36	10		1.5		35 /35	0.000000006	0.000000006		
			Сера диоксид (516)									0.0017197	0.0017197		
			Сера элементарная (1125*)									0.1458476	0.1458476		
			Сероводород (518)									0.0105369	0.0105369		
			Сероуглерод (519)									0.0000406	0.0000406		
			Углерод оксид (584)									0.000242	0.000242		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0003075	0.0003075		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0309739	0.0309739		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0011789	0.0011789		
			Бензол (64)									0.0001007	0.0001007		
			Ксилол (322)									0.0000018	0.0000018		
			Толуол (558)									0.0001469	0.0001469		
			Этилбензол (675)									3E-13	3E-13		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000014	0.0000014		
			Диметилсульфид (227)									0.000000008	0.000000008		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000045	0.0000045		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000035	0.0000035		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000031	0.0000031		
			Моноэтаноламин (29)									5E-11	5E-11		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																		
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %							
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с									
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13	14	15					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15								
		Непрерывный технологический процесс.	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	6341	612196 /236337	145/36	10		1.5		35 /35	0.0000092	0.0000092									
335 д/год			Аммиак (32)									0.000000006	0.000000006									
			Сера диоксид (516)									0.0017197	0.0017197									
			Сера элементарная (1125*)									0.1458476	0.1458476									
			Сероводород (518)									0.0105369	0.0105369									
			Сероуглерод (519)									0.0000406	0.0000406									
			Углерод оксид (584)									0.000242	0.000242									
			Углерода сероокись (1295*)									0.0003075	0.0003075									
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0309739	0.0309739									
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0011789	0.0011789									
			Бензол (64)									0.0001007	0.0001007									
			Ксилол (322)									0.0000018	0.0000018									
			Толуол (558)									0.0001469	0.0001469									
			Этилбензол (675)									3E-13	3E-13									
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000014	0.0000014									
			Диметилсульфид (227)									0.000000008	0.000000008									
			Метилмеркаптан (339)									0.0000045	0.0000045									
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000035	0.0000035									
			Этилмеркаптан (668)									0.0000031	0.0000031									
			Моноэтаноламин (29)									5E-11	5E-11									
Углеводороды пред. C12-C19 (10)		0.0000092	0.0000092																			
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сера диоксид (516)	6360	612244 /236595	70/20	12		1.5		35 /35	0.0000705	0.0000705									
			Сероводород (518)									0.0155831	0.0155831									
			Сероуглерод (519)									0.00000003	0.00000003									
			Углерод оксид (584)									0.000065	0.000065									
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000154	0.0000154									
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.3446012	0.3446012									
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0131163	0.0131163									
			Бензол (64)									0.0011207	0.0011207									
	Ксилол (322)		0.0000205									0.0000205										
Толуол (558)	0.0016347		0.0016347																			
Этилбензол (675)	3E-12		3E-12																			
Бутилмеркаптан (103)	0.0000152		0.0000152																			
Диметилсульфид (227)	0.0000001		0.0000001																			
Метилмеркаптан (339)	0.0000177		0.0000177																			
Пропилмеркаптан (471)	0.0000392		0.0000392																			
Этилмеркаптан (668)	0.0000341		0.0000341																			
Моноэтаноламин (29)	0.0142192		0.0142192																			
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0001021		0.0001021																			
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.		Сера диоксид (516)									6361	612334 /236315	70/20	12		1.5		35 /35	0.0000705	0.0000705	
			Сероводород (518)																	0.0155831	0.0155831	
		Сероуглерод (519)	0.00000003	0.00000003																		
		Углерод оксид (584)	0.000065	0.000065																		
		Углерода сероокись (1295*)	0.0000154	0.0000154																		
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.3446012	0.3446012																		
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.0131163	0.0131163																		
		Бензол (64)	0.0011207	0.0011207																		
		Ксилол (322)	0.0000205	0.0000205																		
		Толуол (558)	0.0016347	0.0016347																		
		Этилбензол (675)	3E-12	3E-12																		
		Бутилмеркаптан (103)	0.0000152	0.0000152																		
		Диметилсульфид (227)	0.0000001	0.0000001																		
		Метилмеркаптан (339)	0.0000177	0.0000177																		
		Пропилмеркаптан (471)	0.0000392	0.0000392																		
		Этилмеркаптан (668)	0.0000341	0.0000341																		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
X1/Y1	X2/Y2																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
60 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Моноэтаноламин (29)	6362	611973 /236232	2/2	2		1.5		35 /35	0.0142192	0.0142192												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0001021	0.0001021												
			Сера диоксид (516)									0.0000003	0.0000003												
			Сероводород (518)									0.0000146	0.0000146												
			Моноэтаноламин (29)									0.0045527	0.0045527												
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Диэтаноламин (367*)	6440	611777 /236509	31/46	9		1.5		35 /35	0.0001872	0.0001872												
			Сероводород (518)									0.014147	0.014147												
			Сероуглерод (519)									0.0000014	0.0000014												
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000053	0.0000053												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0507326	0.0507326												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0079839	0.0079839												
			Бензол (64)									0.0003225	0.0003225												
			Ксилол (322)									0.0001662	0.0001662												
			Толуол (558)									0.0003344	0.0003344												
			Этилбензол (675)									0.0000302	0.0000302												
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.0000156	0.0000156												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000017	0.000017												
			Диметилсульфид (227)									0.00000001	0.00000001												
			Метилмеркаптан (339)									0.000037	0.000037												
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000199	0.0000199												
			Этилмеркаптан (668)									0.0000225	0.0000225												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0167089	0.0167089												
			335 д/год										Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6441	611856 /236226	31/46	9		1.5		35 /35	0.014147	0.014147	
														Сероуглерод (519)									0.0000014	0.0000014	
														Углерода сероокись (1295*)									0.0000053	0.0000053	
														Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0507326	0.0507326	
														Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0079839	0.0079839	
														Бензол (64)									0.0003225	0.0003225	
														Ксилол (322)									0.0001662	0.0001662	
														Толуол (558)									0.0003344	0.0003344	
Этилбензол (675)	0.0000302	0.0000302																							
Триэтиленгликоль (1290*)	0.0000156	0.0000156																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000017	0.000017																							
Диметилсульфид (227)	0.00000001	0.00000001																							
Метилмеркаптан (339)	0.000037	0.000037																							
Пропилмеркаптан (471)	0.0000199	0.0000199																							
Этилмеркаптан (668)	0.0000225	0.0000225																							
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	6443	612444 /236610	100/50	3		1.5		35 /35	0.0167089	0.0167089												
			Сероводород (518)									0.0304125	0.0304125												
			Сероуглерод (519)									0.0000035	0.0000035												
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000112	0.0000112												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.1301247	0.1301247												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.020854	0.020854												
			Бензол (64)									0.0007895	0.0007895												
			Ксилол (322)									0.0004685	0.0004685												
			Толуол (558)									0.0007763	0.0007763												
			Этилбензол (675)									0.000085	0.000085												
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.0000447	0.0000447												
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000466	0.0000466												
			Диметилсульфид (227)									0.00000003	0.00000003												
			Метилмеркаптан (339)									0.0000676	0.0000676												
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000513	0.0000513												
			Этилмеркаптан (668)									0.0000509	0.0000509												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0008488	0.0008488												

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Аммиак (32)	6460	612055 /236546	20/18	7		1.5		35 /35	0.000000003	0.000000003		
			Сера диоксид (516)									0.0000031	0.0000031		
			Сероводород (518)									0.0003188	0.0003188		
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001		
			Углерод оксид (584)									0.0000016	0.0000016		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000006	0.0000006		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0125188	0.0125188		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0004765	0.0004765		
			Бензол (64)									0.0000407	0.0000407		
			Ксилол (322)									0.0000007	0.0000007		
			Толуол (558)									0.0000594	0.0000594		
			Этилбензол (675)									1Е-13	1Е-13		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000006	0.0000006		
			Диметилсульфид (227)									0.000000003	0.000000003		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000006	0.0000006		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000014	0.0000014		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000012	0.0000012		
			Моноэтаноламин (29)									0.0000015	0.0000015		
			Диэтаноламин (367*)									0.000000002	0.000000002		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000037	0.0000037		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6540	611506 /236218	14/19	5		1.5		35 /35	0.030971	0.030971		
			Сероуглерод (519)									0.0000041	0.0000041		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000203	0.0000203		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.1559377	0.1559377		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0098855	0.0098855		
			Бензол (64)									0.0004054	0.0004054		
			Ксилол (322)									0.000063	0.000063		
			Толуол (558)									0.0005873	0.0005873		
			Этилбензол (675)									0.0000107	0.0000107		
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.000000001	0.000000001		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000241	0.0000241		
			Диметилсульфид (227)									0.00000002	0.00000002		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000456	0.0000456		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000395	0.0000395		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000536	0.0000536		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0008617	0.0008617		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6760	610502 /236529	2/5	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001		
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000003	0.0000003		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0061214	0.0061214		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000233	0.000233		
			Бензол (64)									0.0000199	0.0000199		
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004		
			Толуол (558)									0.000029	0.000029		
			Этилбензол (675)									1Е-13	1Е-13		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000003	0.0000003		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000018	0.0000018		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6761	611223 /236568	5/2	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001		
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000003	0.0000003		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
X1/Y1	X2/Y2	15																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0061214	0.0061214												
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000233	0.000233												
			Бензол (64)									0.0000199	0.0000199												
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004												
			Толуол (558)									0.000029	0.000029												
			Этилбензол (675)									1E-13	1E-13												
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003												
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001												
			Метилмеркаптан (339)									0.0000003	0.0000003												
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007												
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006												
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000018	0.0000018												
			335 д/год										Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6762	612543 /236536	2/5	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001	
														Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001	
Углерода сероокись (1295*)	0.0000003	0.0000003																							
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0061214	0.0061214																							
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.000233	0.000233																							
Бензол (64)	0.0000199	0.0000199																							
Ксилол (322)	0.0000004	0.0000004																							
Толуол (558)	0.000029	0.000029																							
Этилбензол (675)	1E-13	1E-13																							
Бутилмеркаптан (103)	0.0000003	0.0000003																							
Диметилсульфид (227)	0.000000001	0.000000001																							
Метилмеркаптан (339)	0.0000003	0.0000003																							
Пропилмеркаптан (471)	0.0000007	0.0000007																							
Этилмеркаптан (668)	0.0000006	0.0000006																							
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0000018	0.0000018																							
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6763	611049 /235937	5/2	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001												
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001												
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000003	0.0000003												
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0061214	0.0061214												
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000233	0.000233												
			Бензол (64)									0.0000199	0.0000199												
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004												
			Толуол (558)									0.000029	0.000029												
			Этилбензол (675)									1E-13	1E-13												
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003												
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001												
			Метилмеркаптан (339)									0.0000003	0.0000003												
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007												
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006												
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0000018	0.0000018																							
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6764	612087 /236556	2/5	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001												
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001												
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000003	0.0000003												
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0061214	0.0061214												
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000233	0.000233												
			Бензол (64)									0.0000199	0.0000199												
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004												
			Толуол (558)									0.000029	0.000029												
			Этилбензол (675)									1E-13	1E-13												
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003												
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001												
			Метилмеркаптан (339)									0.0000003	0.0000003												
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007												
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006												
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0000018	0.0000018																							

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	15													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Метилмеркаптан (339)									0.0000003	0.0000003		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000018	0.0000018		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6765	611787 /236460	2/5	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001		
		Сероуглерод (519)	0.000000001									0.000000001			
		Углерода сероокись (1295*)	0.0000003									0.0000003			
		Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0061214									0.0061214			
		Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.000233									0.000233			
		Бензол (64)	0.0000199									0.0000199			
		Ксилол (322)	0.0000004									0.0000004			
		Толуол (558)	0.000029									0.000029			
		Этилбензол (675)	1Е-13									1Е-13			
		Бутилмеркаптан (103)	0.0000003									0.0000003			
		Диметилсульфид (227)	0.000000001									0.000000001			
		Метилмеркаптан (339)	0.0000003									0.0000003			
		Пропилмеркаптан (471)	0.0000007									0.0000007			
		Этилмеркаптан (668)	0.0000006									0.0000006			
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0000018									0.0000018			
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6766	611559 /236329	2/5	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001		
		Сероуглерод (519)	0.000000001									0.000000001			
		Углерода сероокись (1295*)	0.0000003									0.0000003			
		Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0061214									0.0061214			
		Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.000233									0.000233			
		Бензол (64)	0.0000199									0.0000199			
		Ксилол (322)	0.0000004									0.0000004			
		Толуол (558)	0.000029									0.000029			
		Этилбензол (675)	1Е-13									1Е-13			
		Бутилмеркаптан (103)	0.0000003									0.0000003			
		Диметилсульфид (227)	0.000000001									0.000000001			
		Метилмеркаптан (339)	0.0000003									0.0000003			
		Пропилмеркаптан (471)	0.0000007									0.0000007			
		Этилмеркаптан (668)	0.0000006									0.0000006			
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0000018									0.0000018			
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6767	611307 /236214	5/2	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001		
		Сероуглерод (519)	0.000000001									0.000000001			
		Углерода сероокись (1295*)	0.0000003									0.0000003			
		Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0061214									0.0061214			
		Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.000233									0.000233			
		Бензол (64)	0.0000199									0.0000199			
		Ксилол (322)	0.0000004									0.0000004			
		Толуол (558)	0.000029									0.000029			
		Этилбензол (675)	1Е-13									1Е-13			
		Бутилмеркаптан (103)	0.0000003									0.0000003			
		Диметилсульфид (227)	0.000000001									0.000000001			
		Метилмеркаптан (339)	0.0000003									0.0000003			
		Пропилмеркаптан (471)	0.0000007									0.0000007			
		Этилмеркаптан (668)	0.0000006									0.0000006			
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0000018									0.0000018			
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6768	612035 /236540	2/5	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001		
		Сероуглерод (519)	0.000000001									0.000000001			
		Углерода сероокись (1295*)	0.0000003									0.0000003			
		Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0061214									0.0061214			

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000233	0.000233		
			Бензол (64)									0.0000199	0.0000199		
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004		
			Толуол (558)									0.000029	0.000029		
			Этилбензол (675)									1E-13	1E-13		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000003	0.0000003		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000018	0.0000018		
			335 д/год										Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6769
Сероуглерод (519)	0.000000001	0.000000001													
Углерода сероокись (1295*)	0.0000003	0.0000003													
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0061214	0.0061214													
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.000233	0.000233													
Бензол (64)	0.0000199	0.0000199													
Ксилол (322)	0.0000004	0.0000004													
Толуол (558)	0.000029	0.000029													
Этилбензол (675)	1E-13	1E-13													
Бутилмеркаптан (103)	0.0000003	0.0000003													
Диметилсульфид (227)	0.000000001	0.000000001													
Метилмеркаптан (339)	0.0000003	0.0000003													
Пропилмеркаптан (471)	0.0000007	0.0000007													
Этилмеркаптан (668)	0.0000006	0.0000006													
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0000018	0.0000018													
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6770	612178 /236273	2/5	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001		
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000003	0.0000003		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0061214	0.0061214		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000233	0.000233		
			Бензол (64)									0.0000199	0.0000199		
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004		
			Толуол (558)									0.000029	0.000029		
			Этилбензол (675)									1E-13	1E-13		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000003	0.0000003		
Пропилмеркаптан (471)	0.0000007	0.0000007													
Этилмеркаптан (668)	0.0000006	0.0000006													
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0000018	0.0000018													
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6771	611869 /236175	2/5	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001		
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000003	0.0000003		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0061214	0.0061214		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000233	0.000233		
			Бензол (64)									0.0000199	0.0000199		
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004		
			Толуол (558)									0.000029	0.000029		
			Этилбензол (675)									1E-13	1E-13		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000003	0.0000003		
Пропилмеркаптан (471)	0.0000007	0.0000007													

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	15													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000018	0.0000018		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6772	611630 /236109	2/5	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001		
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000003	0.0000003		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0061214	0.0061214		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000233	0.000233		
			Бензол (64)									0.0000199	0.0000199		
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004		
			Толуол (558)									0.000029	0.000029		
			Этилбензол (675)									1E-13	1E-13		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000003	0.0000003		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000018	0.0000018		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6773	611414 /236094	2/5	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001		
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000003	0.0000003		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0061214	0.0061214		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000233	0.000233		
			Бензол (64)									0.0000199	0.0000199		
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004		
			Толуол (558)									0.000029	0.000029		
			Этилбензол (675)									1E-13	1E-13		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000003	0.0000003		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000018	0.0000018		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6774	611833 /236237	2/5	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001		
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000003	0.0000003		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0061214	0.0061214		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000233	0.000233		
			Бензол (64)									0.0000199	0.0000199		
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004		
			Толуол (558)									0.000029	0.000029		
			Этилбензол (675)									1E-13	1E-13		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000003	0.0000003		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000018	0.0000018		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6775	611443 /235996	2/5	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001		
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000003	0.0000003		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0061214	0.0061214		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000233	0.000233		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Бензол (64)									0.0000199	0.0000199		
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004		
			Толуол (558)									0.000029	0.000029		
			Этилбензол (675)									1E-13	1E-13		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000003	0.0000003		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000018	0.0000018		
184 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6776	611443 /235996	1/1	2		1.5		35 /35	0.00000001	0.00000001		
			Сероводород (519)									5E-11	5E-11		
			Углерода сероокись (1295*)									0.00000002	0.00000002		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0005356	0.0005356		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0000204	0.0000204		
			Бензол (64)									0.0000017	0.0000017		
			Ксилол (322)									0.00000003	0.00000003		
			Толуол (558)									0.0000025	0.0000025		
			Бутилмеркаптан (103)									0.00000002	0.00000002		
			Диметилсульфид (227)									1E-10	1E-10		
			Метилмеркаптан (339)									0.00000003	0.00000003		
			Пропилмеркаптан (471)									0.00000006	0.00000006		
			Этилмеркаптан (668)									0.00000005	0.00000005		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000002	0.0000002		
365 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6783	611160 /236173	2/6	5		1.5		35 /35	0.000006307	0.000006307		
			Метанол (338)									0.0157161	0.0157161		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0252105	0.0252105		
365 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6786	611299 /236030	2/6	5		1.5		35 /35	0.000006307	0.000006307		
			Метанол (338)									0.0157161	0.0157161		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0252105	0.0252105		
365 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6787	611329 /235933	2/6	5		1.5		35 /35	0.000006307	0.000006307		
			Метанол (338)									0.0157161	0.0157161		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0252105	0.0252105		
365 д/год	Складская зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0480	611837 /236766		12	0.6	0.15	0.0424115 /0.0424115	140 /140	0.0968919	0.0968919		
365 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0481	611824 /236792		12	0.6	0.15	0.0424115 /0.0424115	140 /140	0.0968919	0.0968919		
183 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0482	612109 /237074		7	0.2	0.25	0.008 /0.008	140 /140	0.0284722	0.0284722		
183 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сера диоксид (516)	0483	612109 /237074		7	0.2	0.25	0.008 /0.008	140 /140	0.0020667	0.0020667		
			Сероводород (518)									0.0103333	0.0103333		
365 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6400	611002 /236668	68/68	20		1.5		35 /35	0.0002812	0.0002812		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									20.3731308	20.3731308		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									7.5512169	7.5512169		
			Бензол (64)									0.0984073	0.0984073		
			Ксилол (322)									0.030928	0.030928		
	Толуол (558)		0.061856									0.061856			
	Смесь природных меркаптанов (526)		0.0005623									0.0005623			
	Сероводород (518)		6401									611228 /236744	68/68		20
365 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)		20.3731308	20.3731308										
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)		7.5512169	7.5512169										
		Бензол (64)		0.0984073	0.0984073										

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	15													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
365 д/год			Ксилол (322)									0.030928	0.030928		
			Толуол (558)									0.061856	0.061856		
			Смесь природных меркаптанов (526)									0.0005623	0.0005623		
		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6402	611453 /236814	68/68	20		1.5		35 /35	0.0002812	0.0002812		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									20.3731308	20.3731308		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									7.5512169	7.5512169		
			Бензол (64)									0.0984073	0.0984073		
			Ксилол (322)									0.030928	0.030928		
			Толуол (558)									0.061856	0.061856		
Смесь природных меркаптанов (526)	0.0005623		0.0005623												
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)									6403	611003 /236485	40/17	6
		Сероуглерод (519)	0.0000003	0.0000003											
		Углерода сероокись (1295*)	0.00000001	0.00000001											
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.0012922	0.0012922											
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.0049525	0.0049525											
		Бензол (64)	0.0001071	0.0001071											
		Ксилол (322)	0.0001746	0.0001746											
		Толуол (558)	0.0001267	0.0001267											
		Этилбензол (675)	0.0000292	0.0000292											
		Бутилмеркаптан (103)	0.0000072	0.0000072											
		Метилмеркаптан (339)	0.00000009	0.00000009											
		Пропилмеркаптан (471)	0.0000032	0.0000032											
		Этилмеркаптан (668)	0.0000003	0.0000003											
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0138515	0.0138515											
		335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6404	611262 /236575	40/17	6		1.5					
Сероуглерод (519)	0.0000003			0.0000003											
Углерода сероокись (1295*)	0.00000001			0.00000001											
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.0012922			0.0012922											
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.0049525			0.0049525											
Бензол (64)	0.0001071			0.0001071											
Ксилол (322)	0.0001746			0.0001746											
Толуол (558)	0.0001267			0.0001267											
Этилбензол (675)	0.0000292			0.0000292											
Бутилмеркаптан (103)	0.0000072			0.0000072											
Метилмеркаптан (339)	0.00000009			0.00000009											
Пропилмеркаптан (471)	0.0000032			0.0000032											
Этилмеркаптан (668)	0.0000003			0.0000003											
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0138515			0.0138515											
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.			Сероводород (518)								6405	611481 /236653	40/17	6
		Сероуглерод (519)	0.0000002	0.0000002											
		Углерода сероокись (1295*)	0.000000007	0.000000007											
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.0008399	0.0008399											
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.0032191	0.0032191											
		Бензол (64)	0.0000696	0.0000696											
		Ксилол (322)	0.0001135	0.0001135											
		Толуол (558)	0.0000824	0.0000824											
		Этилбензол (675)	0.000019	0.000019											
		Бутилмеркаптан (103)	0.0000047	0.0000047											
		Метилмеркаптан (339)	0.000000006	0.000000006											
		Пропилмеркаптан (471)	0.0000021	0.0000021											
		Этилмеркаптан (668)	0.0000002	0.0000002											

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		Непрерывный технологический процесс.	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	6420	610614 /236766	60/14	7		1.5		35 /35	0.0090032	0.0090032		
335 д/год			Сероводород (518)									0.0001747	0.0001747		
			Сероуглерод (519)									0.0000007	0.0000007		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000379	0.0000379		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0623949	0.0623949		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0005038	0.0005038		
			Бензол (64)									0.0001002	0.0001002		
			Толуол (558)									2Е-11	2Е-11		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000004	0.0000004		
			Диметилсульфид (227)									0.00000006	0.00000006		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000034	0.0000034		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000005	0.0000005		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000003	0.0000003		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0622206	0.0622206		
184 д/год		Сероводород (518)	0.0000304	0.0000304											
		Сероуглерод (519)	0.0000001	0.0000001											
		Углерода сероокись (1295*)	0.0000066	0.0000066											
		Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0108709	0.0108709											
		Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0000878	0.0000878											
		Бензол (64)	0.0000175	0.0000175											
365 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Толуол (558)	3Е-12	3Е-12											
		Бутилмеркаптан (103)	0.00000008	0.00000008											
		Диметилсульфид (227)	0.00000001	0.00000001											
		Метилмеркаптан (339)	0.0000006	0.0000006											
		Пропилмеркаптан (471)	0.00000008	0.00000008											
		Этилмеркаптан (668)	0.00000005	0.00000005											
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0108405	0.0108405											
		365 д/год	Сероводород (518)	0.00000002	0.00000002										
			Сероводород (518)	0.00000002	0.00000002										
		365 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Сера элементарная (1125*)	1.6214268	1.6214268									
				Сероводород (518)	0.0359775	0.0359775									
		183 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сера элементарная (1125*)	0.0051667	0.0051667								
		Непрерывный технологический процесс.			Сера элементарная (1125*)	0.1463889	0.1463889								
		1 д/год	Система трубопроводов (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0960	610070 /238194		4	0.152	752.4	13.652 /13.652	15/15		
Сероуглерод (519)														100	
Углерода сероокись (1295*)														100	
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)														100	
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)														100	
Бензол (64)														100	
Ксилол (322)														100	
Толуол (558)														100	
Этилбензол (675)														100	
Бутилмеркаптан (103)														100	
Диметилсульфид (227)														100	
Метилмеркаптан (339)														100	
Пропилмеркаптан (471)														100	
Этилмеркаптан (668)														100	
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0961	631048 /254596		4	0.152	752.4	13.652 /13.652	15/15			100	
			Сероуглерод (519)											100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9											10	11
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Этилбензол (675)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
			Диметилсульфид (227)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Пропилмеркаптан (471)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)											100	
			1 д/год										Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0962
Сероуглерод (519)				100											
Углерода сероокись (1295*)				100											
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)				100											
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)				100											
Бензол (64)				100											
Ксилол (322)				100											
Толуол (558)				100											
Этилбензол (675)				100											
Бутилмеркаптан (103)				100											
Диметилсульфид (227)				100											
Метилмеркаптан (339)				100											
Пропилмеркаптан (471)				100											
Этилмеркаптан (668)				100											
Углеводороды пред. С12-С19 (10)			100												
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0963	676757 /283560		4	0.152	752.4	13.652 /13.6520221	15/15			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Этилбензол (675)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
			Диметилсульфид (227)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Пропилмеркаптан (471)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
Углеводороды пред. С12-С19 (10)			100												
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0964	677133 /283909		3.9	0.051	450.7	0.9207 /0.9206993	15/15			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Этилбензол (675)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
X1/Y1	X2/Y2																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Диметилсульфид (227)											100											
			Метилмеркаптан (339)											100											
			Пропилмеркаптан (471)											100											
			Этилмеркаптан (668)											100											
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)											100											
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0965	677144 /283905		4	0.051	6015	12.2868 /12.2867489	15/15			100											
			Сероуглерод (519)											100											
			Углерода сероокись (1295*)											100											
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100											
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100											
			Бензол (64)											100											
			Ксилол (322)											100											
			Толуол (558)											100											
			Этилбензол (675)											100											
			Бутилмеркаптан (103)											100											
			Диметилсульфид (227)											100											
			Метилмеркаптан (339)											100											
			Пропилмеркаптан (471)											100											
			Этилмеркаптан (668)											100											
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)											100											
			335 д/год										Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0966	677149 /283923		3.9	0.051	0.49	0.001 /0.001	20/20	0.0000004	0.0000004	
														Сероуглерод (519)									0.000000002	0.000000002	
														Углерода сероокись (1295*)									0.0000008	0.0000008	
														Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0175681	0.0175681	
														Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0006687	0.0006687	
Бензол (64)	0.0000571	0.0000571																							
Ксилол (322)	0.000001	0.000001																							
Толуол (558)	0.0000833	0.0000833																							
Этилбензол (675)	2Е-13	2Е-13																							
Бутилмеркаптан (103)	0.0000008	0.0000008																							
Диметилсульфид (227)	0.000000004	0.000000004																							
Метилмеркаптан (339)	0.0000009	0.0000009																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000002	0.000002																							
Этилмеркаптан (668)	0.0000017	0.0000017																							
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0000052	0.0000052																							
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.		Сероводород (518)	0968	677139 /283913		2.5	0.102	1671	13.652 /13.6517617			15/15											100
				Сероуглерод (519)																					100
				Углерода сероокись (1295*)																					100
				Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)																					100
				Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)																					100
			Бензол (64)										100												
			Ксилол (322)										100												
			Толуол (558)										100												
			Этилбензол (675)										100												
			Бутилмеркаптан (103)										100												
			Диметилсульфид (227)										100												
			Метилмеркаптан (339)										100												
			Пропилмеркаптан (471)										100												
			Этилмеркаптан (668)										100												
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)										100												
			3 д/год									Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)		0970	611064 /235948		10	0.15	0.43	0.0076 /0.0076	15/15	0.0001594	0.0001594	
													Сероуглерод (519)										0.0000006	0.0000006	
													Углерода сероокись (1295*)										0.0002919	0.0002919	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																				
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %									
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с											
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13	14	15							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15										
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									6.5392369	6.5392369											
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.2488981	0.2488981											
			Бензол (64)									0.0212666	0.0212666											
			Ксилол (322)									0.0003883	0.0003883											
			Толуол (558)									0.0310212	0.0310212											
			Этилбензол (675)									7E-11	7E-11											
			Бутилмеркаптан (103)									0.0002876	0.0002876											
			Диметилсульфид (227)									0.0000016	0.0000016											
			Метилмеркаптан (339)									0.0003366	0.0003366											
			Пропилмеркаптан (471)									0.0007438	0.0007438											
			Этилмеркаптан (668)									0.0006462	0.0006462											
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0019383	0.0019383											
			335 д/год									Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6380	612596 /236757	3/2	5		1.5		35 /35	0.0032094	0.0032094	
													Сероуглерод (519)									0.0000002	0.0000002	
Углерода сероокись (1295*)	0.000001	0.000001																						
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0137707	0.0137707																						
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0005241	0.0005241																						
Бензол (64)	0.0000448	0.0000448																						
Ксилол (322)	0.0000073	0.0000073																						
Толуол (558)	0.0000653	0.0000653																						
Этилбензол (675)	0.0000014	0.0000014																						
Триэтиленгликоль (1290*)	0.0000007	0.0000007																						
Бутилмеркаптан (103)	0.000001	0.000001																						
Диметилсульфид (227)	0.000000003	0.000000003																						
Метилмеркаптан (339)	0.0000043	0.0000043																						
Пропилмеркаптан (471)	0.0000016	0.0000016																						
Этилмеркаптан (668)	0.0000022	0.0000022																						
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.000014	0.000014																						
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6381	610442 /236510	3/2	5		1.5		35 /35	0.0000007	0.0000007												
		Сероуглерод (519)									0.000000003	0.000000003												
		Углерода сероокись (1295*)									0.0000014	0.0000014												
		Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0304344	0.0304344												
		Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0011584	0.0011584												
		Бензол (64)									0.000099	0.000099												
		Ксилол (322)									0.0000018	0.0000018												
		Толуол (558)									0.0001444	0.0001444												
		Этилбензол (675)									3E-13	3E-13												
		Бутилмеркаптан (103)									0.0000013	0.0000013												
		Диметилсульфид (227)									0.000000007	0.000000007												
		Метилмеркаптан (339)									0.0000016	0.0000016												
		Пропилмеркаптан (471)									0.0000035	0.0000035												
		Этилмеркаптан (668)									0.000003	0.000003												
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.000009	0.000009																						
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6382	612582 /236795	3/2	5		1.5		35 /35	0.0000007	0.0000007												
		Сероуглерод (519)									0.000000003	0.000000003												
		Углерода сероокись (1295*)									0.0000014	0.0000014												
		Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0304344	0.0304344												
		Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0011584	0.0011584												
		Бензол (64)									0.000099	0.000099												
		Ксилол (322)									0.0000018	0.0000018												
		Толуол (558)									0.0001444	0.0001444												
		Этилбензол (675)									3E-13	3E-13												
		Бутилмеркаптан (103)									0.0000013	0.0000013												
		Диметилсульфид (227)									0.000000007	0.000000007												
		Метилмеркаптан (339)									0.0000016	0.0000016												
		Пропилмеркаптан (471)									0.0000035	0.0000035												
		Этилмеркаптан (668)									0.000003	0.000003												
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.000009	0.000009																						

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
X1/Y1	X2/Y2	15																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Диметилсульфид (227)									0.000000007	0.000000007												
			Метилмеркаптан (339)									0.0000016	0.0000016												
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000035	0.0000035												
			Этилмеркаптан (668)									0.000003	0.000003												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000009	0.000009												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000009	0.000009												
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6383	612591 /236772	3/2	5		1.5		35 /35	0.0003009	0.0003009												
			Сероуглерод (519)									0.0000002	0.0000002												
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000002	0.0000002												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.001096	0.001096												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0036903	0.0036903												
			Бензол (64)									0.0000786	0.0000786												
			Ксилол (322)									0.0001295	0.0001295												
			Толуол (558)									0.000095	0.000095												
			Этилбензол (675)									0.0000218	0.0000218												
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000059	0.0000059												
			Метилмеркаптан (339)									0.0000037	0.0000037												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000004	0.000004												
			Этилмеркаптан (668)									0.0000038	0.0000038												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0109826	0.0109826												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0109826	0.0109826												
			335 д/год										Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6384	610475 /236523	3/2	5		1.5		35 /35	0.000013	0.000013	
														Сероуглерод (519)									0.0000001	0.0000001	
														Углерода сероокись (1295*)									0.000000003	0.000000003	
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.0004329	0.0004329																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.0016591	0.0016591																							
Бензол (64)	0.0000359	0.0000359																							
Ксилол (322)	0.0000585	0.0000585																							
Толуол (558)	0.0000425	0.0000425																							
Этилбензол (675)	0.0000098	0.0000098																							
Бутилмеркаптан (103)	0.0000024	0.0000024																							
Метилмеркаптан (339)	0.000000003	0.000000003																							
Пропилмеркаптан (471)	0.0000011	0.0000011																							
Этилмеркаптан (668)	0.0000001	0.0000001																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0046404	0.0046404																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0046404	0.0046404																							
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	6385	612572 /236774	3/2	5		1.5				35 /35									0.0000794	0.0000794	
				Сероуглерод (519)																			0.00000005	0.00000005	
				Углерода сероокись (1295*)																			0.00000004	0.00000004	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.0002749								0.0002749													
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.0007354								0.0007354													
			Бензол (64)	0.0000159								0.0000159													
			Ксилол (322)	0.0000257								0.0000257													
			Толуол (558)	0.0000189								0.0000189													
			Этилбензол (675)	0.0000043								0.0000043													
			Триэтиленгликоль (1290*)	0.00000003								0.00000003													
			Бутилмеркаптан (103)	0.0000012								0.0000012													
			Метилмеркаптан (339)	0.0000008								0.0000008													
			Пропилмеркаптан (471)	0.0000008								0.0000008													
			Этилмеркаптан (668)	0.0000008								0.0000008													
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0021996								0.0021996													
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0021996								0.0021996													
			335 д/год									Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)		6386	612504 /236728	1/1	5		1.5		35 /35	0.0011984	0.0011984	
													Сероуглерод (519)										0.00000006	0.00000006	
Углерода сероокись (1295*)	0.0000004	0.0000004																							
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.0051422	0.0051422																							

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0001957	0.0001957		
			Бензол (64)									0.0000167	0.0000167		
			Ксилол (322)									0.0000027	0.0000027		
			Толуол (558)									0.0000244	0.0000244		
			Этилбензол (675)									0.0000005	0.0000005		
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.0000003	0.0000003		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000004	0.0000004		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000016	0.0000016		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000006	0.0000006		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000008	0.0000008		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000052	0.0000052		
			184 д/год									Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6387	612565 /236805
Сероуглерод (519)	0.00000002	0.00000002													
Углерода сероокись (1295*)	0.0000002	0.0000002													
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0033199	0.0033199													
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0001264	0.0001264													
Бензол (64)	0.0000108	0.0000108													
Ксилол (322)	0.0000002	0.0000002													
Толуол (558)	0.0000157	0.0000157													
Этилбензол (675)	0.00000005	0.00000005													
Триэтиленгликоль (1290*)	0.00000001	0.00000001													
Бутилмеркаптан (103)	0.0000001	0.0000001													
Диметилсульфид (227)	8Е-10	8Е-10													
Метилмеркаптан (339)	0.0000009	0.0000009													
Пропилмеркаптан (471)	0.0000004	0.0000004													
Этилмеркаптан (668)	0.0000004	0.0000004													
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.000001	0.000001													
184 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6388	610430 /236530	3/3	2		1.5		35 /35	0.0000123	0.0000123			
		Сероуглерод (519)									0.00000005	0.00000005			
		Углерода сероокись (1295*)									0.0000027	0.0000027			
		Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0043938	0.0043938			
		Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0000355	0.0000355			
		Бензол (64)									0.0000071	0.0000071			
		Толуол (558)									1Е-12	1Е-12			
		Бутилмеркаптан (103)									0.00000003	0.00000003			
		Диметилсульфид (227)									0.000000004	0.000000004			
		Метилмеркаптан (339)									0.0000002	0.0000002			
		Пропилмеркаптан (471)									0.00000003	0.00000003			
		Этилмеркаптан (668)									0.00000002	0.00000002			
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0043816	0.0043816			
365 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6940	587253 /229790	3/3	2		1.5		35 /35	0.000018	0.000018			
		Сероуглерод (519)									0.0000002	0.0000002			
		Углерода сероокись (1295*)									0.000000005	0.000000005			
		Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0005985	0.0005985			
		Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0022939	0.0022939			
		Бензол (64)									0.0000496	0.0000496			
		Ксилол (322)									0.0000809	0.0000809			
		Толуол (558)									0.0000587	0.0000587			
		Этилбензол (675)									0.0000135	0.0000135			
		Бутилмеркаптан (103)									0.0000033	0.0000033			
		Метилмеркаптан (339)									0.000000004	0.000000004			
		Пропилмеркаптан (471)									0.0000015	0.0000015			
		Этилмеркаптан (668)									0.0000001	0.0000001			

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																			
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %								
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с										
X1/Y1	X2/Y2	15																					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15									
	365 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0064156	0.0064156										
365 д/год			Сероводород (518)	6941	583004 /227304	3/3	2		1.5		35 /35	0.000018	0.000018										
			Сероуглерод (519)									0.0000002	0.0000002										
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000005	0.000000005										
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0005985	0.0005985										
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0022939	0.0022939										
			Бензол (64)									0.0000496	0.0000496										
			Ксилол (322)									0.0000809	0.0000809										
			Толуол (558)									0.0000587	0.0000587										
			Этилбензол (675)									0.0000135	0.0000135										
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000033	0.0000033										
			Метилмеркаптан (339)									0.000000004	0.000000004										
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000015	0.0000015										
			Этилмеркаптан (668)									0.0000001	0.0000001										
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0064156	0.0064156										
			365 д/год									Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6942	570787 /229637	3/3	2		1.5		35 /35	0.000018	0.000018
Сероуглерод (519)	0.0000002	0.0000002																					
Углерода сероокись (1295*)	0.000000005	0.000000005																					
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0005985	0.0005985																					
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0022939	0.0022939																					
Бензол (64)	0.0000496	0.0000496																					
Ксилол (322)	0.0000809	0.0000809																					
Толуол (558)	0.0000587	0.0000587																					
Этилбензол (675)	0.0000135	0.0000135																					
Бутилмеркаптан (103)	0.0000033	0.0000033																					
Метилмеркаптан (339)	0.000000004	0.000000004																					
Пропилмеркаптан (471)	0.0000015	0.0000015																					
Этилмеркаптан (668)	0.0000001	0.0000001																					
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0064156	0.0064156																					
365 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)		6943	569836 /229283	3/3	2		1.5		35 /35		0.000018									0.000018	
		Сероуглерод (519)											0.0000002									0.0000002	
		Углерода сероокись (1295*)	0.000000005									0.000000005											
		Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0005985									0.0005985											
		Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0022939									0.0022939											
		Бензол (64)	0.0000496									0.0000496											
		Ксилол (322)	0.0000809									0.0000809											
		Толуол (558)	0.0000587									0.0000587											
		Этилбензол (675)	0.0000135									0.0000135											
		Бутилмеркаптан (103)	0.0000033									0.0000033											
		Метилмеркаптан (339)	0.000000004									0.000000004											
		Пропилмеркаптан (471)	0.0000015									0.0000015											
		Этилмеркаптан (668)	0.0000001									0.0000001											
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0064156									0.0064156											
		365 д/год	Непрерывный технологический процесс.									Сероводород (518)	6944	565703 /227801	20/20	2		1.5		35 /35	0.0003357	0.0003357	
												Сероуглерод (519)									0.0000028	0.0000028	
Углерода сероокись (1295*)	0.00000009			0.00000009																			
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0111543			0.0111543																			
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0427513			0.0427513																			
Бензол (64)	0.0009243			0.0009243																			
Ксилол (322)	0.0015072			0.0015072																			
Толуол (558)	0.0010941			0.0010941																			
Этилбензол (675)	0.0002523			0.0002523																			

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000619	0.0000619		
			Метилмеркаптан (339)									0.00000008	0.00000008		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000274	0.0000274		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000023	0.0000023		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.1195687	0.1195687		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6949	614084 /232828	3/3	2		1.5		35 /35	0.0000636	0.0000636		
			Сероуглерод (519)									0.00000005	0.00000005		
			Углерода сероокись (1295*)									0.00000004	0.00000004		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0002317	0.0002317		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0007801	0.0007801		
			Бензол (64)									0.0000166	0.0000166		
			Ксилол (322)									0.0000274	0.0000274		
			Толуол (558)									0.0000201	0.0000201		
			Этилбензол (675)									0.0000046	0.0000046		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000013	0.0000013		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000008	0.0000008		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000009	0.0000009		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000008	0.0000008		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0023217	0.0023217		
			335 д/год										Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6950
Сероуглерод (519)	0.00000005	0.00000005													
Углерода сероокись (1295*)	0.00000004	0.00000004													
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.0002317	0.0002317													
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.0007801	0.0007801													
Бензол (64)	0.0000166	0.0000166													
Ксилол (322)	0.0000274	0.0000274													
Толуол (558)	0.0000201	0.0000201													
Этилбензол (675)	0.0000046	0.0000046													
Бутилмеркаптан (103)	0.0000013	0.0000013													
Метилмеркаптан (339)	0.0000008	0.0000008													
Пропилмеркаптан (471)	0.0000009	0.0000009													
Этилмеркаптан (668)	0.0000008	0.0000008													
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0023217	0.0023217													
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	6951	614988 /224265	3/3	2		1.5				35 /35	
			Сероуглерод (519)	0.00000005								0.00000005			
			Углерода сероокись (1295*)	0.00000004								0.00000004			
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.0002317								0.0002317			
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.0007801								0.0007801			
			Бензол (64)	0.0000166								0.0000166			
			Ксилол (322)	0.0000274								0.0000274			
			Толуол (558)	0.0000201								0.0000201			
			Этилбензол (675)	0.0000046								0.0000046			
			Бутилмеркаптан (103)	0.0000013								0.0000013			
			Метилмеркаптан (339)	0.0000008								0.0000008			
			Пропилмеркаптан (471)	0.0000009								0.0000009			
			Этилмеркаптан (668)	0.0000008								0.0000008			
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0023217								0.0023217			
			335 д/год									Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)		6952
Сероуглерод (519)	0.00000005	0.00000005													
Углерода сероокись (1295*)	0.00000004	0.00000004													
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.0002317	0.0002317													
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.0007801	0.0007801													

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		Непрерывный технологический процесс.	Сероуглерод (519)									0.000000002	0.000000002		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000009	0.0000009		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0201271	0.0201271		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0007661	0.0007661		
			Бензол (64)									0.0000655	0.0000655		
			Ксилол (322)									0.0000012	0.0000012		
			Толуол (558)									0.0000955	0.0000955		
			Этилбензол (675)									2E-13	2E-13		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000009	0.0000009		
			Диметилсульфид (227)									0.000000005	0.000000005		
			Метилмеркаптан (339)									0.000001	0.000001		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000023	0.0000023		
			Этилмеркаптан (668)									0.000002	0.000002		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000006	0.000006		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6963	676763 /283554	3/3	2		1.5		35 /35	0.0000005	0.0000005		
			Сероуглерод (519)									0.000000002	0.000000002		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000009	0.0000009		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0201271	0.0201271		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0007661	0.0007661		
			Бензол (64)									0.0000655	0.0000655		
			Ксилол (322)									0.0000012	0.0000012		
			Толуол (558)									0.0000955	0.0000955		
			Этилбензол (675)									2E-13	2E-13		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000009	0.0000009		
			Диметилсульфид (227)									0.000000005	0.000000005		
			Метилмеркаптан (339)									0.000001	0.000001		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000023	0.0000023		
			Этилмеркаптан (668)									0.000002	0.000002		
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000006	0.000006													
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6964	677130 /283907	20/20	2		1.5		35 /35	0.0000027	0.0000027		
			Сероуглерод (519)									0.00000001	0.00000001		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000005	0.000005		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.111408	0.111408		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0042404	0.0042404		
			Бензол (64)									0.0003623	0.0003623		
			Ксилол (322)									0.0000066	0.0000066		
			Толуол (558)									0.0005285	0.0005285		
			Этилбензол (675)									1E-12	1E-12		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000049	0.0000049		
			Диметилсульфид (227)									0.00000003	0.00000003		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000057	0.0000057		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000127	0.0000127		
			Этилмеркаптан (668)									0.000011	0.000011		
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000033	0.000033													
184 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6965	610071 /238182	1/1	2		1.5		35 /35	0.00000001	0.00000001		
			Сероуглерод (519)									4E-11	4E-11		
			Углерода сероокись (1295*)									0.00000002	0.00000002		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0004285	0.0004285		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0000163	0.0000163		
			Бензол (64)									0.0000014	0.0000014		
			Ксилол (322)									0.00000003	0.00000003		
			Толуол (558)									0.000002	0.000002		
			Бутилмеркаптан (103)									0.00000002	0.00000002		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Диметилсульфид (227)									1Е-10	1Е-10		
			Метилмеркаптан (339)									0.00000002	0.00000002		
			Пропилмеркаптан (471)									0.00000005	0.00000005		
			Этилмеркаптан (668)									0.00000004	0.00000004		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000001	0.0000001		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6970	614054 /232826	3/3	2		1.5		35 /35	0.0007629	0.0007629		
			Сероуглерод (519)									0.00000004	0.00000004		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000002	0.0000002		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0032732	0.0032732		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0001246	0.0001246		
			Бензол (64)									0.0000106	0.0000106		
			Ксилол (322)									0.0000017	0.0000017		
			Толуол (558)									0.0000155	0.0000155		
			Этилбензол (675)									0.0000003	0.0000003		
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.0000002	0.0000002		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000002	0.0000002		
			Диметилсульфид (227)									8Е-10	8Е-10		
			Метилмеркаптан (339)									0.000001	0.000001		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000004	0.0000004		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000005	0.0000005		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000033	0.0000033		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6971	614813 /228248	3/3	2		1.5		35 /35	0.0007629	0.0007629		
			Сероуглерод (519)									0.00000004	0.00000004		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000002	0.0000002		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0032732	0.0032732		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0001246	0.0001246		
			Бензол (64)									0.0000106	0.0000106		
			Ксилол (322)									0.0000017	0.0000017		
			Толуол (558)									0.0000155	0.0000155		
			Этилбензол (675)									0.0000003	0.0000003		
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.0000002	0.0000002		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000002	0.0000002		
			Диметилсульфид (227)									8Е-10	8Е-10		
			Метилмеркаптан (339)									0.000001	0.000001		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000004	0.0000004		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000005	0.0000005		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000033	0.0000033		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6972	614962 /224260	3/3	2		1.5		35 /35	0.0007629	0.0007629		
			Сероуглерод (519)									0.00000004	0.00000004		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000002	0.0000002		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0032732	0.0032732		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0001246	0.0001246		
			Бензол (64)									0.0000106	0.0000106		
			Ксилол (322)									0.0000017	0.0000017		
			Толуол (558)									0.0000155	0.0000155		
			Этилбензол (675)									0.0000003	0.0000003		
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.0000002	0.0000002		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000002	0.0000002		
			Диметилсульфид (227)									8Е-10	8Е-10		
			Метилмеркаптан (339)									0.000001	0.000001		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000004	0.0000004		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000005	0.0000005		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000033	0.0000033		
335 д/год			Сероводород (518)	6973	615016 /219640	3/3	2		1.5		35 /35	0.0007629	0.0007629		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина, площадь площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		Непрерывный технологический процесс.	Сероуглерод (519)									0.00000004	0.00000004		
			Углерода сероокись (1295*)									0.00000002	0.00000002		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0032732	0.0032732		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0001246	0.0001246		
			Бензол (64)									0.0000106	0.0000106		
			Ксилол (322)									0.0000017	0.0000017		
			Толуол (558)									0.0000155	0.0000155		
			Этилбензол (675)									0.0000003	0.0000003		
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.0000002	0.0000002		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000002	0.0000002		
			Диметилсульфид (227)									8E-10	8E-10		
			Метилмеркаптан (339)									0.000001	0.000001		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000004	0.0000004		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000005	0.0000005		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000033	0.0000033		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6974	615016 /215426	3/3	2		1.5		35 /35	0.0020389	0.0020389		
			Сероуглерод (519)									0.0000001	0.0000001		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000007	0.0000007		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0087484	0.0087484		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000333	0.000333		
			Бензол (64)									0.0000285	0.0000285		
			Ксилол (322)									0.0000046	0.0000046		
			Толуол (558)									0.0000415	0.0000415		
			Этилбензол (675)									0.0000009	0.0000009		
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.0000005	0.0000005		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000007	0.0000007		
			Диметилсульфид (227)									0.000000002	0.000000002		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000027	0.0000027		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000001	0.000001		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000014	0.0000014		
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0000089	0.0000089													
184 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6978	616883 /238509	3/3	2		1.5		35 /35	0.0000709	0.0000709		
			Сероуглерод (519)									0.000000002	0.000000002		
			Углерода сероокись (1295*)									0.00000002	0.00000002		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0003213	0.0003213		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0000122	0.0000122		
			Бензол (64)									0.000001	0.000001		
			Ксилол (322)									0.00000002	0.00000002		
			Толуол (558)									0.0000015	0.0000015		
			Этилбензол (675)									0.000000005	0.000000005		
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.000000001	0.000000001		
			Бутилмеркаптан (103)									0.00000001	0.00000001		
			Диметилсульфид (227)									1E-10	1E-10		
			Метилмеркаптан (339)									0.00000009	0.00000009		
			Пропилмеркаптан (471)									0.00000004	0.00000004		
			Этилмеркаптан (668)									0.00000004	0.00000004		
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0000001	0.0000001													
184 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6979	621154 /240816	3/3	2		1.5		35 /35	0.0000709	0.0000709		
			Сероуглерод (519)									0.000000002	0.000000002		
			Углерода сероокись (1295*)									0.00000002	0.00000002		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0003213	0.0003213		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0000122	0.0000122		
			Бензол (64)									0.000001	0.000001		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																				
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %									
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с											
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13	14	15							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15										
			Ксилол (322)									0.00000002	0.00000002											
			Толуол (558)									0.0000015	0.0000015											
			Этилбензол (675)									0.000000005	0.000000005											
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.000000001	0.000000001											
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000001	0.000000001											
			Диметилсульфид (227)									1E-10	1E-10											
			Метилмеркаптан (339)									0.00000009	0.00000009											
			Пропилмеркаптан (471)									0.00000004	0.00000004											
			Этилмеркаптан (668)									0.00000004	0.00000004											
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000001	0.0000001											
			184 д/год									Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6980	623975 /243716	3/3	2		1.5		35 /35	0.0000709	0.0000709	
													Сероуглерод (519)									0.000000002	0.000000002	
													Углерода сероокись (1295*)									0.000000002	0.000000002	
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.0003213	0.0003213																						
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.0000122	0.0000122																						
Бензол (64)	0.000001	0.000001																						
Ксилол (322)	0.00000002	0.00000002																						
Толуол (558)	0.0000015	0.0000015																						
Этилбензол (675)	0.000000005	0.000000005																						
Триэтиленгликоль (1290*)	0.000000001	0.000000001																						
Бутилмеркаптан (103)	0.000000001	0.000000001																						
Диметилсульфид (227)	1E-10	1E-10																						
Метилмеркаптан (339)	0.00000009	0.00000009																						
Пропилмеркаптан (471)	0.00000004	0.00000004																						
Этилмеркаптан (668)	0.00000004	0.00000004																						
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0000001	0.0000001																						
41 д/год	ЗИО ЖКЗЕ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0589	609558 /237054		10	0.051	32.8	0.067 /0.067	25/25	0.0013597	0.0013597											
			Сероуглерод (519)									0.00000054	0.00000054											
			Углерода сероокись (1295*)									0.0024906	0.0024906											
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									55.792769	55.792769											
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									2.1235986	2.1235986											
			Бензол (64)									0.1814469	0.1814469											
			Ксилол (322)									0.0033127	0.0033127											
			Толуол (558)									0.2646731	0.2646731											
			Этилбензол (675)									6E-10	6E-10											
			Бутилмеркаптан (103)									0.0024534	0.0024534											
			Диметилсульфид (227)									0.0000136	0.0000136											
			Метилмеркаптан (339)									0.0028716	0.0028716											
			Пропилмеркаптан (471)									0.0063461	0.0063461											
Этилмеркаптан (668)	0.0055134	0.0055134																						
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0165378	0.0165378																						
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0601	608972 /237296		7	0.2	0.18	0.0056 /0.0056	35 /35	0.0000531		100											
Углеводороды пред. C12-C19 (10)		0.0188936										100												
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0602	608976 /237309		7	0.2	0.18	0.0056 /0.0056549	35 /35	0.0000531		100											
Углеводороды пред. C12-C19 (10)		0.0188936										100												
1 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	Азота оксид (6)	Сажа (583)	Сера диоксид (516)	Углерод оксид (584)	Бенз/а/пирен (54)	Формальдегид (609)	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0660	608706 /237297		13.4	0.6	35.38	10.0025 /10.0025	400 /400	6.504		100				
																		1.0569		100				
																		0.4516667		100				
																		0.9033333		100				
																		5.42		100				
																		0.0000098		100				
																		0.1129167		100				
																		2.71		100				
1 д/год		Азота диоксид (4)		0661	608702 /237287		13.4	0.6	35.38	10.0025 /10.0034593	400 /400	6.504		100										

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота оксид (6)									1.0569		100	
			Сажа (583)									0.4516667		100	
			Сера диоксид (516)									0.9033333		100	
			Углерод оксид (584)									5.42		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000098		100	
			Формальдегид (609)									0.1129167		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									2.71		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0672	609003 /237044		5	0.3	43.36	3.0649 /3.0649	400 /400	2.0664		100	
			Азота оксид (6)									0.33579		100	
			Сажа (583)									0.1435		100	
			Сера диоксид (516)									0.287		100	
			Углерод оксид (584)									1.722		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000031		100	
			Формальдегид (609)									0.035875		100	
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.861		100												
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0673	609016 /237041		5	0.3	43.36	3.0649 /3.0649378	400 /400	2.0664		100	
			Азота оксид (6)									0.33579		100	
			Сажа (583)									0.1435		100	
			Сера диоксид (516)									0.287		100	
			Углерод оксид (584)									1.722		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000031		100	
			Формальдегид (609)									0.035875		100	
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.861		100												
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0674	608702 /237274		8	0.05	1.43	0.0028 /0.0028	35 /35	0.0000305		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0108584		100	
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0675	608708 /237272		8	0.05	1.43	0.0028 /0.0028	35 /35	0.0000305		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0108584		100	
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0676	608970 /237071		7	0.05	1.43	0.0028 /0.0028	35 /35	0.0000305		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0108584		100	
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0677	608979 /237068		7	0.05	1.43	0.0028 /0.0028	35 /35	0.0000305		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0108584		100	
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0678	608989 /237066		7	0.05	1.43	0.0028 /0.0028	35 /35	0.0000305		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0108584		100	
365 д/год		Непрерывный технологический процесс. Усиление контроля за режимом горения, поддержание избытка воздуха на уровне, устраняющем условия образования недожиг. В период НМУ использовать топливный газ как основное топливо, прекратить использование дизельного топлива.	Азота диоксид (4)	0906	608965 /237204		22	0.75	14.54	6.4221 /6.4221	207 /207	0.9010107	0.9010107		
			Азота оксид (6)									0.1464142	0.1464142		
			Сажа (583)									0.0637083	0.0637083		
			Сера диоксид (516)									1.4984198	1.4984198		
			Углерод оксид (584)									3.4861195	3.4861195		
365 д/год		Непрерывный технологический процесс. Усиление контроля за режимом горения, поддержание избытка воздуха на уровне, устраняющем условия образования недожиг. В период НМУ использовать топливный газ как основное топливо, прекратить использование дизельного топлива.	Азота диоксид (4)	0907	608978 /237201		22	0.75	14.54	6.4221 /6.4221	207 /207	0.9010107	0.9010107		
			Азота оксид (6)									0.1464142	0.1464142		
			Сажа (583)									0.0637083	0.0637083		
			Сера диоксид (516)									1.4984198	1.4984198		
			Углерод оксид (584)									3.4861195	3.4861195		
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0924	609016 /237041		5	0.3	12.12	0.8567 /0.8567123	400 /400	0.5802667		100	
			Азота оксид (6)									0.0942933		100	
			Сажа (583)									0.0377778		100	
			Сера диоксид (516)									0.0906667		100	
			Углерод оксид (584)									0.4684444		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000009		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																							
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %												
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с														
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15													
	Погрузочный терминал (2)		Формальдегид (609)									0.0090667		100													
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.2191111		100													
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0925	608775 /237277		6	0.05	1.43	0.0028 /0.0028078	35 /35	0.0000274		100													
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0097726		100													
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6592	609550 /237032	2/4	2		1.5		35 /35	0.00000098	0.00000098														
			Сероуглерод (519)									4.9E-09	4.9E-09														
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000018	0.0000018														
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0426756	0.0426756														
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0016244	0.0016244														
			Бензол (64)									0.0001388	0.0001388														
			Ксилол (322)									0.0000026	0.0000026														
			Толуол (558)									0.0002025	0.0002025														
			Этилбензол (675)									5.3E-13	5.3E-13														
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000018	0.0000018														
			Диметилсульфид (227)									9.8E-09	9.8E-09														
			Метилмеркаптан (339)									0.0000023	0.0000023														
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000049	0.0000049														
			Этилмеркаптан (668)									0.0000041	0.0000041														
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000126	0.0000126														
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6607	609009 /237297	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000326	0.0000326														
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0116037	0.0116037														
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6608	609002 /237301	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000326	0.0000326														
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0116037	0.0116037														
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6609	608998 /237291	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000326	0.0000326														
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0116037	0.0116037														
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6909	608971 /237222	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000652	0.0000652														
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0232075	0.0232075														
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6910	608981 /237219	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000652	0.0000652														
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0232075	0.0232075														
335 д/год		Не производить налив масла	Масло минеральное (716*)	6911	609066 /237277	2/2	2		1.5		35 /35	0.0000116		100													
335 д/год		Погрузочный терминал (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0484	609118 /237147		6	0.2	1.21	0.038 /0.038	35 /35	0.0001142	0.0001142													
335 д/год				Непрерывный технологический процесс.												Сера диоксид (516)	0485	609048 /237208		9	0.2	106.1	3.333 /3.333	35 /35	0.1	0.1	
																Сера элементарная (1125*)									0.0666667	0.0666667	
335 д/год			Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0486	609076 /237203		9	0.2	106.1	3.333 /3.333	35 /35	0.01	0.01													
				Сера диоксид (516)									0.1	0.1													
				Сера элементарная (1125*)									0.0666667	0.0666667													
335 д/год			Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0487	609097 /237194		9	0.2	106.1	3.333 /3.333	35 /35	0.01	0.01													
				Сера диоксид (516)									0.1	0.1													
				Сера элементарная (1125*)									0.0666667	0.0666667													
335 д/год			Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0488	609042 /237176		9	0.2	106.1	3.333 /3.333	35 /35	0.01	0.01													
	Сера диоксид (516)			0.1									0.1														
	Сера элементарная (1125*)			0.0666667									0.0666667														
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	0489	609069 /237168		9	0.2	106.1	3.333 /3.333	35 /35	0.01	0.01														
			Сера диоксид (516)									0.1	0.1														
			Сера элементарная (1125*)									0.0666667	0.0666667														
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	0490	609092 /237161		9	0.2	106.1	3.333 /3.333	35 /35	0.01	0.01														
			Сера диоксид (516)									0.1	0.1														
			Сера элементарная (1125*)									0.0666667	0.0666667														
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	6492	609150 /237207	200/2	2		1.5		35 /35	0.2469005	0.2469005														
			Сера элементарная (1125*)												0.01	0.01											
274 д/год	Непрерывный технологический процесс.		Сера элементарная (1125*)	6493	609211 /237181	3/9	2		1.5		35 /35	0.4958333	0.4958333														

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
365 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сера элементарная (1125*)	6494	609314 /237148	57/280	2		1.5		35 /35	1.53272	1.53272		
13 д/год	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	0016	610769 /235481		2	0.08	60.96	03063 /0.3063	450 /450	0.112064		100	
			Азота оксид (6)									0.0182104		100	
			Сажа (583)									0.00952		100	
			Сера диоксид (516)									0.01496		100	
			Углерод оксид (584)									0.09792		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000002		100	
			Формальдегид (609)									0.00204		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.04896		100	
			2 д/год									Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	0046	603147 /237780
Азота оксид (6)	0.0346667			100											
Сажа (583)	0.0138889			100											
Сера диоксид (516)	0.0333333			100											
Углерод оксид (584)	0.1722222			100											
Бенз/а/пирен (54)	0.0000003			100											
Формальдегид (609)	0.0033333			100											
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0805556			100											
20 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)		0048	603005 /237787		3.5	0.141	97.54	1.5322 /1.5322	450 /450		0.7509334		
		Азота оксид (6)	0.1220266										100		
		Сажа (583)	0.0488888										100		
		Сера диоксид (516)	0.1173334										100		
		Углерод оксид (584)	0.6062222										100		
		Бенз/а/пирен (54)	0.0000012										100		
		Формальдегид (609)	0.0117334										100		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.2835556										100		
		4 д/год	Прекратить работу оборудования									Азота диоксид (4)	0050	603022 /237755	
Азота оксид (6)	0.05304				100										
Сажа (583)	0.02125				100										
Сера диоксид (516)	0.051				100										
Углерод оксид (584)	0.2635				100										
Бенз/а/пирен (54)	0.0000005				100										
Формальдегид (609)	0.0051				100										
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.12325				100										
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.			Сероводород (518)	0070	603007 /237560		2.7	0.049	0.42	0.0008 /0.0008	35 /35			
Углеводороды пред. C12-C19 (10)		0.0026959		100											
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0071	603011 /237633		2.7	0.049	0.42	0.0008 /0.0008	35 /35	0.0000076		100		
Углеводороды пред. C12-C19 (10)		0.0026959										100			
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0072	602974 /237588		3.3	0.049	0.42	0.0008 /0.000792	35 /35	0.0000076		100		
Углеводороды пред. C12-C19 (10)		0.0026959										100			
1 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	0085	610821 /235438		2	0.04	91.59	0.1151 /0.1150954	450 /450	0.0421156		100		
		Азота оксид (6)									0.0068438		100		
		Сажа (583)									0.0035778		100		
		Сера диоксид (516)									0.0056222		100		
		Углерод оксид (584)									0.0368		100		
		Бенз/а/пирен (54)									0.00000007		100		
		Формальдегид (609)									0.0007667		100		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0184		100		
		365 д/год									Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0090	602880 /237752	
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0048863		100												
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0091	602910 /237749		2	0.158	0.05	0.001 /0.0009803	35 /35	0.0000137		100		
Углеводороды пред. C12-C19 (10)		0.0048863										100			
365 д/год			Сероводород (518)	0092	602904 /237718		2	0.112	0.3	0.003 /0.003	35 /35	0.0000274		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0097726		100	
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0093	602913 /237752		2	0.112	0.3	0.003 /0.0029556	35 /35	0.0000274		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0097726		100	
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0094	602961 /237770		2	0.071	0.4	0.0016 /0.0016	35 /35	0.0000151		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0053918		100	
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0095	602988 /237670		2	0.071	0.4	0.0016 /0.0015837	35 /35	0.0000151		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0053918		100	
87 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	0101	596805 /238283		2	0.071	78.18	0.3071 /0.3071	450 /450	0.1098666		100	
			Азота оксид (6)									0.0178534		100	
			Сажа (583)									0.0093334		100	
	Сера диоксид (516)		0.0146666										100		
	Углерод оксид (584)		0.096										100		
	Бенз/а/пирен (54)		0.0000002										100		
	Формальдегид (609)		0.002										100		
	Углеводороды пред. С12-С19 (10)		0.048										100		
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4)	0990	602766 /237797		2	0.15	1.5	0.0265072 /0.0265072	800 /800			100		
		Азота оксид (6)											100		
		Сажа (583)											100		
		Углерод оксид (584)											100		
		Метан (727*)											100		
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4)	0991	602825 /237764		2	0.15	1.5	0.0265072 /0.0265072	800 /800			100		
		Азота оксид (6)											100		
		Сажа (583)											100		
		Углерод оксид (584)											100		
		Метан (727*)											100		
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4)	0992	602747 /237740		2	0.15	1.5	0.0265072 /0.0265072	800 /800			100		
		Азота оксид (6)											100		
		Сажа (583)											100		
		Сера диоксид (516)											100		
		Углерод оксид (584)											100		
Метан (727*)			100												
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4)	0993	602849 /237830		2	1.4	1.5	2.3090706 /2.3090706	800 /800			100		
		Азота оксид (6)											100		
		Сажа (583)											100		
		Сера диоксид (516)											100		
		Углерод оксид (584)											100		
Метан (727*)			100												
17 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2000	602935 /237856		2	0.15	6.61	0.1168 /0.1168083	200 /200	0.0116279		100		
		Азота оксид (6)									0.0018895		100		
		Сажа (583)									0.0011111		100		
		Сера диоксид (516)									0.0261331		100		
		Углерод оксид (584)									0.0607994		100		
11 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2009	603139 /237911		2	0.15	2.84	0.0501 /0.0501869	200 /200	0.004927		100		
		Азота оксид (6)									0.0008006		100		
		Сажа (583)									0.0004764		100		
		Сера диоксид (516)									0.0112049		100		
		Углерод оксид (584)									0.0260686		100		
52 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2014	603043 /237839		2	0.2	9.76	0.3067 /0.3066194	200 /200	0.0330373		100		
		Азота оксид (6)									0.0053686		100		
		Сажа (583)									0.0029167		100		
		Сера диоксид (516)									0.0686002		100		
		Углерод оксид (584)									0.1596005		100		
21 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2023	603037 /237774		2	0.2	2.32	0.073 /0.0728849	200 /200	0.0066216		100		
		Азота оксид (6)									0.001076		100		
		Сажа (583)									0.0006945		100		
		Сера диоксид (516)									0.0163335		100		
		Углерод оксид (584)									0.0380003		100		
19 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2033	603066 /237927		2	0.2	3.74	0.1176 /0.1174956	200 /200	0.0124501		100		
		Азота оксид (6)									0.0020231		100		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
10 д/год		Прекратить работу оборудования	Сажа (583)	2036	603214 /237896	2	0.2	1.31	0.0412 /0.0411549	200 /200		0.0011181		100	
			Сера диоксид (516)									0.0262965		100	
			Углерод оксид (584)									0.0611797		100	
			Азота диоксид (4)									0.0040132		100	
			Азота оксид (6)									0.0006521		100	
			Сажа (583)									0.0003917		100	
			Сера диоксид (516)									0.0092122		100	
8 д/год		Прекратить работу оборудования	Углерод оксид (584)	2037	603114 /237875	2	0.13	2.07	0.0275 /0.0274756	200 /200		0.0214325		100	
			Азота диоксид (4)									0.0025253		100	
			Азота оксид (6)									0.0004104		100	
			Сажа (583)									0.0002611		100	
			Сера диоксид (516)									0.0061411		100	
			Углерод оксид (584)									0.0142874		100	
			Азота диоксид (4)									0.0148771		100	
26 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота оксид (6)	2101	602908 /237841	2	0.2	4.65	0.146 /0.1460841	200 /200		0.0024175		100	
			Сажа (583)									0.0013889		100	
			Сера диоксид (516)									0.0326669		100	
			Углерод оксид (584)									0.0760006		100	
			Азота диоксид (4)									0.0129156		100	
			Азота оксид (6)									0.0020988		100	
			Сажа (583)									0.0011528		100	
32 д/год		Прекратить работу оборудования	Сера диоксид (516)	2137	602908 /237841	2	0.2	3.86	0.1212 /0.1212655	200 /200		0.0271133		100	
			Углерод оксид (584)									0.0630798		100	
			Азота диоксид (4)									0.0844806		100	
			Азота оксид (6)									0.013728		100	
			Сажа (583)									0.0074586		100	
			Сера диоксид (516)									0.175419		100	
			Углерод оксид (584)									0.4081182		100	
75 д/год		Прекратить работу оборудования	Сероводород (518)	2138	602908 /237841	2	0.2	24.97	0.7843 /0.7844557	200 /200		0.0000198		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0070721		100	
			Азота диоксид (4)									0.1877333		100	
			Азота оксид (6)									0.0305067		100	
			Сажа (583)									0.0122222		100	
			Сера диоксид (516)									0.0293333		100	
			Углерод оксид (584)									0.1515556		100	
9 д/год		Прекратить работу оборудования	Бенз/а/пирен (54)	2302	603045 /237713	2	0.08	71.58	0.3598 /0.3598003	450 /450		0.0000003		100	
			Формальдегид (609)									0.0029333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0708889		100	
			Азота диоксид (4)									0.6997333		100	
			Азота оксид (6)									0.1137067		100	
			Сажа (583)									0.0455556		100	
			Сера диоксид (516)									0.1093333		100	
8 д/год		Прекратить работу оборудования	Углерод оксид (584)	2303	603060 /237712	2.5	0.1	149.4	1.1734 /1.1733849	450 /450		0.5648889		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000011		100	
			Формальдегид (609)									0.0109333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.2642222		100	
			Азота диоксид (4)									1.682333		100	
			Азота оксид (6)									0.273379		100	
			Сажа (583)									0.142917		100	
2 д/год		Прекратить работу оборудования	Сера диоксид (516)	2313	602880 /237752	2	0.253	52.56	2.6423 /2.6423253	450 /450		0.224583		100	
			Углерод оксид (584)									1.47		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000003		100	
			Формальдегид (609)									0.030625		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.735		100	
			Азота диоксид (4)									12.544		100	
			Азота оксид (6)									2.0384		100	
2 д/год		Прекратить работу оборудования	Сажа (583)	2314	602910 /237749	4	0.707	53.85	21.1388 /21.1404592	450 /450		0.8166664		100	
			Сера диоксид (516)									1.96		100	
			Углерод оксид (584)									10.1266664		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.00002		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Формальдегид (609)									0.196		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									4.7366664		100	
2 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2315	602904 /237718		10	0.636	38.87	12.35 /12.3486265	450 /450	7.68		100	
			Азота оксид (6)									1.248		100	
			Сажа (583)									0.5333334		100	
			Сера диоксид (516)									1.0666666		100	
			Углерод оксид (584)									6.4		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000116		100	
			Формальдегид (609)									0.1333334		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									3.2		100	
30 д/год			Прекратить работу оборудования									Азота диоксид (4)	2319	602882 /237755	
		Азота оксид (6)		9.568265		100									
		Сажа (583)		5.002095		100									
		Сера диоксид (516)		7.860405		100									
		Углерод оксид (584)		51.45		100									
		Бенз/а/пирен (54)		0.000105		100									
		Формальдегид (609)		1.071875		100									
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)		25.725		100									
30 д/год		Прекратить работу оборудования		Азота диоксид (4)	2320	602905 /237746		4	3.536	53.82	528.4694 /528.515937	450 /450			
	Азота оксид (6)		50.96										100		
	Сажа (583)		20.41666										100		
	Сера диоксид (516)		49										100		
	Углерод оксид (584)		253.16666										100		
	Бенз/а/пирен (54)		0.0005										100		
	Формальдегид (609)		4.9										100		
	Углеводороды пред. С12-С19 (10)		118.41666										100		
5 д/год	30 д/год		Прекратить работу оборудования	Взвешенные частицы (116)									2321	603114 /237716	
		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2322	602902 /237714		10	0.636	38.87	12.35 /12.35	450 /450	7.68		100	
			Азота оксид (6)									1.248		100	
			Сажа (583)									0.5333334		100	
			Сера диоксид (516)									1.0666666		100	
			Углерод оксид (584)									6.4		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000116		100	
			Формальдегид (609)									0.1333334		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									3.2		100	
30 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2323	602936 /237862		2	0.2	371.9	11.6837 /11.6837	200 /200	1.424238		100	
			Азота оксид (6)									0.231438		100	
			Сажа (583)									0.111112		100	
			Сера диоксид (516)									2.61333		100	
			Углерод оксид (584)									6.079994		100	
13 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2324	602904 /237718		2	0.141	10.03	0.1566 /0.1566134	450 /450	0.1007112		100		
		Азота оксид (6)									0.0163656		100		
		Сажа (583)									0.0085556		100		
		Сера диоксид (516)									0.0134444		100		
		Углерод оксид (584)									0.088		100		
		Бенз/а/пирен (54)									0.0000002		100		
		Формальдегид (609)									0.0018334		100		
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.044		100		
3 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2325	602904 /237718		2	0.141	9.89	0.1545 /0.1544274	450 /450	0.08652		100		
		Азота оксид (6)									0.0140596		100		
		Сажа (583)									0.00735		100		
		Сера диоксид (516)									0.01155		100		
		Углерод оксид (584)									0.0756		100		
		Бенз/а/пирен (54)									0.0000001		100		
		Формальдегид (609)									0.001575		100		
3 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2326	602904 /237718		2	0.1	10.87	0.0854 /0.0853728	450 /450	0.0478378		100		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	15													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Азота оксид (6)									0.0077736		100	
			Сажа (583)									0.0040639		100	
			Сера диоксид (516)									0.0063861		100	
			Углерод оксид (584)									0.0418		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000008		100	
			Формальдегид (609)									0.0008708		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0209		100	
			3 д/год									Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2327	602904 /237718
Азота оксид (6)	0.0017109			100											
Сажа (583)	0.0008944			100											
Сера диоксид (516)	0.0014056			100											
Углерод оксид (584)	0.0092			100											
Бенз/а/пирен (54)	0.00000002			100											
Формальдегид (609)	0.0001917			100											
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0046			100											
7 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2328	602904 /237718		2	0.173	11.92	0.2801 /0.2801937	450 /450	0.1393932		100		
		Азота оксид (6)									0.0226515		100		
		Сажа (583)									0.0118416		100		
		Сера диоксид (516)									0.0186084		100		
		Углерод оксид (584)									0.1218		100		
		Бенз/а/пирен (54)									0.0000002		100		
		Формальдегид (609)									0.0025374		100		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0609		100		
8 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2329	602904 /237718		2	0.1	105.5	0.8283 /0.8282809	450 /450	0.4266667		100		
		Азота оксид (6)									0.0693333		100		
		Сажа (583)									0.0277778		100		
		Сера диоксид (516)									0.0666667		100		
		Углерод оксид (584)									0.3444444		100		
		Бенз/а/пирен (54)									0.0000007		100		
		Формальдегид (609)									0.0066667		100		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.1611111		100		
8 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2330	602904 /237718		2	0.2	66.63	2.0933 /2.0932432	450 /450	1.0922667		100		
		Азота оксид (6)									0.1774933		100		
		Сажа (583)									0.0711111		100		
		Сера диоксид (516)									0.1706667		100		
		Углерод оксид (584)									0.8817778		100		
		Бенз/а/пирен (54)									0.0000017		100		
		Формальдегид (609)									0.0170667		100		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.4124444		100		
61 д/год	Прекратить работу оборудования	Взвешенные частицы (116)	2518	610918 /235498		4.2	0.1	70.74	0.5556 /0.5556	35 /35	0.0015084		100		
3 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2519	602882 /237755		2	0.792	52.56	25.895 /25.8937888	450 /450	16.4868634		100		
		Азота оксид (6)									2.6791142		100		
		Сажа (583)									1.4005866		100		
		Сера диоксид (516)									2.2009134		100		
		Углерод оксид (584)									14.406		100		
		Бенз/а/пирен (54)									0.0000294		100		
		Формальдегид (609)									0.300125		100		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									7.203		100		
3 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2520	602905 /237746		4	2.121	53.85	190.249 /190.264133	450 /450	112.896		100		
		Азота оксид (6)									18.3456		100		
		Сажа (583)									7.3499976		100		
		Сера диоксид (516)									17.64		100		
		Углерод оксид (584)									91.1399976		100		
		Бенз/а/пирен (54)									0.00018		100		
		Формальдегид (609)									1.764		100		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									42.6299976		100		
3 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2521	602902 /237714		10	1.423	38.83	61.7499 /61.7542813	450 /450	38.4		100		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Азота оксид (6)									6.24		100	
			Сажа (583)									2.666667		100	
			Сера диоксид (516)									5.333333		100	
			Углерод оксид (584)									32		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000058		100	
			Формальдегид (609)									0.666667		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									16		100	
			5 д/год									Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2522	602936 /237862
Азота оксид (6)	0.0283425		100												
Сажа (583)	0.0166665		100												
Сера диоксид (516)	0.3919965		100												
Углерод оксид (584)	0.911991		100												
5 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2523	603098 /237824		2	0.2	146.4	4.6004 /4.6005483	200 /200	0.4955595				
Азота оксид (6)		0.080529										100			
Сажа (583)		0.0437505										100			
Сера диоксид (516)		1.029003										100			
Углерод оксид (584)		2.3940075										100			
5 д/год		Прекратить работу оборудования									Азота диоксид (4)	2524	603036 /237776		2
Азота оксид (6)	0.01614			100											
Сажа (583)	0.0104175			100											
Сера диоксид (516)	0.2450025			100											
Углерод оксид (584)	0.5700045			100											
5 д/год	Прекратить работу оборудования		Азота диоксид (4)	2525	602912 /237843		2	0.2	69.73	2.1907 /2.1906326	200 /200				
Азота оксид (6)		0.0362625										100			
Сажа (583)		0.0208335										100			
Сера диоксид (516)		0.4900035										100			
Углерод оксид (584)		1.140009										100			
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)									2526	602881 /237753		2.7
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0073294			100											
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	2527	602881 /237753		2.7	0.158	0.15	0.003 /0.002941	35 /35	0.0000274		100		
Углеводороды пред. С12-С19 (10)		0.0097726										100			
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	2528	603094 /237817		3.3	0.112	0.3	0.003 /0.0029556	35 /35	0.0000274		100		
Углеводороды пред. С12-С19 (10)		0.0097726										100			
16 д/год		Прекратить работу оборудования	Железа оксид (274)	2529	602913 /237753		4.2	0.1	70.74	0.5556 /0.5555907	35 /35	0.1707444		100	
			Марганец и его соединения (327)									0.0002989		100	
			Хром шестивалентный (647)									0.0117778		100	
			Азота диоксид (4)									0.4743611		100	
			Углерод оксид (584)									0.0806388		100	
			Фтористый водород (617)									0.0002583		100	
			Фториды неорганические (615)									0.0014444		100	
			Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)									0.0001111		100	
120 д/год	Прекратить работу оборудования	Взвешенные частицы (116)	2530	603114 /237716		4.2	0.1	63.66	0.5/0.5	35 /35	0.0015084		100		
61 д/год	Прекратить работу оборудования	Взвешенные частицы (116)	2531	603080 /237730		4.2	0.1	63.66	0.5/0.5	35 /35	0.0015084		100		
365 д/год	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6004	602963 /237560	5/4	4		1.5		35 /35	0.0000082		100		
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0029318		100		
365 д/год	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6008	603108 /237657	5/5	2		1.5		35 /35	0.0000326		100		
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0116037		100		
365 д/год	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6012	603038 /237642	5/4	2		1.5		35 /35	0.0000326		100		
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0116037		100		
365 д/год	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6013	602961 /237530	5/4	2		1.5		35 /35	0.0000326		100		
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0116037		100		
365 д/год			Сероводород (518)	6014	602953 /237603	5/4	2		1.5		35 /35	0.0000326		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		Прекращение работ по перекачке топлива.	Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0116037		100	
365 д/год		Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	6016	602880 /237752	5/4	2		1.5		35 /35	0.0000326 0.0116037		100 100	
365 д/год		Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	6017	602910 /237749	5/4	2		1.5		35 /35	0.0000326 0.0116037		100 100	
365 д/год		Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	6018	602904 /237718	5/4	2		1.5		35 /35	0.0000326 0.0116037		100 100	
365 д/год		Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	6019	602913 /237752	5/4	2		1.5		35 /35	0.0000326 0.0116037		100 100	
2 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4)	6070	602712 /237799	4/3	2		1.5		800 /800			100	
2 д/год			Азота оксид (6)											100	
			Сажа (583)											100	
			Сера диоксид (516)											100	
			Углерод оксид (584)											100	
			Метан (727*)											100	
2 д/год		Азота диоксид (4)	6071	602811 /237797	4/3	2		1.5		800 /800			100		
		Азота оксид (6)											100		
		Сажа (583)											100		
		Сера диоксид (516)											100		
		Углерод оксид (584)											100		
		Метан (727*)											100		
2 д/год		Азота диоксид (4)	6072	602787 /237773	4/3	2		1.5		800 /800			100		
		Азота оксид (6)											100		
		Сажа (583)											100		
		Сера диоксид (516)											100		
		Углерод оксид (584)											100		
		Метан (727*)											100		
1 д/год		Азота диоксид (4)	6073	602949 /237732	2/3	2		1.5		800 /800			100		
	Азота оксид (6)											100			
	Сажа (583)											100			
	Углерод оксид (584)											100			
	Метан (727*)											100			
1 д/год	Азота диоксид (4)	6074	602973 /237722	2/3	2		1.5		800 /800			100			
	Азота оксид (6)											100			
	Сажа (583)											100			
	Углерод оксид (584)											100			
	Метан (727*)											100			
1 д/год	Азота диоксид (4)	6075	602825 /237714	2/3	2		1.5		800 /800			100			
	Азота оксид (6)											100			
	Сажа (583)											100			
	Сера диоксид (516)											100			
	Углерод оксид (584)											100			
	Метан (727*)											100			
1 д/год	Азота диоксид (4)	6076	602771 /237690	2/3	2		1.5		800 /800			100			
	Азота оксид (6)											100			
	Сажа (583)											100			
	Сера диоксид (516)											100			
	Углерод оксид (584)											100			
	Метан (727*)											100			
97 д/год	Прекратить покрасочные работы	Толуол (558)	7050	606605 /237454	2/2	2				35 /35	0.1187875		100		
		Бутиловый спирт (102)									0.01105		100		
		Бутилацетат (110)									0.0911625		100		
		Этилацетат (674)									0.0442		100		
		Ацетон (470)									0.01105		100		
74 д/год	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7054	607576 /236976	1/1	2				35 /35	0.0795067		100		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
74 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7055	606949 /237278	20/15	2				35 /35	0.092409		100	
74 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7056	609689 /235912	20/15	2				35 /35	0.1039867		100	
74 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7057	609693 /235914	20/15	2				35 /35	0.0912767		100	
74 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7058	603001 /237730	20/15	2				35 /35	0.0183716		100	
11 д/год		Прекратить покрасочные работы	Толуол (558)	7070	603107 /237710	5/4	2				35 /35	0.0055556		100	
			Бутиловый спирт (102)									0.0055556		100	
			Этиловый спирт (667)									0.0355556		100	
			Этилцеллозольв (1497*)									0.0088889		100	
63 д/год		Прекратить покрасочные работы	Толуол (558)	7071	602786 /237825	5/4	2				35 /35	0.18275		100	
			Бутиловый спирт (102)									0.017		100	
			Бутилацетат (110)									0.14025		100	
			Этилацетат (674)									0.068		100	
			Ацетон (470)									0.017		100	
38 д/год		Прекратить асфальтоукладочные работы	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	7078	602934 /237641	1/1	2				35 /35	0.0144033		100	
38 д/год		Прекратить битумные работы	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	7079	602934 /237641	1/1	2				35 /35	0.1388889		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7080	611651 /236682	1/1	2				35 /35	0.0024185		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7081	611651 /236682	1/1	2				35 /35	0.0940404		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7082	611651 /236682	1/1	2				35 /35	0.0835684		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7083	611651 /236682	1/1	2				35 /35	0.0001337		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7084	610761 /236073	1/1	2				35 /35	0.0037297		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7085	610761 /236073	1/1	2				35 /35	0.1546575		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7086	610761 /236073	1/1	2				35 /35	0.1441855		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7087	610761 /236073	1/1	2				35 /35	0.0000577		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7088	611651 /236682	1/1	2				35 /35	0.0023007		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7089	611651 /236682	1/1	2				35 /35	0.02041		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7090	611651 /236682	1/1	2				35 /35	0.009938		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7091	611651 /236682	1/1	2				35 /35	0.0000159		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7092	611651 /236682	1/1	2				35 /35	0.0022887		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7093	611651 /236682	1/1	2				35 /35	0.0265377		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7094	611651 /236682	1/1	2				35 /35	0.0160657		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7095	611651 /236682	1/1	2				35 /35	0.0000039		100	
183 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7096	609594 /234734	1/1	2				35 /35	0.0142289		100	
183 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7097	609594 /234734	1/1	2				35 /35	0.0101489		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7098	610761 /236073	1/1	2				35 /35	0.0758667		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7099	611651 /236682	1/1	2				35 /35	0.2336667		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7100	609594 /234734	1/1	2				35 /35	0.0015467		100	
93 д/год		Прекратить покрасочные работы	Ксилол (322) Толуол (558) Бутиловый спирт (102) Бутилацетат (110) Этилацетат (674) Ацетон (470) Уайт-спирит (1294*)	7101	610166 /236078	2/2	2				35 /35	0.26875		100	
												0.2284375		100	
												0.02125		100	
												0.1753125		100	
												0.085		100	
												0.02125		100	
												0.26875		100	
												30 д/год	Прекратить электросварочные работы	Железа оксид (274) Марганец и его соединения (327) Азота диоксид (4) Углерод оксид (584)	7105
0.0003333			100												
0.0147778			100												
0.0180556			100												
30 д/год		Прекратить электросварочные работы	Железа оксид (274) Марганец и его соединения (327) Хром шестивалентный (647) Фториды неорганические (615)	7106	603114 /237716	5/4	2				35 /35	0.0039556		100	
												0.0003556		100	
												0.0002222		100	
												0.0008		100	
20 д/год		Прекратить электросварочные работы	Железа оксид (274) Марганец и его соединения (327) Хром шестивалентный (647) Фториды неорганические (615)	7107	603114 /237716	5/4	2				35 /35	0.0039556		100	
												0.0003556		100	
												0.0002222		100	
												0.0008		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7108	609594 /234734	1/1	2				35 /35	4.9063501		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7109	609594 /234734	1/1	2				35 /35	0.01701		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7110	609594 /234734	1/1	2				35 /35	0.0131653		100	
61 д/год		Прекратить покрасочные работы	Ксилол (322) Толуол (558) Бутиловый спирт (102) Бутилацетат (110) Этилацетат (674) Ацетон (470) Уайт-спирит (1294*)	7572	610778 /233323	2/2	4.2				35 /35	0.4240422		100	
												0.18275		100	
												0.017		100	
												0.214345		100	
												0.068		100	
												0.0549739		100	
												0.125		100	
61 д/год			Эмульсол (1435*)	7573	602936 /237862	2/2	2				35 /35	0.0000092		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		Прекратить работы по металлообработке	Взвешенные частицы (116)									0.0051		100	
13 д/год		Прекратить покрасочные работы	Ксилол (322)	7574	603113 /237715	2/2	4.2				35 /35	0.1825055		100	
			Сольвент нафта (1149*)									0.0455528		100	
			Уайт-спирит (1294*)									0.3024972		100	
365 д/год		Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	7575	603114 /237664	5/4	2				35 /35	0.0003258		100	
			Углевородоры пред. C12-C19 (10)									0.1160373		100	
16 д/год		Прекратить электросварочные работы	Железа оксид (274)	7576	602908 /237747	2/2	5				35 /35	0.1874333		100	
			Марганец и его соединения (327)									0.0004544		100	
			Хром шестивалентный (647)									0.0117778		100	
			Азота диоксид (4)									0.4849723		100	
			Углерод оксид (584)									0.0986944		100	
			Фтористый водород (617)									0.0002583		100	
			Фториды неорганические (615)									0.0001111		100	
			Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)									0.0001111		100	
120 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7577	602930 /237769	20/15	2				35 /35	0.1199864		100	
120 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7578	602928 /237759	20/15	2				35 /35	0.033427		100	
120 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7579	602920 /237779	20/15	2				35 /35	0.1588556		100	
120 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7580	602915 /237755	20/15	2				35 /35	0.1195037		100	
120 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7581	602914 /237759	20/15	2				35 /35	0.0875028		100	
120 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7582	602932 /237771	1/1	2				35 /35	0.0183671		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7583	602922 /237781	1/1	2				35 /35	0.1238667		100	
45 д/год		Прекратить покрасочные работы	Ксилол (322)	7584	610778 /233323	2/2	4.2				35 /35	0.4240422		100	
			Толуол (558)									0.18275		100	
	Бутиловый спирт (102)		0.017										100		
	Бутилацетат (110)		0.214345										100		
	Этилацетат (674)		0.068										100		
	Ацетон (470)		0.0549739										100		
	Уайт-спирит (1294*)		0.125										100		
42 д/год	Сервисные работы (2)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2563	602880 /237752		2	0.358	29.08	2.9273 /2.9271861	450 /450	3.364666		100	
			Азота оксид (6)									0.546758		100	
			Сажа (583)									0.285834		100	
			Сера диоксид (516)									0.449166		100	
			Углерод оксид (584)									2.94		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000006		100	
			Формальдегид (609)									0.06125		100	
			Углевородоры пред. C12-C19 (10)									1.47		100	
42 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2564	602910 /237749		4	0.968	15.58	11.4631 /11.4658973	450 /450	23.52		100	
			Азота оксид (6)									3.822		100	
			Сажа (583)									1.5312495		100	
			Сера диоксид (516)									3.675		100	
			Углерод оксид (584)									18.9874995		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000375		100	
			Формальдегид (609)									0.3675		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									8.8812495		100	
42 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2565	602904 /237718		10	1.006	33.35	26.5045 /26.508288	450 /450	19.2		100	
			Азота оксид (6)									3.12		100	
			Сажа (583)									1.3333335		100	
			Сера диоксид (516)									2.6666665		100	
			Углерод оксид (584)									16		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000029		100	
			Формальдегид (609)									0.3333335		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									8		100	
42 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2566	602935 /237856		2	0.15	55.37	0.9785 /0.9784687	200 /200	0.097384		100	
			Азота оксид (6)									0.015824		100	
			Сажа (583)									0.009306		100	
			Сера диоксид (516)									0.218866		100	
			Углерод оксид (584)									0.509196		100	
42 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2567	603095 /237818		2	0.2	86	2.7019 /2.7017697	200 /200	0.291042		100	
			Азота оксид (6)									0.047294		100	
			Сажа (583)									0.025694		100	
			Сера диоксид (516)									0.604334		100	
			Углерод оксид (584)									1.406004		100	
42 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2568	603037 /237774		2	0.2	8.65	0.2716 /0.2717478	200 /200	0.024631		100	
			Азота оксид (6)									0.004003		100	
			Сажа (583)									0.002583		100	
			Сера диоксид (516)									0.060758		100	
			Углерод оксид (584)									0.141355		100	
42 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2569	602908 /237841		2	0.2	44.16	1.3874 /1.3873273	200 /200	0.141332		100	
	Азота оксид (6)		0.022966										100		
	Сажа (583)		0.013194										100		
	Сера диоксид (516)		0.310334										100		
	Углерод оксид (584)		0.722004										100		
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	2570	603007 /237560		2	0.1	0.14	0.0011 /0.0010996	35 /35	0.0000198		100		
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0070721		100		
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	2571	603011 /237633		2.7	0.05	0.41	0.0008 /0.0008	35 /35	0.0000076		100		
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0026959		100		
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	2572	602974 /237588		2.7	0.05	0.41	0.0008 /0.000805	35 /35	0.0000076		100		
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0026959		100		
13 д/год	Прекратить работу оборудования	Взвешенные частицы (116)	2580	602984 /237658		4	0.1	63.66	0.5 /0.4999845	35 /35	0.0015084		100		
42 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2586	602904 /237718		10	1.006	3.75	2.9791 /2.9806921	450 /450	7.84		100		
		Азота оксид (6)									1.274		100		
		Сажа (583)									0.5104165		100		
		Сера диоксид (516)									1.225		100		
		Углерод оксид (584)									6.3291665		100		
		Бенз/а/пирен (54)									0.0000125		100		
		Формальдегид (609)									0.1225		100		
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)									2.9604165		100		
167 д/год	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	7586	603108 /237657	5/5	2				35 /35	0.0000326		100		
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0116037		100		
167 д/год	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	7587	603108 /237657	5/4	2				35 /35	0.0000326		100		
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0116037		100		
97 д/год	Прекратить покрасочные работы	Толуол (558)	7594	606605 /237454	2/2	2				35 /35	0.1187875		100		
		Бутиловый спирт (102)									0.01105		100		
		Бутилацетат (110)									0.0911625		100		
		Этилацетат (674)									0.0442		100		
		Ацетон (470)									0.01105		100		
11 д/год	Прекратить покрасочные работы	Толуол (558)	7595	603108 /237710	5/4	2				35 /35	0.0055556		100		
		Бутиловый спирт (102)									0.0055556		100		
		Этиловый спирт (667)									0.0355556		100		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Этилцеллозольв (1497*)									0.0088889		100
63 д/год		Прекратить покрасочные работы	Толуол (558)	7596	602786 /237825	5/4	2				35 /35	0.18275		100
			Бутиловый спирт (102)									0.017		100
			Бутилацетат (110)									0.14025		100
			Этилацетат (674)									0.068		100
			Ацетон (470)									0.017		100
93 д/год		Прекратить покрасочные работы	Ксилол (322)	7597	610163 /236078	2/2	2				35 /35	0.26875		100
			Толуол (558)									0.2284375		100
			Бутиловый спирт (102)									0.02125		100
			Бутилацетат (110)									0.1753125		100
			Этилацетат (674)									0.085		100
			Ацетон (470)									0.02125		100
			Уайт-спирит (1294*)									0.26875		100
			Железа оксид (274)									7598	602932 /237807	5/4
Марганец и его соединения (327)		0.0003556		100										
Хром шестивалентный (647)		0.0002222		100										
Фториды неорганические (615)		0.0008		100										
120 д/год		Прекратить электросварочные работы	Азота диоксид (4)	7599	602469 /237116	2/2	2				35 /35	0.0041667		100
120 д/год		Прекратить сварочные работы	Азота диоксид (4)	7600	603146 /236567	2/2	2				35 /35	0.0083333		100
120 д/год		Прекратить электросварочные работы	Железа оксид (274)	7601	603084 /236571	2/2	2				35 /35	0.0443333		100
			Марганец и его соединения (327)									0.0006666		100
			Азота диоксид (4)									0.0434167		100
			Углерод оксид (584)									0.0494167		100
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7604	611648 /236682	1/1	2				35 /35	0.0024185		100
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7605	611648 /236682	1/1	2				35 /35	0.0940404		100
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7606	611648 /236682	1/1	2				35 /35	0.0835684		100
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7607	611648 /236682	1/1	2				35 /35	0.0001337		100
73 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7622	607575 /236976	1/1	2				35 /35	0.0796128		100
73 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7623	606949 /237278	20/15	2				35 /35	0.0925504		100
73 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7624	609687 /235913	20/15	2				35 /35	0.1040928		100
73 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7625	609690 /235914	20/15	2				35 /35	0.0913032		100
73 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7626	603001 /237730	20/15	2				35 /35	0.0183716		100
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7627	610758 /236073	1/1	2				35 /35	0.0758667		100
16 д/год		Прекратить работу оборудования	Эмульсол (1435*)	7630	603068 /237703	2/2	2				35 /35	0.000002		100
16 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Взвешенные частицы (116)	7631	603052 /237687	2/2	2				35 /35	0.00022		100
16 д/год		Прекратить работу оборудования	Взвешенные частицы (116)	7632	603068 /237686	2/2	2				35 /35	0.0032		100
			Пыль абразивная (1027*)									0.0022		100
			3 д/год	в/п "Самал" (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0008	602209 /237269		2.5	0.2	52.73	1.6565 /1.6565	450 /450
Азота оксид (6)	0.1386667		100											
Сажа (583)	0.0555556		100											

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (516)									0.1333333		100
			Углерод оксид (584)									0.6888889		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000013		100
			Формальдегид (609)									0.0133333		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.3222222		100
365 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0009	602447 /237090		20	1	6.14	4.8219 /4.8219	200 /200	1.8444654	0.7377862	60
			Азота оксид (6)									0.2997255	0.1198902	60
			Сажа (583)									0.0458562	0.0183425	60
			Сера диоксид (516)									1.0785396	0.4314158	60
			Углерод оксид (584)									6.0801207	2.4320483	60
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0010	602434 /237092		2	0.076	0.24	0.0011 /0.0011	35 /35	0.0000101		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0035945		100
3 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	0044	602434 /237075		9	0.108	1.31	0.012 /0.012	200 /200	0.0010907		100
			Азота оксид (6)									0.0001772		100
			Сажа (583)									0.0001139		100
			Сера диоксид (516)									0.0026789		100
			Углерод оксид (584)									0.0062326		100
3 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	0045	602435 /237089		9	0.108	1.31	0.012 /0.012	200 /200	0.0010907		100
			Азота оксид (6)									0.0001772		100
			Сажа (583)									0.0001139		100
			Сера диоксид (516)									0.0026789		100
			Углерод оксид (584)									0.0062326		100
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0053	602436 /237097		2	0.1	0.14	0.0011 /0.0011	35 /35	0.0000198		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0070721		100
2 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0124	602401 /237439		2.2	0.2	48.87	1.5353 /1.5353	450 /450	0.9386667		100
			Азота оксид (6)									0.1525333		100
			Сажа (583)									0.0611111		100
			Сера диоксид (516)									0.1466667		100
			Углерод оксид (584)									0.7577778		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000015		100
			Формальдегид (609)									0.0146667		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.3544444		100
1 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0125	603136 /237511		4.5	0.4	11.12	1.3977 /1.3977	200 /200	0.1716476	0.068659	60
			Азота оксид (6)									0.0278927	0.0111571	60
			Сажа (583)									0.0132917	0.0053167	60
			Сера диоксид (516)									0.3126202	0.1250481	60
			Углерод оксид (584)									0.7273205	0.2909282	60
1 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0126	603136 /237511		4.5	0.4	11.12	1.3977 /1.3977	200 /200	0.1716476	0.068659	60
			Азота оксид (6)									0.0278927	0.0111571	60
			Сажа (583)									0.0132917	0.0053167	60
			Сера диоксид (516)									0.3126202	0.1250481	60
			Углерод оксид (584)									0.7273205	0.2909282	60
1 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0127	603136 /237511		4.5	0.4	11.12	1.3977 /1.3977	200 /200	0.1716476	0.068659	60
			Азота оксид (6)									0.0278927	0.0111571	60
			Сажа (583)									0.0132917	0.0053167	60
			Сера диоксид (516)									0.3126202	0.1250481	60
			Углерод оксид (584)									0.7273205	0.2909282	60
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0130	602497 /237511		2	0.1	14.34	0.1126 /0.1126	450 /450	0.1770667		100
			Азота оксид (6)									0.0287733		100
			Сажа (583)									0.0115278		100
			Сера диоксид (516)									0.0276667		100
			Углерод оксид (584)									0.1429444		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000003		100
			Формальдегид (609)									0.0027667		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0668611		100
365 д/год		Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6007	602429 /237079	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000652		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0232075		100
16 д/год		Прекратить покрасочные работы	Ксилол (322)	6010	602468 /237136	2/2	2		1.5		35 /35	0.1985633		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
X1/Y1	X2/Y2	15																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
16 д/год			Бутилацетат (110)									0.1111425		100											
			Ацетон (470)									0.0569608		100											
			Уайт-спирит (1294*)									0.125		100											
		Прекратить металлообрабатывающие и электросварочные работы	Железа оксид (274)	6015	602470 /237121	2/2	2		1.5		35 /35	0.0019778		100											
			Марганец и его соединения (327)									0.0001778		100											
			Хром шестивалентный (647)									0.0001111		100											
			Фториды неорганические (615)									0.0004		100											
			Взвешенные частицы (116)									0.00044		100											
193 д/год	ЗИО в/п "Самал" (3)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0012	603021 /236830		5.4	0.4	5.75	0.7229 /0.7229	200 /200	0.2379276	0.095171	60											
			Азота оксид (6)									0.0386632	0.0154653	60											
			Сажа (583)									0.006875	0.00275	60											
			Сера диоксид (516)									0.1617	0.06468	60											
			Углерод оксид (584)									0.8382453	0.3352981	60											
3 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0013	603113 /236947		7	0.45	37.72	5.9994 /5.9994	400 /400	3.936		100											
			Азота оксид (6)									0.6396		100											
			Сажа (583)									0.2733333		100											
			Сера диоксид (516)									0.5466667		100											
			Углерод оксид (584)									3.28		100											
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000059		100											
			Формальдегид (609)									0.0683333		100											
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									1.64		100											
			365 д/год										Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0014	603014 /236864		6	0.05	1.12	0.0022 /0.0022	35 /35	0.0000244		100
														Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0086867		100
			193 д/год										Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0075	603021 /236839		5.4	0.4	4.01	0.5039 /0.5039	200 /200	0.1637041	0.0654816	60
Азота оксид (6)	0.0266019	0.0106408		60																					
Сажа (583)	0.0047917	0.0019167		60																					
Сера диоксид (516)	0.1127002	0.0450801		60																					
Углерод оксид (584)	0.5853265	0.2341306		60																					
193 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0076	603021 /236839		5.4	0.4	4.01	0.5039 /0.5039	200 /200	0.1637041	0.0654816	60											
			Азота оксид (6)									0.0266019	0.0106408	60											
			Сажа (583)									0.0047917	0.0019167	60											
			Сера диоксид (516)									0.1127002	0.0450801	60											
			Углерод оксид (584)									0.5853265	0.2341306	60											
2 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0077	603103 /236951		5	0.15	27.92	0.4933 /0.4933	400 /400	0.3936		100											
			Азота оксид (6)									0.06396		100											
			Сажа (583)									0.025625		100											
			Сера диоксид (516)									0.0615		100											
			Углерод оксид (584)									0.31775		100											
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000006		100											
			Формальдегид (609)									0.00615		100											
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.148625		100											
2 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0078	603103 /236951		5	0.15	27.92	0.4933 /0.4933	400 /400	0.3936		100											
			Азота оксид (6)									0.06396		100											
			Сажа (583)									0.025625		100											
			Сера диоксид (516)									0.0615		100											
			Углерод оксид (584)									0.31775		100											
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000006		100											
			Формальдегид (609)									0.00615		100											
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.148625		100											
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0079	603026 /236864		6	0.05	1.12	0.0022 /0.0022	35 /35	0.0000244		100											
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0086867		100											
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0080	603101 /236940		3	0.2	0.07	0.0022 /0.0022	35 /35	0.0000244		100											
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0086867		100											
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0081	603081 /236943		10	0.02	17.83	0.0056 /0.0056	35 /35	0.000061		100											
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0217168		100											

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0082	603088 /236938		2	0.1	0.71	0.0056 /0.0056	35 /35	0.000096		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0341818		100	
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0083	603112 /236833	4	0.07	0.57	0.0022 /0.0022	35 /35	0.000022		100		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)								0.007818		100		
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0084	603099 /236832	4	0.07	0.57	0.0022 /0.0022	35 /35	0.000022		100		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)								0.007818		100		
3 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0136	603103 /236951	6	0.3	101.2	7.1522 /7.1522	400 /400	4.8		100		
											0.78		100		
											0.3333333		100		
											0.6666667		100		
											4		100		
											0.0000072		100		
											0.0833333		100		
											2		100		
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0137	603105 /236953	4	0.05	1.12	0.0022 /0.0022	35 /35	0.0000244		100		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)								0.0086867		100		
365 д/год		Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6020	603091 /236950	2/2	2		1.5	35 /35	0.0000977		100		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)								0.0348112		100		
53 д/год	ж/д станция и автостанция "Болашак" (3)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0040	610170 /236099		13	0.53	1.24	0.2732 /0.2732	200 /200	0.0421369	0.0168548	60	
			Азота оксид (6)									0.0068473	0.0027389	60	
			Сажа (583)									0.0037701	0.001508	60	
			Сера диоксид (516)									0.0886704	0.0354682	60	
			Углерод оксид (584)									0.2062944	0.0825178	60	
2 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0041	610164 /236110	10	0.04	79.5	0.0999 /0.0999	400 /400	0.0801111		100			
										0.0130181		100			
										0.0068056		100			
										0.0106944		100			
										0.07		100			
										0.0000001		100			
										0.0014583		100			
										0.035		100			
5 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0042	610141 /236098	7.5	0.08	52.42	0.2635 /0.2635	400 /400	0.224		100			
										0.0364		100			
										0.0145833		100			
										0.035		100			
										0.1808333		100			
										0.0000004		100			
										0.0035		100			
										0.0845833		100			
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0043	610149 /236068	2.4	0.06	0.39	0.0011 /0.0011	35 /35	0.0000101		100			
Углеводороды пред. С12-С19 (10)		0.0035945									100				
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0106	610151 /236063	2.4	0.06	0.39	0.0011 /0.0011	35 /35	0.0000101		100			
Углеводороды пред. С12-С19 (10)		0.0035945									100				
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0107	610153 /236057	2.4	0.06	0.39	0.0011 /0.0011	35 /35	0.0000101		100			
Углеводороды пред. С12-С19 (10)		0.0035945									100				
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0108	610155 /236052	2.4	0.06	0.39	0.0011 /0.0011	35 /35	0.0000101		100			
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)								0.0035945		100			
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0109	610165 /236053	2	0.1	0.14	0.0011 /0.0011	35 /35	0.0000187		100			
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)								0.006648		100			
365 д/год			Сероводород (518)	6025	610151 /236082	1/1	2		1.5		35 /35	0.0001303		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		Прекращение работ по перекачке топлива.	Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0464149		100	
45 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	6028	609944 /236025	10/30	2		1.5		35 /35	0.4148		100	
90 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	6029	609955 /236026	10/60	2		1.5		35 /35	0.3468		100	
180 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	6030	609959 /236025	10/30	2		1.5		35 /35	0.4231111		100	
90 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	6031	609949 /236020	6/7	2		1.5		35 /35	0.0338667		100	
90 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	6032	609935 /236021	1/1	2		1.5		35 /35	0.1056667		100	
90 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	6033	609949 /236020	6/7	2		1.5		35 /35	0.476		100	
90 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	6034	609938 /236015	10/25	2		1.5		35 /35	0.0657333		100	
365 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Сера элементарная (1125*)	6483	609954 /236028	8/5	2		1.5		35 /35	0.527536		100	
			Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)									0.0074597		100	
1 д/год	КОНН (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0114	603113 /236515		2	0.15	86.88	1.5353 /1.5353	450 /450	0.9386667		100	
Азота оксид (6)			0.1525333										100		
Сажа (583)			0.0611111										100		
Сера диоксид (516)			0.1466667										100		
Углерод оксид (584)			0.7577778										100		
Бенз/а/пирен (54)			0.0000015										100		
Формальдегид (609)			0.0146667										100		
Углеводороды пред. C12-C19 (10)			0.3544444										100		
2 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0116	603113 /236522		3	0.15	90.25	1.5948 /1.5948	450 /450	0.9557333		100	
			Азота оксид (6)									0.1553067		100	
			Сажа (583)									0.0622222		100	
			Сера диоксид (516)									0.1493333		100	
			Углерод оксид (584)									0.7715556		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000015		100	
			Формальдегид (609)									0.0149333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.3608889		100	
1 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0117	603090 /236566		7	0.2	7.34	0.2306 /0.2306	200 /200	0.0611702	0.0244681	60	
			Азота оксид (6)									0.0099402	0.0039761	60	
			Сера диоксид (516)									0.0003976	0.000159	60	
			Углерод оксид (584)									0.2289303	0.0915721	60	
1 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0118	603133 /236539		7	0.2	7.34	0.2306 /0.2306	200 /200	0.0611702	0.0244681	60	
			Азота оксид (6)									0.0099402	0.0039761	60	
			Сера диоксид (516)									0.0003976	0.000159	60	
			Углерод оксид (584)									0.2289303	0.0915721	60	
75 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0119	603129 /236567		7	0.2	7.34	0.2306 /0.2306	200 /200	0.0611702	0.0244681	60	
			Азота оксид (6)									0.0099402	0.0039761	60	
			Сера диоксид (516)									0.0003976	0.000159	60	
			Углерод оксид (584)									0.2289303	0.0915721	60	
365 д/год		Непрерывный технологический процесс	Сероводород (518)	0782	603088 /236533		8.4	0.3	40.83	2.8861 /2.8861	35 /35	0.000177102	0.000177102		
			Метанол (338)									0.0024036	0.0024036		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000023	0.0000023		
180 д/год			Азота диоксид (4)	0786	603075 /236562		6	0.4	4.1	0.5155 /0.5155	200 /200	0.0611574	0.024463	60	
	Азота оксид (6)		0.0099381									0.0039752	60		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Сера диоксид (516)									0.0008887	0.0003555	60	
			Углерод оксид (584)										0.2179211	0.0871684	60
180 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0787	603144 /236542		6	0.4	4.1	0.5155 /0.5155	200 /200	0.0611574	0.024463	60	
			Азота оксид (6)									0.0099381	0.0039752	60	
			Сера диоксид (516)									0.0008887	0.0003555	60	
			Углерод оксид (584)									0.2179211	0.0871684	60	
183 д/год		Непрерывный технологический процесс	Сероводород (518)	0788	603047 /236556		9.1	0.08	2.21	0.0111 /0.0111	60/60	0.0000003	0.0000003		
			Метанол (338)									0.1863645	0.1863645		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000551	0.0000551		
183 д/год		Непрерывный технологический процесс	Сероводород (518)	0789	603047 /236552		9.3	0.08	2.21	0.0111 /0.0111	60/60	0.0000003	0.0000003		
			Метанол (338)									0.1863645	0.1863645		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000551	0.0000551		
183 д/год		Непрерывный технологический процесс	Сероводород (518)	0790	603047 /236545		9.3	0.08	2.21	0.0111 /0.0111	60/60	0.0000003	0.0000003		
			Метанол (338)									0.1863645	0.1863645		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000551	0.0000551		
183 д/год		Непрерывный технологический процесс	Сероводород (518)	0791	603047 /236541		9.4	0.08	2.21	0.0111 /0.0111	60/60	0.0000003	0.0000003		
			Метанол (338)									0.1863645	0.1863645		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000551	0.0000551		
365 д/год		Непрерывный технологический процесс	Сероводород (518)	6784	603072 /236530	9/6	2		1.5		35 /35	0.00000001	0.00000001		
			Метанол (338)									0.0000002	0.0000002		
	Углеводороды пред. C12-C19 (10)		5E-11									5E-11			
365 д/год	Непрерывный технологический процесс	Сероводород (518)	6785	603073 /236532	1/1	5		1.5		35 /35	0.000000001	0.000000001			
		Метанол (338)									0.0000026	0.0000026			
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000004	0.0000004			
28 д/год	Производственная лаборатория (3)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0150	602530 /237334		10	0.5	5.29	1.0392 /1.0392	200 /200	0.1327664	0.0531066	60	
			Азота оксид (6)									0.0215745	0.0086298	60	
			Сера диоксид (516)									0.0252687	0.0101075	60	
			Углерод оксид (584)									0.45643	0.182572	60	
28 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0151	602540 /237334		10	0.5	5.29	1.0392 /1.0392	200 /200	0.1327664	0.0531066	60	
			Азота оксид (6)									0.0215745	0.0086298	60	
			Сера диоксид (516)									0.0252687	0.0101075	60	
			Углерод оксид (584)									0.45643	0.182572	60	
365 д/год		Непрерывный технологический процесс	Калий хлорид (301)	0152	602544 /237311		8.5	0.206	15.76	0.5253 /0.5253	35 /35	0.02502	0.02502		
			Натрий гидроксид (876*)									0.0000786	0.0000786		
			Азотная кислота (5)									0.003	0.003		
			Аммиак (32)									0.0002952	0.0002952		
			Соляная кислота (163)									0.000792	0.000792		
			Серная кислота (517)									0.0001602	0.0001602		
365 д/год		Непрерывный технологический процесс	Калий хлорид (301)	0153	602545 /237301		8.5	0.206	15.76	0.5253 /0.5253	35 /35	0.01668	0.01668		
			Натрий гидроксид (876*)									0.0000524	0.0000524		
			диНатрий карбонат (408)									0.0000389	0.0000389		
			Азотная кислота (5)									0.0055	0.0055		
			Аммиак (32)									0.0001968	0.0001968		
			Соляная кислота (163)									0.001452	0.001452		
	Серная кислота (517)		0.0001068									0.0001068			
	Ксилол (322)		0.0004179									0.0004179			
	Толуол (558)		0.0005677									0.0005677			
	Ацетон (470)		0.004459									0.004459			
365 д/год	Непрерывный технологический процесс	Калий хлорид (301)	0154	602545 /237284		8.5	0.206	15.76	0.5253 /0.5253	35 /35	0.03336	0.03336			
		Натрий гидроксид (876*)									0.0000044	0.0000044			
		Натрий хлорид (415)									0.0344	0.0344			
		Азотная кислота (5)									0.0000666	0.0000666			

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Соляная кислота (163)									0.0002	0.0002		
			Ксилол (322)									0.0004776	0.0004776		
			Толуол (558)									0.0006488	0.0006488		
			Этиловый спирт (667)									0.01336	0.01336		
			Ацетон (470)									0.005096	0.005096		
			Масло минеральное (716*)									0.1	0.1		
365 д/год		Непрерывный технологический процесс	Натрий гидроксид (876*)	0155	602533 /237306		8.5	0.206	15.76	0.5253 /0.5253	35 /35	0.0001703	0.0001703		
			Соляная кислота (163)									0.001716	0.001716		
			Ксилол (322)									0.0007761	0.0007761		
			Толуол (558)									0.0010543	0.0010543		
			Этиловый спирт (667)									0.02171	0.02171		
			Ацетон (470)									0.008281	0.008281		
			Уксусная кислота (586)									0.002496	0.002496		
365 д/год		Непрерывный технологический процесс	Натрий гидроксид (876*)	0156	602533 /237306		8.5	0.206	15.76	0.5253 /0.5253	35 /35	0.0000155	0.0000155		
			диНатрий карбонат (408)									0.0000445	0.0000445		
			Азотная кислота (5)									0.0001336	0.0001336		
			Соляная кислота (163)									0.0002888	0.0002888		
			Серная кислота (517)									0.0000111	0.0000111		
1 д/год	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1000	610192 /236108		2	0.016	76.1	0.0153 /0.0153	450 /450	0.0045778		100	
Азота оксид (6)			0.0007439										100		
Сажа (583)			0.0003889										100		
Сера диоксид (516)			0.0006111										100		
Углерод оксид (584)			0.004										100		
Бенз/а/пирен (54)			0.000000007										100		
Формальдегид (609)			0.0000833										100		
Углеводороды пред. C12-C19 (10)			0.002										100		
1 д/год			Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1001	610194 /236114		2	0.03	21.65	0.0153 /0.0153	450 /450	0.0045778		100
		Азота оксид (6)		0.0007439										100	
		Сажа (583)		0.0003889										100	
		Сера диоксид (516)		0.0006111										100	
		Углерод оксид (584)		0.004										100	
		Бенз/а/пирен (54)		0.000000007										100	
		Формальдегид (609)		0.0000833										100	
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)		0.002										100	
1 д/год			Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1002	610205 /236118		2	0.078	17.98	0.0859 /0.0859	450 /450	0.0421152		100
		Азота оксид (6)		0.006844										100	
		Сажа (583)		0.0035776										100	
		Сера диоксид (516)		0.0056224										100	
		Углерод оксид (584)		0.0368										100	
		Бенз/а/пирен (54)		0.000000006										100	
		Формальдегид (609)		0.0007664										100	
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)		0.0184										100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1003	610213 /236116		2	0.067	21.75	0.0767 /0.0767	450 /450	0.0320445		100	
	Азота оксид (6)		0.005207										100		
	Сажа (583)		0.002722										100		
	Сера диоксид (516)		0.004278										100		
	Углерод оксид (584)		0.028										100		
	Бенз/а/пирен (54)		0.000000005										100		
	Формальдегид (609)		0.0005835										100		
	Углеводороды пред. C12-C19 (10)		0.014										100		
2 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1004	610220 /236116		2	0.18	21.72	0.5526 /0.5526	450 /450	0.2554416		100	
	Азота оксид (6)		0.041508										100		
	Сажа (583)		0.0217008										100		
	Сера диоксид (516)		0.0340992										100		
	Углерод оксид (584)		0.2232										100		
	Бенз/а/пирен (54)		0.0000004										100		
	Формальдегид (609)		0.0046512										100		
	Углеводороды пред. C12-C19 (10)		0.1116										100		
1 д/год			Азота диоксид (4)	1005	610181 /236098		2	0.085	21.64	0.1228 /0.1228	450 /450	0.0567648		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота оксид (6)									0.009224		100	
			Сажа (583)									0.0048224		100	
			Сера диоксид (516)									0.0075776		100	
			Углерод оксид (584)									0.0496		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000008		100	
			Формальдегид (609)									0.0010336		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0248		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0248		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1006	610185 /236088		2	0.224	7.79	0.3068 /0.3068	450 /450	0.155644		100	
			Азота оксид (6)									0.025292		100	
			Сажа (583)									0.013222		100	
			Сера диоксид (516)									0.020778		100	
			Углерод оксид (584)									0.136		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000002		100	
			Формальдегид (609)									0.002834		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.068		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1007	610187 /236100		2	0.113	12.25	0.1229 /0.1229	450 /450	0.0732448		100	
			Азота оксид (6)									0.0119024		100	
			Сажа (583)									0.0062224		100	
			Сера диоксид (516)									0.0097776		100	
			Углерод оксид (584)									0.064		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000008		100	
			Формальдегид (609)									0.0013336		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.032		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1008	610203 /236105		2	0.04	12.25	0.0154 /0.0154	450 /450	0.0091556		100	
			Азота оксид (6)									0.0014878		100	
			Сажа (583)									0.0007778		100	
			Сера диоксид (516)									0.0012222		100	
			Углерод оксид (584)									0.008		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000001		100	
			Формальдегид (609)									0.0001667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.004		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1009	610209 /236106		2	0.034	47.36	0.043 /0.043	450 /450	0.0210578		100	
			Азота оксид (6)									0.0034218		100	
			Сажа (583)									0.0017888		100	
			Сера диоксид (516)									0.0028112		100	
			Углерод оксид (584)									0.0184		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000004		100	
			Формальдегид (609)									0.0003834		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0092		100	
1 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1010	610218 /236109		2	0.08	4.28	0.0215 /0.0215	450 /450	0.0105289		100		
		Азота оксид (6)									0.0017109		100		
		Сажа (583)									0.0008944		100		
		Сера диоксид (516)									0.0014056		100		
		Углерод оксид (584)									0.0092		100		
		Бенз/а/пирен (54)									0.00000002		100		
		Формальдегид (609)									0.0001917		100		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0046		100		
1 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1011	610225 /236106		2	0.042	33.13	0.0459 /0.0459	450 /450	0.0224312		100		
		Азота оксид (6)									0.003645		100		
		Сажа (583)									0.0019056		100		
		Сера диоксид (516)									0.0029944		100		
		Углерод оксид (584)									0.0196		100		
		Бенз/а/пирен (54)									0.00000004		100		
		Формальдегид (609)									0.0004084		100		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0098		100		
1 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1012	610214 /236100		2	0.073	32.92	0.1378 /0.1378	450 /450	0.0672936		100		
		Азота оксид (6)									0.010935		100		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Сажа (583)									0.0057168		100	
			Сера диоксид (516)									0.0089832		100	
			Углерод оксид (584)									0.0588		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000001		100	
			Формальдегид (609)									0.0012252		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0294		100	
1 д/год			Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.									Азота диоксид (4)	1013	610198 /236095	
		Азота оксид (6)		0.0018597		100									
		Сажа (583)		0.0009722		100									
		Сера диоксид (516)		0.0015278		100									
		Углерод оксид (584)		0.01		100									
		Бенз/а/пирен (54)		0.00000002		100									
		Формальдегид (609)		0.0002083		100									
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1014	610192 /236086		2	0.126	22.16	0.2763 /0.2763	450 /450	0.005		100	
			Азота диоксид (4)									0.128178		100	
			Азота оксид (6)									0.020829		100	
			Сажа (583)									0.010889		100	
			Сера диоксид (516)									0.017111		100	
			Углерод оксид (584)									0.112		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000002		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Формальдегид (609)	1015	610187 /236081		2	0.08	24.43	0.1228 /0.1228	450 /450	0.002333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.056		100	
			Азота диоксид (4)									0.0595112		100	
			Азота оксид (6)									0.0096704		100	
			Сажа (583)									0.0050556		100	
			Сера диоксид (516)									0.0079444		100	
			Углерод оксид (584)									0.052		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Бенз/а/пирен (54)	1016	610189 /236074		2	0.321	7.96	0.6442 /0.6442	450 /450	0.00000008		100	
	Формальдегид (609)		0.0010832										100		
	Углеводороды пред. C12-C19 (10)		0.026										100		
	Азота диоксид (4)		0.3268524										100		
	Азота оксид (6)		0.0531132										100		
	Сажа (583)		0.0277662										100		
	Сера диоксид (516)		0.0436338										100		
1 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Углерод оксид (584)	1017	610191 /236067		2	0.122	15.77	0.1843 /0.1843	450 /450	0.2856		100		
		Бенз/а/пирен (54)									0.0000004		100		
		Формальдегид (609)									0.0059493		100		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.1428		100		
		Азота диоксид (4)									0.0961332		100		
		Азота оксид (6)									0.0156216		100		
		Сажа (583)									0.0081666		100		
1 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Сера диоксид (516)	1018	610199 /236071		2	0.098	48.75	0.3677 /0.3677	450 /450	0.0128334		100		
		Углерод оксид (584)									0.084		100		
		Бенз/а/пирен (54)									0.0000002		100		
		Формальдегид (609)									0.0017502		100		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.042		100		
		Азота диоксид (4)									0.0966828		100		
		Азота оксид (6)									0.015711		100		
1 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Сажа (583)	1019	610200 /236077		2	0.158	15.63	0.3065 /0.3065	450 /450	0.0082134		100		
		Сера диоксид (516)									0.0129066		100		
		Углерод оксид (584)									0.08448		100		
		Бенз/а/пирен (54)									0.0000002		100		
		Формальдегид (609)									0.0017598		100		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.04224		100		
		Азота диоксид (4)									0.169378		100		
		Азота оксид (6)									0.027524		100		
		Сажа (583)									0.014389		100		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Сера диоксид (516)									0.022611		100	
			Углерод оксид (584)									0.148		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000003		100	
			Формальдегид (609)									0.003083		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.074		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1020	610201 /236085		2	0.158	24.07	0.472 /0.472	450 /450	0.219733		100	
			Азота оксид (6)									0.035707		100	
			Сажа (583)									0.018667		100	
			Сера диоксид (516)									0.029333		100	
			Углерод оксид (584)									0.192		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000003		100	
			Формальдегид (609)									0.004		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.096		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1021	610209 /236092		2	0.087	25.15	0.1495 /0.1495	450 /450	0.0693534		100	
			Азота оксид (6)									0.0112698		100	
			Сажа (583)									0.0058917		100	
			Сера диоксид (516)									0.0092583		100	
			Углерод оксид (584)									0.0606		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000001		100	
			Формальдегид (609)									0.0012624		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0303		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1022	610209 /236083		2	0.07	11.98	0.0461 /0.0461	450 /450	0.0274667		100	
			Азота оксид (6)									0.0044633		100	
			Сажа (583)									0.0023333		100	
			Сера диоксид (516)									0.0036667		100	
			Углерод оксид (584)									0.024		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000004		100	
			Формальдегид (609)									0.0005		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.012		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1023	610215 /236088		2	0.112	23.4	0.2305 /0.2305	450 /450	0.1373335		100	
			Азота оксид (6)									0.0223165		100	
			Сажа (583)									0.0116665		100	
			Сера диоксид (516)									0.0183335		100	
			Углерод оксид (584)									0.12		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000002		100	
			Формальдегид (609)									0.0025		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.06		100	
2 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1024	610220 /236078		2	0.194	54.54	1.6123 /1.6123	450 /450	0.8343		100	
			Азота оксид (6)									0.1355745		100	
			Сажа (583)									0.070875		100	
			Сера диоксид (516)									0.111375		100	
			Углерод оксид (584)									0.729		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000014		100	
			Формальдегид (609)									0.0151875		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.3645		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1025	610225 /236080		2	0.089	8.33	0.0518 /0.0518	450 /450	0.0240335		100	
			Азота оксид (6)									0.0039055		100	
			Сажа (583)									0.0020415		100	
			Сера диоксид (516)									0.0032085		100	
			Углерод оксид (584)									0.021		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000004		100	
			Формальдегид (609)									0.0004375		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0105		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1026	610220 /236086		2	0.08	85.51	0.4298 /0.4298	450 /450	0.2481156		100	
			Азота оксид (6)									0.0403188		100	
			Сажа (583)									0.0210776		100	
			Сера диоксид (516)									0.0331224		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	15													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углерод оксид (584)									0.2168		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000004		100	
			Формальдегид (609)									0.0045168		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.1084		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1027	610221 /236095		2	0.087	62.02	0.3687 /0.3687	450 /450	0.2011932		100	
			Азота оксид (6)									0.032694		100	
			Сажа (583)									0.0170916		100	
			Сера диоксид (516)									0.0268584		100	
			Углерод оксид (584)									0.1758		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000003		100	
			Формальдегид (609)									0.0036624		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0879		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1028	610228 /236089		2	0.05	101.5	0.1992 /0.1992	450 /450	0.1100956		100	
			Азота оксид (6)									0.0178905		100	
			Сажа (583)									0.0093528		100	
			Сера диоксид (516)									0.0146972		100	
			Углерод оксид (584)									0.0962		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000002		100	
			Формальдегид (609)									0.0020042		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0481		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1029	610229 /236096		2	0.1	109.5	0.86/0.86	450 /450	0.4577776		100	
			Азота оксид (6)									0.0743888		100	
			Сажа (583)									0.0388888		100	
			Сера диоксид (516)									0.0611112		100	
			Углерод оксид (584)									0.4		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000008		100	
			Формальдегид (609)									0.0083332		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.2		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1030	610235 /236084		2	0.098	12.2	0.092 /0.092	450 /450	0.0466932		100	
			Азота оксид (6)									0.0075876		100	
			Сажа (583)									0.0039666		100	
			Сера диоксид (516)									0.0062334		100	
			Углерод оксид (584)									0.0408		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000006		100	
			Формальдегид (609)									0.0008502		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0204		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1031	610191 /236097		2	0.071	123.8	0.4903 /0.4903	450 /450	0.24308		100	
			Азота оксид (6)									0.0395006		100	
			Сажа (583)									0.02065		100	
			Сера диоксид (516)									0.03245		100	
			Углерод оксид (584)									0.2124		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000004		100	
			Формальдегид (609)									0.004425		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.1062		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1032	610178 /236104		2	0.212	74.53	2.631 /2.631	450 /450	1.2842669		100	
			Азота оксид (6)									0.2086931		100	
			Сажа (583)									0.0836108		100	
			Сера диоксид (516)									0.2006669		100	
			Углерод оксид (584)									1.0367777		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000021		100	
			Формальдегид (609)									0.0200669		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.4849446		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1033	610211 /236074		2	0.028	172.6	0.1063 /0.1063	450 /450	0.0002334		100	
			Азота оксид (6)									0.0000378		100	
			Сера диоксид (516)									0.0000936		100	
			Углерод оксид (584)									0.0193752		100	
			Бензин (60)									0.0031248		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1034	610236 /236091		2	0.022	175.2	0.0666 /0.0666	450 /450	0.0001945		100	
			Азота оксид (6)									0.0000315		100	
			Сера диоксид (516)									0.000078		100	
			Углерод оксид (584)									0.016146		100	
			Бензин (60)									0.002604		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1035	610232 /236102		2	0.082	57.11	0.3016 /0.3016	450 /450	0.0006613		100	
			Азота оксид (6)									0.0001071		100	
			Сера диоксид (516)									0.0002652		100	
			Углерод оксид (584)									0.0548964		100	
			Бензин (60)									0.0088536		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1036	610220 /236103		2	0.03	13.86	0.0098 /0.0098	450 /450	0.0000778		100	
			Азота оксид (6)									0.0000126		100	
			Сера диоксид (516)									0.0000312		100	
			Углерод оксид (584)									0.0064584		100	
			Бензин (60)									0.0010416		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1037	610200 /236116		2	0.057	13.87	0.0354 /0.0354	450 /450	0.0000778		100	
			Азота оксид (6)									0.0000126		100	
			Сера диоксид (516)									0.0000312		100	
			Углерод оксид (584)									0.0064584		100	
			Бензин (60)									0.0010416		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1038	610209 /236122		2	0.094	56.34	0.391 /0.391	450 /450	0.0008558		100	
			Азота оксид (6)									0.0001386		100	
			Сера диоксид (516)									0.0003432		100	
			Углерод оксид (584)									0.0710424		100	
			Бензин (60)									0.0114576		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1039	610216 /236123		2	0.067	10.01	0.0353 /0.0353	450 /450	0.000389		100	
			Азота оксид (6)									0.000063		100	
			Сера диоксид (516)									0.000156		100	
			Углерод оксид (584)									0.032292		100	
			Бензин (60)									0.005208		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1040	610221 /236126		2	0.028	57.49	0.0354 /0.0354	450 /450	0.0000778		100	
			Азота оксид (6)									0.0000126		100	
			Сера диоксид (516)									0.0000312		100	
			Углерод оксид (584)									0.0064584		100	
			Бензин (60)									0.0010416		100	
1 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	1041	610185 /236112		2	0.03	77.1	0.0545 /0.0545	200 /200	0.0041125		100	
			Азота оксид (6)									0.0006685		100	
			Сажа (583)									0.0000615		100	
			Сера диоксид (516)									0.0080575		100	
			Углерод оксид (584)									0.0141815		100	
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	1042	610196 /236104		2	0.1	6.37	0.05/0.05	35 /35	0.0000252		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0089862		100	
365 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	1043	610203 /236112		2	0.1	6.37	0.05/0.05	35 /35	2.1804942		100	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.8058838		100	
			Пентилены (амилены) (460)									0.0805562		100	
			Бензол (64)									0.0741116		100	
			Ксилол (322)									0.0093446		100	
			Толуол (558)									0.0699228		100	
			Этилбензол (675)									0.0019334		100	
			Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.									Сероводород (518)	1044	610226 /236114	
Керосин (654*)	0.0179518		100												
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1045	610230 /236042		2	0.098	14.01	0.1057 /0.1057	450 /450	0.0576798		100	
			Азота оксид (6)									0.0093732		100	
			Сажа (583)									0.0049002		100	
			Сера диоксид (516)									0.0076998		100	
			Углерод оксид (584)									0.0504		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000001		100	
			Формальдегид (609)									0.00105		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0252		100	
1 д/год			Азота диоксид (4)	1046	610230 /236122		2	0.089	22.21	0.1382 /0.1382	450 /450	0.064089		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	13	14		15										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота оксид (6)									0.0104145		100	
			Сажа (583)									0.0054445		100	
			Сера диоксид (516)									0.0085555		100	
			Углерод оксид (584)									0.056		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000001		100	
			Формальдегид (609)									0.0011665		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.028		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1047	610236 /236114		2	0.042	40.56	0.0562 /0.0562	450 /450	0.0265512		100	
			Азота оксид (6)									0.0043146		100	
			Сажа (583)									0.0022556		100	
			Сера диоксид (516)									0.0035444		100	
			Углерод оксид (584)									0.0232		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000004		100	
			Формальдегид (609)									0.0004834		100	
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0116		100												
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1048	610241 /236105		2	0.126	52.56	0.6554 /0.6554	450 /450	0.336467		100	
			Азота оксид (6)									0.054676		100	
			Сажа (583)									0.028583		100	
			Сера диоксид (516)									0.044917		100	
			Углерод оксид (584)									0.294		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000005		100	
			Формальдегид (609)									0.006125		100	
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.147		100												
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1049	610249 /236102		2	0.071	108.6	0.4298 /0.4298	450 /450	0.2316356		100	
			Азота оксид (6)									0.0376408		100	
			Сажа (583)									0.0196778		100	
			Сера диоксид (516)									0.0309222		100	
			Углерод оксид (584)									0.2024		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000004		100	
			Формальдегид (609)									0.0042166		100	
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.1012		100												
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1050	610255 /236095		2	0.12	25.1	0.2839 /0.2839	450 /450	0.0006224		100	
			Азота оксид (6)									0.0001008		100	
			Сера диоксид (516)									0.0002496		100	
			Углерод оксид (584)									0.0516672		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Бензин (60)	1051	610242 /236098		2	0.063	56.91	0.1774 /0.1774	450 /450	0.0083328		100	
			Азота диоксид (4)									0.000389		100	
			Азота оксид (6)									0.000063		100	
			Сера диоксид (516)									0.000156		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Углерод оксид (584)	1052	610253 /236085		2	0.042	51.25	0.071 /0.071	450 /450	0.032292		100	
			Бензин (60)									0.005208		100	
			Азота диоксид (4)									0.0001556		100	
			Азота оксид (6)									0.0000252		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Сера диоксид (516)	1053	610253 /236085		2	0.042	51.25	0.071 /0.071	450 /450	0.0000624		100	
			Углерод оксид (584)									0.0129168		100	
			Бензин (60)									0.0020832		100	
			Азота диоксид (4)									0.0001556		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота оксид (6)	1053	610247 /236090		2	0.04	259.7	0.3263 /0.3263	450 /450	0.0006224		100	
			Сера диоксид (516)									0.0001008		100	
			Углерод оксид (584)									0.0002496		100	
			Бензин (60)									0.0516672		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Углерод оксид (584)	1053	610247 /236090		2	0.04	259.7	0.3263 /0.3263	450 /450	0.0083328		100	
			Бензин (60)									0.0006224		100	
			Азота диоксид (4)									0.0001008		100	
			Азота оксид (6)									0.0002496		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Сера диоксид (516)	1054	610247 /236081		2	0.042	38.4	0.0532 /0.0532	450 /450	0.000778		100	
			Углерод оксид (584)									0.0000126		100	
			Бензин (60)									0.0000312		100	
			Азота диоксид (4)									0.0064584		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота оксид (6)	1054	610247 /236081		2	0.042	38.4	0.0532 /0.0532	450 /450	0.0010416		100	
			Сера диоксид (516)									0.000778		100	
			Углерод оксид (584)									0.0000126		100	
			Бензин (60)									0.0064584		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1055	610240 /236077		2	0.087	46.46	0.2762 /0.2762	450 /450	0.16686		100	
			Азота оксид (6)									0.0271149		100	
			Сажа (583)									0.014175		100	
			Сера диоксид (516)									0.022275		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *												
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %	
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
X1/Y1	X2/Y2															
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		
			Углерод оксид (584)									0.1458		100		
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000003		100		
			Формальдегид (609)									0.0030375		100		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0729		100		
16 д/год		Прекратить работы по металлообработке	Взвешенные частицы (116)	1056	610230 /236073		7	0.1	654.5	5.14/5.14	35 /35	0.00022		100		
16 д/год		Прекратить работы по металлообработке	Взвешенные частицы (116)	1057	610230 /236073		7	0.1	654.5	5.14/5.14	35 /35	0.0032		100		
1 д/год		Прекратить работу оборудования	Пыль абразивная (1027*)									0.0022		100		
			Азота диоксид (4)	1058	610187 /236110		2	0.042	71.53	0.0991 /0.0991	200 /200	0.0074782		100		
			Азота оксид (6)									0.0012152		100		
			Сажа (583)									0.0009426		100		
			Сера диоксид (516)									0.0221676		100		
3 д/год		Прекратить работу оборудования	Углерод оксид (584)									0.0515736		100		
			Азота диоксид (4)	1059	610178 /236110		2	0.15	7.05	0.1245 /0.1245838	200 /200	0.009396		100		
			Азота оксид (6)									0.0015272		100		
			Сажа (583)									0.001184		100		
			Сера диоксид (516)									0.027852		100		
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Углерод оксид (584)									0.0647992		100		
			Азота диоксид (4)	1060	610183 /236105		2	0.071	11.62	0.046 /0.0460058	450 /450	0.0219734		100		
			Азота оксид (6)									0.0035706		100		
			Сажа (583)									0.0018666		100		
			Сера диоксид (516)									0.0029334		100		
			Углерод оксид (584)									0.0192		100		
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000004		100		
			Формальдегид (609)									0.0004		100		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0096		100		
			1 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1061	610188 /236115		2	0.042	22.16	0.0307 /0.0307014	450 /450	0.0160222		100
					Азота оксид (6)									0.0026036		100
Сажа (583)												0.0013612		100		
Сера диоксид (516)												0.0021388		100		
Углерод оксид (584)												0.014		100		
Бенз/а/пирен (54)												0.00000002		100		
Формальдегид (609)												0.0002916		100		
Углеводороды пред. C12-C19 (10)												0.007		100		
10 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1062	610188 /236115		2	0.087	16.99	0.101 /0.1010001	450 /450	0.0466932		100		
			Азота оксид (6)									0.0075876		100		
			Сажа (583)									0.0039666		100		
			Сера диоксид (516)									0.0062334		100		
			Углерод оксид (584)									0.0408		100		
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000006		100		
			Формальдегид (609)									0.0008499		100		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0204		100		
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1063	610188 /236115		2	0.438	52.61	7.927 /7.9269552	450 /450	5.046999		100		
			Азота оксид (6)									0.820137		100		
			Сажа (583)									0.428751		100		
			Сера диоксид (516)									0.673749		100		
			Углерод оксид (584)									4.41		100		
			Бенз/а/пирен (54)									0.000009		100		
			Формальдегид (609)									0.091875		100		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									2.205		100		
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1064	610188 /236115		4	0.559	53.83	13.2117 /13.2117	450 /450	7.84		100		
			Азота оксид (6)									1.274		100		
			Сажа (583)									0.5104165		100		
			Сера диоксид (516)									1.225		100		
	Углерод оксид (584)										6.3291665		100			
	Бенз/а/пирен (54)										0.0000125		100			
	Формальдегид (609)										0.1225		100			
	Углеводороды пред. C12-C19 (10)										2.9604165		100			

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																						
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %											
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С		мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с									
				X1/Y1	X2/Y2																					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15												
1 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	1065	610188 /236115		2	0.2	92.98	2.9209 /2.9210528	200 /200	0.220402		100												
			Азота оксид (6)									0.035816		100												
			Сажа (583)									0.027778		100												
			Сера диоксид (516)									0.653338		100												
			Углерод оксид (584)									1.520012		100												
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	Азота оксид (6)	1066	610188 /236115		2	0.04	51.09	0.0642 /0.0642016	450 /450	0.0423444		100											
				Азота оксид (6)									0.006881		100											
				Сажа (583)									0.0035972		100											
				Сера диоксид (516)									0.0056528		100											
				Углерод оксид (584)									0.037		100											
				Бенз/а/пирен (54)									0.00000007		100											
				Формальдегид (609)									0.0007708		100											
				Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0185		100											
				1 д/год									Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	Азота оксид (6)	1067	610188 /236115		2	0.08	39.65	0.1993 /0.1993	450 /450	0.0924712		100
															Азота оксид (6)									0.0150264		100
Сажа (583)		0.0078556			100																					
Сера диоксид (516)		0.0123444			100																					
Углерод оксид (584)		0.0808			100																					
Бенз/а/пирен (54)		0.0000002			100																					
Формальдегид (609)		0.0016832			100																					
Углеводороды пред. C12-C19 (10)		0.0404			100																					
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)		Азота оксид (6)	1068	610188 /236115		2	0.1	17.15	0.1347 /0.1346958			450 /450									0.0622576		100
					Азота оксид (6)																			0.0101168		100
				Сажа (583)	0.0052888									100												
				Сера диоксид (516)	0.0083112									100												
				Углерод оксид (584)	0.0544									100												
				Бенз/а/пирен (54)	0.00000008									100												
				Формальдегид (609)	0.0011332									100												
				Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0272									100												
				1 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.								Азота диоксид (4)	Азота оксид (6)		1069	610250 /236080		2	0.04	16.79	0.0211 /0.0211	450 /450	0.0001556		100
														Азота оксид (6)										0.0000252		100
Сера диоксид (516)		0.0000624				100																				
Углерод оксид (584)		0.0129168				100																				
Бензин (60)		0.0020832				100																				
85 д/год	ж/д ст. Карабатан (3)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0620	598803 /238251		13	0.53	1.5	0.3304 /0.3304	200 /200	0.0354136	0.0141654	60												
			Азота оксид (6)									0.0057548	0.0023019	60												
			Сажа (583)									0.0031416	0.0012566	60												
			Сера диоксид (516)									0.0738916	0.0295566	60												
			Углерод оксид (584)									0.171911	0.0687644	60												
2 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	Азота оксид (6)	0621	598798 /238240		6	0.03	141.3	0.0999 /0.0999	400 /400	0.0801111		100											
				Азота оксид (6)									0.0130181		100											
				Сажа (583)									0.0068056		100											
				Сера диоксид (516)									0.0106944		100											
				Углерод оксид (584)									0.07		100											
				Бенз/а/пирен (54)									0.0000001		100											
				Формальдегид (609)									0.0014583		100											
				Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.035		100											
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0622	598778 /238263		2.5	0.05	0.56	0.0011 /0.0011	35 /35	0.0000101		100											
				0.0035945										100												
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0623	598781 /238264		2.5	0.05	0.56	0.0011 /0.0011	35 /35	0.0000101		100											
				0.0035945										100												
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0624	598786 /238265		2	0.1	0.14	0.0011 /0.0011	35 /35	0.0000272		100											
				0.0097007										100												
365 д/год		Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	6620	598781 /238261	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000977		100											
				0.0348112										100												
1 д/год			Азота диоксид (4)	0131	610625 /235938		2	0.02	56.34	0.0177 /0.0177	450 /450	0.0000389		100												

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	Предзаводская зона (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота оксид (6)									0.0000063		100
			Сера диоксид (516)									0.0000156		100
			Углерод оксид (584)									0.0032292		100
			Бензин (60)									0.0005208		100
365 д/год		Непрерывный технологический процесс	Сера диоксид (516)	0132	610654 /236128		2	0.2	16.72	0.5253 /0.5253	35 /35	0.0731638	0.0731638	
Сероводород (518)			0.03585									0.03585		
Метан (727*)			0.0597333									0.0597333		
54 д/год			Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.									Азота диоксид (4)	0162	610662 /235875
	Азота оксид (6)	0.0333942		0.0133577	60									
	Сера диоксид (516)	0.0379031		0.0151612	60									
	Углерод оксид (584)	0.684645		0.273858	60									
54 д/год	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0163	610665 /235866	13	0.5	7.94	1.5588 /1.5588	200 /200	0.2055031	0.0822012	60		
		Азота оксид (6)								0.0333942	0.0133577	60		
		Сера диоксид (516)								0.0379031	0.0151612	60		
		Углерод оксид (584)								0.684645	0.273858	60		
54 д/год	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0164	610661 /236134	3	0.3	4.76	0.3362 /0.3362	200 /200	0.0397878	0.0159151	60		
		Азота оксид (6)								0.0064655	0.0025862	60		
		Сера диоксид (516)								0.0081752	0.0032701	60		
		Углерод оксид (584)								0.1476685	0.0590674	60		
54 д/год	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0165	610664 /236125	3	0.3	4.76	0.3362 /0.3362	200 /200	0.0397878	0.0159151	60		
		Азота оксид (6)								0.0064655	0.0025862	60		
		Сера диоксид (516)								0.0081752	0.0032701	60		
		Углерод оксид (584)								0.1476685	0.0590674	60		
45 д/год	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0166	610763 /235656	11	0.25	4.51	0.2216 /0.2216	200 /200	0.02585	0.01034	60		
		Азота оксид (6)								0.0042006	0.0016802	60		
		Сера диоксид (516)								0.0053882	0.0021553	60		
		Углерод оксид (584)								0.097327	0.0389308	60		
45 д/год	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0167	610763 /235656	11	0.25	4.51	0.2216 /0.2216	200 /200	0.02585	0.01034	60		
		Азота оксид (6)								0.0042006	0.0016802	60		
		Сера диоксид (516)								0.0053882	0.0021553	60		
		Углерод оксид (584)								0.097327	0.0389308	60		
38 д/год	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0168	610749 /235698	11	0.25	4.51	0.2216 /0.2216	200 /200	0.02585	0.01034	60		
		Азота оксид (6)								0.0042006	0.0016802	60		
		Сера диоксид (516)								0.0053882	0.0021553	60		
		Углерод оксид (584)								0.097327	0.0389308	60		
38 д/год	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0169	610746 /235708	11	0.25	4.51	0.2216 /0.2216	200 /200	0.02585	0.01034	60		
		Азота оксид (6)								0.0042006	0.0016802	60		
		Сера диоксид (516)								0.0053882	0.0021553	60		
		Углерод оксид (584)								0.097327	0.0389308	60		
2 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0170	603103 /236951		2	0.1	88.1	0.6919 /0.6919	450 /450	0.5546667		100
			Азота оксид (6)									0.0901333		100
			Сажа (583)									0.0361111		100
			Сера диоксид (516)									0.0866667		100
			Углерод оксид (584)									0.4477778		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000009		100
			Формальдегид (609)									0.0086667		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.2094444		100
			183 д/год										Прекратить металлообрабатывающие, электросварочные и электрогазосварочные работы.	Алюминий оксид (20)
Железа оксид (274)	0.0006036			100										
Марганец и его соединения (327)	0.0000127			100										
Хром шестивалентный (647)	0.0000028			100										
Азота диоксид (4)	0.0207806			100										
Углерод оксид (584)	0.0049417			100										
Фториды неорганические (615)	0.00001			100										

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Ксилол (322)									0.1740422		100	
			Бутилацетат (110)									0.074095		100	
			Ацетон (470)									0.0379739		100	
			Уайт-спирит (1294*)									0.125		100	
			Эмульсол (1435*)									0.0000928		100	
			Взвешенные частицы (116)									0.01832		100	
			Пыль абразивная (1027*)									0.01014		100	
			1 д/год									Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.		Азота диоксид (4)	0173
Азота оксид (6)	0.0098193	100													
Сажа (583)	0.0051333	100													
Сера диоксид (516)	0.0080667	100													
Углерод оксид (584)	0.0528	100													
Бенз/а/пирен (54)	0.0000001	100													
Формальдегид (609)	0.0011	100													
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0264	100													
2 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0174	610714 /235955		10	0.1	44.56	0.35 /0.3499734	400 /400	0.0391222		100		
		Азота оксид (6)									0.0063575		100		
		Сажа (583)									0.0033056		100		
		Сера диоксид (516)									0.0053256		100		
		Углерод оксид (584)									0.0537917		100		
		Бенз/а/пирен (54)									0.00000007		100		
		Формальдегид (609)									0.0007083		100		
		Бензин (60)									0.0022083		100		
1 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0175	610717 /235946		2.5	0.15	10.77	0.1903 /0.1903216	450 /450	0.576		100		
		Азота оксид (6)									0.0936		100		
		Сажа (583)									0.0375		100		
		Сера диоксид (516)									0.09		100		
		Углерод оксид (584)									0.465		100		
		Бенз/а/пирен (54)									0.0000009		100		
		Формальдегид (609)									0.009		100		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.2175		100		
2 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0176	610641 /236170		10	0.1	44.56	0.35/0.35	400 /400	0.0391222		100		
		Азота оксид (6)									0.0063575		100		
		Сажа (583)									0.0033056		100		
		Сера диоксид (516)									0.0053256		100		
		Углерод оксид (584)									0.0537917		100		
		Бенз/а/пирен (54)									0.00000007		100		
		Формальдегид (609)									0.0007083		100		
		Бензин (60)									0.0022083		100		
2 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0177	610652 /236165		10	0.1	44.56	0.35/0.35	400 /400	0.0391222		100		
		Азота оксид (6)									0.0063575		100		
		Сажа (583)									0.0033056		100		
		Сера диоксид (516)									0.0053256		100		
		Углерод оксид (584)									0.0537917		100		
		Бенз/а/пирен (54)									0.00000007		100		
		Формальдегид (609)									0.0007083		100		
		Бензин (60)									0.0022083		100		
2 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0178	610645 /236163		10	0.1	44.56	0.35 /0.3499734	400 /400	0.0391222		100		
		Азота оксид (6)									0.0063575		100		
		Сажа (583)									0.0033056		100		
		Сера диоксид (516)									0.0053256		100		
		Углерод оксид (584)									0.0537917		100		
		Бенз/а/пирен (54)									0.00000007		100		
		Формальдегид (609)									0.0007083		100		
		Бензин (60)									0.0022083		100		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.017		100	
3 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0179	610641 /235927		2	0.05	15.64	0.0307 /0.0307091	450 /450	0.0183111		100	
												0.0029756		100	
												0.0015556		100	
												0.0024444		100	
												0.016		100	
												0.00000003		100	
												0.0003333		100	
												0.008		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0180	610671 /235894		2	0.08	10.98	0.0552 /0.0552	450 /450	0.0471511		100	
												0.0076621		100	
												0.0040056		100	
												0.0062944		100	
												0.0412		100	
												0.00000007		100	
												0.0008583		100	
												0.0206		100	
3 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0181	610686 /235899		2	0.08	10.98	0.0552 /0.0551915	450 /450	0.0471511		100	
	0.0076621												100		
	0.0040056												100		
	0.0062944												100		
	0.0412												100		
	0.00000007												100		
	0.0008583												100		
	0.0206												100		
1 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0182	611632 /236925		15	1.2	1.36	1.5353 /1.5353	450 /450	2.112		100		
											0.3432		100		
											0.1466667		100		
											0.2933333		100		
											1.76		100		
											0.0000032		100		
											0.0366667		100		
											0.88		100		
1 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0183	611963 /235903		15	1.2	1.36	1.5353 /1.5353	450 /450	2.112		100		
											0.3432		100		
											0.1466667		100		
											0.2933333		100		
											1.76		100		
											0.0000032		100		
											0.0366667		100		
											0.88		100		
3 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	0184	610667 /236133		2	0.2	0.53	0.0165 /0.0166504	200 /200	0.0013451		100		
											0.0002186		100		
											0.0001571		100		
											0.0036944		100		
											0.0085951		100		
3 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0187	610624 /235933		2	0.05	52.86	0.1038 /0.1037904	450 /450	0.0721		100		
											0.0117163		100		
											0.006125		100		
											0.009625		100		
											0.063		100		
											0.0000001		100		
											0.0013125		100		
											0.0315		100		
3 д/год	Прекратить работу оборудования.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583)	0188	610657 /236112		2	0.09	9.65	0.0614 /0.0614	450 /450	0.0984222		100		
											0.0159936		100		
											0.0083611		100		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Сера диоксид (516)									0.0131389		100	
			Углерод оксид (584)									0.086		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000002		100	
			Формальдегид (609)									0.0017917		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.043		100	
3 д/год		Прекратить работу оборудования.	Азота диоксид (4)	0189	610661 /236113		2	0.09	9.65	0.0614 /0.0613906	450 /450	0.0984222		100	
			Азота оксид (6)									0.0159936		100	
			Сажа (583)									0.0083611		100	
			Сера диоксид (516)									0.0131389		100	
			Углерод оксид (584)									0.086		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000002		100	
			Формальдегид (609)									0.0017917		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.043		100	
3 д/год		Прекратить работу оборудования.	Азота диоксид (4)	0190	610666 /236115		2	0.09	19.05	0.1212 /0.1212	450 /450	0.1834667		100	
			Азота оксид (6)									0.0298133		100	
			Сажа (583)									0.0119444		100	
			Сера диоксид (516)									0.0286667		100	
			Углерод оксид (584)									0.1481111		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000003		100	
			Формальдегид (609)									0.0028667		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0692778		100	
3 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0191	610720 /235950		10	0.1	3.91	0.0307 /0.0307	450 /450	0.0183111		100	
			Азота оксид (6)									0.0029756		100	
			Сажа (583)									0.0015556		100	
			Сера диоксид (516)									0.0024444		100	
			Углерод оксид (584)									0.016		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000003		100	
			Формальдегид (609)									0.0003333		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.008		100	
30 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0192	610725 /235950		2	0.05	156.4	0.307 /0.3069925	450 /450	0.2773333		100	
			Азота оксид (6)									0.0450667		100	
			Сажа (583)									0.0180556		100	
			Сера диоксид (516)									0.0433333		100	
			Углерод оксид (584)									0.2238889		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000004		100	
			Формальдегид (609)									0.0043333		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.1047222		100	
3 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0193	610730 /235950		2	0.02	22.6	0.0071 /0.0071	450 /450	0.0155644		100	
			Азота оксид (6)									0.0025292		100	
			Сажа (583)									0.0013222		100	
			Сера диоксид (516)									0.0020778		100	
			Углерод оксид (584)									0.0136		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000002		100	
			Формальдегид (609)									0.0002833		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0068		100	
3 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0194	610730 /235955		2	0.02	17.19	0.0054 /0.0054004	450 /450	0.0105289		100	
			Азота оксид (6)									0.0017109		100	
			Сажа (583)									0.0008944		100	
			Сера диоксид (516)									0.0014056		100	
			Углерод оксид (584)									0.0092		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000002		100	
			Формальдегид (609)									0.0001917		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0046		100	
61 д/год		Прекратить покрасочные, сварочные и металлообрабатывающие работы.	Алюминий оксид (20)	6080	610639 /235943	3/2	2		1.5		35 /35	0.0022222		100	
			Железа оксид (274)									0.0482889		100	
			Марганец и его соединения (327)									0.0010222		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	15													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Хром шестивалентный (647)									0.0002222		100	
			Азота диоксид (4)									0.0603056		100	
			Углерод оксид (584)									0.0494167		100	
			Фториды неорганические (615)									0.0008		100	
			Ксилол (322)									0.625		100	
			Толуол (558)									0.2284375		100	
			Бутиловый спирт (102)									0.02125		100	
			Бутилацетат (110)									0.1753125		100	
			Этилацетат (674)									0.085		100	
			Ацетон (470)									0.02125		100	
			Уайт-спирит (1294*)									0.25		100	
365 д/год	ЗИО УКПНИГ (3)	Прекращение работ по переливанию вредных и особенно быстроиспаряющихся жидкостей.	Серная кислота (517)	0524	610844 /236098		6.4	0.1	0.18	0.0014 /0.0014137	35 /35	0.0000121		100	
365 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	0560	610873 /235873		4.6	0.01	7.64	0.0006 /0.0006	105 /105	0.0087633	0.0087633		
365 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	0561	610889 /235855		12	0.15	0.18	0.0031 /0.0031	75/75	0.0037701	0.0037701		
365 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	0562	610902 /235791		2	0.01	28.01	0.0022 /0.0022	105 /105	0.0350531	0.0350531		
365 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	0563	610846 /235772		2	0.01	28.01	0.0022 /0.0022	105 /105	0.0350531	0.0350531		
365 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	0564	610907 /235793		2	0.01	10.19	0.0008 /0.0008	75/75	0.0009995	0.0009995		
365 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	0565	610851 /235774		2	0.01	10.19	0.0008 /0.0008	75/75	0.0009995	0.0009995		
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0580	603667 /236722		4	0.051	149.2	0.3048 /0.3048	25/25			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
	Этилбензол (675)												100		
	Бутилмеркаптан (103)												100		
	Диметилсульфид (227)												100		
	Метилмеркаптан (339)												100		
	Пропилмеркаптан (471)												100		
	Этилмеркаптан (668)												100		
	Углеводороды пред. C12-C19 (10)												100		
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0581	604382 /238179		3	0.051	143.8	0.2938 /0.2938	25/25			100		
		Сероуглерод (519)											100		
		Углерода сероокись (1295*)											100		
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100		
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100		
		Бензол (64)											100		
		Ксилол (322)											100		
		Толуол (558)											100		
		Этилбензол (675)											100		
		Бутилмеркаптан (103)											100		
		Диметилсульфид (227)											100		
		Метилмеркаптан (339)											100		
		Пропилмеркаптан (471)											100		
		Этилмеркаптан (668)											100		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100		
365 д/год		Сероводород (518)	0583	604426 /238172		3	0.051	0.01	0.00003 /0.00003	25/25	0.00000002	0.00000002	100		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	
				X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		Непрерывный технологический процесс	Сероуглерод (519)									1E-10	1E-10	100
			Углерода сероокись (1295*)									0.00000004	0.00000004	100
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0008062	0.0008062	100
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0000307	0.0000307	100
			Бензол (64)									0.0000026	0.0000026	100
			Ксилол (322)									0.00000005	0.00000005	100
			Толуол (558)									0.0000038	0.0000038	100
			Бутилмеркаптан (103)									0.00000004	0.00000004	100
			Диметилсульфид (227)									2E-10	2E-10	100
			Метилмеркаптан (339)									0.00000004	0.00000004	100
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000001	0.0000001	100
			Этилмеркаптан (668)									0.0000001	0.0000001	100
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000002	0.0000002	100
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0584	595203 /251333		4	0.051	473	0.9662 /0.9661929	25/25			100
			Сероуглерод (519)											100
			Углерода сероокись (1295*)											100
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100
			Бензол (64)											100
			Ксилол (322)											100
			Толуол (558)											100
			Этилбензол (675)											100
			Бутилмеркаптан (103)											100
			Диметилсульфид (227)											100
			Метилмеркаптан (339)											100
			Пропилмеркаптан (471)											100
Этилмеркаптан (668)			100											
Углеводороды пред. С12-С19 (10)			100											
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0586	609951 /236220		4	0.051	149.2	0.3048 /0.3048	25/25			100
			Сероуглерод (519)											100
			Углерода сероокись (1295*)											100
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100
			Бензол (64)											100
			Ксилол (322)											100
			Толуол (558)											100
			Этилбензол (675)											100
			Бутилмеркаптан (103)											100
			Диметилсульфид (227)											100
			Метилмеркаптан (339)											100
			Пропилмеркаптан (471)											100
Этилмеркаптан (668)			100											
Углеводороды пред. С12-С19 (10)			100											
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0587	603181 /236523		5.4	0.051	161.9	0.3307 /0.3307	50/50			100
			Сероуглерод (519)											100
			Углерода сероокись (1295*)											100
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100
			Бензол (64)											100
			Ксилол (322)											100
			Толуол (558)											100
			Этилбензол (675)											100
			Бутилмеркаптан (103)											100
														100
														100
														100
			100											

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																			
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %								
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с										
X1/Y1	X2/Y2	15																					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15									
			Диметилсульфид (227)											100									
			Метилмеркаптан (339)											100									
			Пропилмеркаптан (471)											100									
			Этилмеркаптан (668)											100									
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100									
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0588	603177 /236523	5.4	0.051	3.57	0.0073 /0.0073	50/50			100										
			Сероуглерод (519)										100										
			Углерода сероокись (1295*)										100										
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)										100										
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)										100										
			Бензол (64)										100										
			Ксилол (322)										100										
			Толуол (558)										100										
			Этилбензол (675)										100										
			Бутилмеркаптан (103)										100										
			Диметилсульфид (227)										100										
			Метилмеркаптан (339)										100										
			Пропилмеркаптан (471)										100										
			Этилмеркаптан (668)										100										
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)										100										
			365 д/год									Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0600	610974 /236116	5.6	0.1	1.77	0.0139 /0.0139	35 /35	0.0001326		100
													Углеводороды пред. C12-C19 (10)								0.047234		100
			1 д/год									Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0603	609778 /234573	5	0.15	121.2	2.1417 /2.1417	400 /400	1.3653333		100
													Азота оксид (6)								0.2218667		100
													Сажа (583)								0.0888889		100
Сера диоксид (516)	0.2133333			100																			
Углерод оксид (584)	1.1022222			100																			
Бенз/а/пирен (54)	0.0000021			100																			
Формальдегид (609)	0.0213333			100																			
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.5155556			100																			
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.		Сероводород (518)	0604	609769 /234570	3.5	0.1	0.39	0.0031 /0.0031			35 /35								0.0000302		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0107498								100											
365 д/год		Непрерывный технологический процесс	Азота диоксид (4)	0640	611050 /235826	40	3.5	18.05	173.6365 /173.6365	620 /620	5.6865465	5.6865465											
			Азота оксид (6)								0.9240638	0.9240638											
			Сера диоксид (516)								2.2366519	2.2366519											
			Углерод оксид (584)								2.6005548	2.6005548											
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)								0.8134135	0.8134135											
365 д/год		Непрерывный технологический процесс	Азота диоксид (4)	0641	611006 /235812	40	3.5	18.05	173.6365 /173.6365	620 /620	5.6865465	5.6865465											
			Азота оксид (6)								0.9240638	0.9240638											
			Сера диоксид (516)								2.2366519	2.2366519											
			Углерод оксид (584)								2.6005548	2.6005548											
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)								0.8134135	0.8134135											
365 д/год		Непрерывный технологический процесс	Азота диоксид (4)	0642	610977 /235802	40	3.5	18.05	173.6365 /173.6365	620 /620	5.6865465	5.6865465											
			Азота оксид (6)								0.9240638	0.9240638											
			Сера диоксид (516)								2.2366519	2.2366519											
			Углерод оксид (584)								2.6005548	2.6005548											
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)								0.8134135	0.8134135											
365 д/год		Непрерывный технологический процесс	Азота диоксид (4)	0643	610932 /235788	40	3.5	18.05	173.6365 /173.6365	620 /620	5.6865465	5.6865465											
			Азота оксид (6)								0.9240638	0.9240638											
			Сера диоксид (516)								2.2366519	2.2366519											
			Углерод оксид (584)								2.6005548	2.6005548											
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)								0.8134135	0.8134135											
365 д/год			Азота диоксид (4)	0644	610903 /235779	40	3.5	18.05	173.6365 /173.6365	620 /620	5.6865465	5.6865465											

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		Непрерывный технологический процесс	Азота оксид (6)									0.9240638	0.9240638		
			Сера диоксид (516)									2.2366519	2.2366519		
			Углерод оксид (584)									2.6005548	2.6005548		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.8134135	0.8134135		
365 д/год		Непрерывный технологический процесс	Азота диоксид (4)	0645	610858 /235764		40	3.5	18.05	173.6365 /173.6365	620 /620	5.6865465	5.6865465		
			Азота оксид (6)									0.9240638	0.9240638		
			Сера диоксид (516)									2.2366519	2.2366519		
			Углерод оксид (584)									2.6005548	2.6005548		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.8134135	0.8134135		
30 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0646	611143 /235995		20	0.61	0.01	0.003 /0.003	35 /35	0.0000598	0.0000598		
			Сероуглерод (519)									0.0000002	0.0000002		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0001095	0.0001095		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									2.4522138	2.4522138		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0933368	0.0933368		
			Бензол (64)									0.007975	0.007975		
			Ксилол (322)									0.0001456	0.0001456		
			Толуол (558)									0.011633	0.011633		
			Этилбензол (675)									2E-11	2E-11		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0001078	0.0001078		
	Диметилсульфид (227)		0.0000006									0.0000006			
	Метилмеркаптан (339)		0.0001262									0.0001262			
	Пропилмеркаптан (471)		0.0002789									0.0002789			
	Этилмеркаптан (668)		0.0002423									0.0002423			
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0007269	0.0007269													
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0647	611038 /235863		20	0.1	89.52	0.7031 /0.7031	36/36			100		
		Сероуглерод (519)											100		
		Углерода сероокись (1295*)											100		
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100		
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100		
		Бензол (64)											100		
		Ксилол (322)											100		
		Толуол (558)											100		
		Этилбензол (675)											100		
		Бутилмеркаптан (103)											100		
		Диметилсульфид (227)											100		
		Метилмеркаптан (339)											100		
		Пропилмеркаптан (471)											100		
		Этилмеркаптан (668)											100		
Углеводороды пред. C12-C19 (10)			100												
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0648	610995 /235848		20	0.1	89.52	0.7031 /0.7031	36/36			100		
		Сероуглерод (519)											100		
		Углерода сероокись (1295*)											100		
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100		
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100		
		Бензол (64)											100		
		Ксилол (322)											100		
		Толуол (558)											100		
		Этилбензол (675)											100		
		Бутилмеркаптан (103)											100		
		Диметилсульфид (227)											100		
		Метилмеркаптан (339)											100		
		Пропилмеркаптан (471)											100		
		Этилмеркаптан (668)											100		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																			
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %								
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с										
X1/Y1	X2/Y2																						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15									
		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Углеводороды пред. С12-С19 (10)											100									
1 д/год			Сероводород (518)	0649	610964 /235839		20	0.1	89.52	0.7031 /0.7031	36/36			100									
			Сероуглерод (519)											100									
			Углерода сероокись (1295*)											100									
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100									
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100									
			Бензол (64)											100									
			Ксилол (322)											100									
			Толуол (558)											100									
			Этилбензол (675)											100									
			Бутилмеркаптан (103)											100									
			Диметилсульфид (227)											100									
			Метилмеркаптан (339)											100									
			Пропилмеркаптан (471)											100									
			Этилмеркаптан (668)											100									
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)											100									
			1 д/год									Сероводород (518)	0650	610920 /235824		20	0.1	89.52	0.7031 /0.7031	36/36			100
												Сероуглерод (519)											100
												Углерода сероокись (1295*)											100
		Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)																				100	
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)				100																			
Бензол (64)				100																			
Ксилол (322)				100																			
Толуол (558)				100																			
Этилбензол (675)				100																			
Бутилмеркаптан (103)				100																			
Диметилсульфид (227)				100																			
Метилмеркаптан (339)				100																			
Пропилмеркаптан (471)				100																			
Этилмеркаптан (668)				100																			
Углеводороды пред. С12-С19 (10)				100																			
1 д/год	Сероводород (518)	0651		610889 /235815		20	0.1	89.52	0.7031 /0.7031	36/36											100		
	Сероуглерод (519)																				100		
	Углерода сероокись (1295*)																				100		
	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)																				100		
	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100											
	Бензол (64)											100											
	Ксилол (322)											100											
	Толуол (558)											100											
	Этилбензол (675)											100											
	Бутилмеркаптан (103)											100											
	Диметилсульфид (227)											100											
	Метилмеркаптан (339)											100											
	Пропилмеркаптан (471)											100											
	Этилмеркаптан (668)											100											
	Углеводороды пред. С12-С19 (10)											100											
	1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.								Сероводород (518)	0652	610845 /235800		20	0.1	89.52	0.7031 /0.7031	36/36			100	
											Сероуглерод (519)											100	
											Углерода сероокись (1295*)											100	
											Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100	
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)					100																		
Бензол (64)					100																		
					100																		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Ксилол (322)											100
			Толуол (558)											100
			Этилбензол (675)											100
			Бутилмеркаптан (103)											100
			Диметилсульфид (227)											100
			Метилмеркаптан (339)											100
			Пропилмеркаптан (471)											100
			Этилмеркаптан (668)											100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100
2 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0662	611171 /235790		12.5	0.3	257.9	18.2267 /18.2267	400 /400	13.008		100
			Азота оксид (6)									2.1138		100
			Сажа (583)									0.9033333		100
			Сера диоксид (516)									1.8066667		100
			Углерод оксид (584)									10.84		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000196		100
			Формальдегид (609)									0.2258333		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									5.42		100
2 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0663	611176 /235777		12.5	0.3	257.9	18.2267 /18.2267	400 /400	13.008		100
			Азота оксид (6)									2.1138		100
			Сажа (583)									0.9033333		100
			Сера диоксид (516)									1.8066667		100
			Углерод оксид (584)									10.84		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000196		100
			Формальдегид (609)									0.2258333		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									5.42		100
2 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0664	611172 /235784		12.5	0.3	257.9	18.2267 /18.2267	400 /400	13.008		100
			Азота оксид (6)									2.1138		100
			Сажа (583)									0.9033333		100
			Сера диоксид (516)									1.8066667		100
			Углерод оксид (584)									10.84		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000196		100
			Формальдегид (609)									0.2258333		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									5.42		100
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0667	610994 /235906		5	0.24	0.07	0.0031 /0.0031	35 /35	0.0000268		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0095554		100
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0668	610990 /235915		5	0.24	0.07	0.0031 /0.0031667	35 /35	0.0000268		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0095554		100
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0669	611211 /235761		2	0.05	1.58	0.0031 /0.0031	35 /35	0.0000335		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0119442		100
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0670	611218 /235764		2	0.05	1.58	0.0031 /0.0031	35 /35	0.0000335		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0119442		100
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0671	611206 /235760		2	0.05	1.58	0.0031 /0.0031	35 /35	0.0000335		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0119442		100
365 д/год		Прекращение работ по переливанию вредных и особенно быстроиспаряющихся жидкостей.	Серная кислота (517)	0793	611164 /236191		3	0.03	1.41	0.001 /0.0009967	35 /35	0.000009		100
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0800	610996 /236164		4	1.5	13.52	23.8918121/23.8918121	35 /35	0.00000323	0.00000323	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0167476	0.0167476	
1 д/год		Прекратить работу оборудования.	Азота диоксид (4)	0801	611057 /236123		2	0.03	42.44	0.03 /0.0299991	450 /450	0.02266		100
			Азота оксид (6)									0.0036823		100
			Сажа (583)									0.001925		100
			Сера диоксид (516)									0.003025		100
			Углерод оксид (584)									0.0198		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000004		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Формальдегид (609)									0.0004125		100
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0099		100
365 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0804	609753 /234564		5	1.13	1.5	1.5043124 /1.5043124	35 /35	0.001946	0.001946	
			Метанол (338)									0.0004478	0.0004478	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									3Е-10	3Е-10	
365 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Азота диоксид (4)	0880	611278 /235897		40	3.238	20.55	169.26 /169.26	200 /200	12.8303321	12.8303321	
			Азота оксид (6)									2.084929	2.084929	
			Сера диоксид (516)									4.1156402	4.1156402	
			Углерод оксид (584)									5.241579	5.241579	
	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)		0.5031916									0.5031916		
	Бенз/а/пирен (54)		0.000002									0.000002		
365 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Азота диоксид (4)	0881	611267 /235931		40	3.238	20.55	169.26 /169.26	200 /200	12.8303321	12.8303321		
		Азота оксид (6)									2.084929	2.084929		
		Сера диоксид (516)									4.1156402	4.1156402		
		Углерод оксид (584)									5.241579	5.241579		
		Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.5031916	0.5031916		
		Бенз/а/пирен (54)									0.000002	0.000002		
365 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Азота диоксид (4)	0882	611255 /235966		40	3.238	20.55	169.26 /169.26	200 /200	12.8303321	12.8303321		
		Азота оксид (6)									2.084929	2.084929		
		Сера диоксид (516)									4.1156402	4.1156402		
		Углерод оксид (584)									5.241579	5.241579		
		Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.5031916	0.5031916		
		Бенз/а/пирен (54)									0.000002	0.000002		
365 д/год		Прекращение работ по переливанию вредных и особенно быстроиспаряющихся жидкостей.	Серная кислота (517)	0883	611163 /235947		2.5	0.03	1.41	0.001 /0.001	35 /35	0.000009		100
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0884	611262 /235911		18.3	0.152	53.46	0.9701 /0.9701	55/55			100
	Сероуглерод (519)												100	
	Углерода сероокись (1295*)												100	
	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)												100	
	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)												100	
	Бензол (64)												100	
	Ксилол (322)												100	
	Толуол (558)												100	
	Этилбензол (675)												100	
	Бутилмеркаптан (103)												100	
	Диметилсульфид (227)												100	
	Метилмеркаптан (339)												100	
	Пропилмеркаптан (471)												100	
	Этилмеркаптан (668)												100	
	Углеводороды пред. С12-С19 (10)												100	
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0885	611260 /235913		18.3	0.038	789.6	0.8955 /0.8955	55/55			100
	Сероуглерод (519)												100	
	Углерода сероокись (1295*)												100	
	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)												100	
	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)												100	
	Бензол (64)												100	
	Ксилол (322)												100	
	Толуол (558)												100	
	Этилбензол (675)												100	
	Бутилмеркаптан (103)												100	
	Диметилсульфид (227)												100	
	Метилмеркаптан (339)												100	
	Пропилмеркаптан (471)												100	
													100	
													100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																				
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %									
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с											
X1/Y1	X2/Y2																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15										
			Этилмеркаптан (668)											100										
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100										
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0886	611267 /235916		18.3	0.152	53.46	0.9701 /0.9701	55/55			100										
			Сероуглерод (519)											100										
			Углерода сероокись (1295*)											100										
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100										
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100										
			Бензол (64)											100										
			Ксилол (322)											100										
			Толуол (558)											100										
			Этилбензол (675)											100										
			Бутилмеркаптан (103)											100										
			Диметилсульфид (227)											100										
			Метилмеркаптан (339)											100										
			Пропилмеркаптан (471)											100										
			Этилмеркаптан (668)											100										
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100										
			1 д/год									Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0887	611269 /235913		18.3	0.038	789.6	0.8955 /0.8954972	55/55			100
													Сероуглерод (519)											100
													Углерода сероокись (1295*)											100
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)				100																				
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)				100																				
Бензол (64)				100																				
Ксилол (322)				100																				
Толуол (558)				100																				
Этилбензол (675)				100																				
Бутилмеркаптан (103)				100																				
Диметилсульфид (227)				100																				
Метилмеркаптан (339)				100																				
Пропилмеркаптан (471)				100																				
Этилмеркаптан (668)				100																				
Углеводороды пред. C12-C19 (10)				100																				
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)		0888	611250 /235944		18.3	0.152	53.46	0.9701 /0.9701	55/55												100	
		Сероуглерод (519)																					100	
		Углерода сероокись (1295*)																					100	
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100											
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100											
		Бензол (64)											100											
		Ксилол (322)											100											
		Толуол (558)											100											
		Этилбензол (675)											100											
		Бутилмеркаптан (103)											100											
		Диметилсульфид (227)											100											
		Метилмеркаптан (339)											100											
		Пропилмеркаптан (471)											100											
		Этилмеркаптан (668)											100											
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100											
		1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.									Сероводород (518)	0889	611249 /235947		18.3	0.038	789.6	0.8955 /0.8955	55/55			100	
												Сероуглерод (519)											100	
												Углерода сероокись (1295*)											100	
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)					100																			
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)					100																			

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Этилбензол (675)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
			Диметилсульфид (227)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Пропилмеркаптан (471)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)											100	
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0890	611256 /235950		18.3	0.152	53.46	0.9701 /0.9701	55/55			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Этилбензол (675)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0891	611257 /235947		18.3	0.038	789.6	0.8955 /0.8955	55/55			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Этилбензол (675)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0892	611239 /235979		18.3	0.152	53.46	0.9701 /0.9701	55/55			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Этилбензол (675)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)											100	
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0893	611238 /235982	18.3	0.038	789.6	0.8955 /0.8955	55/55			100		
			Сероуглерод (519)										100		
			Углерода сероокись (1295*)										100		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)										100		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)										100		
			Бензол (64)										100		
			Ксилол (322)										100		
			Толуол (558)										100		
			Этилбензол (675)										100		
			Бутилмеркаптан (103)										100		
			Диметилсульфид (227)										100		
			Метилмеркаптан (339)										100		
			Пропилмеркаптан (471)										100		
			Этилмеркаптан (668)										100		
Углеводороды пред. С12-С19 (10)				100											
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0894	611246 /235984	18.3	0.152	53.46	0.9701 /0.9701	55/55			100		
			Сероуглерод (519)										100		
			Углерода сероокись (1295*)										100		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)										100		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)										100		
			Бензол (64)										100		
			Ксилол (322)										100		
			Толуол (558)										100		
			Этилбензол (675)										100		
			Бутилмеркаптан (103)										100		
			Диметилсульфид (227)										100		
			Метилмеркаптан (339)										100		
	Пропилмеркаптан (471)											100			
	Этилмеркаптан (668)											100			
Углеводороды пред. С12-С19 (10)			100												
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0895	611246 /235981	18.3	0.038	789.6	0.8955 /0.8954972	55/55			100			
		Сероуглерод (519)										100			
		Углерода сероокись (1295*)										100			
		Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)										100			
		Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)										100			
		Бензол (64)										100			
		Ксилол (322)										100			
		Толуол (558)										100			
		Этилбензол (675)										100			
		Бутилмеркаптан (103)										100			
		Диметилсульфид (227)										100			
		Метилмеркаптан (339)										100			
		Пропилмеркаптан (471)										100			
		Этилмеркаптан (668)										100			
Углеводороды пред. С12-С19 (10)			100												
82 д/год	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0900	610872 /235861	20	0.5	10.61	2.0828 /2.0828	200 /200	0.3563376	0.142535	60			
		Азота оксид (6)								0.0579049	0.023162	60			
		Сажа (583)								0.0198074	0.007923	60			
		Сера диоксид (516)								0.4658689	0.1863476	60			
		Углерод оксид (584)								1.1746361	0.4698544	60			
82 д/год	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устой-	Азота диоксид (4)	0901	610869 /235860	20	0.5	10.61	2.0828 /2.0828	200 /200	0.3563376	0.142535	60			
		Азота оксид (6)								0.0579049	0.023162	60			
		Сажа (583)								0.0198074	0.007923	60			

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
		чивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Сера диоксид (516)									0.4658689	0.1863476	60	
Углерод оксид (584)			1.1746361									0.4698544	60		
82 д/год		Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0902	610865 /235859	20	0.5	10.61	2.0828 /2.0828	200 /200	0.3563376	0.142535	60		
			Азота оксид (6)								0.0579049	0.023162	60		
			Сажа (583)								0.0198074	0.007923	60		
			Сера диоксид (516)								0.4658689	0.1863476	60		
			Углерод оксид (584)								1.1746361	0.4698544	60		
			Этиленгликоль (1444*)								0.0086382	0.0086382			
28 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Азота диоксид (4)	0904	611213 /235805	19	0.55	9.96	2.3659 /2.3659	200 /200	0.2810214	0.2810214			
			Азота оксид (6)								0.045666	0.045666			
			Сажа (583)								0.0225	0.0225			
			Сера диоксид (516)								0.5292	0.5292			
			Углерод оксид (584)								1.2312	1.2312			
			Этиленгликоль (1444*)								0.0037857	0.0037857			
365 д/год	Непрерывный технологический процесс.	0905	611215 /235802	2	0.05	0.1	0.0002 /0.0002	105 /105	0.0037857	0.0037857					
10 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0920	611073 /235983	12	0.3	35.98	2.5435 /2.5435	400 /400	1.5104		100			
		Азота оксид (6)								0.24544		100			
		Сажа (583)								0.0983333		100			
		Сера диоксид (516)								0.236		100			
		Углерод оксид (584)								1.2193333		100			
		Бенз/а/пирен (54)								0.0000024		100			
		Формальдегид (609)								0.0236		100			
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)								0.5703333		100			
10 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0921	611061 /236016	12	0.3	35.98	2.5435 /2.5435	400 /400	1.5104		100			
		Азота оксид (6)								0.24544		100			
		Сажа (583)								0.0983333		100			
		Сера диоксид (516)								0.236		100			
		Углерод оксид (584)								1.2193333		100			
		Бенз/а/пирен (54)								0.0000024		100			
		Формальдегид (609)								0.0236		100			
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)								0.5703333		100			
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0922	611069 /235983	3.5	0.1	0.39	0.0031 /0.0031	35 /35	0.0000302		100			
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)								0.0107498		100			
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0923	611059 /236017	3.5	0.1	0.39	0.0031 /0.0031	35 /35	0.0000302		100			
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)								0.0107498		100			
2 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0926	611061 /236016	12	0.3	1.02	0.0719 /0.0720996	400 /400	0.1373333		100			
		Азота оксид (6)								0.0223167		100			
		Сажа (583)								0.0116667		100			
		Сера диоксид (516)								0.0183333		100			
		Углерод оксид (584)								0.12		100			
		Бенз/а/пирен (54)								0.0000002		100			
		Формальдегид (609)								0.0025		100			
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)								0.06		100			
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0927	611069 /235983	3.5	0.1	0.39	0.0031 /0.0030631	35 /35	0.0000302		100			
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)								0.0107498		100			
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6560	610871 /235876	1/1	2		1.5		35 /35	0.0017818	0.0017818			
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6561	610871 /235875	1/1	2		1.5		35 /35	0.0010322	0.0010322			
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6562	610873 /235875	1/1	2		1.5		35 /35	0.0010322	0.0010322			
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6563	610889 /235874	1/3	2		1.5		35 /35	0.0010322	0.0010322			
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6564	610891 /235874	1/3	2		1.5		35 /35	0.0010322	0.0010322			

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																				
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %									
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с											
X1/Y1	X2/Y2																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15										
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6565	610893 /235875	1/3	2		1.5		35 /35	0.0010322	0.0010322											
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6566	610895 /235876	1/3	2		1.5		35 /35	0.0010322	0.0010322											
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6567	610968 /235886	1/1	2		1.5		35 /35	0.0160917	0.0160917											
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6568	610939 /235892	27/16	5		1.5		35 /35	0.0112642	0.0112642											
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6570	610899 /235797	1/1	2		1.5		35 /35	0.0010322	0.0010322											
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6571	610903 /235798	1/1	2		1.5		35 /35	0.0010322	0.0010322											
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6572	610849 /235778	1/1	2		1.5		35 /35	0.0010322	0.0010322											
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6573	610846 /235777	1/1	2		1.5		35 /35	0.0010322	0.0010322											
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6574	610900 /235802	6/14	5		1.5		35 /35	0.0112642	0.0112642											
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6575	610845 /235783	6/14	5		1.5		35 /35	0.0112642	0.0112642											
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. C1-C5 (1502*) Углеводороды пред. C6-C10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	6580	603679 /236723	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001											
												0.000000001	0.000000001											
												0.0000003	0.0000003											
												0.0061179	0.0061179											
												0.0002329	0.0002329											
												0.0000199	0.0000199											
												0.0000004	0.0000004											
												0.000029	0.000029											
												1E-13	1E-13											
												0.0000003	0.0000003											
												0.000000001	0.000000001											
												0.0000003	0.0000003											
												0.0000007	0.0000007											
												0.0000006	0.0000006											
												0.0000018	0.0000018											
335 д/год												Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. C1-C5 (1502*) Углеводороды пред. C6-C10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	6581	604386 /238171	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001	
																						3E-10	3E-10	
																						0.0000002	0.0000002	
		0.0034875	0.0034875																					
	0.0001327	0.0001327																						
	0.0000113	0.0000113																						
	0.0000002	0.0000002																						
	0.0000165	0.0000165																						
	4E-14	4E-14																						
	0.0000002	0.0000002																						
	8E-10	8E-10																						
	0.0000002	0.0000002																						
	0.0000004	0.0000004																						
	0.0000003	0.0000003																						
	0.000001	0.000001																						
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пред. C1-C5 (1502*) Углеводороды пред. C6-C10 (1503*) Бензол (64)	6582	595207 /251374	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000018											0.0000018		
											0.000000011											0.000000011		
											0.0000033											0.0000033		
											0.073885	0.073885												
											0.0028122	0.0028122												
											0.0002402	0.0002402												

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Ксилол (322)									0.0000044	0.0000044		
			Толуол (558)									0.0003505	0.0003505		
			Этилбензол (675)									1.1E-12	1.1E-12		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000032	0.0000032		
			Диметилсульфид (227)									0.000000022	0.000000022		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000038	0.0000038		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000084	0.0000084		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000073	0.0000073		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000219	0.0000219		
			335 д/год									Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6583	610481 /236514
Сероуглерод (519)	0.000000011	0.000000011													
Углерода сероокись (1295*)	0.0000033	0.0000033													
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.073885	0.073885													
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.0028122	0.0028122													
Бензол (64)	0.0002402	0.0002402													
Ксилол (322)	0.0000044	0.0000044													
Толуол (558)	0.0003505	0.0003505													
Этилбензол (675)	7E-13	7E-13													
Бутилмеркаптан (103)	0.0000032	0.0000032													
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Диметилсульфид (227)	6584	609957 /236220	1/1	2		1.5		35 /35	0.000000022	0.000000022			
		Метилмеркаптан (339)									0.0000038	0.0000038			
		Пропилмеркаптан (471)									0.0000084	0.0000084			
		Этилмеркаптан (668)									0.0000073	0.0000073			
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000219	0.0000219			
		Сероводород (518)									0.0000001	0.0000001			
		Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001			
		Углерода сероокись (1295*)									0.0000003	0.0000003			
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0061179	0.0061179			
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0002329	0.0002329			
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Бензол (64)	6585	603181 /236532	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000199	0.0000199			
		Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004			
		Толуол (558)									0.000029	0.000029			
		Этилбензол (675)									1E-13	1E-13			
		Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003			
		Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001			
		Метилмеркаптан (339)									0.0000003	0.0000003			
		Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007			
		Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006			
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000018	0.0000018			
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6585	603181 /236532	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000015	0.0000015			
		Сероуглерод (519)									6.4E-09	6.4E-09			
		Углерода сероокись (1295*)									0.0000028	0.0000028			
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0613517	0.0613517			
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0023352	0.0023352			
		Бензол (64)									0.0001995	0.0001995			
		Ксилол (322)									0.0000036	0.0000036			
		Толуол (558)									0.000291	0.000291			
		Этилбензол (675)									6.5E-13	6.5E-13			
		Бутилмеркаптан (103)									0.0000028	0.0000028			
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Диметилсульфид (227)	6585	603181 /236532	1/1	2		1.5		35 /35	0.000000015	0.000000015			
		Метилмеркаптан (339)									0.0000003	0.0000003			
		Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007			
		Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006			
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000182	0.0000182			
		Сероводород (518)									0.0000015	0.0000015			
		Сероуглерод (519)									6.4E-09	6.4E-09			
		Углерода сероокись (1295*)									0.0000028	0.0000028			
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0613517	0.0613517			
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0023352	0.0023352			

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	15													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6586	611054 /235923	22/14	2		1.5		35 /35	0.0000057	0.0000057		
			Сероуглерод (519)									0.000000022	0.000000022		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000105	0.0000105		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.2330969	0.2330969		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0088722	0.0088722		
			Бензол (64)									0.0007581	0.0007581		
			Ксилол (322)									0.0000137	0.0000137		
			Толуол (558)									0.0011059	0.0011059		
			Этилбензол (675)									2.2E-12	2.2E-12		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000103	0.0000103		
			Диметилсульфид (227)									0.000000065	0.000000065		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000121	0.0000121		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000264	0.0000264		
			Этилмеркаптан (668)									0.000023	0.000023		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000691	0.0000691		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6587	611177 /236109	48/30	2		1.5		35 /35	0.00000337	0.00000337		
			Сероуглерод (519)									1.7144E-06	1.7144E-06		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000938	0.0000938		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.2782157	0.2782157		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0062607	0.0062607		
			Бензол (64)									0.0006672	0.0006672		
			Ксилол (322)									0.0000079	0.0000079		
			Толуол (558)									0.000635	0.000635		
			Этилбензол (675)									1.34E-12	1.34E-12		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000069	0.0000069		
			Диметилсульфид (227)									1.309E-07	1.309E-07		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000147	0.0000147		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000163	0.0000163		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000139	0.0000139		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000396	0.0000396		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6591	615433 /215417	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000002	0.0000002		
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000004	0.0000004		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0087484	0.0087484		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000333	0.000333		
			Бензол (64)									0.0000285	0.0000285		
			Ксилол (322)									0.0000005	0.0000005		
			Толуол (558)									0.0000415	0.0000415		
			Этилбензол (675)									1E-13	1E-13		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000004	0.0000004		
			Диметилсульфид (227)									0.000000002	0.000000002		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000005	0.0000005		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000001	0.000001		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000009	0.0000009		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000026	0.0000026		
335 д/год		Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6600	610965 /236122	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000326		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0116037		100	
335 д/год		Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6601	610967 /236123	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000326		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0116037		100	
335 д/год		Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6602	610969 /236124	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000326		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0116037		100	
335 д/год			Сероводород (518)	6640	611032 /235874	1/1	7		1.5		35 /35	0.0000002	0.0000002		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	15													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		Непрерывный технологический процесс.	Сероуглерод (519)									0.00000008	0.00000008		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000004	0.0000004		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0066174	0.0066174		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000249	0.000249		
			Бензол (64)									0.0000213	0.0000213		
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004		
			Толуол (558)									0.000031	0.000031		
			Этилбензол (675)									1Е-13	1Е-13		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003		
			Диметилсульфид (227)									0.000000006	0.000000006		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000004	0.0000004		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000019	0.0000019		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6641	610993 /235861	1/1	7		1.5		35 /35	0.0000002	0.0000002		
			Сероуглерод (519)									0.00000008	0.00000008		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000004	0.0000004		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0066174	0.0066174		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000249	0.000249		
			Бензол (64)									0.0000213	0.0000213		
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004		
			Толуол (558)									0.000031	0.000031		
			Этилбензол (675)									1Е-13	1Е-13		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003		
			Диметилсульфид (227)									0.000000006	0.000000006		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000004	0.0000004		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006		
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0000019	0.0000019													
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6642	610957 /235850	1/1	7		1.5		35 /35	0.0000002	0.0000002		
			Сероуглерод (519)									0.00000008	0.00000008		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000004	0.0000004		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0066174	0.0066174		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000249	0.000249		
			Бензол (64)									0.0000213	0.0000213		
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004		
			Толуол (558)									0.000031	0.000031		
			Этилбензол (675)									1Е-13	1Е-13		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003		
			Диметилсульфид (227)									0.000000006	0.000000006		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000004	0.0000004		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006		
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0000019	0.0000019													
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6643	610918 /235838	1/1	7		1.5		35 /35	0.0000002	0.0000002		
			Сероуглерод (519)									0.00000008	0.00000008		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000004	0.0000004		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0066174	0.0066174		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000249	0.000249		
			Бензол (64)									0.0000213	0.0000213		
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004		
			Толуол (558)									0.000031	0.000031		
			Этилбензол (675)									1Е-13	1Е-13		
			Этилбензол (675)									1Е-13	1Е-13		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
X1/Y1	X2/Y2	15																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003												
			Диметилсульфид (227)									0.000000006	0.000000006												
			Метилмеркаптан (339)									0.0000004	0.0000004												
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007												
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000019	0.0000019												
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6644	610883 /235825	1/1	7		1.5		35 /35	0.0000002	0.0000002												
			Сероуглерод (519)									0.00000008	0.00000008												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000004	0.000004												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0066174	0.0066174												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000249	0.000249												
			Бензол (64)									0.0000213	0.0000213												
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004												
			Толуол (558)									0.000031	0.000031												
			Этилбензол (675)									1E-13	1E-13												
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003												
			Диметилсульфид (227)									0.000000006	0.000000006												
			Метилмеркаптан (339)									0.0000004	0.0000004												
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007												
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000019	0.0000019												
			335 д/год										Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6645	610845 /235812	1/1	7		1.5		35 /35	0.0000002	0.0000002	
														Сероуглерод (519)									0.00000008	0.00000008	
														Углерода сероокись (1295*)									0.000004	0.000004	
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.0066174	0.0066174																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000249	0.000249																							
Бензол (64)	0.0000213	0.0000213																							
Ксилол (322)	0.0000004	0.0000004																							
Толуол (558)	0.000031	0.000031																							
Этилбензол (675)	1E-13	1E-13																							
Бутилмеркаптан (103)	0.0000003	0.0000003																							
Диметилсульфид (227)	0.000000006	0.000000006																							
Метилмеркаптан (339)	0.0000004	0.0000004																							
Пропилмеркаптан (471)	0.0000007	0.0000007																							
Этилмеркаптан (668)	0.0000006	0.0000006																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0000019	0.0000019																							
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	6646	611034 /235867	1/1	2		1.5				35 /35									0.00000003	0.00000003	
				Сероуглерод (519)																			0.00000002	0.00000002	
				Углерода сероокись (1295*)																			0.0000008	0.0000008	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.0013001								0.0013001													
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.0000489								0.0000489													
			Бензол (64)	0.0000042								0.0000042													
			Ксилол (322)	0.00000008								0.00000008													
			Толуол (558)	0.0000061								0.0000061													
			Бутилмеркаптан (103)	0.00000006								0.00000006													
			Диметилсульфид (227)	0.000000001								0.000000001													
			Метилмеркаптан (339)	0.00000007								0.00000007													
			Пропилмеркаптан (471)	0.0000001								0.0000001													
			Этилмеркаптан (668)	0.0000001								0.0000001													
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0000004								0.0000004													
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6647	610995 /235854	1/1	2		1.5	35 /35	0.00000003	0.00000003													
			Сероуглерод (519)								0.00000002	0.00000002													
			Углерода сероокись (1295*)								0.0000008	0.0000008													

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																				
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %									
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с											
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13	14	15							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15										
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0013001	0.0013001											
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0000489	0.0000489											
			Бензол (64)									0.0000042	0.0000042											
			Ксилол (322)									0.00000008	0.00000008											
			Толуол (558)									0.0000061	0.0000061											
			Бутилмеркаптан (103)									0.00000006	0.00000006											
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001											
			Метилмеркаптан (339)									0.00000007	0.00000007											
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000001	0.0000001											
			Этилмеркаптан (668)									0.0000001	0.0000001											
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000004	0.0000004											
			335 д/год									Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6648	610960 /235844	1/1	2		1.5		35 /35	0.00000003	0.00000003	
													Сероуглерод (519)									0.00000002	0.00000002	
Углерода сероокись (1295*)	0.0000008	0.0000008																						
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0013001	0.0013001																						
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0000489	0.0000489																						
Бензол (64)	0.0000042	0.0000042																						
Ксилол (322)	0.00000008	0.00000008																						
Толуол (558)	0.0000061	0.0000061																						
Бутилмеркаптан (103)	0.00000006	0.00000006																						
Диметилсульфид (227)	0.000000001	0.000000001																						
Метилмеркаптан (339)	0.00000007	0.00000007																						
Пропилмеркаптан (471)	0.0000001	0.0000001																						
Этилмеркаптан (668)	0.0000001	0.0000001																						
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0000004	0.0000004																						
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6649	610921 /235830	1/1	2		1.5		35 /35	0.00000003	0.00000003												
		Сероуглерод (519)									0.00000002	0.00000002												
		Углерода сероокись (1295*)									0.0000008	0.0000008												
		Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0013001	0.0013001												
		Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0000489	0.0000489												
		Бензол (64)									0.0000042	0.0000042												
		Ксилол (322)									0.00000008	0.00000008												
		Толуол (558)									0.0000061	0.0000061												
		Бутилмеркаптан (103)									0.00000006	0.00000006												
		Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001												
		Метилмеркаптан (339)									0.00000007	0.00000007												
		Пропилмеркаптан (471)									0.0000001	0.0000001												
		Этилмеркаптан (668)									0.0000001	0.0000001												
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0000004	0.0000004																						
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6650	610886 /235818	1/1	2		1.5		35 /35	0.00000003	0.00000003												
		Сероуглерод (519)									0.00000002	0.00000002												
		Углерода сероокись (1295*)									0.0000008	0.0000008												
		Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0013001	0.0013001												
		Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0000489	0.0000489												
		Бензол (64)									0.0000042	0.0000042												
		Ксилол (322)									0.00000008	0.00000008												
		Толуол (558)									0.0000061	0.0000061												
		Бутилмеркаптан (103)									0.00000006	0.00000006												
		Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001												
		Метилмеркаптан (339)									0.00000007	0.00000007												
		Пропилмеркаптан (471)									0.0000001	0.0000001												
		Этилмеркаптан (668)									0.0000001	0.0000001												

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																				
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовойздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %									
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с											
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13	14	15							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15										
	335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000004	0.0000004											
335 д/год			Сероводород (518)	6651	610847 /235806	1/1	2		1.5		35 /35	0.00000003	0.00000003											
			Сероуглерод (519)									0.00000002	0.00000002											
			Углерода сероокись (1295*)									0.00000008	0.00000008											
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0013001	0.0013001											
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0000489	0.0000489											
			Бензол (64)									0.0000042	0.0000042											
			Ксилол (322)									0.00000008	0.00000008											
			Толуол (558)									0.0000061	0.0000061											
			Бутилмеркаптан (103)									0.00000006	0.00000006											
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001											
			Метилмеркаптан (339)									0.00000007	0.00000007											
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000001	0.0000001											
			Этилмеркаптан (668)									0.0000001	0.0000001											
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000004	0.0000004											
			335 д/год									Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6652	611036 /235861	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001	
													Сероуглерод (519)									0.00000007	0.00000007	
													Углерода сероокись (1295*)									0.0000036	0.0000036	
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0059727	0.0059727																						
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0002247	0.0002247																						
Бензол (64)	0.0000192	0.0000192																						
Ксилол (322)	0.0000004	0.0000004																						
Толуол (558)	0.000028	0.000028																						
Этилбензол (675)	1E-13	1E-13																						
Бутилмеркаптан (103)	0.0000003	0.0000003																						
Диметилсульфид (227)	0.000000006	0.000000006																						
Метилмеркаптан (339)	0.0000003	0.0000003																						
Пропилмеркаптан (471)	0.0000007	0.0000007																						
Этилмеркаптан (668)	0.0000006	0.0000006																						
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0000017	0.0000017																						
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)		6653	610998 /235846	1/1	2		1.5		35 /35		0.0000001									0.0000001		
		Сероуглерод (519)											0.00000007									0.00000007		
		Углерода сероокись (1295*)											0.0000036									0.0000036		
		Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0059727									0.0059727												
		Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0002247									0.0002247												
		Бензол (64)	0.0000192									0.0000192												
		Ксилол (322)	0.0000004									0.0000004												
		Толуол (558)	0.000028									0.000028												
		Этилбензол (675)	1E-13									1E-13												
		Бутилмеркаптан (103)	0.0000003									0.0000003												
		Диметилсульфид (227)	0.000000006									0.000000006												
		Метилмеркаптан (339)	0.0000003									0.0000003												
		Пропилмеркаптан (471)	0.0000007									0.0000007												
		Этилмеркаптан (668)	0.0000006									0.0000006												
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0000017									0.0000017												
		335 д/год	Непрерывный технологический процесс.									Сероводород (518)	6654	610962 /235838	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001		
												Сероуглерод (519)									0.00000007	0.00000007		
												Углерода сероокись (1295*)									0.0000036	0.0000036		
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0059727			0.0059727																				
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0002247			0.0002247																				
Бензол (64)	0.0000192			0.0000192																				
Ксилол (322)	0.0000004			0.0000004																				
	0.0000004			0.0000004																				

График ра- боты ис- точника	Цех, участок, (номер режима работы предпри- ятия в период НМУ)	Мероприятия на период небла- гоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым про- водится сокращение вы- бросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовойздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокраще- ния								Степень эф- фективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (го- рода)	точечного ис- точника, цен- тра площад- ного источ- ника	длина, ши- рина площад- ного источ- ника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность вы- бросов без учета меропри- ятий, г/с	мощность вы- бросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	15													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Толуол (558)									0.000028	0.000028		
			Этилбензол (675)									1E-13	1E-13		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003		
			Диметилсульфид (227)									0.000000006	0.000000006		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000003	0.0000003		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000017	0.0000017		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6655	610923 /235821	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001		
			Сероуглерод (519)									0.00000007	0.00000007		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000036	0.0000036		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0059727	0.0059727		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0002247	0.0002247		
			Бензол (64)									0.0000192	0.0000192		
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004		
			Толуол (558)									0.000028	0.000028		
			Этилбензол (675)									1E-13	1E-13		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003		
			Диметилсульфид (227)									0.000000006	0.000000006		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000003	0.0000003		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000017	0.0000017		
			335 д/год										Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)
Сероуглерод (519)	0.00000007	0.00000007													
Углерода сероокись (1295*)	0.0000036	0.0000036													
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.0059727	0.0059727													
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.0002247	0.0002247													
Бензол (64)	0.0000192	0.0000192													
Ксилол (322)	0.0000004	0.0000004													
Толуол (558)	0.000028	0.000028													
			Этилбензол (675)									1E-13	1E-13		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003		
			Диметилсульфид (227)									0.000000006	0.000000006		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000003	0.0000003		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000017	0.0000017		
			335 д/год										Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)
Сероуглерод (519)	0.00000007	0.00000007													
Углерода сероокись (1295*)	0.0000036	0.0000036													
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.0059727	0.0059727													
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.0002247	0.0002247													
Бензол (64)	0.0000192	0.0000192													
Ксилол (322)	0.0000004	0.0000004													
Толуол (558)	0.000028	0.000028													
			Этилбензол (675)									1E-13	1E-13		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003		
			Диметилсульфид (227)									0.000000006	0.000000006		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000003	0.0000003		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000017	0.0000017		
															Сероводород (518)

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
														X1/Y1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		Прекращение работ по перекачке топлива.	Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0116037		100	
335 д/год		Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6661	611012 /235926	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000326		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0116037		100	
335 д/год		Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6662	611169 /235788	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000644		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.022952		100	
335 д/год		Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6663	611172 /235780	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000644		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.022952		100	
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6669	611200 /235808	11/5	2		1.5		35 /35	0.0225283	0.0225283		
335 д/год		Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6670	611184 /235792	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000544		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.01939		100	
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6671	611188 /235805	11/5	2		1.5		35 /35	0.0225283	0.0225283		
335 д/год		Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6672	611186 /235784	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000544		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.01939		100	
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6673	611176 /235802	11/5	2		1.5		35 /35	0.0225283	0.0225283		
335 д/год		Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6674	611189 /235776	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000544		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.01939		100	
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6780	611164 /236191	6/6	15		1.5		35 /35	0.007605	0.007605		
			Метанол (338)									0.0061149	0.0061149		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000039	0.0000039		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6781	611174 /236163	4/4	11		1.5		35 /35	0.004091	0.004091		
			Сероуглерод (519)									4Е-10	4Е-10		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000002	0.0000002		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0045588	0.0045588		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0001735	0.0001735		
			Бензол (64)									0.0000148	0.0000148		
			Ксилол (322)									0.0000003	0.0000003		
			Толуол (558)									0.0000216	0.0000216		
			Этилбензол (675)									5Е-14	5Е-14		
			Метанол (338)									0.0032894	0.0032894		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000002	0.0000002		
		Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001			
		Метилмеркаптан (339)									0.0000023	0.0000023			
		Пропилмеркаптан (471)									0.0000005	0.0000005			
		Этилмеркаптан (668)									0.0000005	0.0000005			
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000014	0.0000014			
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6782	611169 /236179	2/8	5		1.5		35 /35	0.0000017	0.0000017			
		Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001			
		Углерода сероокись (1295*)									0.0000005	0.0000005			
		Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0113788	0.0113788			
		Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0004331	0.0004331			
		Бензол (64)									0.000037	0.000037			
		Ксилол (322)									0.0000007	0.0000007			
		Толуол (558)									0.000054	0.000054			
		Этилбензол (675)									1Е-13	1Е-13			
		Метанол (338)									0.0000084	0.0000084			
		Бутилмеркаптан (103)									0.0000005	0.0000005			
		Диметилсульфид (227)									0.000000003	0.000000003			
		Метилмеркаптан (339)									0.0000006	0.0000006			
		Пропилмеркаптан (471)									0.0000013	0.0000013			

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Этилмеркаптан (668)									0.0000011	0.0000011		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000073	0.0000073		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6788	610886 /236117	4/4	5		1.5		35 /35	0.0040909	0.0040909		
			Метанол (338)									0.0032894	0.0032894		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000021	0.0000021		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6789	611179 /236182	1/1	5		1.5		35 /35	0.00000163	0.00000163		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0064364	0.0064364		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6800	611039 /236139	21/41	2		1.5		35 /35	0.0000005	0.0000005		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.002532	0.002532		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6801	609818 /234501	1/1	16		1.5		35 /35	0.0017776	0.0017776		
			Метанол (338)									0.0004091	0.0004091		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									3E-10	3E-10		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6802	609824 /234484	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000313	0.0000313		
			Метанол (338)									0.0000072	0.0000072		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									5E-12	5E-12		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6803	609753 /234564	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000313	0.0000313		
			Метанол (338)									0.0000072	0.0000072		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									5E-12	5E-12		
244 д/год		Прекратить работу оборудования.	Линалоола ацетат (413*) 2-Гексилцинналь (236*) Гераниол (714*) Изоэвгенол (271*)	6830	608005 /234100	5/5	3		1.5		35 /35	0.8462396		100	
												0.08866678		100	
												0.08297333		100	
												0.09893331		100	
60 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Взвешенные частицы (116) Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	6831	607967 /233436	5/5	2		1.5		35 /35	0.0393519		100	
												0.0787037		100	
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6900	611218 /235796	1/1	2		1.5		35 /35	0.0010322	0.0010322		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6901	611218 /235796	1/1	2		1.5		35 /35	0.0010322	0.0010322		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6902	611218 /235796	1/1	2		1.5		35 /35	0.0010322	0.0010322		
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6903	611218 /235796	1/1	2		1.5		35 /35	0.0010322	0.0010322			
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6904	611218 /235796	1/1	2		1.5		35 /35	0.0048151	0.0048151			
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6905	611218 /235796	1/1	2		1.5		35 /35	0.0010322	0.0010322			
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6906	611218 /235796	1/1	2		1.5		35 /35	0.0010322	0.0010322			
365 д/год	Прекратить заполнение емкостей	Сероводород (518)	6975	611100 /236381	1/1	2.2		1.5		40/40	0.0946914		100		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0029779		100		
365 д/год	Прекратить заполнение емкостей	Сероводород (518)	6976	611084 /236388	1/1	2.3		1.5		40/40	0.0169092		100		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0005318		100		
365 д/год	Прекратить заполнение емкостей	Сероводород (518)	6981	610941 /236266	1/1	2.2		1.5		40/40	0.0946914		100		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0029779		100		
365 д/год	Прекратить заполнение емкостей	Сероводород (518)	6982	611721 /236579	1/1	2.2		1.5		40/40	0.0946914		100		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0029779		100		
365 д/год	Прекратить заполнение емкостей	Сероводород (518)	6983	612443 /236282	1/1	2.2		1.5		40/40	0.0946914		100		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0029779		100		
365 д/год	Прекратить заполнение емкостей	Сероводород (518)	6984	611148 /236296	1/1	2.2		1.5		40/40	0.0946914		100		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0029779		100		
365 д/год	Прекратить заполнение емкостей	Сероводород (518)	6985	611304 /235810	1/1	2.2		1.5		40/40	0.0946914		100		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
	365 д/год		Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0029779		100	
		Прекратить заполнение емкостей	Сероводород (518)	6986	611356 /235846	1/1	2.2		1.5		40/40	0.0946914		100	
365 д/год			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0029779		100	
1 д/год	Технологическая зона (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0220	611233 /236275		3.5	0.125	20.62	0.253 /0.253	55/55			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0221	611347 /236026		3.5	0.125	20.62	0.253 /0.253	55/55			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0222	611384 /235923		3.5	0.125	20.62	0.253 /0.253	55/55			100		
		Сероуглерод (519)											100		
		Углерода сероокись (1295*)											100		
		Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100		
		Метилмеркаптан (339)											100		
		Этилмеркаптан (668)											100		
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0280	611557 /236026		3.5	0.125	20.62	0.253 /0.253	55/55			100		
		Сероуглерод (519)											100		
		Углерода сероокись (1295*)											100		
		Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100		
		Метилмеркаптан (339)											100		
		Этилмеркаптан (668)											100		
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0281	611628 /236160		3.5	0.125	20.62	0.253 /0.253	55/55			100		
		Сероуглерод (519)											100		
		Углерода сероокись (1295*)											100		
		Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100		
		Метилмеркаптан (339)											100		
		Этилмеркаптан (668)											100		
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0340	612083 /236634		9	0.025	226.3	0.1111 /0.1111	55/55			100		
		Сероуглерод (519)											100		
		Углерода сероокись (1295*)											100		
		Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100		
		Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100		
		Бензол (64)											100		
		Ксилол (322)											100		
		Толуол (558)											100		
		Этилбензол (675)											100		
		Бутилмеркаптан (103)											100		
		Диметилсульфид (227)											100		
		Метилмеркаптан (339)											100		
		Пропилмеркаптан (471)											100		
		Этилмеркаптан (668)											100		
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)											100		
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0341	612105 /236643		9	0.025	226.3	0.1111 /0.1111	55/55			100		
		Сероуглерод (519)											100		
		Углерода сероокись (1295*)											100		
		Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																				
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %									
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с											
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13	14	15							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15										
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100										
			Бензол (64)											100										
			Ксилол (322)											100										
			Толуол (558)											100										
			Этилбензол (675)											100										
			Бутилмеркаптан (103)											100										
			Диметилсульфид (227)											100										
			Метилмеркаптан (339)											100										
			Пропилмеркаптан (471)											100										
			Этилмеркаптан (668)											100										
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)											100										
			1 д/год									Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0342	612082 /236630		9	0.025	460.6	0.2261 /0.2261	55/55			100
													Сероуглерод (519)											100
Углерода сероокись (1295*)				100																				
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)				100																				
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)				100																				
Бензол (64)				100																				
Ксилол (322)				100																				
Толуол (558)				100																				
Этилбензол (675)				100																				
Бутилмеркаптан (103)				100																				
Диметилсульфид (227)				100																				
Метилмеркаптан (339)				100																				
Пропилмеркаптан (471)				100																				
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Этилмеркаптан (668)	0343	612109 /236641		9	0.025	460.6	0.2261 /0.2261	55/55			100											
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)											100											
		Сероводород (518)											100											
		Сероуглерод (519)											100											
		Углерода сероокись (1295*)											100											
		Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100											
		Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100											
		Бензол (64)											100											
		Ксилол (322)											100											
		Толуол (558)											100											
		Этилбензол (675)											100											
		Бутилмеркаптан (103)											100											
		Диметилсульфид (227)											100											
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Метилмеркаптан (339)	0344	612174 /236351		9	0.025	226.3	0.1111 /0.1111	55/55			100											
		Пропилмеркаптан (471)											100											
		Этилмеркаптан (668)											100											
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)											100											
		Сероводород (518)											100											
		Сероуглерод (519)											100											
		Углерода сероокись (1295*)											100											
		Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100											
		Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100											
		Бензол (64)											100											
		Ксилол (322)											100											
		Толуол (558)											100											
		Этилбензол (675)											100											
Бутилмеркаптан (103)			100																					
Диметилсульфид (227)			100																					
Метилмеркаптан (339)			100																					
Пропилмеркаптан (471)			100																					

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																			
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %									
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с										
X1/Y1	X2/Y2	8	9											10	11	12	13	14	15				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15									
			Этилмеркаптан (668)											100									
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100									
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0345	612195 /236358		9	0.025	226.3	0.1111 /0.1111	55/55			100									
			Сероуглерод (519)											100									
			Углерода сероокись (1295*)											100									
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100									
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100									
			Бензол (64)											100									
			Ксилол (322)											100									
			Толуол (558)											100									
			Этилбензол (675)											100									
			Бутилмеркаптан (103)											100									
			Диметилсульфид (227)											100									
			Метилмеркаптан (339)											100									
			Пропилмеркаптан (471)											100									
			Этилмеркаптан (668)											100									
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100									
1 д/год			Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.									Сероводород (518)	0346	612175 /236348		9	0.025	460.6	0.2261 /0.2261	55/55			100
												Сероуглерод (519)											100
												Углерода сероокись (1295*)											100
	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)				100																		
	Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)				100																		
	Бензол (64)				100																		
	Ксилол (322)				100																		
	Толуол (558)				100																		
	Этилбензол (675)				100																		
	Бутилмеркаптан (103)				100																		
	Диметилсульфид (227)				100																		
	Метилмеркаптан (339)				100																		
	Пропилмеркаптан (471)				100																		
	Этилмеркаптан (668)				100																		
	Углеводороды пред. C12-C19 (10)				100																		
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)		0347	612196 /236355		9	0.025	460.6	0.2261 /0.2261	55/55											100	
		Сероуглерод (519)																				100	
		Углерода сероокись (1295*)																				100	
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100										
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100										
		Бензол (64)											100										
		Ксилол (322)											100										
		Толуол (558)											100										
		Этилбензол (675)											100										
		Бутилмеркаптан (103)											100										
		Диметилсульфид (227)											100										
		Метилмеркаптан (339)											100										
		Пропилмеркаптан (471)											100										
		Этилмеркаптан (668)											100										
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100										
6 д/год		Не проводить осушку оборудования	Азота диоксид (4)									0348	612114 /236629		16	0.762	51.4	23.4392 /23.4392	250 /250	1.2554193		100	
			Азота оксид (6)																	0.2040056		100	
			Сера диоксид (516)																	0.0365402		100	
	Углерод оксид (584)		0.5741247		100																		
	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)		0.1786451		100																		
6 д/год		Азота диоксид (4)	0349	612207 /236347		16	0.762	51.4	23.4392 /23.4392	250 /250	1.2554193		100										

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		Не проводить осушку оборудования	Азота оксид (6)									0.2040056		100	
Сера диоксид (516)			0.0365402										100		
Углерод оксид (584)			0.5741247										100		
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)			0.1786451										100		
6 д/год		Не проводить осушку оборудования	Азота диоксид (4)	0350	612143 /236639		16	0.762	51.4	23.4392 /23.4392	250 /250	1.2554193		100	
Азота оксид (6)			0.2040056										100		
Сера диоксид (516)			0.0365402										100		
Углерод оксид (584)			0.5741247										100		
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)			0.1786451										100		
6 д/год		Не проводить осушку оборудования	Азота диоксид (4)	0351	612235 /236357		16	0.762	51.4	23.4392 /23.440288	250 /250	1.2554193		100	
Азота оксид (6)			0.2040056										100		
Сера диоксид (516)			0.0365402										100		
Углерод оксид (584)			0.5741247										100		
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)			0.1786451										100		
365 д/год		Регламентный режим работы	Азота диоксид (4)	0360	612219 /236671		60	4.13	9.86 / 15.21	132.0193 / 203.6158	650 /650	44.8925957	15.6585374	65.1	
Азота оксид (6)			7.2950468									2.5445123	65.1		
Сера диоксид (516)			940.5023981									179.0078648	81.0		
Углерод оксид (584)			53.4769359									53.4769359	0		
Метан (727*)	16.4830181		0.6353749									96.1			
365 д/год	Регламентный режим работы	Азота диоксид (4)	0361	612310 /236389		60	4.13	9.86 / 15.21	132.0193 / 203.6158	650 /650	44.8925957	15.6585374	65.1		
Азота оксид (6)		7.2950468									2.5445123	65.1			
Сера диоксид (516)		940.5023981									179.0078648	81.0			
Углерод оксид (584)		53.4769359									53.4769359	0			
Метан (727*)		16.4830181									0.6353749	96.1			
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0362	612257 /236602		9	0.025	226.3	0.1111 /0.1111	55/55			100		
Сероуглерод (519)												100			
Углерода сероокись (1295*)												100			
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)												100			
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)												100			
Бензол (64)												100			
Ксилол (322)												100			
Толуол (558)												100			
Этилбензол (675)												100			
Бутилмеркаптан (103)												100			
Диметилсульфид (227)												100			
Метилмеркаптан (339)												100			
Пропилмеркаптан (471)												100			
Этилмеркаптан (668)												100			
Углеводороды пред. C12-C19 (10)												100			
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0363	612258 /236599		9	0.025	460.6	0.2261 /0.2261014	55/55			100		
Сероуглерод (519)												100			
Углерода сероокись (1295*)												100			
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)												100			
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)												100			
Бензол (64)												100			
Ксилол (322)												100			
Толуол (558)												100			
Этилбензол (675)												100			
Бутилмеркаптан (103)												100			
Диметилсульфид (227)												100			
Метилмеркаптан (339)												100			
Пропилмеркаптан (471)												100			
Этилмеркаптан (668)												100			
Углеводороды пред. C12-C19 (10)												100			
1 д/год			Сероводород (518)	0364	612225 /236640		9	0.025	226.3	0.1111 /0.1110995	55/55			100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9											10	11
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Этилбензол (675)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
			Диметилсульфид (227)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Пропилмеркаптан (471)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)											100	
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0365	612225 /236638		9	0.025	460.6	0.2261 /0.2261014	55/55			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Этилбензол (675)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
			Диметилсульфид (227)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Пропилмеркаптан (471)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
Углеводороды пред. С12-С19 (10)			100												
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0366	612350 /236320		9	0.025	226.3	0.1111 /0.1110995	55/55			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Этилбензол (675)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
			Диметилсульфид (227)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Пропилмеркаптан (471)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
Углеводороды пред. С12-С19 (10)			100												
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0367	612351 /236317		9	0.025	460.6	0.2261 /0.2261014	55/55			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Этилбензол (675)											100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																			
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %								
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с										
X1/Y1	X2/Y2																						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15									
			Бутилмеркаптан (103)											100									
			Диметилсульфид (227)											100									
			Метилмеркаптан (339)											100									
			Пропилмеркаптан (471)											100									
			Этилмеркаптан (668)											100									
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100									
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0368	612315 /236360		9	0.025	226.3	0.1111 /0.1110995	55/55			100									
			Сероуглерод (519)											100									
			Углерода сероокись (1295*)											100									
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100									
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100									
			Бензол (64)											100									
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Ксилол (322)	0369	612316 /236356		9	0.025	460.6	0.2261 /0.2261014	55/55			100									
			Толуол (558)											100									
			Этилбензол (675)											100									
			Бутилмеркаптан (103)											100									
			Диметилсульфид (227)											100									
			Метилмеркаптан (339)											100									
	Пропилмеркаптан (471)												100										
	Этилмеркаптан (668)												100										
	Углеводороды пред. C12-C19 (10)												100										
	335 д/год		Непрерывный технологический процесс.									Сероводород (518)	0500	611561 /236111		8.5	1	46.82	36.7724 /36.772342	35 /35	0.0633525	0.0633525	
												Сероуглерод (519)									0.000006	0.000006	
												Углерода сероокись (1295*)									0.0000388	0.0000388	
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)		0.1866351		0.1866351																			
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)		0.0120241		0.0120241																			
Бензол (64)		0.0006468		0.0006468																			
Ксилол (322)		0.0001647		0.0001647																			
Толуол (558)		0.0009047		0.0009047																			
Этилбензол (675)		0.0000309		0.0000309																			
Бутилмеркаптан (103)		0.0000256		0.0000256																			
Диметилсульфид (227)		0.00000004		0.00000004																			
Метилмеркаптан (339)		0.0002598		0.0002598																			
Пропилмеркаптан (471)		0.0000372		0.0000372																			
Этилмеркаптан (668)		0.0000998		0.0000998																			
Масло минеральное (716*)		0.0277778		0.0277778																			
Углеводороды пред. C12-C19 (10)		0.0032242		0.0032242																			
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0501	611540 /236104		8.5	1	46.82	36.7724 /36.7724	35 /35	0.0633525	0.0633525											
		Сероуглерод (519)									0.000006	0.000006											

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000388	0.0000388		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.1866351	0.1866351		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0120241	0.0120241		
			Бензол (64)									0.0006468	0.0006468		
			Ксилол (322)									0.0001647	0.0001647		
			Толуол (558)									0.0009047	0.0009047		
			Этилбензол (675)									0.0000309	0.0000309		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000256	0.0000256		
			Диметилсульфид (227)									0.00000004	0.00000004		
			Метилмеркаптан (339)									0.0002598	0.0002598		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000372	0.0000372		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000998	0.0000998		
			Масло минеральное (716*)									0.0277778	0.0277778		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0032242	0.0032242		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0502	611588 /236032		8.5	1	46.82	36.7724 /36.7724	35 /35	0.0633525	0.0633525		
			Сероуглерод (519)									0.000006	0.000006		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000388	0.0000388		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.1866351	0.1866351		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0120241	0.0120241		
			Бензол (64)									0.0006468	0.0006468		
			Ксилол (322)									0.0001647	0.0001647		
			Толуол (558)									0.0009047	0.0009047		
			Этилбензол (675)									0.0000309	0.0000309		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000256	0.0000256		
			Диметилсульфид (227)									0.00000004	0.00000004		
			Метилмеркаптан (339)									0.0002598	0.0002598		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000372	0.0000372		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000998	0.0000998		
Масло минеральное (716*)	0.0277778	0.0277778													
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0032242	0.0032242													
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0503	611565 /236025		8.5	1	46.82	36.7724 /36.7724	35 /35	0.0633525	0.0633525		
			Сероуглерод (519)									0.000006	0.000006		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000388	0.0000388		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.1866351	0.1866351		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0120241	0.0120241		
			Бензол (64)									0.0006468	0.0006468		
			Ксилол (322)									0.0001647	0.0001647		
			Толуол (558)									0.0009047	0.0009047		
			Этилбензол (675)									0.0000309	0.0000309		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000256	0.0000256		
			Диметилсульфид (227)									0.00000004	0.00000004		
			Метилмеркаптан (339)									0.0002598	0.0002598		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000372	0.0000372		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000998	0.0000998		
Масло минеральное (716*)	0.0277778	0.0277778													
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0032242	0.0032242													
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0520	611451 /236318		7	0.8	146.3	73.5386 /73.5386	35 /35	0.0000132	0.0000132		
			Сероуглерод (519)									0.00000002	0.00000002		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000084	0.0000084		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.1871773	0.1871773		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0070084	0.0070084		
			Бензол (64)									0.0005988	0.0005988		
			Ксилол (322)									0.0000109	0.0000109		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																													
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %																		
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с																				
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13	14	15																
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15																			
			Толуол (558)									0.0008735	0.0008735																				
			Этилбензол (675)									4E-12	4E-12																				
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000081	0.0000081																				
			Диметилсульфид (227)									0.00000004	0.00000004																				
			Метилмеркаптан (339)									0.0000095	0.0000095																				
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000209	0.0000209																				
			Этилмеркаптан (668)									0.0000182	0.0000182																				
			Масло минеральное (716*)									0.1111111	0.1111111																				
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0031676	0.0031676																				
			335 д/год										Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0521	611380 /236294		7	0.8	146.3	73.5386 /73.5386	35 /35	0.0000132	0.0000132									
Сероуглерод (519)	0.00000002	0.00000002																															
Углерода сероокись (1295*)	0.0000084	0.0000084																															
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.1871773	0.1871773																															
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.0070084	0.0070084																															
Бензол (64)	0.0005988	0.0005988																															
Ксилол (322)	0.0000109	0.0000109																															
Толуол (558)	0.0008735	0.0008735																															
Этилбензол (675)	4E-12	4E-12																															
Бутилмеркаптан (103)	0.0000081	0.0000081																															
			Диметилсульфид (227)																														
			Метилмеркаптан (339)													0.0000095	0.0000095																
			Пропилмеркаптан (471)													0.0000209	0.0000209																
			Этилмеркаптан (668)													0.0000182	0.0000182																
			Масло минеральное (716*)													0.1111111	0.1111111																
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)													0.0031676	0.0031676																
			335 д/год														Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0522	611419 /236416		7	0.8	146.3	73.5386 /73.5386	35 /35	0.0000132	0.0000132					
																		Сероуглерод (519)									0.00000002	0.00000002					
																		Углерода сероокись (1295*)									0.0000084	0.0000084					
																		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.1871773	0.1871773					
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.0070084	0.0070084																															
Бензол (64)	0.0005988	0.0005988																															
Ксилол (322)	0.0000109	0.0000109																															
Толуол (558)	0.0008735	0.0008735																															
Этилбензол (675)	4E-12	4E-12																															
Бутилмеркаптан (103)	0.0000081	0.0000081																															
			Диметилсульфид (227)																														
			Метилмеркаптан (339)													0.0000095	0.0000095																
			Пропилмеркаптан (471)													0.0000209	0.0000209																
			Этилмеркаптан (668)													0.0000182	0.0000182																
			Масло минеральное (716*)													0.1111111	0.1111111																
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)													0.0031676	0.0031676																
			335 д/год														Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0523	611358 /236397		7	0.8	146.3	73.5386 /73.5386	35 /35	0.0000132	0.0000132					
																		Сероуглерод (519)									0.00000002	0.00000002					
																		Углерода сероокись (1295*)									0.0000084	0.0000084					
																		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.1871773	0.1871773					
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.0070084	0.0070084																															
Бензол (64)	0.0005988	0.0005988																															
Ксилол (322)	0.0000109	0.0000109																															
Толуол (558)	0.0008735	0.0008735																															
Этилбензол (675)	4E-12	4E-12																															
Бутилмеркаптан (103)	0.0000081	0.0000081																															
			Диметилсульфид (227)																														
			Метилмеркаптан (339)													0.0000095	0.0000095																
			Пропилмеркаптан (471)													0.0000209	0.0000209																
			Этилмеркаптан (668)													0.0000182	0.0000182																
			Масло минеральное (716*)													0.1111111	0.1111111																
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)													0.0031676	0.0031676																
																		Сероводород (518)															
																		Сероуглерод (519)													0.00000002	0.00000002	
																		Углерода сероокись (1295*)													0.0000084	0.0000084	
																		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)													0.1871773	0.1871773	
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.0070084	0.0070084																															
Бензол (64)	0.0005988	0.0005988																															
Ксилол (322)	0.0000109	0.0000109																															
Толуол (558)	0.0008735	0.0008735																															
Этилбензол (675)	4E-12	4E-12																															
Бутилмеркаптан (103)	0.0000081	0.0000081																															
			Диметилсульфид (227)																														
			Метилмеркаптан (339)													0.0000095	0.0000095																
			Пропилмеркаптан (471)													0.0000209	0.0000209																
			Этилмеркаптан (668)													0.0000182	0.0000182																

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
	365 д/год		Масло минеральное (716*)									0.1111111	0.1111111		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0031676	0.0031676		
		Регламентный режим работы	Азота диоксид (4)	0540	612757 /236606		109.1	1.579	935.5 / 7.4	1830.98 / 14.45	1547.9 /1682.7	383.788	0.3446867	99.91	
		Азота оксид (6)	62.36555									0.0560116	99.91		
		Сажа (583)	319.8233333									0.2872389	99.91		
		Сера диоксид (516)	70320.13948									7.6040335	99.99		
		Сероводород (518)	59.7944145									0.0064422	99.99		
		Углерод оксид (584)	3198.233333									2.8723892	99.91		
		Метан (727*)	79.9558333									0.0718097	99.91		
		Бутилмеркаптан (103)	0.0587247									0.0000143	99.98		
		Метилмеркаптан (339)	0.2257574									0.0000139	99.99		
		Пропилмеркаптан (471)	0.1083684									0.0000144	99.99		
		Этилмеркаптан (668)	0.1858581									0.0000161	99.99		
		Регламентный режим работы	Азота диоксид (4)									0541	612754 /236603		113.7
		Азота оксид (6)	27.963	0.3144765	98.88										
		Сажа (583)	143.4	1.6126998	98.88										
		Сера диоксид (516)	49806.65357	97.1496094	99.80										
		Сероводород (518)	42.3467948	0.0824267	99.81										
		Углерод оксид (584)	1434	16.1269984	98.88										
	Метан (727*)	35.85	0.403175	98.88											
	Бутилмеркаптан (103)	0.0986049	0.0001022	99.90											
	Метилмеркаптан (339)	0.190811	0.0001342	99.93											
	Пропилмеркаптан (471)	0.2327579	0.0001167	99.95											
	Этилмеркаптан (668)	0.2985372	0.0001504	99.95											
	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6200	611261 /236241	6/60	6		1.5		35 /35	0.0034202				
	Сероуглерод (519)	0.0000013									0.0000013				
	Углерода сероокись (1295*)	0.0000019									0.0000019				
	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.0107038									0.0107038				
	Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.0198668									0.0198668				
	Бензол (64)	0.0004333									0.0004333				
	Ксилол (322)	0.0006907									0.0006907				
	Толуол (558)	0.0005177									0.0005177				
	Этилбензол (675)	0.0001156									0.0001156				
	Триэтиленгликоль (1290*)	0.0000025									0.0000025				
	Бутилмеркаптан (103)	0.0000324									0.0000324				
	Диметилсульфид (227)	8E-10									8E-10				
	Метилмеркаптан (339)	0.0000245	0.0000245												
	Пропилмеркаптан (471)	0.0000225	0.0000225												
	Этилмеркаптан (668)	0.0000226	0.0000226												
	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0585652	0.0585652												
	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6201	611391 /236049	60/6	6		1.5		35 /35	0.0034202	0.0034202			
	Сероуглерод (519)	0.0000013									0.0000013				
	Углерода сероокись (1295*)	0.0000019									0.0000019				
	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.0107038									0.0107038				
	Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.0198668									0.0198668				
	Бензол (64)	0.0004333									0.0004333				
	Ксилол (322)	0.0006907									0.0006907				
	Толуол (558)	0.0005177									0.0005177				
	Этилбензол (675)	0.0001156									0.0001156				
	Триэтиленгликоль (1290*)	0.0000025									0.0000025				
	Бутилмеркаптан (103)	0.0000324									0.0000324				
	Диметилсульфид (227)	8E-10									8E-10				
	Метилмеркаптан (339)	0.0000245	0.0000245												
	Пропилмеркаптан (471)	0.0000225	0.0000225												
	Этилмеркаптан (668)	0.0000226	0.0000226												
	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0585652	0.0585652												
335 д/год			Сероводород (518)	6202	611416 /235949	60/6	6		1.5		35 /35	0.0034202	0.0034202		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		Непрерывный технологический процесс.	Сероуглерод (519)									0.0000013	0.0000013		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000019	0.0000019		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0107038	0.0107038		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0198668	0.0198668		
			Бензол (64)									0.0004333	0.0004333		
			Ксилол (322)									0.0006907	0.0006907		
			Толуол (558)									0.0005177	0.0005177		
			Этилбензол (675)									0.0001156	0.0001156		
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.0000025	0.0000025		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000324	0.0000324		
			Диметилсульфид (227)									8E-10	8E-10		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000245	0.0000245		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000225	0.0000225		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000226	0.0000226		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0585652	0.0585652		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6220	611300 /236250	20/50	8		1.5		35 /35	0.042936	0.042936		
			Сероуглерод (519)									0.0000103	0.0000103		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000277	0.0000277		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.1578513	0.1578513		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.1128662	0.1128662		
			Бензол (64)									0.0027058	0.0027058		
			Ксилол (322)									0.0038689	0.0038689		
			Толуол (558)									0.0033708	0.0033708		
			Этилбензол (675)									0.0006493	0.0006493		
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.0000002	0.0000002		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000193	0.000193		
			Диметилсульфид (227)									0.00000003	0.00000003		
			Метилмеркаптан (339)									0.0001699	0.0001699		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0001468	0.0001468		
			Этилмеркаптан (668)									0.0001619	0.0001619		
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.2993196	0.2993196													
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6221	611377 /236086	50/20	8		1.5		35 /35	0.042936	0.042936		
			Сероуглерод (519)									0.0000103	0.0000103		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000277	0.0000277		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.1578513	0.1578513		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.1128662	0.1128662		
			Бензол (64)									0.0027058	0.0027058		
			Ксилол (322)									0.0038689	0.0038689		
			Толуол (558)									0.0033708	0.0033708		
			Этилбензол (675)									0.0006493	0.0006493		
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.0000002	0.0000002		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000193	0.000193		
			Диметилсульфид (227)									0.00000003	0.00000003		
			Метилмеркаптан (339)									0.0001699	0.0001699		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0001468	0.0001468		
			Этилмеркаптан (668)									0.0001619	0.0001619		
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.2993196	0.2993196													
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6222	611403 /235990	50/20	8		1.5		35 /35	0.0427783	0.0427783		
			Сероуглерод (519)									0.0000102	0.0000102		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000273	0.0000273		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.1518576	0.1518576		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.1112669	0.1112669		
			Бензол (64)									0.0026823	0.0026823		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13	14	15								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Ксилол (322)									0.0038175	0.0038175												
			Толуол (558)									0.0033219	0.0033219												
			Этилбензол (675)									0.0006408	0.0006408												
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.0000002	0.0000002												
			Бутилмеркаптан (103)									0.0001903	0.0001903												
			Диметилсульфид (227)									0.00000003	0.00000003												
			Метилмеркаптан (339)									0.000169	0.000169												
			Пропилмеркаптан (471)									0.0001446	0.0001446												
			Этилмеркаптан (668)									0.0001602	0.0001602												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.2949519	0.2949519												
			335 д/год										Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6240	611691 /236398	59/28	7		1.5		35 /35	0.0000282	0.0000282	
Сероуглерод (519)	0.0000047	0.0000047																							
Углерода сероокись (1295*)	0.00003	0.00003																							
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.2892264	0.2892264																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.0132935	0.0132935																							
Бензол (64)	0.0009992	0.0009992																							
Ксилол (322)	0.0000938	0.0000938																							
Толуол (558)	0.0013914	0.0013914																							
Этилбензол (675)	0.0000185	0.0000185																							
Бутилмеркаптан (103)	0.0000183	0.0000183																							
Диметилсульфид (227)	0.00000007	0.00000007																							
Метилмеркаптан (339)	0.000069	0.000069																							
Пропилмеркаптан (471)	0.0000386	0.0000386																							
Этилмеркаптан (668)	0.0000587	0.0000587																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0076872	0.0076872																							
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	6241	611763 /236177	59/28	7		1.5				35 /35									0.0000282	0.0000282	
				Сероуглерод (519)																			0.0000047	0.0000047	
				Углерода сероокись (1295*)																			0.00003	0.00003	
				Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)																			0.2892264	0.2892264	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.0132935								0.0132935													
			Бензол (64)	0.0009992								0.0009992													
			Ксилол (322)	0.0000938								0.0000938													
			Толуол (558)	0.0013914								0.0013914													
			Этилбензол (675)	0.0000185								0.0000185													
			Бутилмеркаптан (103)	0.0000183								0.0000183													
			Диметилсульфид (227)	0.00000007								0.00000007													
			Метилмеркаптан (339)	0.000069								0.000069													
			Пропилмеркаптан (471)	0.0000386								0.0000386													
			Этилмеркаптан (668)	0.0000587								0.0000587													
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0076872								0.0076872													
			335 д/год									Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)		6260	611606 /236356	90/29	6		1.5		35 /35	0.0001563	0.0001563	
													Сероуглерод (519)										0.0000014	0.0000014	
													Углерода сероокись (1295*)										0.0000467	0.0000467	
													Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)										0.0765218	0.0765218	
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.0022884	0.0022884																							
Бензол (64)	0.0001224	0.0001224																							
Ксилол (322)	0.0000105	0.0000105																							
Толуол (558)	0.0001221	0.0001221																							
Этилбензол (675)	0.0000016	0.0000016																							
Бутилмеркаптан (103)	0.0000058	0.0000058																							
Диметилсульфид (227)	0.000000005	0.000000005																							
Метилмеркаптан (339)	0.0000244	0.0000244																							
Пропилмеркаптан (471)	0.0000125	0.0000125																							
Этилмеркаптан (668)	0.0000304	0.0000304																							

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																				
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %									
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с											
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13	14	15							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15										
		Непрерывный технологический процесс.	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	6262	611676 /236136	90/29	6		1.5		35 /35	0.0555055	0.0555055											
335 д/год			Сероводород (518)									0.0001563	0.0001563											
			Сероуглерод (519)									0.0000014	0.0000014											
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000467	0.0000467											
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0765218	0.0765218											
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0022884	0.0022884											
			Бензол (64)									0.0001224	0.0001224											
			Ксилол (322)									0.0000105	0.0000105											
			Толуол (558)									0.0001221	0.0001221											
			Этилбензол (675)									0.0000016	0.0000016											
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000058	0.0000058											
			Диметилсульфид (227)									0.000000005	0.000000005											
			Метилмеркаптан (339)									0.0000244	0.0000244											
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000125	0.0000125											
			Этилмеркаптан (668)									0.0000304	0.0000304											
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0555055	0.0555055											
			335 д/год									Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6280	611680 /236372	23/12	8		1.5		35 /35	0.0000006	0.0000006	
													Сероуглерод (519)									0.0000002	0.0000002	
													Углерода сероокись (1295*)									0.0000011	0.0000011	
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0252603	0.0252603																						
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.000951	0.000951																						
Бензол (64)	0.0000813	0.0000813																						
Ксилол (322)	0.0000015	0.0000015																						
Толуол (558)	0.0001185	0.0001185																						
Этилбензол (675)	3E-13	3E-13																						
Бутилмеркаптан (103)	0.0000011	0.0000011																						
Диметилсульфид (227)	0.000000006	0.000000006																						
Метилмеркаптан (339)	0.0000013	0.0000013																						
Пропилмеркаптан (471)	0.0000028	0.0000028																						
Этилмеркаптан (668)	0.0000025	0.0000025																						
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0000074	0.0000074																						
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)		6281	611578 /236376	45/25	10		1.5		35 /35		0.00017									0.00017		
		Сероуглерод (519)											0.0000034									0.0000034		
		Углерода сероокись (1295*)											0.000044									0.000044		
		Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											0.0604468									0.0604468		
		Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0050633									0.0050633												
		Бензол (64)	0.000185									0.000185												
		Ксилол (322)	0.0000312									0.0000312												
		Толуол (558)	0.0000794									0.0000794												
		Этилбензол (675)	0.0000055									0.0000055												
		Бутилмеркаптан (103)	0.0000107									0.0000107												
		Метилмеркаптан (339)	0.0000392									0.0000392												
		Пропилмеркаптан (471)	0.0000188									0.0000188												
		Этилмеркаптан (668)	0.0000487									0.0000487												
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0605513									0.0605513												
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6282	611751 /236152	23/12	8		1.5		35 /35	0.0000006	0.0000006												
		Сероуглерод (519)									0.0000002	0.0000002												
		Углерода сероокись (1295*)									0.0000011	0.0000011												
		Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0252603	0.0252603												
		Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000951	0.000951												
		Бензол (64)									0.0000813	0.0000813												
		Ксилол (322)									0.0000015	0.0000015												

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовойздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
X1/Y1	X2/Y2	15																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Толуол (558)									0.0001185	0.0001185												
			Этилбензол (675)									3Е-13	3Е-13												
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000011	0.0000011												
			Диметилсульфид (227)									0.000000006	0.000000006												
			Метилмеркаптан (339)									0.0000013	0.0000013												
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000028	0.0000028												
			Этилмеркаптан (668)									0.0000025	0.0000025												
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000074	0.0000074												
			335 д/год										Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6283	611649 /236158	45/25	10		1.5		35 /35	0.00017	0.00017	
Сероуглерод (519)	0.0000034	0.0000034																							
Углерода сероокись (1295*)	0.000044	0.000044																							
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0604468	0.0604468																							
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0050633	0.0050633																							
Бензол (64)	0.000185	0.000185																							
Ксилол (322)	0.0000312	0.0000312																							
Толуол (558)	0.0000794	0.0000794																							
Этилбензол (675)	0.0000055	0.0000055																							
Бутилмеркаптан (103)	0.0000107	0.0000107																							
Метилмеркаптан (339)	0.0000392	0.0000392																							
Пропилмеркаптан (471)	0.0000188	0.0000188																							
Этилмеркаптан (668)	0.0000487	0.0000487																							
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0605513	0.0605513																							
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.		Сера диоксид (516)	6300	611890 /236514	164/44	8		1.5				35 /35									0.000006	0.000006	
				Сероводород (518)																			0.0122797	0.0122797	
				Сероуглерод (519)																			0.0000002	0.0000002	
				Углерод оксид (584)																			4Е-10	4Е-10	
				Углерода сероокись (1295*)																			0.0000016	0.0000016	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.023364								0.023364													
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0008893								0.0008893													
			Бензол (64)	0.000076								0.000076													
			Ксилол (322)	0.0000021								0.0000021													
			Толуол (558)	0.0001108								0.0001108													
			Этилбензол (675)	0.0000003								0.0000003													
			Триэтиленгликоль (1290*)	0.00000004								0.00000004													
			Бутилмеркаптан (103)	0.0000011								0.0000011													
			Диметилсульфид (227)	0.0000013								0.0000013													
			Метилмеркаптан (339)	0.0000208								0.0000208													
			Пропилмеркаптан (471)	0.0000027								0.0000027													
			Этилмеркаптан (668)	0.0000078								0.0000078													
			Моноэтаноламин (29)	0.1182087								0.1182087													
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.350069								0.350069													
			335 д/год									Непрерывный технологический процесс.	Сера диоксид (516)		6301	611973 /236232	164/44	8		1.5		35 /35	0.000006	0.000006	
													Сероводород (518)										0.0122797	0.0122797	
													Сероуглерод (519)										0.0000002	0.0000002	
													Углерод оксид (584)										4Е-10	4Е-10	
Углерода сероокись (1295*)	0.0000016	0.0000016																							
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.023364	0.023364																							
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0008893	0.0008893																							
Бензол (64)	0.000076	0.000076																							
Ксилол (322)	0.0000021	0.0000021																							
Толуол (558)	0.0001108	0.0001108																							
Этилбензол (675)	0.0000003	0.0000003																							
Триэтиленгликоль (1290*)	0.00000004	0.00000004																							
Бутилмеркаптан (103)	0.0000011	0.0000011																							
Диметилсульфид (227)	0.0000013	0.0000013																							

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																						
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %											
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с													
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13	14	15									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15												
			Метилмеркаптан (339)									0.0000208	0.0000208													
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000027	0.0000027													
			Этилмеркаптан (668)									0.0000078	0.0000078													
			Моноэтаноламин (29)									0.1182087	0.1182087													
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.350069	0.350069													
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	6320	611623 /236389	30/17	6		1.5		35 /35	0.0000144	0.0000144													
			Сероуглерод (519)									0.0000004	0.0000004													
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000029	0.0000029													
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0168672	0.0168672													
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0008598	0.0008598													
			Бензол (64)									0.0000516	0.0000516													
			Ксилол (322)									0.0000034	0.0000034													
			Толуол (558)									0.0000618	0.0000618													
			Этилбензол (675)									0.0000007	0.0000007													
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000017	0.0000017													
			Диметилсульфид (227)									0.000000003	0.000000003													
			Метилмеркаптан (339)									0.0000061	0.0000061													
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000037	0.0000037													
			Этилмеркаптан (668)									0.0000073	0.0000073													
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0050428	0.0050428													
			335 д/год									Непрерывный технологический процесс.			Сероводород (518)	6321	611694 /236171	30/17	6		1.5		35 /35	0.0000144	0.0000144	
															Сероуглерод (519)									0.0000004	0.0000004	
															Углерода сероокись (1295*)									0.0000029	0.0000029	
															Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0168672	0.0168672	
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.0008598	0.0008598																								
Бензол (64)	0.0000516	0.0000516																								
Ксилол (322)	0.0000034	0.0000034																								
Толуол (558)	0.0000618	0.0000618																								
Этилбензол (675)	0.0000007	0.0000007																								
Бутилмеркаптан (103)	0.0000017	0.0000017																								
Диметилсульфид (227)	0.000000003	0.000000003																								
Метилмеркаптан (339)	0.0000061	0.0000061																								
Пропилмеркаптан (471)	0.0000037	0.0000037																								
Этилмеркаптан (668)	0.0000073	0.0000073																								
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0050428	0.0050428																								
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.			Аммиак (32)	6340	612097 /236615	145/36	10		1.5				35 /35	0.000000006									0.000000006		
				Сера диоксид (516)											0.0017197									0.0017197		
				Сера элементарная (1125*)											0.1458476									0.1458476		
				Сероводород (518)											0.0105369									0.0105369		
			Сероуглерод (519)	0.0000406								0.0000406														
			Углерод оксид (584)	0.000242								0.000242														
			Углерода сероокись (1295*)	0.0003075								0.0003075														
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.0309739								0.0309739														
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.0011789								0.0011789														
			Бензол (64)	0.0001007								0.0001007														
			Ксилол (322)	0.0000018								0.0000018														
			Толуол (558)	0.0001469								0.0001469														
			Этилбензол (675)	3E-13								3E-13														
			Бутилмеркаптан (103)	0.0000014								0.0000014														
			Диметилсульфид (227)	0.000000008								0.000000008														
			Метилмеркаптан (339)	0.0000045								0.0000045														
			Пропилмеркаптан (471)	0.0000035								0.0000035														
			Этилмеркаптан (668)	0.0000031								0.0000031														
			Моноэтаноламин (29)	5E-11								5E-11														

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		Непрерывный технологический процесс.	Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000092	0.0000092		
335 д/год			Аммиак (32)	6341	612196 /236337	145/36	10	1.5		35 /35	0.000000006	0.000000006			
			Сера диоксид (516)								0.0017197	0.0017197			
			Сера элементарная (1125*)								0.1458476	0.1458476			
			Сероводород (518)								0.0105369	0.0105369			
			Сероуглерод (519)								0.0000406	0.0000406			
			Углерод оксид (584)								0.000242	0.000242			
			Углерода сероокись (1295*)								0.0003075	0.0003075			
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)								0.0309739	0.0309739			
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)								0.0011789	0.0011789			
			Бензол (64)								0.0001007	0.0001007			
			Ксилол (322)								0.0000018	0.0000018			
			Толуол (558)								0.0001469	0.0001469			
			Этилбензол (675)								3E-13	3E-13			
			Бутилмеркаптан (103)								0.0000014	0.0000014			
			Диметилсульфид (227)								0.000000008	0.000000008			
			Метилмеркаптан (339)								0.0000045	0.0000045			
			Пропилмеркаптан (471)								0.0000035	0.0000035			
			Этилмеркаптан (668)								0.0000031	0.0000031			
			Моноэтаноламин (29)								5E-11	5E-11			
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0000092								0.0000092				
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сера диоксид (516)	6360	612244 /236595	70/20	12	1.5		35 /35	0.0000705	0.0000705			
			Сероводород (518)								0.0155831	0.0155831			
			Сероуглерод (519)								0.00000003	0.00000003			
			Углерод оксид (584)								0.000065	0.000065			
			Углерода сероокись (1295*)								0.0000154	0.0000154			
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)								0.3446012	0.3446012			
	Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)		0.0131163								0.0131163				
	Бензол (64)		0.0011207								0.0011207				
	Ксилол (322)		0.0000205								0.0000205				
	Толуол (558)		0.0016347								0.0016347				
	Этилбензол (675)		3E-12								3E-12				
	Бутилмеркаптан (103)		0.0000152								0.0000152				
	Диметилсульфид (227)		0.0000001								0.0000001				
	Метилмеркаптан (339)		0.0000177								0.0000177				
	Пропилмеркаптан (471)		0.0000392								0.0000392				
	Этилмеркаптан (668)		0.0000341								0.0000341				
	Моноэтаноламин (29)		0.0142192								0.0142192				
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0001021	0.0001021													
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Сера диоксид (516)	6361	612334 /236315	70/20	12	1.5		35 /35	0.0000705	0.0000705				
		Сероводород (518)								0.0155831	0.0155831				
		Сероуглерод (519)								0.00000003	0.00000003				
		Углерод оксид (584)								0.000065	0.000065				
		Углерода сероокись (1295*)								0.0000154	0.0000154				
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)								0.3446012	0.3446012				
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)								0.0131163	0.0131163				
		Бензол (64)								0.0011207	0.0011207				
		Ксилол (322)								0.0000205	0.0000205				
		Толуол (558)								0.0016347	0.0016347				
		Этилбензол (675)								3E-12	3E-12				
		Бутилмеркаптан (103)								0.0000152	0.0000152				
		Диметилсульфид (227)								0.0000001	0.0000001				
		Метилмеркаптан (339)								0.0000177	0.0000177				
		Пропилмеркаптан (471)								0.0000392	0.0000392				
		Этилмеркаптан (668)								0.0000341	0.0000341				

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		Непрерывный технологический процесс.	Моноэтаноламин (29)	6362	611973 /236232	2/2	2		1.5		35 /35	0.0142192	0.0142192		
Углеводороды пред. C12-C19 (10)			0.0001021									0.0001021			
Сера диоксид (516)			0.0000003									0.0000003			
Сероводород (518)			0.0000146									0.0000146			
Моноэтаноламин (29)			0.0045527									0.0045527			
60 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Диэтаноламин (367*)	6440	611777 /236509	31/46	9		1.5		35 /35	0.0001872	0.0001872		
Сероводород (518)			0.014147									0.014147			
Сероуглерод (519)			0.0000014									0.0000014			
Углерода сероокись (1295*)			0.0000053									0.0000053			
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)			0.0507326									0.0507326			
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	6441	611856 /236226	31/46	9		1.5		35 /35	0.0079839	0.0079839		
			Бензол (64)									0.0003225	0.0003225		
			Ксилол (322)									0.0001662	0.0001662		
			Толуол (558)									0.0003344	0.0003344		
			Этилбензол (675)									0.0000302	0.0000302		
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.0000156	0.0000156		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000017	0.000017		
			Диметилсульфид (227)									0.00000001	0.00000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.000037	0.000037		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000199	0.0000199		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000225	0.0000225		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0167089	0.0167089		
			Сероводород (518)									0.014147	0.014147		
			Сероуглерод (519)									0.0000014	0.0000014		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000053	0.0000053		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0507326	0.0507326		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	6443	612444 /236610	100/50	3		1.5		35 /35	0.0079839	0.0079839		
			Бензол (64)									0.0003225	0.0003225		
			Ксилол (322)									0.0001662	0.0001662		
			Толуол (558)									0.0003344	0.0003344		
			Этилбензол (675)									0.0000302	0.0000302		
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.0000156	0.0000156		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000017	0.000017		
			Диметилсульфид (227)									0.00000001	0.00000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.000037	0.000037		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000199	0.0000199		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000225	0.0000225		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0167089	0.0167089		
			Сероводород (518)									0.0304125	0.0304125		
			Сероуглерод (519)									0.0000035	0.0000035		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000112	0.0000112		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.1301247	0.1301247		
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.020854	0.020854													
Бензол (64)	0.0007895	0.0007895													
Ксилол (322)	0.0004685	0.0004685													
Толуол (558)	0.0007763	0.0007763													
Этилбензол (675)	0.000085	0.000085													
Триэтиленгликоль (1290*)	0.0000447	0.0000447													
Бутилмеркаптан (103)	0.0000466	0.0000466													
Диметилсульфид (227)	0.00000003	0.00000003													
Метилмеркаптан (339)	0.0000676	0.0000676													
Пропилмеркаптан (471)	0.0000513	0.0000513													
Этилмеркаптан (668)	0.0000509	0.0000509													
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0008488	0.0008488													

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Аммиак (32)	6460	612055 /236546	20/18	7		1.5		35 /35	0.000000003	0.000000003		
			Сера диоксид (516)									0.0000031	0.0000031		
			Сероводород (518)									0.0003188	0.0003188		
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001		
			Углерод оксид (584)									0.0000016	0.0000016		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000006	0.0000006		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0125188	0.0125188		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0004765	0.0004765		
			Бензол (64)									0.0000407	0.0000407		
			Ксилол (322)									0.0000007	0.0000007		
			Толуол (558)									0.0000594	0.0000594		
			Этилбензол (675)									1Е-13	1Е-13		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000006	0.0000006		
			Диметилсульфид (227)									0.000000003	0.000000003		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000006	0.0000006		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000014	0.0000014		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000012	0.0000012		
			Моноэтаноламин (29)									0.0000015	0.0000015		
			Диэтаноламин (367*)									0.000000002	0.000000002		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000037	0.0000037		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6540	611506 /236218	14/19	5		1.5		35 /35	0.030971	0.030971		
			Сероуглерод (519)									0.0000041	0.0000041		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000203	0.0000203		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.1559377	0.1559377		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0098855	0.0098855		
			Бензол (64)									0.0004054	0.0004054		
			Ксилол (322)									0.000063	0.000063		
			Толуол (558)									0.0005873	0.0005873		
			Этилбензол (675)									0.0000107	0.0000107		
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.000000001	0.000000001		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000241	0.0000241		
			Диметилсульфид (227)									0.00000002	0.00000002		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000456	0.0000456		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000395	0.0000395		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000536	0.0000536		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0008617	0.0008617		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6760	610502 /236529	2/5	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001		
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000003	0.0000003		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0061214	0.0061214		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000233	0.000233		
			Бензол (64)									0.0000199	0.0000199		
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004		
			Толуол (558)									0.000029	0.000029		
			Этилбензол (675)									1Е-13	1Е-13		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000003	0.0000003		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000018	0.0000018		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6761	611223 /236568	5/2	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001		
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000003	0.0000003		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
X1/Y1	X2/Y2	15																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0061214	0.0061214												
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000233	0.000233												
			Бензол (64)									0.0000199	0.0000199												
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004												
			Толуол (558)									0.000029	0.000029												
			Этилбензол (675)									1Е-13	1Е-13												
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003												
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001												
			Метилмеркаптан (339)									0.0000003	0.0000003												
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007												
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006												
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000018	0.0000018												
			335 д/год										Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6762	612543 /236536	2/5	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001	
														Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001	
Углерода сероокись (1295*)	0.0000003	0.0000003																							
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0061214	0.0061214																							
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.000233	0.000233																							
Бензол (64)	0.0000199	0.0000199																							
Ксилол (322)	0.0000004	0.0000004																							
Толуол (558)	0.000029	0.000029																							
Этилбензол (675)	1Е-13	1Е-13																							
Бутилмеркаптан (103)	0.0000003	0.0000003																							
Диметилсульфид (227)	0.000000001	0.000000001																							
Метилмеркаптан (339)	0.0000003	0.0000003																							
Пропилмеркаптан (471)	0.0000007	0.0000007																							
Этилмеркаптан (668)	0.0000006	0.0000006																							
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0000018	0.0000018																							
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6763	611049 /235937	5/2	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001												
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001												
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000003	0.0000003												
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0061214	0.0061214												
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000233	0.000233												
			Бензол (64)									0.0000199	0.0000199												
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004												
			Толуол (558)									0.000029	0.000029												
			Этилбензол (675)									1Е-13	1Е-13												
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003												
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001												
			Метилмеркаптан (339)									0.0000003	0.0000003												
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007												
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006												
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0000018	0.0000018																							
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6764	612087 /236556	2/5	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001												
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001												
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000003	0.0000003												
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0061214	0.0061214												
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000233	0.000233												
			Бензол (64)									0.0000199	0.0000199												
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004												
			Толуол (558)									0.000029	0.000029												
			Этилбензол (675)									1Е-13	1Е-13												
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003												
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001												
			Метилмеркаптан (339)									0.0000003	0.0000003												
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007												
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006												
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0000018	0.0000018																							

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	15													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Метилмеркаптан (339)									0.0000003	0.0000003		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000018	0.0000018		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6765	611787 /236460	2/5	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001		
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000003	0.0000003		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0061214	0.0061214		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000233	0.000233		
			Бензол (64)									0.0000199	0.0000199		
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004		
			Толуол (558)									0.000029	0.000029		
			Этилбензол (675)									1Е-13	1Е-13		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000003	0.0000003		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000018	0.0000018		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6766	611559 /236329	2/5	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001		
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000003	0.0000003		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0061214	0.0061214		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000233	0.000233		
			Бензол (64)									0.0000199	0.0000199		
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004		
			Толуол (558)									0.000029	0.000029		
			Этилбензол (675)									1Е-13	1Е-13		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000003	0.0000003		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000018	0.0000018		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6767	611307 /236214	5/2	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001		
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000003	0.0000003		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0061214	0.0061214		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000233	0.000233		
			Бензол (64)									0.0000199	0.0000199		
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004		
			Толуол (558)									0.000029	0.000029		
			Этилбензол (675)									1Е-13	1Е-13		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000003	0.0000003		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000018	0.0000018		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6768	612035 /236540	2/5	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001		
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000003	0.0000003		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0061214	0.0061214		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000233	0.000233		
			Бензол (64)									0.0000199	0.0000199		
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004		
			Толуол (558)									0.000029	0.000029		
			Этилбензол (675)									1E-13	1E-13		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000003	0.0000003		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000018	0.0000018		
			335 д/год										Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6769
Сероуглерод (519)	0.000000001	0.000000001													
Углерода сероокись (1295*)	0.0000003	0.0000003													
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.0061214	0.0061214													
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000233	0.000233													
Бензол (64)	0.0000199	0.0000199													
Ксилол (322)	0.0000004	0.0000004													
Толуол (558)	0.000029	0.000029													
Этилбензол (675)	1E-13	1E-13													
Бутилмеркаптан (103)	0.0000003	0.0000003													
Диметилсульфид (227)	0.000000001	0.000000001													
Метилмеркаптан (339)	0.0000003	0.0000003													
Пропилмеркаптан (471)	0.0000007	0.0000007													
Этилмеркаптан (668)	0.0000006	0.0000006													
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0000018	0.0000018													
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6770	612178 /236273	2/5	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001		
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000003	0.0000003		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0061214	0.0061214		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000233	0.000233		
			Бензол (64)									0.0000199	0.0000199		
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004		
			Толуол (558)									0.000029	0.000029		
			Этилбензол (675)									1E-13	1E-13		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000003	0.0000003		
Пропилмеркаптан (471)	0.0000007	0.0000007													
Этилмеркаптан (668)	0.0000006	0.0000006													
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0000018	0.0000018													
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6771	611869 /236175	2/5	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001		
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000003	0.0000003		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0061214	0.0061214		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000233	0.000233		
			Бензол (64)									0.0000199	0.0000199		
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004		
			Толуол (558)									0.000029	0.000029		
			Этилбензол (675)									1E-13	1E-13		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000003	0.0000003		
Пропилмеркаптан (471)	0.0000007	0.0000007													

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	15													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000018	0.0000018		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6772	611630 /236109	2/5	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001		
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000003	0.0000003		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0061214	0.0061214		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000233	0.000233		
			Бензол (64)									0.0000199	0.0000199		
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004		
			Толуол (558)									0.000029	0.000029		
			Этилбензол (675)									1E-13	1E-13		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000003	0.0000003		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000018	0.0000018		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6773	611414 /236094	2/5	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001		
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000003	0.0000003		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0061214	0.0061214		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000233	0.000233		
			Бензол (64)									0.0000199	0.0000199		
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004		
			Толуол (558)									0.000029	0.000029		
			Этилбензол (675)									1E-13	1E-13		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000003	0.0000003		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000018	0.0000018		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6774	611833 /236237	2/5	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001		
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000003	0.0000003		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0061214	0.0061214		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000233	0.000233		
			Бензол (64)									0.0000199	0.0000199		
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004		
			Толуол (558)									0.000029	0.000029		
			Этилбензол (675)									1E-13	1E-13		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000003	0.0000003		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000018	0.0000018		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6775	611443 /235996	2/5	2		1.5		35 /35	0.0000001	0.0000001		
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000003	0.0000003		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0061214	0.0061214		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000233	0.000233		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
X1/Y1	X2/Y2																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Бензол (64)									0.0000199	0.0000199												
			Ксилол (322)									0.0000004	0.0000004												
			Толуол (558)									0.000029	0.000029												
			Этилбензол (675)									1E-13	1E-13												
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000003	0.0000003												
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001												
			Метилмеркаптан (339)									0.0000003	0.0000003												
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000007	0.0000007												
			Этилмеркаптан (668)									0.0000006	0.0000006												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000018	0.0000018												
			184 д/год										Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6776	611443 /235996	1/1	2		1.5		35 /35	0.00000001	0.00000001	
														Сероуглерод (519)									5E-11	5E-11	
Углерода сероокись (1295*)	0.00000002	0.00000002																							
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.0005356	0.0005356																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.0000204	0.0000204																							
Бензол (64)	0.0000017	0.0000017																							
Ксилол (322)	0.00000003	0.00000003																							
Толуол (558)	0.0000025	0.0000025																							
Бутилмеркаптан (103)	0.00000002	0.00000002																							
Диметилсульфид (227)	1E-10	1E-10																							
Метилмеркаптан (339)	0.00000003	0.00000003																							
Пропилмеркаптан (471)	0.00000006	0.00000006																							
Этилмеркаптан (668)	0.00000005	0.00000005																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0000002	0.0000002																							
365 д/год		Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	6783	611160 /236173	2/6	5		1.5				35 /35									0.000006307	0.000006307	
				Метанол (338)																			0.0157161	0.0157161	
				Углеводороды пред. C12-C19 (10)																			0.0252105	0.0252105	
365 д/год		Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	6786	611299 /236030	2/6	5		1.5				35 /35									0.000006307	0.000006307	
			Метанол (338)	0.0157161								0.0157161													
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0252105								0.0252105													
365 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6787	611329 /235933	2/6	5		1.5		35 /35	0.000006307	0.000006307												
			Метанол (338)									0.0157161	0.0157161												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0252105	0.0252105												
365 д/год	Складская зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0480	611837 /236766		12	0.6	0.15	0.0424115 /0.0424115	140 /140	0.0968919	0.0968919												
365 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0481	611824 /236792		12	0.6	0.15	0.0424115 /0.0424115	140 /140	0.0968919	0.0968919												
183 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0482	612109 /237074		7	0.2	0.25	0.008 /0.008	140 /140	0.0284722	0.0284722												
183 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сера диоксид (516)	0483	612109 /237074		7	0.2	0.25	0.008 /0.008	140 /140	0.0020667	0.0020667												
			Сероводород (518)									0.0103333	0.0103333												
365 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6400	611002 /236668	68/68	20		1.5		35 /35	0.0002812	0.0002812												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									20.3731308	20.3731308												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									7.5512169	7.5512169												
			Бензол (64)									0.0984073	0.0984073												
			Ксилол (322)									0.030928	0.030928												
			Толуол (558)									0.061856	0.061856												
			Смесь природных меркаптанов (526)									0.0005623	0.0005623												
			365 д/год									Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6401	611228 /236744	68/68	20		1.5		35 /35	0.0002812	0.0002812		
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	20.3731308	20.3731308																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	7.5512169	7.5512169																							
Бензол (64)	0.0984073	0.0984073																							

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	15													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
365 д/год			Ксилол (322)									0.030928	0.030928		
			Толуол (558)									0.061856	0.061856		
			Смесь природных меркаптанов (526)									0.0005623	0.0005623		
		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6402	611453 /236814	68/68	20		1.5		35 /35	0.0002812	0.0002812		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									20.3731308	20.3731308		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									7.5512169	7.5512169		
			Бензол (64)									0.0984073	0.0984073		
			Ксилол (322)									0.030928	0.030928		
			Толуол (558)									0.061856	0.061856		
Смесь природных меркаптанов (526)	0.0005623		0.0005623												
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)									6403	611003 /236485	40/17	6
		Сероуглерод (519)	0.0000003	0.0000003											
		Углерода сероокись (1295*)	0.00000001	0.00000001											
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.0012922	0.0012922											
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.0049525	0.0049525											
		Бензол (64)	0.0001071	0.0001071											
		Ксилол (322)	0.0001746	0.0001746											
		Толуол (558)	0.0001267	0.0001267											
		Этилбензол (675)	0.0000292	0.0000292											
		Бутилмеркаптан (103)	0.0000072	0.0000072											
		Метилмеркаптан (339)	0.00000009	0.00000009											
		Пропилмеркаптан (471)	0.0000032	0.0000032											
		Этилмеркаптан (668)	0.0000003	0.0000003											
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0138515	0.0138515											
		335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6404	611262 /236575	40/17	6		1.5					
Сероуглерод (519)	0.0000003			0.0000003											
Углерода сероокись (1295*)	0.00000001			0.00000001											
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.0012922			0.0012922											
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.0049525			0.0049525											
Бензол (64)	0.0001071			0.0001071											
Ксилол (322)	0.0001746			0.0001746											
Толуол (558)	0.0001267			0.0001267											
Этилбензол (675)	0.0000292			0.0000292											
Бутилмеркаптан (103)	0.0000072			0.0000072											
Метилмеркаптан (339)	0.00000009			0.00000009											
Пропилмеркаптан (471)	0.0000032			0.0000032											
Этилмеркаптан (668)	0.0000003			0.0000003											
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0138515			0.0138515											
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.			Сероводород (518)								6405	611481 /236653	40/17	6
		Сероуглерод (519)	0.0000002	0.0000002											
		Углерода сероокись (1295*)	0.000000007	0.000000007											
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.0008399	0.0008399											
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.0032191	0.0032191											
		Бензол (64)	0.0000696	0.0000696											
		Ксилол (322)	0.0001135	0.0001135											
		Толуол (558)	0.0000824	0.0000824											
		Этилбензол (675)	0.000019	0.000019											
		Бутилмеркаптан (103)	0.0000047	0.0000047											
		Метилмеркаптан (339)	0.000000006	0.000000006											
		Пропилмеркаптан (471)	0.0000021	0.0000021											
		Этилмеркаптан (668)	0.0000002	0.0000002											

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		Непрерывный технологический процесс.	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	6420	610614 /236766	60/14	7		1.5		35 /35	0.0090032	0.0090032		
335 д/год			Сероводород (518)									0.0001747	0.0001747		
			Сероуглерод (519)									0.0000007	0.0000007		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000379	0.0000379		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0623949	0.0623949		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0005038	0.0005038		
			Бензол (64)									0.0001002	0.0001002		
			Толуол (558)									2Е-11	2Е-11		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000004	0.0000004		
			Диметилсульфид (227)									0.00000006	0.00000006		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000034	0.0000034		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000005	0.0000005		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000003	0.0000003		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0622206	0.0622206		
184 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6421	610690 /236790	3/3	2		1.5		35 /35	0.0000304	0.0000304		
			Сероуглерод (519)									0.0000001	0.0000001		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000066	0.0000066		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0108709	0.0108709		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0000878	0.0000878		
			Бензол (64)									0.0000175	0.0000175		
			Толуол (558)									3Е-12	3Е-12		
			Бутилмеркаптан (103)									0.00000008	0.00000008		
			Диметилсульфид (227)									0.00000001	0.00000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000006	0.0000006		
Пропилмеркаптан (471)	0.00000008	0.00000008													
Этилмеркаптан (668)	0.00000005	0.00000005													
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0108405	0.0108405													
365 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6480	611862 /236780	2/2	2		1.5		35 /35	0.00000002	0.00000002			
365 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6481	611850 /236801	2/2	2		1.5		35 /35	0.00000002	0.00000002			
365 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Сера элементарная (1125*)	6482	612272 /237279	800/290	11.5		1.5		35 /35	1.6214268	1.6214268			
		Сероводород (518)									0.0359775	0.0359775			
183 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Сера элементарная (1125*)	6490	612093 /237126	2/2	8		1.5		35 /35	0.0051667	0.0051667			
183 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Сера элементарная (1125*)	6491	612100 /237102	2/2	2		1.5		35 /35	0.1463889	0.1463889			
1 д/год	Система трубопроводов (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0960	610070 /238194		4	0.152	752.4	13.652 /13.652	15/15			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Этилбензол (675)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
			Диметилсульфид (227)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Пропилмеркаптан (471)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)											100	
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0961	631048 /254596		4	0.152	752.4	13.652 /13.652	15/15			100	
			Сероуглерод (519)											100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9											10	11
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Этилбензол (675)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
			Диметилсульфид (227)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Пропилмеркаптан (471)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100	
			1 д/год									Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0962	651973 /273733
Сероуглерод (519)				100											
Углерода сероокись (1295*)				100											
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)				100											
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)				100											
Бензол (64)				100											
Ксилол (322)				100											
Толуол (558)				100											
Этилбензол (675)				100											
Бутилмеркаптан (103)				100											
Диметилсульфид (227)				100											
Метилмеркаптан (339)				100											
Пропилмеркаптан (471)				100											
Этилмеркаптан (668)				100											
Углеводороды пред. C12-C19 (10)			100												
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0963	676757 /283560		4	0.152	752.4	13.652 /13.6520221	15/15			100		
		Сероуглерод (519)											100		
		Углерода сероокись (1295*)											100		
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100		
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100		
		Бензол (64)											100		
		Ксилол (322)											100		
		Толуол (558)											100		
		Этилбензол (675)											100		
		Бутилмеркаптан (103)											100		
		Диметилсульфид (227)											100		
		Метилмеркаптан (339)											100		
		Пропилмеркаптан (471)											100		
		Этилмеркаптан (668)											100		
Углеводороды пред. C12-C19 (10)			100												
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0964	677133 /283909		3.9	0.051	450.7	0.9207 /0.9206993	15/15			100		
		Сероуглерод (519)											100		
		Углерода сероокись (1295*)											100		
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100		
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100		
		Бензол (64)											100		
		Ксилол (322)											100		
		Толуол (558)											100		
		Этилбензол (675)											100		
		Бутилмеркаптан (103)											100		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
X1/Y1	X2/Y2	15																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Диметилсульфид (227)											100											
			Метилмеркаптан (339)											100											
			Пропилмеркаптан (471)											100											
			Этилмеркаптан (668)											100											
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)											100											
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0965	677144 /283905		4	0.051	6015	12.2868 /12.2867489	15/15			100											
			Сероуглерод (519)											100											
			Углерода сероокись (1295*)											100											
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100											
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100											
			Бензол (64)											100											
			Ксилол (322)											100											
			Толуол (558)											100											
			Этилбензол (675)											100											
			Бутилмеркаптан (103)											100											
			Диметилсульфид (227)											100											
			Метилмеркаптан (339)											100											
			Пропилмеркаптан (471)											100											
			Этилмеркаптан (668)											100											
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)											100											
			335 д/год										Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0966	677149 /283923		3.9	0.051	0.49	0.001 /0.001	20/20	0.0000004	0.0000004	
														Сероуглерод (519)									0.000000002	0.000000002	
														Углерода сероокись (1295*)									0.0000008	0.0000008	
														Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0175681	0.0175681	
														Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0006687	0.0006687	
Бензол (64)	0.0000571	0.0000571																							
Ксилол (322)	0.000001	0.000001																							
Толуол (558)	0.0000833	0.0000833																							
Этилбензол (675)	2Е-13	2Е-13																							
Бутилмеркаптан (103)	0.0000008	0.0000008																							
Диметилсульфид (227)	0.000000004	0.000000004																							
Метилмеркаптан (339)	0.0000009	0.0000009																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000002	0.000002																							
Этилмеркаптан (668)	0.0000017	0.0000017																							
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0000052	0.0000052																							
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.		Сероводород (518)	0968	677139 /283913		2.5	0.102	1671	13.652 /13.6517617			15/15											100
				Сероуглерод (519)																					100
				Углерода сероокись (1295*)																					100
				Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)																					100
				Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)																					100
			Бензол (64)										100												
			Ксилол (322)										100												
			Толуол (558)										100												
			Этилбензол (675)										100												
			Бутилмеркаптан (103)										100												
			Диметилсульфид (227)										100												
			Метилмеркаптан (339)										100												
			Пропилмеркаптан (471)										100												
			Этилмеркаптан (668)										100												
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)										100												
			3 д/год									Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)		0970	611064 /235948		10	0.15	0.43	0.0076 /0.0076	15/15	0.0001594	0.0001594	
													Сероуглерод (519)										0.0000006	0.0000006	
													Углерода сероокись (1295*)										0.0002919	0.0002919	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																				
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %									
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с											
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13	14	15							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15										
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									6.5392369	6.5392369											
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.2488981	0.2488981											
			Бензол (64)									0.0212666	0.0212666											
			Ксилол (322)									0.0003883	0.0003883											
			Толуол (558)									0.0310212	0.0310212											
			Этилбензол (675)									7Е-11	7Е-11											
			Бутилмеркаптан (103)									0.0002876	0.0002876											
			Диметилсульфид (227)									0.0000016	0.0000016											
			Метилмеркаптан (339)									0.0003366	0.0003366											
			Пропилмеркаптан (471)									0.0007438	0.0007438											
			Этилмеркаптан (668)									0.0006462	0.0006462											
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0019383	0.0019383											
			335 д/год									Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6380	612596 /236757	3/2	5		1.5		35 /35	0.0032094	0.0032094	
													Сероуглерод (519)									0.0000002	0.0000002	
Углерода сероокись (1295*)	0.000001	0.000001																						
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0137707	0.0137707																						
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0005241	0.0005241																						
Бензол (64)	0.0000448	0.0000448																						
Ксилол (322)	0.0000073	0.0000073																						
Толуол (558)	0.0000653	0.0000653																						
Этилбензол (675)	0.0000014	0.0000014																						
Триэтиленгликоль (1290*)	0.0000007	0.0000007																						
Бутилмеркаптан (103)	0.000001	0.000001																						
Диметилсульфид (227)	0.000000003	0.000000003																						
Метилмеркаптан (339)	0.0000043	0.0000043																						
Пропилмеркаптан (471)	0.0000016	0.0000016																						
Этилмеркаптан (668)	0.0000022	0.0000022																						
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.000014	0.000014																						
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6381	610442 /236510	3/2	5		1.5		35 /35	0.0000007	0.0000007												
		Сероуглерод (519)									0.000000003	0.000000003												
		Углерода сероокись (1295*)									0.0000014	0.0000014												
		Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0304344	0.0304344												
		Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0011584	0.0011584												
		Бензол (64)									0.000099	0.000099												
		Ксилол (322)									0.0000018	0.0000018												
		Толуол (558)									0.0001444	0.0001444												
		Этилбензол (675)									3Е-13	3Е-13												
		Бутилмеркаптан (103)									0.0000013	0.0000013												
		Диметилсульфид (227)									0.000000007	0.000000007												
		Метилмеркаптан (339)									0.0000016	0.0000016												
		Пропилмеркаптан (471)									0.0000035	0.0000035												
		Этилмеркаптан (668)									0.000003	0.000003												
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.000009	0.000009																						
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6382	612582 /236795	3/2	5		1.5		35 /35	0.0000007	0.0000007												
		Сероуглерод (519)									0.000000003	0.000000003												
		Углерода сероокись (1295*)									0.0000014	0.0000014												
		Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0304344	0.0304344												
		Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0011584	0.0011584												
		Бензол (64)									0.000099	0.000099												
		Ксилол (322)									0.0000018	0.0000018												
		Толуол (558)									0.0001444	0.0001444												
		Этилбензол (675)									3Е-13	3Е-13												
		Бутилмеркаптан (103)									0.0000013	0.0000013												
		Диметилсульфид (227)									0.000000007	0.000000007												
		Метилмеркаптан (339)									0.0000016	0.0000016												
		Пропилмеркаптан (471)									0.0000035	0.0000035												
		Этилмеркаптан (668)									0.000003	0.000003												
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.000009	0.000009																						

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13	14	15								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Диметилсульфид (227)									0.000000007	0.000000007												
			Метилмеркаптан (339)									0.0000016	0.0000016												
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000035	0.0000035												
			Этилмеркаптан (668)									0.000003	0.000003												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000009	0.000009												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000009	0.000009												
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6383	612591 /236772	3/2	5		1.5		35 /35	0.0003009	0.0003009												
			Сероуглерод (519)									0.0000002	0.0000002												
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000002	0.0000002												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.001096	0.001096												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0036903	0.0036903												
			Бензол (64)									0.0000786	0.0000786												
			Ксилол (322)									0.0001295	0.0001295												
			Толуол (558)									0.000095	0.000095												
			Этилбензол (675)									0.0000218	0.0000218												
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000059	0.0000059												
			Метилмеркаптан (339)									0.0000037	0.0000037												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000004	0.000004												
			Этилмеркаптан (668)									0.0000038	0.0000038												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0109826	0.0109826												
			Сероводород (518)									6384	610475 /236523	3/2	5		1.5		35 /35	0.000013	0.000013				
			Сероуглерод (519)																	0.0000001	0.0000001				
			Углерода сероокись (1295*)																	0.000000003	0.000000003				
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)																	0.0004329	0.0004329				
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)																	0.0016591	0.0016591				
			Бензол (64)																	0.0000359	0.0000359				
			Ксилол (322)																	0.0000585	0.0000585				
			Толуол (558)																	0.0000425	0.0000425				
			Этилбензол (675)																	0.0000098	0.0000098				
			Бутилмеркаптан (103)																	0.0000024	0.0000024				
			Метилмеркаптан (339)																	0.000000003	0.000000003				
			Пропилмеркаптан (471)																	0.0000011	0.0000011				
			Этилмеркаптан (668)																	0.0000001	0.0000001				
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)																	0.0046404	0.0046404				
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6385	612572 /236774	3/2	5		1.5		35 /35	0.0000794	0.0000794												
			Сероуглерод (519)									0.00000005	0.00000005												
			Углерода сероокись (1295*)									0.00000004	0.00000004												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0002749	0.0002749												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0007354	0.0007354												
			Бензол (64)									0.0000159	0.0000159												
			Ксилол (322)									0.0000257	0.0000257												
			Толуол (558)									0.0000189	0.0000189												
			Этилбензол (675)									0.0000043	0.0000043												
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.00000003	0.00000003												
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000012	0.0000012												
			Метилмеркаптан (339)									0.0000008	0.0000008												
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000008	0.0000008												
			Этилмеркаптан (668)									0.0000008	0.0000008												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0021996	0.0021996												
			335 д/год										Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6386	612504 /236728	1/1	5		1.5		35 /35	0.0011984	0.0011984	
														Сероуглерод (519)									0.00000006	0.00000006	
														Углерода сероокись (1295*)									0.0000004	0.0000004	
														Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0051422	0.0051422	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	15													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0001957	0.0001957		
			Бензол (64)									0.0000167	0.0000167		
			Ксилол (322)									0.0000027	0.0000027		
			Толуол (558)									0.0000244	0.0000244		
			Этилбензол (675)									0.0000005	0.0000005		
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.0000003	0.0000003		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000004	0.0000004		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000016	0.0000016		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000006	0.0000006		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000008	0.0000008		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000052	0.0000052		
			184 д/год										Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6387
Сероуглерод (519)	0.00000002	0.00000002													
Углерода сероокись (1295*)	0.0000002	0.0000002													
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.0033199	0.0033199													
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.0001264	0.0001264													
Бензол (64)	0.0000108	0.0000108													
Ксилол (322)	0.0000002	0.0000002													
Толуол (558)	0.0000157	0.0000157													
Этилбензол (675)	0.00000005	0.00000005													
Триэтиленгликоль (1290*)	0.00000001	0.00000001													
Бутилмеркаптан (103)	0.0000001	0.0000001													
Диметилсульфид (227)	8E-10	8E-10													
184 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Метилмеркаптан (339)	6388	610430 /236530	3/3	2		1.5		35 /35	0.0000009	0.0000009		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000004	0.0000004		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000004	0.0000004		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000001	0.000001		
			Сероводород (518)									0.0000123	0.0000123		
			Сероуглерод (519)									0.00000005	0.00000005		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000027	0.0000027		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0043938	0.0043938		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0000355	0.0000355		
			Бензол (64)									0.0000071	0.0000071		
			Толуол (558)									1E-12	1E-12		
			Бутилмеркаптан (103)									0.00000003	0.00000003		
365 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Диметилсульфид (227)	6940	587253 /229790	3/3	2		1.5		35 /35	0.00000004	0.00000004		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000002	0.0000002		
			Пропилмеркаптан (471)									0.00000003	0.00000003		
			Этилмеркаптан (668)									0.00000002	0.00000002		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0043816	0.0043816		
			Сероводород (518)									0.000018	0.000018		
			Сероуглерод (519)									0.0000002	0.0000002		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000005	0.000000005		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0005985	0.0005985		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0022939	0.0022939		
			Бензол (64)									0.0000496	0.0000496		
			Ксилол (322)									0.0000809	0.0000809		
Толуол (558)	0.0000587	0.0000587													
Этилбензол (675)	0.0000135	0.0000135													
Бутилмеркаптан (103)	0.0000033	0.0000033													
Метилмеркаптан (339)	0.000000004	0.000000004													
Пропилмеркаптан (471)	0.0000015	0.0000015													
Этилмеркаптан (668)	0.0000001	0.0000001													

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																				
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %									
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С		мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с							
				X1/Y1	X2/Y2																			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15										
	365 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0064156	0.0064156											
365 д/год			Сероводород (518)	6941	583004 /227304	3/3	2		1.5		35 /35	0.000018	0.000018											
			Сероуглерод (519)									0.0000002	0.0000002											
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000005	0.000000005											
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0005985	0.0005985											
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0022939	0.0022939											
			Бензол (64)									0.0000496	0.0000496											
			Ксилол (322)									0.0000809	0.0000809											
			Толуол (558)									0.0000587	0.0000587											
			Этилбензол (675)									0.0000135	0.0000135											
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000033	0.0000033											
			Метилмеркаптан (339)									0.000000004	0.000000004											
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000015	0.0000015											
			Этилмеркаптан (668)									0.0000001	0.0000001											
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0064156	0.0064156											
			365 д/год									Непрерывный технологический процесс.	6942	570787 /229637	3/3	2		1.5		35 /35	0.000018	0.000018		
																					Сероуглерод (519)	0.0000002	0.0000002	
																					Углерода сероокись (1295*)	0.000000005	0.000000005	
																					Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0005985	0.0005985	
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0022939	0.0022939																						
Бензол (64)	0.0000496	0.0000496																						
Ксилол (322)	0.0000809	0.0000809																						
Толуол (558)	0.0000587	0.0000587																						
Этилбензол (675)	0.0000135	0.0000135																						
Бутилмеркаптан (103)	0.0000033	0.0000033																						
Метилмеркаптан (339)	0.000000004	0.000000004																						
Пропилмеркаптан (471)	0.0000015	0.0000015																						
Этилмеркаптан (668)	0.0000001	0.0000001																						
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0064156	0.0064156																						
365 д/год	Непрерывный технологический процесс.	6943		569836 /229283	3/3	2		1.5		35 /35	0.000018										0.000018			
											Сероуглерод (519)										0.0000002	0.0000002		
											Углерода сероокись (1295*)										0.000000005	0.000000005		
											Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)										0.0005985	0.0005985		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)								0.0022939	0.0022939												
			Бензол (64)								0.0000496	0.0000496												
			Ксилол (322)								0.0000809	0.0000809												
			Толуол (558)								0.0000587	0.0000587												
			Этилбензол (675)								0.0000135	0.0000135												
			Бутилмеркаптан (103)								0.0000033	0.0000033												
			Метилмеркаптан (339)								0.000000004	0.000000004												
			Пропилмеркаптан (471)								0.0000015	0.0000015												
			Этилмеркаптан (668)								0.0000001	0.0000001												
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)								0.0064156	0.0064156												
			365 д/год								Непрерывный технологический процесс.	6944	565703 /227801	20/20	2		1.5		35 /35	0.0003357	0.0003357			
																				Сероуглерод (519)	0.0000028	0.0000028		
																				Углерода сероокись (1295*)	0.00000009	0.00000009		
																				Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.0111543	0.0111543		
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.0427513	0.0427513																						
Бензол (64)	0.0009243	0.0009243																						
Ксилол (322)	0.0015072	0.0015072																						
Толуол (558)	0.0010941	0.0010941																						
Этилбензол (675)	0.0002523	0.0002523																						

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000619	0.0000619		
			Метилмеркаптан (339)									0.00000008	0.00000008		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000274	0.0000274		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000023	0.0000023		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.1195687	0.1195687		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6949	614084 /232828	3/3	2		1.5		35 /35	0.0000636	0.0000636		
			Сероуглерод (519)									0.00000005	0.00000005		
			Углерода сероокись (1295*)									0.00000004	0.00000004		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0002317	0.0002317		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0007801	0.0007801		
			Бензол (64)									0.0000166	0.0000166		
			Ксилол (322)									0.0000274	0.0000274		
			Толуол (558)									0.0000201	0.0000201		
			Этилбензол (675)									0.0000046	0.0000046		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000013	0.0000013		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000008	0.0000008		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000009	0.0000009		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000008	0.0000008		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0023217	0.0023217		
			335 д/год										Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6950
Сероуглерод (519)	0.00000005	0.00000005													
Углерода сероокись (1295*)	0.00000004	0.00000004													
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.0002317	0.0002317													
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.0007801	0.0007801													
Бензол (64)	0.0000166	0.0000166													
Ксилол (322)	0.0000274	0.0000274													
Толуол (558)	0.0000201	0.0000201													
Этилбензол (675)	0.0000046	0.0000046													
Бутилмеркаптан (103)	0.0000013	0.0000013													
Метилмеркаптан (339)	0.0000008	0.0000008													
Пропилмеркаптан (471)	0.0000009	0.0000009													
Этилмеркаптан (668)	0.0000008	0.0000008													
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0023217	0.0023217													
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	6951	614988 /224265	3/3	2		1.5				35 /35	
			Сероуглерод (519)	0.00000005								0.00000005			
			Углерода сероокись (1295*)	0.00000004								0.00000004			
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.0002317								0.0002317			
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.0007801								0.0007801			
			Бензол (64)	0.0000166								0.0000166			
			Ксилол (322)	0.0000274								0.0000274			
			Толуол (558)	0.0000201								0.0000201			
			Этилбензол (675)	0.0000046								0.0000046			
			Бутилмеркаптан (103)	0.0000013								0.0000013			
			Метилмеркаптан (339)	0.0000008								0.0000008			
			Пропилмеркаптан (471)	0.0000009								0.0000009			
			Этилмеркаптан (668)	0.0000008								0.0000008			
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0023217								0.0023217			
			335 д/год									Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)		6952
Сероуглерод (519)	0.00000005	0.00000005													
Углерода сероокись (1295*)	0.00000004	0.00000004													
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.0002317	0.0002317													
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.0007801	0.0007801													

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Бензол (64)									0.0000166	0.0000166		
			Ксилол (322)									0.0000274	0.0000274		
			Толуол (558)									0.0000201	0.0000201		
			Этилбензол (675)									0.0000046	0.0000046		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000013	0.0000013		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000008	0.0000008		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000009	0.0000009		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000008	0.0000008		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0023217	0.0023217		
			335 д/год									Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6953	615444 /215428
Сероуглерод (519)	0.0000001	0.0000001													
Углерода сероокись (1295*)	0.0000001	0.0000001													
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.0006646	0.0006646													
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.0022378	0.0022378													
Бензол (64)	0.0000477	0.0000477													
Ксилол (322)	0.0000785	0.0000785													
Толуол (558)	0.0000576	0.0000576													
Этилбензол (675)	0.0000132	0.0000132													
Бутилмеркаптан (103)	0.0000036	0.0000036													
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Метилмеркаптан (339)	6960	610071 /238182	3/3	2		1.5		35 /35	0.0000005	0.0000005			
		Пропилмеркаптан (471)									0.0000002	0.000000002			
		Этилмеркаптан (668)									0.0000009	0.0000009			
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0201271	0.0201271			
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0007661	0.0007661			
		Бензол (64)									0.0000655	0.0000655			
		Ксилол (322)									0.0000012	0.0000012			
		Толуол (558)									0.0000955	0.0000955			
		Этилбензол (675)									2E-13	2E-13			
		Бутилмеркаптан (103)									0.0000009	0.0000009			
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Диметилсульфид (227)	6961	631052 /254592	3/3	2		1.5		35 /35	0.0000005	0.0000005			
		Метилмеркаптан (339)									0.000000002	0.000000002			
		Пропилмеркаптан (471)									0.0000009	0.0000009			
		Этилмеркаптан (668)									0.0201271	0.0201271			
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0007661	0.0007661			
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0000655	0.0000655			
		Бензол (64)									0.0000012	0.0000012			
		Ксилол (322)									0.0000955	0.0000955			
		Толуол (558)									2E-13	2E-13			
		Этилбензол (675)									0.0000009	0.0000009			
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.	Бутилмеркаптан (103)	6962	651979 /273725	3/3	2		1.5		35 /35	0.0000005	0.0000005			
		Диметилсульфид (227)									0.000000005	0.000000005			
		Метилмеркаптан (339)									0.0000001	0.0000001			
		Пропилмеркаптан (471)									0.0000023	0.0000023			
		Этилмеркаптан (668)									0.0000002	0.0000002			
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000006	0.0000006			
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000006	0.0000006			
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000006	0.0000006			
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000006	0.0000006			
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000006	0.0000006			

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9											10	11
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		Непрерывный технологический процесс.	Сероуглерод (519)									0.000000002	0.000000002		
			Углерода сероокись (1295*)									0.00000009	0.00000009		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0201271	0.0201271		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0007661	0.0007661		
			Бензол (64)									0.0000655	0.0000655		
			Ксилол (322)									0.0000012	0.0000012		
			Толуол (558)									0.0000955	0.0000955		
			Этилбензол (675)									2E-13	2E-13		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000009	0.0000009		
			Диметилсульфид (227)									0.000000005	0.000000005		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000001	0.0000001		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000023	0.0000023		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000002	0.0000002		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000006	0.0000006		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6963	676763 /283554	3/3	2		1.5		35 /35	0.00000005	0.00000005		
			Сероуглерод (519)									0.000000002	0.000000002		
			Углерода сероокись (1295*)									0.00000009	0.00000009		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0201271	0.0201271		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0007661	0.0007661		
			Бензол (64)									0.0000655	0.0000655		
			Ксилол (322)									0.0000012	0.0000012		
			Толуол (558)									0.0000955	0.0000955		
			Этилбензол (675)									2E-13	2E-13		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000009	0.0000009		
			Диметилсульфид (227)									0.000000005	0.000000005		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000001	0.0000001		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000023	0.0000023		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000002	0.0000002		
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0000006	0.0000006													
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6964	677130 /283907	20/20	2		1.5		35 /35	0.00000027	0.00000027		
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001		
			Углерода сероокись (1295*)									0.00000005	0.00000005		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.111408	0.111408		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0042404	0.0042404		
			Бензол (64)									0.0003623	0.0003623		
			Ксилол (322)									0.0000066	0.0000066		
			Толуол (558)									0.0005285	0.0005285		
			Этилбензол (675)									1E-12	1E-12		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000049	0.0000049		
			Диметилсульфид (227)									0.000000003	0.000000003		
			Метилмеркаптан (339)									0.00000057	0.00000057		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000127	0.0000127		
			Этилмеркаптан (668)									0.000011	0.000011		
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000033	0.000033													
184 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6965	610071 /238182	1/1	2		1.5		35 /35	0.000000001	0.000000001		
			Сероуглерод (519)									4E-11	4E-11		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000002	0.000000002		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0004285	0.0004285		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0000163	0.0000163		
			Бензол (64)									0.0000014	0.0000014		
			Ксилол (322)									0.00000003	0.00000003		
			Толуол (558)									0.0000002	0.0000002		
			Бутилмеркаптан (103)									0.00000002	0.00000002		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Диметилсульфид (227)									1Е-10	1Е-10		
			Метилмеркаптан (339)									0.00000002	0.00000002		
			Пропилмеркаптан (471)									0.00000005	0.00000005		
			Этилмеркаптан (668)									0.00000004	0.00000004		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000001	0.0000001		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6970	614054 /232826	3/3	2		1.5		35 /35	0.0007629	0.0007629		
			Сероуглерод (519)									0.00000004	0.00000004		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000002	0.0000002		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0032732	0.0032732		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0001246	0.0001246		
			Бензол (64)									0.0000106	0.0000106		
			Ксилол (322)									0.0000017	0.0000017		
			Толуол (558)									0.0000155	0.0000155		
			Этилбензол (675)									0.0000003	0.0000003		
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.0000002	0.0000002		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000002	0.0000002		
			Диметилсульфид (227)									8Е-10	8Е-10		
			Метилмеркаптан (339)									0.000001	0.000001		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000004	0.0000004		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000005	0.0000005		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000033	0.0000033		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6971	614813 /228248	3/3	2		1.5		35 /35	0.0007629	0.0007629		
			Сероуглерод (519)									0.00000004	0.00000004		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000002	0.0000002		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0032732	0.0032732		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0001246	0.0001246		
			Бензол (64)									0.0000106	0.0000106		
			Ксилол (322)									0.0000017	0.0000017		
			Толуол (558)									0.0000155	0.0000155		
			Этилбензол (675)									0.0000003	0.0000003		
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.0000002	0.0000002		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000002	0.0000002		
			Диметилсульфид (227)									8Е-10	8Е-10		
			Метилмеркаптан (339)									0.000001	0.000001		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000004	0.0000004		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000005	0.0000005		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000033	0.0000033		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6972	614962 /224260	3/3	2		1.5		35 /35	0.0007629	0.0007629		
			Сероуглерод (519)									0.00000004	0.00000004		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000002	0.0000002		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.0032732	0.0032732		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.0001246	0.0001246		
			Бензол (64)									0.0000106	0.0000106		
			Ксилол (322)									0.0000017	0.0000017		
			Толуол (558)									0.0000155	0.0000155		
			Этилбензол (675)									0.0000003	0.0000003		
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.0000002	0.0000002		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000002	0.0000002		
			Диметилсульфид (227)									8Е-10	8Е-10		
			Метилмеркаптан (339)									0.000001	0.000001		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000004	0.0000004		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000005	0.0000005		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0000033	0.0000033		
335 д/год			Сероводород (518)	6973	615016 /219640	3/3	2		1.5		35 /35	0.0007629	0.0007629		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		Непрерывный технологический процесс.	Сероуглерод (519)									0.00000004	0.00000004		
			Углерода сероокись (1295*)									0.00000002	0.00000002		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0032732	0.0032732		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0001246	0.0001246		
			Бензол (64)									0.0000106	0.0000106		
			Ксилол (322)									0.0000017	0.0000017		
			Толуол (558)									0.0000155	0.0000155		
			Этилбензол (675)									0.0000003	0.0000003		
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.0000002	0.0000002		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000002	0.0000002		
			Диметилсульфид (227)									8E-10	8E-10		
			Метилмеркаптан (339)									0.000001	0.000001		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000004	0.0000004		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000005	0.0000005		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000033	0.0000033		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6974	615016 /215426	3/3	2		1.5		35 /35	0.0020389	0.0020389		
			Сероуглерод (519)									0.0000001	0.0000001		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000007	0.0000007		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0087484	0.0087484		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000333	0.000333		
			Бензол (64)									0.0000285	0.0000285		
			Ксилол (322)									0.0000046	0.0000046		
			Толуол (558)									0.0000415	0.0000415		
			Этилбензол (675)									0.0000009	0.0000009		
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.0000005	0.0000005		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000007	0.0000007		
			Диметилсульфид (227)									0.000000002	0.000000002		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000027	0.0000027		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000001	0.000001		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000014	0.0000014		
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0000089	0.0000089													
184 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6978	616883 /238509	3/3	2		1.5		35 /35	0.0000709	0.0000709		
			Сероуглерод (519)									0.000000002	0.000000002		
			Углерода сероокись (1295*)									0.00000002	0.00000002		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0003213	0.0003213		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0000122	0.0000122		
			Бензол (64)									0.000001	0.000001		
			Ксилол (322)									0.00000002	0.00000002		
			Толуол (558)									0.0000015	0.0000015		
			Этилбензол (675)									0.000000005	0.000000005		
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.000000001	0.000000001		
			Бутилмеркаптан (103)									0.00000001	0.00000001		
			Диметилсульфид (227)									1E-10	1E-10		
			Метилмеркаптан (339)									0.00000009	0.00000009		
			Пропилмеркаптан (471)									0.00000004	0.00000004		
			Этилмеркаптан (668)									0.00000004	0.00000004		
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0000001	0.0000001													
184 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6979	621154 /240816	3/3	2		1.5		35 /35	0.0000709	0.0000709		
			Сероуглерод (519)									0.000000002	0.000000002		
			Углерода сероокись (1295*)									0.00000002	0.00000002		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0003213	0.0003213		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0000122	0.0000122		
			Бензол (64)									0.000001	0.000001		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																				
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %									
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с											
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13	14	15							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15										
			Ксилол (322)									0.00000002	0.00000002											
			Толуол (558)									0.0000015	0.0000015											
			Этилбензол (675)									0.000000005	0.000000005											
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.000000001	0.000000001											
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000001	0.000000001											
			Диметилсульфид (227)									1E-10	1E-10											
			Метилмеркаптан (339)									0.00000009	0.00000009											
			Пропилмеркаптан (471)									0.00000004	0.00000004											
			Этилмеркаптан (668)									0.00000004	0.00000004											
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000001	0.0000001											
			184 д/год									Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6980	623975 /243716	3/3	2		1.5		35 /35	0.0000709	0.0000709	
													Сероуглерод (519)									0.000000002	0.000000002	
													Углерода сероокись (1295*)									0.000000002	0.000000002	
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.0003213	0.0003213																						
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.0000122	0.0000122																						
Бензол (64)	0.000001	0.000001																						
Ксилол (322)	0.00000002	0.00000002																						
Толуол (558)	0.0000015	0.0000015																						
Этилбензол (675)	0.000000005	0.000000005																						
Триэтиленгликоль (1290*)	0.000000001	0.000000001																						
Бутилмеркаптан (103)	0.000000001	0.000000001																						
Диметилсульфид (227)	1E-10	1E-10																						
Метилмеркаптан (339)	0.00000009	0.00000009																						
Пропилмеркаптан (471)	0.00000004	0.00000004																						
Этилмеркаптан (668)	0.00000004	0.00000004																						
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0000001	0.0000001																						
41 д/год	ЗИО ЖКЗЕ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0589	609558 /237054		10	0.051	32.8	0.067 /0.067	25/25	0.0013597	0.0013597											
			Сероуглерод (519)									0.00000054	0.00000054											
			Углерода сероокись (1295*)									0.0024906	0.0024906											
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									55.792769	55.792769											
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									2.1235986	2.1235986											
			Бензол (64)									0.1814469	0.1814469											
			Ксилол (322)									0.0033127	0.0033127											
			Толуол (558)									0.2646731	0.2646731											
			Этилбензол (675)									6E-10	6E-10											
			Бутилмеркаптан (103)									0.0024534	0.0024534											
			Диметилсульфид (227)									0.0000136	0.0000136											
			Метилмеркаптан (339)									0.0028716	0.0028716											
			Пропилмеркаптан (471)									0.0063461	0.0063461											
Этилмеркаптан (668)	0.0055134	0.0055134																						
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0165378	0.0165378																						
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0601	608972 /237296		7	0.2	0.18	0.0056 /0.0056	35 /35	0.0000531		100											
Углеводороды пред. C12-C19 (10)		0.0188936										100												
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0602	608976 /237309		7	0.2	0.18	0.0056 /0.0056549	35 /35	0.0000531		100											
Углеводороды пред. C12-C19 (10)		0.0188936										100												
1 д/год	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.		Азота диоксид (4)	0660	608706 /237297		13.4	0.6	35.38	10.0025 /10.0025	400 /400	6.504		100										
			Азота оксид (6)									1.0569		100										
			Сажа (583)									0.4516667		100										
			Сера диоксид (516)									0.9033333		100										
			Углерод оксид (584)									5.42		100										
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000098		100										
			Формальдегид (609)									0.1129167		100										
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									2.71		100										
1 д/год		Азота диоксид (4)	0661	608702 /237287		13.4	0.6	35.38	10.0025 /10.0034593	400 /400	6.504		100											

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	15													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота оксид (6)									1.0569		100	
			Сажа (583)									0.4516667		100	
			Сера диоксид (516)									0.9033333		100	
			Углерод оксид (584)									5.42		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000098		100	
			Формальдегид (609)									0.1129167		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									2.71		100	
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0672	609003 /237044		5	0.3	43.36	3.0649 /3.0649	400 /400	2.0664		100	
			Азота оксид (6)									0.33579		100	
			Сажа (583)									0.1435		100	
			Сера диоксид (516)									0.287		100	
			Углерод оксид (584)									1.722		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000031		100	
			Формальдегид (609)									0.035875		100	
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.861		100												
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0673	609016 /237041		5	0.3	43.36	3.0649 /3.0649378	400 /400	2.0664		100	
			Азота оксид (6)									0.33579		100	
			Сажа (583)									0.1435		100	
			Сера диоксид (516)									0.287		100	
			Углерод оксид (584)									1.722		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000031		100	
			Формальдегид (609)									0.035875		100	
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.861		100												
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0674	608702 /237274		8	0.05	1.43	0.0028 /0.0028	35 /35	0.0000305		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0108584		100	
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0675	608708 /237272		8	0.05	1.43	0.0028 /0.0028	35 /35	0.0000305		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0108584		100	
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0676	608970 /237071		7	0.05	1.43	0.0028 /0.0028	35 /35	0.0000305		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0108584		100	
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0677	608979 /237068		7	0.05	1.43	0.0028 /0.0028	35 /35	0.0000305		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0108584		100	
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0678	608989 /237066		7	0.05	1.43	0.0028 /0.0028	35 /35	0.0000305		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0108584		100	
365 д/год		Непрерывный технологический процесс. Усиление контроля за режимом горения, поддержание избытка воздуха на уровне, устраняющем условия образования недожиг. В период НМУ использовать топливный газ как основное топливо, прекратить использование дизельного топлива.	Азота диоксид (4)	0906	608965 /237204		22	0.75	14.54	6.4221 /6.4221	207 /207	0.9010107	0.9010107		
			Азота оксид (6)									0.1464142	0.1464142		
			Сажа (583)									0.0637083	0.0637083		
			Сера диоксид (516)									1.4984198	1.4984198		
			Углерод оксид (584)									3.4861195	3.4861195		
365 д/год		Непрерывный технологический процесс. Усиление контроля за режимом горения, поддержание избытка воздуха на уровне, устраняющем условия образования недожиг. В период НМУ использовать топливный газ как основное топливо, прекратить использование дизельного топлива.	Азота диоксид (4)	0907	608978 /237201		22	0.75	14.54	6.4221 /6.4221	207 /207	0.9010107	0.9010107		
			Азота оксид (6)									0.1464142	0.1464142		
			Сажа (583)									0.0637083	0.0637083		
			Сера диоксид (516)									1.4984198	1.4984198		
			Углерод оксид (584)									3.4861195	3.4861195		
1 д/год		Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0924	609016 /237041		5	0.3	12.12	0.8567 /0.8567123	400 /400	0.5802667		100	
			Азота оксид (6)									0.0942933		100	
			Сажа (583)									0.0377778		100	
			Сера диоксид (516)									0.0906667		100	
			Углерод оксид (584)									0.4684444		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000009		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
	Погрузочный терминал (3)		Формальдегид (609)									0.0090667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.2191111		100	
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0925	608775 /237277		6	0.05	1.43	0.0028 /0.0028078	35 /35	0.0000274		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0097726		100	
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6592	609550 /237032	2/4	2		1.5		35 /35	0.00000098	0.00000098		
			Сероуглерод (519)									4.9E-09	4.9E-09		
			Углерода сероокись (1295*)									0.0000018	0.0000018		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.0426756	0.0426756		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.0016244	0.0016244		
			Бензол (64)									0.0001388	0.0001388		
			Ксилол (322)									0.0000026	0.0000026		
			Толуол (558)									0.0002025	0.0002025		
			Этилбензол (675)									5.3E-13	5.3E-13		
			Бутилмеркаптан (103)									0.0000018	0.0000018		
			Диметилсульфид (227)									9.8E-09	9.8E-09		
			Метилмеркаптан (339)									0.0000023	0.0000023		
			Пропилмеркаптан (471)									0.0000049	0.0000049		
			Этилмеркаптан (668)									0.0000041	0.0000041		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000126	0.0000126		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6607	609009 /237297	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000326	0.0000326		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0116037	0.0116037		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6608	609002 /237301	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000326	0.0000326		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0116037	0.0116037		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6609	608998 /237291	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000326	0.0000326		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0116037	0.0116037		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6909	608971 /237222	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000652	0.0000652		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0232075	0.0232075		
335 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6910	608981 /237219	1/1	2		1.5		35 /35	0.0000652	0.0000652		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0232075	0.0232075		
335 д/год		Не производить налив масла	Масло минеральное (716*)	6911	609066 /237277	2/2	2		1.5		35 /35	0.0000116		100	
335 д/год			Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0484	609118 /237147		6	0.2	1.21	0.038 /0.038	35 /35	0.0001142	0.0001142	
335 д/год				Непрерывный технологический процесс.									Сера диоксид (516)	0485	609048 /237208
			Сера элементарная (1125*)		0.0666667	0.0666667									
			Сероводород (518)		0.01	0.01									
335 д/год			Непрерывный технологический процесс.	Сера диоксид (516)	0486	609076 /237203		9	0.2	106.1	3.333 /3.333	35 /35	0.1	0.1	
				Сера элементарная (1125*)									0.0666667	0.0666667	
				Сероводород (518)									0.01	0.01	
335 д/год			Непрерывный технологический процесс.	Сера диоксид (516)	0487	609097 /237194		9	0.2	106.1	3.333 /3.333	35 /35	0.1	0.1	
				Сера элементарная (1125*)									0.0666667	0.0666667	
				Сероводород (518)									0.01	0.01	
335 д/год			Непрерывный технологический процесс.	Сера диоксид (516)	0488	609042 /237176		9	0.2	106.1	3.333 /3.333	35 /35	0.1	0.1	
				Сера элементарная (1125*)									0.0666667	0.0666667	
	Сероводород (518)			0.01									0.01		
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.		Сера диоксид (516)	0489	609069 /237168		9	0.2	106.1	3.333 /3.333	35 /35	0.1	0.1		
			Сера элементарная (1125*)									0.0666667	0.0666667		
			Сероводород (518)									0.01	0.01		
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.		Сера диоксид (516)	0490	609092 /237161		9	0.2	106.1	3.333 /3.333	35 /35	0.1	0.1		
			Сера элементарная (1125*)									0.0666667	0.0666667		
			Сероводород (518)									0.01	0.01		
335 д/год	Непрерывный технологический процесс.		Сера элементарная (1125*)	6492	609150 /237207	200/2	2		1.5		35 /35	0.2469005	0.2469005		
274 д/год	Непрерывный технологический процесс.		Сера элементарная (1125*)	6493	609211 /237181	3/9	2		1.5		35 /35	0.4958333	0.4958333		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
365 д/год		Непрерывный технологический процесс.	Сера элементарная (1125*)	6494	609314 /237148	57/280	2		1.5		35 /35	1.53272	1.53272		
13 д/год	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	0016	610769 /235481		2	0.08	60.96	0.3063 /0.3063	450 /450	0.112064		100	
			Азота оксид (6)									0.0182104		100	
			Сажа (583)									0.00952		100	
			Сера диоксид (516)									0.01496		100	
			Углерод оксид (584)									0.09792		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000002		100	
			Формальдегид (609)									0.00204		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.04896		100	
2 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	0046	603147 /237780		4	0.1	42.86	0.3366 /0.3366217	450 /450	0.2133333		100		
		Азота оксид (6)									0.0346667		100		
		Сажа (583)									0.0138889		100		
		Сера диоксид (516)									0.0333333		100		
		Углерод оксид (584)									0.1722222		100		
		Бенз/а/пирен (54)									0.0000003		100		
		Формальдегид (609)									0.0033333		100		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0805556		100		
20 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	0048	603005 /237787		3.5	0.141	97.54	1.5322 /1.5322	450 /450	0.7509334		100		
		Азота оксид (6)									0.1220266		100		
		Сажа (583)									0.0488888		100		
		Сера диоксид (516)									0.1173334		100		
		Углерод оксид (584)									0.6062222		100		
		Бенз/а/пирен (54)									0.0000012		100		
		Формальдегид (609)									0.0117334		100		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.2835556		100		
4 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	0050	603022 /237755		3.5	0.1	64.54	0.5069 /0.506896	450 /450	0.3264		100		
		Азота оксид (6)									0.05304		100		
		Сажа (583)									0.02125		100		
		Сера диоксид (516)									0.051		100		
		Углерод оксид (584)									0.2635		100		
		Бенз/а/пирен (54)									0.0000005		100		
		Формальдегид (609)									0.0051		100		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.12325		100		
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0070	603007 /237560		2.7	0.049	0.42	0.0008 /0.0008	35 /35	0.0000076		100		
Углеводороды пред. C12-C19 (10)		0.0026959										100			
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0071	603011 /237633		2.7	0.049	0.42	0.0008 /0.0008	35 /35	0.0000076		100		
Углеводороды пред. C12-C19 (10)		0.0026959										100			
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0072	602974 /237588		3.3	0.049	0.42	0.0008 /0.000792	35 /35	0.0000076		100		
Углеводороды пред. C12-C19 (10)		0.0026959										100			
1 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	0085	610821 /235438		2	0.04	91.59	0.1151 /0.1150954	450 /450	0.0421156		100		
		Азота оксид (6)									0.0068438		100		
		Сажа (583)									0.0035778		100		
		Сера диоксид (516)									0.0056222		100		
		Углерод оксид (584)									0.0368		100		
		Бенз/а/пирен (54)									0.00000007		100		
		Формальдегид (609)									0.0007667		100		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0184		100		
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0090	602880 /237752		2	0.158	0.05	0.001 /0.001	35 /35	0.0000137		100		
Углеводороды пред. C12-C19 (10)		0.0048863										100			
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0091	602910 /237749		2	0.158	0.05	0.001 /0.0009803	35 /35	0.0000137		100		
Углеводороды пред. C12-C19 (10)		0.0048863										100			
365 д/год			Сероводород (518)	0092	602904 /237718		2	0.112	0.3	0.003 /0.003	35 /35	0.0000274		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0097726		100	
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0093	602913 /237752		2	0.112	0.3	0.003 /0.0029556	35 /35	0.0000274		100	
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)										0.0097726		100	
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0094	602961 /237770		2	0.071	0.4	0.0016 /0.0016	35 /35	0.0000151		100	
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)										0.0053918		100	
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0095	602988 /237670		2	0.071	0.4	0.0016 /0.0015837	35 /35	0.0000151		100	
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)										0.0053918		100	
87 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	0101	596805 /238283		2	0.071	78.18	0.3071 /0.3071	450 /450	0.1098666		100	
			Азота оксид (6)									0.0178534		100	
			Сажа (583)									0.0093334		100	
	Сера диоксид (516)		0.0146666										100		
	Углерод оксид (584)		0.096										100		
	Бенз/а/пирен (54)		0.0000002										100		
	Формальдегид (609)		0.002										100		
	Углеводороды пред. С12-С19 (10)		0.048										100		
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4)	0990	602766 /237797		2	0.15	1.5	0.0265072 /0.0265072	800 /800			100		
		Азота оксид (6)											100		
		Сажа (583)											100		
		Углерод оксид (584)											100		
		Метан (727*)											100		
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4)	0991	602825 /237764		2	0.15	1.5	0.0265072 /0.0265072	800 /800			100		
		Азота оксид (6)											100		
		Сажа (583)											100		
		Углерод оксид (584)											100		
		Метан (727*)											100		
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4)	0992	602747 /237740		2	0.15	1.5	0.0265072 /0.0265072	800 /800			100		
		Азота оксид (6)											100		
		Сажа (583)											100		
		Сера диоксид (516)											100		
		Углерод оксид (584)											100		
Метан (727*)			100												
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4)	0993	602849 /237830		2	1.4	1.5	2.3090706 /2.3090706	800 /800			100		
		Азота оксид (6)											100		
		Сажа (583)											100		
		Сера диоксид (516)											100		
		Углерод оксид (584)											100		
Метан (727*)			100												
17 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2000	602935 /237856		2	0.15	6.61	0.1168 /0.1168083	200 /200	0.0116279		100		
		Азота оксид (6)									0.0018895		100		
		Сажа (583)									0.0011111		100		
		Сера диоксид (516)									0.0261331		100		
		Углерод оксид (584)									0.0607994		100		
11 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2009	603139 /237911		2	0.15	2.84	0.0501 /0.0501869	200 /200	0.004927		100		
		Азота оксид (6)									0.0008006		100		
		Сажа (583)									0.0004764		100		
		Сера диоксид (516)									0.0112049		100		
		Углерод оксид (584)									0.0260686		100		
52 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2014	603043 /237839		2	0.2	9.76	0.3067 /0.3066194	200 /200	0.0330373		100		
		Азота оксид (6)									0.0053686		100		
		Сажа (583)									0.0029167		100		
		Сера диоксид (516)									0.0686002		100		
		Углерод оксид (584)									0.1596005		100		
21 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2023	603037 /237774		2	0.2	2.32	0.073 /0.0728849	200 /200	0.0066216		100		
		Азота оксид (6)									0.001076		100		
		Сажа (583)									0.0006945		100		
		Сера диоксид (516)									0.0163335		100		
		Углерод оксид (584)									0.0380003		100		
19 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2033	603066 /237927		2	0.2	3.74	0.1176 /0.1174956	200 /200	0.0124501		100		
		Азота оксид (6)									0.0020231		100		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
10 д/год		Прекратить работу оборудования	Сажа (583)	2036	603214 /237896	2	0.2	1.31	0.0412 /0.0411549	200 /200	0.0011181		100	
			Сера диоксид (516)								0.0262965		100	
			Углерод оксид (584)								0.0611797		100	
			Азота диоксид (4)								0.0040132		100	
			Азота оксид (6)								0.0006521		100	
			Сажа (583)								0.0003917		100	
			Сера диоксид (516)								0.0092122		100	
8 д/год		Прекратить работу оборудования	Углерод оксид (584)	2037	603114 /237875	2	0.13	2.07	0.0275 /0.0274756	200 /200	0.0214325		100	
			Азота диоксид (4)								0.0025253		100	
			Азота оксид (6)								0.0004104		100	
			Сажа (583)								0.0002611		100	
			Сера диоксид (516)								0.0061411		100	
			Углерод оксид (584)								0.0142874		100	
			Азота диоксид (4)								0.0148771		100	
26 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота оксид (6)	2101	602908 /237841	2	0.2	4.65	0.146 /0.1460841	200 /200	0.0024175		100	
			Сажа (583)								0.0013889		100	
			Сера диоксид (516)								0.0326669		100	
			Углерод оксид (584)								0.0760006		100	
			Азота диоксид (4)								0.0129156		100	
			Азота оксид (6)								0.0020988		100	
			Сажа (583)								0.0011528		100	
32 д/год		Прекратить работу оборудования	Сера диоксид (516)	2137	602908 /237841	2	0.2	3.86	0.1212 /0.1212655	200 /200	0.0271133		100	
			Углерод оксид (584)								0.0630798		100	
			Азота диоксид (4)								0.0844806		100	
			Азота оксид (6)								0.013728		100	
			Сажа (583)								0.0074586		100	
			Сера диоксид (516)								0.175419		100	
			Углерод оксид (584)								0.4081182		100	
75 д/год		Прекратить работу оборудования	Сероводород (518)	2138	602908 /237841	2	0.2	24.97	0.7843 /0.7844557	200 /200	0.0000198		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)								0.0070721		100	
			Азота диоксид (4)								0.1877333		100	
			Азота оксид (6)								0.0305067		100	
			Сажа (583)								0.0122222		100	
			Сера диоксид (516)								0.0293333		100	
			Углерод оксид (584)								0.1515556		100	
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива и оборудование.	Бенз/а/пирен (54)	2210	602436 /237097	2	0.1	0.14	0.0011 /0.0010996	35 /35	0.0000003		100	
			Формальдегид (609)								0.0029333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)								0.0708889		100	
			Азота диоксид (4)								0.6997333		100	
			Азота оксид (6)								0.1137067		100	
			Сажа (583)								0.0455556		100	
			Сера диоксид (516)								0.1093333		100	
9 д/год		Прекратить работу оборудования	Углерод оксид (584)	2302	603045 /237713	2	0.08	71.58	0.3598 /0.3598003	450 /450	0.5648889		100	
			Бенз/а/пирен (54)								0.0000011		100	
			Формальдегид (609)								0.0109333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)								0.2642222		100	
			Азота диоксид (4)								0.6997333		100	
			Азота оксид (6)								0.1137067		100	
			Сажа (583)								0.0455556		100	
8 д/год		Прекратить работу оборудования	Сера диоксид (516)	2303	603060 /237712	2.5	0.1	149.4	1.1734 /1.1733849	450 /450	0.1093333		100	
			Углерод оксид (584)								0.5648889		100	
			Бенз/а/пирен (54)								0.0000011		100	
			Формальдегид (609)								0.0109333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)								0.2642222		100	
			Азота диоксид (4)								0.6997333		100	
			Азота оксид (6)								0.1137067		100	
2 д/год		Прекратить работу оборудования	Сажа (583)	2313	602880 /237752	2	0.253	52.56	2.6423 /2.6423253	450 /450	0.0455556		100	
			Сера диоксид (516)								0.1093333		100	
			Углерод оксид (584)								0.5648889		100	
			Бенз/а/пирен (54)								0.0000011		100	
			Формальдегид (609)								0.0109333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)								0.2642222		100	
			Азота диоксид (4)								0.6997333		100	
2 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота оксид (6)	2314	602910 /237749	4	0.707	53.85	21.1388 /21.1404592	450 /450	0.273379		100	
			Сажа (583)								0.142917		100	
			Сера диоксид (516)								0.224583		100	
			Углерод оксид (584)								1.47		100	
			Бенз/а/пирен (54)								0.000003		100	
			Формальдегид (609)								0.030625		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)								0.735		100	
			Азота диоксид (4)								12.544		100	
			Азота оксид (6)								2.0384		100	
			Сажа (583)								0.8166664		100	
			Сера диоксид (516)								1.96		100	
			Углерод оксид (584)								10.1266664		100	
			Бенз/а/пирен (54)								0.00002		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Формальдегид (609)									0.196		100
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									4.7366664		100
2 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2315	602904 /237718		10	0.636	38.87	12.35 /12.3486265	450 /450	7.68		100
			Азота оксид (6)									1.248		100
			Сажа (583)									0.5333334		100
			Сера диоксид (516)									1.0666666		100
			Углерод оксид (584)									6.4		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000116		100
			Формальдегид (609)									0.1333334		100
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									3.2		100
			30 д/год									Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2319
Азота оксид (6)		9.568265			100									
Сажа (583)		5.002095			100									
Сера диоксид (516)		7.860405			100									
Углерод оксид (584)		51.45			100									
Бенз/а/пирен (54)		0.000105			100									
Формальдегид (609)		1.071875			100									
Углеводороды пред. С12-С19 (10)		25.725			100									
30 д/год		Прекратить работу оборудования		Азота диоксид (4)	2320	602905 /237746		4	3.536	53.82	528.4694 /528.515937		450 /450	
	Азота оксид (6)		50.96									100		
	Сажа (583)		20.41666									100		
	Сера диоксид (516)		49									100		
	Углерод оксид (584)		253.16666									100		
	Бенз/а/пирен (54)		0.0005									100		
	Формальдегид (609)		4.9									100		
	Углеводороды пред. С12-С19 (10)		118.41666									100		
	5 д/год 30 д/год		Прекратить работу оборудования	Взвешенные частицы (116)								2321		603114 /237716
Прекратить работу оборудования		Азота диоксид (4)	2322	602902 /237714		10	0.636	38.87	12.35 /12.35	450 /450	7.68		100	
		Азота оксид (6)									1.248		100	
		Сажа (583)									0.5333334		100	
		Сера диоксид (516)									1.0666666		100	
		Углерод оксид (584)									6.4		100	
		Бенз/а/пирен (54)									0.0000116		100	
		Формальдегид (609)									0.1333334		100	
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)									3.2		100	
30 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2323	602936 /237862		2	0.2	371.9	11.6837 /11.6837	200 /200	1.424238		100	
		Азота оксид (6)									0.231438		100	
		Сажа (583)									0.111112		100	
		Сера диоксид (516)									2.61333		100	
		Углерод оксид (584)									6.079994		100	
13 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2324	602904 /237718		2	0.141	10.03	0.1566 /0.1566134	450 /450	0.1007112		100	
		Азота оксид (6)									0.0163656		100	
		Сажа (583)									0.0085556		100	
		Сера диоксид (516)									0.0134444		100	
		Углерод оксид (584)									0.088		100	
		Бенз/а/пирен (54)									0.0000002		100	
		Формальдегид (609)									0.0018334		100	
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.044		100	
		3 д/год									Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2325	602904 /237718
Азота оксид (6)	0.0140596			100										
Сажа (583)	0.00735			100										
Сера диоксид (516)	0.01155			100										
Углерод оксид (584)	0.0756			100										
Бенз/а/пирен (54)	0.0000001			100										
Формальдегид (609)	0.001575			100										
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0378			100										
3 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2326	602904 /237718		2	0.1	10.87	0.0854 /0.0853728	450 /450	0.0478378		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Азота оксид (6)									0.0077736		100	
			Сажа (583)									0.0040639		100	
			Сера диоксид (516)									0.0063861		100	
			Углерод оксид (584)									0.0418		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000008		100	
			Формальдегид (609)									0.0008708		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0209		100	
			3 д/год									Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2327	602904 /237718
Азота оксид (6)	0.0017109			100											
Сажа (583)	0.0008944			100											
Сера диоксид (516)	0.0014056			100											
Углерод оксид (584)	0.0092			100											
Бенз/а/пирен (54)	0.00000002			100											
Формальдегид (609)	0.0001917			100											
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0046			100											
7 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2328	602904 /237718		2	0.173	11.92	0.2801 /0.2801937	450 /450	0.1393932		100		
		Азота оксид (6)									0.0226515		100		
		Сажа (583)									0.0118416		100		
		Сера диоксид (516)									0.0186084		100		
		Углерод оксид (584)									0.1218		100		
		Бенз/а/пирен (54)									0.0000002		100		
		Формальдегид (609)									0.0025374		100		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0609		100		
8 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2329	602904 /237718		2	0.1	105.5	0.8283 /0.8282809	450 /450	0.4266667		100		
		Азота оксид (6)									0.0693333		100		
		Сажа (583)									0.0277778		100		
		Сера диоксид (516)									0.0666667		100		
		Углерод оксид (584)									0.3444444		100		
		Бенз/а/пирен (54)									0.0000007		100		
		Формальдегид (609)									0.0066667		100		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.1611111		100		
8 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2330	602904 /237718		2	0.2	66.63	2.0933 /2.0932432	450 /450	1.0922667		100		
		Азота оксид (6)									0.1774933		100		
		Сажа (583)									0.0711111		100		
		Сера диоксид (516)									0.1706667		100		
		Углерод оксид (584)									0.8817778		100		
		Бенз/а/пирен (54)									0.0000017		100		
		Формальдегид (609)									0.0170667		100		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.4124444		100		
61 д/год	Прекратить работу оборудования	Взвешенные частицы (116)	2518	610918 /235498		4.2	0.1	70.74	0.5556 /0.5556	35 /35	0.0015084		100		
3 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2519	602882 /237755		2	0.792	52.56	25.895 /25.8937888	450 /450	16.4868634		100		
		Азота оксид (6)									2.6791142		100		
		Сажа (583)									1.4005866		100		
		Сера диоксид (516)									2.2009134		100		
		Углерод оксид (584)									14.406		100		
		Бенз/а/пирен (54)									0.0000294		100		
		Формальдегид (609)									0.300125		100		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									7.203		100		
3 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2520	602905 /237746		4	2.121	53.85	190.249 /190.264133	450 /450	112.896		100		
		Азота оксид (6)									18.3456		100		
		Сажа (583)									7.3499976		100		
		Сера диоксид (516)									17.64		100		
		Углерод оксид (584)									91.1399976		100		
		Бенз/а/пирен (54)									0.00018		100		
		Формальдегид (609)									1.764		100		
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)									42.6299976		100		
3 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2521	602902 /237714		10	1.423	38.83	61.7499 /61.7542813	450 /450	38.4		100		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Азота оксид (6)									6.24		100
			Сажа (583)									2.666667		100
			Сера диоксид (516)									5.333333		100
			Углерод оксид (584)									32		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.000058		100
			Формальдегид (609)									0.666667		100
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									16		100
			5 д/год									Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2522
Азота оксид (6)	0.0283425		100											
Сажа (583)	0.0166665		100											
Сера диоксид (516)	0.3919965		100											
Углерод оксид (584)	0.911991		100											
5 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2523	603098 /237824		2	0.2	146.4	4.6004 /4.6005483	200 /200	0.4955595			
Азота оксид (6)		0.080529										100		
Сажа (583)		0.0437505										100		
Сера диоксид (516)		1.029003										100		
Углерод оксид (584)		2.3940075										100		
5 д/год		Прекратить работу оборудования									Азота диоксид (4)	2524	603036 /237776	
Азота оксид (6)	0.01614			100										
Сажа (583)	0.0104175			100										
Сера диоксид (516)	0.2450025			100										
Углерод оксид (584)	0.5700045			100										
5 д/год	Прекратить работу оборудования		Азота диоксид (4)	2525	602912 /237843		2	0.2	69.73	2.1907 /2.1906326	200 /200			
Азота оксид (6)		0.0362625										100		
Сажа (583)		0.0208335										100		
Сера диоксид (516)		0.4900035										100		
Углерод оксид (584)		1.140009										100		
365 д/год		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)									2526	602881 /237753	
	Углеводороды пред. С12-С19 (10)		0.0073294		100									
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	2527	602881 /237753		2.7	0.158	0.15	0.003 /0.002941	35 /35	0.0000274		100	
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0097726		100	
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	2528	603094 /237817		3.3	0.112	0.3	0.003 /0.0029556	35 /35	0.0000274		100	
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0097726		100	
16 д/год		Прекратить работу оборудования	Железа оксид (274)	2529	602913 /237753		4.2	0.1	70.74	0.5556 /0.5555907	35 /35	0.1707444		100
			Марганец и его соединения (327)									0.0002989		100
			Хром шестивалентный (647)									0.0117778		100
			Азота диоксид (4)									0.4743611		100
			Углерод оксид (584)									0.0806388		100
			Фтористый водород (617)									0.0002583		100
			Фториды неорганические (615)									0.0014444		100
			Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)									0.0001111		100
120 д/год	Прекратить работу оборудования	Взвешенные частицы (116)	2530	603114 /237716		4.2	0.1	63.66	0.5/0.5	35 /35	0.0015084		100	
61 д/год	Прекратить работу оборудования	Взвешенные частицы (116)	2531	603080 /237730		4.2	0.1	63.66	0.5/0.5	35 /35	0.0015084		100	
365 д/год	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6004	602963 /237560	5/4	4		1.5		35 /35	0.0000082		100	
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0029318		100	
365 д/год	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6008	603108 /237657	5/5	2		1.5		35 /35	0.0000326		100	
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0116037		100	
365 д/год	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6012	603038 /237642	5/4	2		1.5		35 /35	0.0000326		100	
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0116037		100	
365 д/год	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6013	602961 /237530	5/4	2		1.5		35 /35	0.0000326		100	
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0116037		100	
365 д/год			Сероводород (518)	6014	602953 /237603	5/4	2		1.5		35 /35	0.0000326		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		Прекращение работ по перекачке топлива.	Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0116037		100	
365 д/год		Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	6016	602880 /237752	5/4	2		1.5		35 /35	0.0000326 0.0116037		100 100	
365 д/год		Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	6017	602910 /237749	5/4	2		1.5		35 /35	0.0000326 0.0116037		100 100	
365 д/год		Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	6018	602904 /237718	5/4	2		1.5		35 /35	0.0000326 0.0116037		100 100	
365 д/год		Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	6019	602913 /237752	5/4	2		1.5		35 /35	0.0000326 0.0116037		100 100	
2 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4)	6070	602712 /237799	4/3	2		1.5		800 /800			100	
			Азота оксид (6)											100	
			Сажа (583)											100	
			Сера диоксид (516)											100	
			Углерод оксид (584)											100	
			Метан (727*)											100	
2 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4)	6071	602811 /237797	4/3	2		1.5		800 /800			100	
			Азота оксид (6)											100	
			Сажа (583)											100	
			Сера диоксид (516)											100	
			Углерод оксид (584)											100	
			Метан (727*)											100	
2 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4)	6072	602787 /237773	4/3	2		1.5		800 /800			100	
			Азота оксид (6)											100	
			Сажа (583)											100	
			Сера диоксид (516)											100	
			Углерод оксид (584)											100	
			Метан (727*)											100	
1 д/год		Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4)	6073	602949 /237732	2/3	2		1.5		800 /800			100	
	Азота оксид (6)												100		
	Сажа (583)												100		
	Углерод оксид (584)												100		
	Метан (727*)												100		
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4)	6074	602973 /237722	2/3	2		1.5		800 /800			100		
		Азота оксид (6)											100		
		Сажа (583)											100		
		Углерод оксид (584)											100		
		Метан (727*)											100		
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4)	6075	602825 /237714	2/3	2		1.5		800 /800			100		
		Азота оксид (6)											100		
		Сажа (583)											100		
		Сера диоксид (516)											100		
		Углерод оксид (584)											100		
		Метан (727*)											100		
1 д/год	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4)	6076	602771 /237690	2/3	2		1.5		800 /800			100		
		Азота оксид (6)											100		
		Сажа (583)											100		
		Сера диоксид (516)											100		
		Углерод оксид (584)											100		
		Метан (727*)											100		
97 д/год	Прекратить покрасочные работы	Толуол (558)	7050	606605 /237454	2/2	2				35 /35	0.1187875		100		
		Бутиловый спирт (102)									0.01105		100		
		Бутилацетат (110)									0.0911625		100		
		Этилацетат (674)									0.0442		100		
		Ацетон (470)									0.01105		100		
74 д/год	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7054	607576 /236976	1/1	2				35 /35	0.0795067		100		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
74 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7055	606949 /237278	20/15	2				35 /35	0.092409		100	
74 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7056	609689 /235912	20/15	2				35 /35	0.1039867		100	
74 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7057	609693 /235914	20/15	2				35 /35	0.0912767		100	
74 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7058	603001 /237730	20/15	2				35 /35	0.0183716		100	
11 д/год		Прекратить покрасочные работы	Толуол (558)	7070	603107 /237710	5/4	2				35 /35	0.0055556		100	
			Бутиловый спирт (102)									0.0055556		100	
			Этиловый спирт (667)									0.0355556		100	
			Этилцеллозольв (1497*)									0.0088889		100	
63 д/год		Прекратить покрасочные работы	Толуол (558)	7071	602786 /237825	5/4	2				35 /35	0.18275		100	
			Бутиловый спирт (102)									0.017		100	
			Бутилацетат (110)									0.14025		100	
			Этилацетат (674)									0.068		100	
			Ацетон (470)									0.017		100	
38 д/год		Прекратить асфальтоукладочные работы	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	7078	602934 /237641	1/1	2				35 /35	0.0144033		100	
38 д/год		Прекратить битумные работы	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	7079	602934 /237641	1/1	2				35 /35	0.1388889		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7080	611651 /236682	1/1	2				35 /35	0.0024185		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7081	611651 /236682	1/1	2				35 /35	0.0940404		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7082	611651 /236682	1/1	2				35 /35	0.0835684		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7083	611651 /236682	1/1	2				35 /35	0.0001337		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7084	610761 /236073	1/1	2				35 /35	0.0037297		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7085	610761 /236073	1/1	2				35 /35	0.1546575		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7086	610761 /236073	1/1	2				35 /35	0.1441855		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7087	610761 /236073	1/1	2				35 /35	0.0000577		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7088	611651 /236682	1/1	2				35 /35	0.0023007		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7089	611651 /236682	1/1	2				35 /35	0.02041		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7090	611651 /236682	1/1	2				35 /35	0.009938		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7091	611651 /236682	1/1	2				35 /35	0.0000159		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7092	611651 /236682	1/1	2				35 /35	0.0022887		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7093	611651 /236682	1/1	2				35 /35	0.0265377		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7094	611651 /236682	1/1	2				35 /35	0.0160657		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7095	611651 /236682	1/1	2				35 /35	0.0000039		100	
183 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7096	609594 /234734	1/1	2				35 /35	0.0142289		100	
183 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7097	609594 /234734	1/1	2				35 /35	0.0101489		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7098	610761 /236073	1/1	2				35 /35	0.0758667		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7099	611651 /236682	1/1	2				35 /35	0.2336667		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7100	609594 /234734	1/1	2				35 /35	0.0015467		100	
93 д/год		Прекратить покрасочные работы	Ксилол (322) Толуол (558) Бутиловый спирт (102) Бутилацетат (110) Этилацетат (674) Ацетон (470) Уайт-спирит (1294*)	7101	610166 /236078	2/2	2				35 /35	0.26875		100	
												0.2284375		100	
												0.02125		100	
												0.1753125		100	
												0.085		100	
												0.02125		100	
												0.26875		100	
												30 д/год	Прекратить электросварочные работы	Железа оксид (274) Марганец и его соединения (327) Азота диоксид (4) Углерод оксид (584)	7105
0.0003333			100												
0.0147778			100												
0.0180556			100												
30 д/год		Прекратить электросварочные работы	Железа оксид (274) Марганец и его соединения (327) Хром шестивалентный (647) Фториды неорганические (615)	7106	603114 /237716	5/4	2				35 /35	0.0039556		100	
												0.0003556		100	
												0.0002222		100	
												0.0008		100	
20 д/год		Прекратить электросварочные работы	Железа оксид (274) Марганец и его соединения (327) Хром шестивалентный (647) Фториды неорганические (615)	7107	603114 /237716	5/4	2				35 /35	0.0039556		100	
												0.0003556		100	
												0.0002222		100	
												0.0008		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7108	609594 /234734	1/1	2				35 /35	4.9063501		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7109	609594 /234734	1/1	2				35 /35	0.01701		100	
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7110	609594 /234734	1/1	2				35 /35	0.0131653		100	
61 д/год		Прекратить покрасочные работы	Ксилол (322) Толуол (558) Бутиловый спирт (102) Бутилацетат (110) Этилацетат (674) Ацетон (470) Уайт-спирит (1294*)	7572	610778 /233323	2/2	4.2				35 /35	0.4240422		100	
												0.18275		100	
												0.017		100	
												0.214345		100	
												0.068		100	
												0.0549739		100	
												0.125		100	
61 д/год			Эмульсол (1435*)	7573	602936 /237862	2/2	2				35 /35	0.0000092		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		Прекратить работы по металлообработке	Взвешенные частицы (116)									0.0051		100
13 д/год		Прекратить покрасочные работы	Ксилол (322)	7574	603113 /237715	2/2	4.2				35 /35	0.1825055		100
			Сольвент нафта (1149*)									0.0455528		100
			Уайт-спирит (1294*)									0.3024972		100
365 д/год		Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	7575	603114 /237664	5/4	2				35 /35	0.0003258		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.1160373		100
16 д/год		Прекратить электросварочные работы	Железа оксид (274)	7576	602908 /237747	2/2	5				35 /35	0.1874333		100
			Марганец и его соединения (327)									0.0004544		100
			Хром шестивалентный (647)									0.0117778		100
			Азота диоксид (4)									0.4849723		100
			Углерод оксид (584)									0.0986944		100
			Фтористый водород (617)									0.0002583		100
			Фториды неорганические (615)									0.0001111		100
			Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)									0.0001111		100
120 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7577	602930 /237769	20/15	2				35 /35	0.1199864		100
120 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7578	602928 /237759	20/15	2				35 /35	0.033427		100
120 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7579	602920 /237779	20/15	2				35 /35	0.1588556		100
120 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7580	602915 /237755	20/15	2				35 /35	0.1195037		100
120 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7581	602914 /237759	20/15	2				35 /35	0.0875028		100
120 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7582	602932 /237771	1/1	2				35 /35	0.0183671		100
92 д/год	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7583	602922 /237781	1/1	2				35 /35	0.1238667		100	
45 д/год	Прекратить покрасочные работы	Ксилол (322)	7584	610778 /233323	2/2	4.2				35 /35	0.4240422		100	
		Толуол (558)									0.18275		100	
		Бутиловый спирт (102)									0.017		100	
		Бутилацетат (110)									0.214345		100	
		Этилацетат (674)									0.068		100	
		Ацетон (470)									0.0549739		100	
		Уайт-спирит (1294*)									0.125		100	
42 д/год	Сервисные работы (3)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2563	602880 /237752		2	0.358	29.08	2.9273 /2.9271861	450 /450	3.364666		100
			Азота оксид (6)									0.546758		100
			Сажа (583)									0.285834		100
			Сера диоксид (516)									0.449166		100
			Углерод оксид (584)									2.94		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.000006		100
			Формальдегид (609)									0.06125		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									1.47		100
42 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2564	602910 /237749		4	0.968	15.58	11.4631 /11.4658973	450 /450	23.52		100
			Азота оксид (6)									3.822		100
			Сажа (583)									1.5312495		100
			Сера диоксид (516)									3.675		100
			Углерод оксид (584)									18.9874995		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000375		100
			Формальдегид (609)									0.3675		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
	42 д/год		Углеводороды пред. С12-С19 (10)									8.8812495		100	
42 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	2565	602904 /237718		10	1.006	33.35	26.5045 /26.508288	450 /450	19.2		100	
												3.12		100	
												1.3333335		100	
												2.6666665		100	
												16		100	
												0.000029		100	
												0.3333335		100	
												8		100	
42 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	2566	602935 /237856		2	0.15	55.37	0.9785 /0.9784687	200 /200	0.097384		100	
												0.015824		100	
												0.009306		100	
												0.218866		100	
												0.509196		100	
42 д/год		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	2567	603095 /237818		2	0.2	86	2.7019 /2.7017697	200 /200	0.291042		100	
												0.047294		100	
	0.025694												100		
	0.604334												100		
	1.406004												100		
42 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	2568	603037 /237774		2	0.2	8.65	0.2716 /0.2717478	200 /200	0.024631		100		
											0.004003		100		
											0.002583		100		
											0.060758		100		
											0.141355		100		
42 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	2569	602908 /237841		2	0.2	44.16	1.3874 /1.3873273	200 /200	0.141332		100		
											0.022966		100		
											0.013194		100		
											0.310334		100		
											0.722004		100		
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	2570	603007 /237560		2	0.1	0.14	0.0011 /0.0010996	35 /35	0.0000198		100		
											0.0070721		100		
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	2571	603011 /237633		2.7	0.05	0.41	0.0008 /0.0008	35 /35	0.0000076		100		
											0.0026959		100		
365 д/год	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	2572	602974 /237588		2.7	0.05	0.41	0.0008 /0.000805	35 /35	0.0000076		100		
											0.0026959		100		
13 д/год	Прекратить работу оборудования	Взвешенные частицы (116)	2580	602984 /237658		4	0.1	63.66	0.5 /0.4999845	35 /35	0.0015084		100		
42 д/год	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	2586	602904 /237718		10	1.006	3.75	2.9791 /2.9806921	450 /450	7.84		100		
											1.274		100		
											0.5104165		100		
											1.225		100		
											6.3291665		100		
											0.0000125		100		
											0.1225		100		
											2.9604165		100		
167 д/год	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	7586	603108 /237657	5/5	2				35 /35	0.0000326		100		
											0.0116037		100		
167 д/год	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518) Углеводороды пред. С12-С19 (10)	7587	603108 /237657	5/4	2				35 /35	0.0000326		100		
											0.0116037		100		
97 д/год	Прекратить покрасочные работы	Толуол (558) Бутиловый спирт (102) Бутилацетат (110) Этилацетат (674) Ацетон (470)	7594	606605 /237454	2/2	2				35 /35	0.1187875		100		
											0.01105		100		
											0.0911625		100		
											0.0442		100		
											0.01105		100		
11 д/год	Прекратить покрасочные работы	Толуол (558) Бутиловый спирт (102) Этиловый спирт (667)	7595	603108 /237710	5/4	2				35 /35	0.0055556		100		
											0.0055556		100		
											0.0355556		100		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина, площадь площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
X1/Y1	X2/Y2	15												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Этилцеллозольв (1497*)									0.0088889		100
63 д/год		Прекратить покрасочные работы	Толуол (558)	7596	602786 /237825	5/4	2				35 /35	0.18275		100
			Бутиловый спирт (102)									0.017		100
			Бутилацетат (110)									0.14025		100
			Этилацетат (674)									0.068		100
			Ацетон (470)									0.017		100
93 д/год		Прекратить покрасочные работы	Ксилол (322)	7597	610163 /236078	2/2	2				35 /35	0.26875		100
			Толуол (558)									0.2284375		100
			Бутиловый спирт (102)									0.02125		100
			Бутилацетат (110)									0.1753125		100
			Этилацетат (674)									0.085		100
			Ацетон (470)									0.02125		100
			Уайт-спирит (1294*)									0.26875		100
120 д/год		Прекратить электросварочные работы	Железа оксид (274)	7598	602932 /237807	5/4	2				35 /35	0.0039556		100
			Марганец и его соединения (327)									0.0003556		100
			Хром шестивалентный (647)									0.0002222		100
			Фториды неорганические (615)									0.0008		100
120 д/год		Прекратить сварочные работы	Азота диоксид (4)	7599	602469 /237116	2/2	2				35 /35	0.0041667		100
120 д/год		Прекратить сварочные работы	Азота диоксид (4)	7600	603146 /236567	2/2	2				35 /35	0.0083333		100
120 д/год		Прекратить электросварочные работы	Железа оксид (274)	7601	603084 /236571	2/2	2				35 /35	0.0443333		100
			Марганец и его соединения (327)									0.0006666		100
			Азота диоксид (4)									0.0434167		100
			Углерод оксид (584)									0.0494167		100
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7604	611648 /236682	1/1	2				35 /35	0.0024185		100
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7605	611648 /236682	1/1	2				35 /35	0.0940404		100
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7606	611648 /236682	1/1	2				35 /35	0.0835684		100
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7607	611648 /236682	1/1	2				35 /35	0.0001337		100
73 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7622	607575 /236976	1/1	2				35 /35	0.0796128		100
73 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7623	606949 /237278	20/15	2				35 /35	0.0925504		100
73 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7624	609687 /235913	20/15	2				35 /35	0.1040928		100
73 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7625	609690 /235914	20/15	2				35 /35	0.0913032		100
73 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7626	603001 /237730	20/15	2				35 /35	0.0183716		100
92 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7627	610758 /236073	1/1	2				35 /35	0.0758667		100
16 д/год		Прекратить работу оборудования	Эмульсол (1435*)	7630	603068 /237703	2/2	2				35 /35	0.000002		100
16 д/год		Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Взвешенные частицы (116)	7631	603052 /237687	2/2	2				35 /35	0.00022		100
16 д/год		Прекратить работу оборудования	Взвешенные частицы (116)	7632	603068 /237686	2/2	2				35 /35	0.0032		100
			Пыль абразивная (1027*)									0.0022		100

Примечание * - Для отображения в таблице отдельных малых значений, стремящихся к нулю – они приведены в экспоненциальном формате, то есть, отображены числа в экспоненциальном виде, заменяя часть числа на E-п, в котором E (показатель экспоненты) делить предыдущее число на 10 до п-ой точки. Например, в научном формате 0.0000000001 = 1E-10.

Таблица В.8 Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
г/с	%	г/м3					г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
***Алюминий оксид (20)(0101)																
Предзаводская зона	0171	5.5	0.0000278	0.000146	1.2	0.000999175		100			100			100		Расчетный метод
	6080	2	0.0022222	0.01168	98.8			100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.00225	0.011826												
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.00225	0.011826	100											
***Железа оксид (274)(0123)																
в/п "Самал"	6015	2	0.0019778	0.0025988	0.4	0.071085224		100			100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0171	5.5	0.0006036	0.000988	0.1	0.021694328		100			100			100		Расчетный метод
	6080	2	0.0482889	0.0790444	9.9	98.05576785		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2529	4.2	0.1707444	0.2243582	35.1	346.7147367		100			100			100		Расчетный метод
	7105	2	0.0218889	0.056736	4.5			100			100			100		Расчетный метод
	7106	2	0.0039556	0.0102528	0.8			100			100			100		Расчетный метод
	7107	2	0.0039556	0.0068352	0.8			100			100			100		Расчетный метод
	7576	5	0.1874333	0.2462874	38.5			100			100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	7598	2	0.0039556	0.0410112	0.8			100			100			100		Расчетный метод
	7601	2	0.0443333	0.459648	9.1	95.2161744		100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.487137	1.12776												
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.487137	1.12776	100											
***Калий хлорид (301)(0126)																
Производственная лаборатория	0152	8.5	0.02502	0.1621296	33.3	53.73632649	0.02502		53.73632649	0.02502		53.73632649	0.02502		53.73632649	Расчетный метод
	0153	8.5	0.01668	0.1080864	22.2	35.82421766	0.01668		35.82421766	0.01668		35.82421766	0.01668		35.82421766	Расчетный метод
	0154	8.5	0.03336	0.028823	44.5	71.64843533	0.03336		71.64843533	0.03336		71.64843533	0.03336		71.64843533	Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.07506	0.299039			0.07506			0.07506			0.07506			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.07506	0.299039	100		0.07506			0.07506			0.07506			
***Марганец и его соединения (327)(0143)																
в/п "Самал"	6015	2	0.0001778	0.0002336	4.4	0.00639041		100			100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0171	5.5	0.0000127	0.0000344	0.3	0.000456458		100			100			100		Расчетный метод
	6080	2	0.0010222	0.0027448	25.4	2.075686253		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2529	4.2	0.0002989	0.0003927	7.4	0.606948367		100			100			100		Расчетный метод
	7105	2	0.0003333	0.000864	8.3			100			100			100		Расчетный метод
	7106	2	0.0003556	0.0009216	8.8			100			100			100		Расчетный метод
	7107	2	0.0003556	0.0006144	8.8			100			100			100		Расчетный метод
	7576	5	0.0004544	0.0005971	11.3			100			100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	7598	2	0.0003556	0.0036864	8.8			100			100			100		Расчетный метод
	7601	2	0.0006666	0.006912	16.5	1.431680066		100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.0040327	0.017001												
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0040327	0.017001	100											
***Натрий гидроксид (876*)(0150)																
Производственная лаборатория	0152	8.5	0.0000786	0.0005942	24.5	0.168811961	0.0000786		0.168811961	0.0000786		0.168811961	0.0000786		0.168811961	Расчетный метод
	0153	8.5	0.0000524	0.0003961	16.3	0.112541307	0.0000524		0.112541307	0.0000524		0.112541307	0.0000524		0.112541307	Расчетный метод
	0154	8.5	0.0000044	0.0000036	1.4	0.009450033	0.0000044		0.009450033	0.0000044		0.009450033	0.0000044		0.009450033	Расчетный метод
	0155	8.5	0.0001703	0.0000245	53	0.365759249	0.0001703		0.365759249	0.0001703		0.365759249	0.0001703		0.365759249	Расчетный метод
	0156	8.5	0.0000155	0.0000167	4.8	0.033289891	0.0000155		0.033289891	0.0000155		0.033289891	0.0000155		0.033289891	Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.0003212	0.0010351			0.0003212			0.0003212			0.0003212			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0003212	0.0010351	100		0.0003212			0.0003212			0.0003212			
***Натрий хлорид (415)(0152)																
Производственная лаборатория	0154	8.5	0.0344	0.0297216	100	73.88207959	0.0344		73.88207959	0.0344		73.88207959	0.0344		73.88207959	Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.0344	0.0297216			0.0344			0.0344			0.0344			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0344	0.0297216	100		0.0344			0.0344			0.0344			
***диНатрий карбонат (408)(0155)																
Производственная лаборатория	0153	8.5	0.0000389	0.0000805	46.6	0.083546887	0.0000389		0.083546887	0.0000389		0.083546887	0.0000389		0.083546887	Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
г/с	%	г/м3					г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	0156	8.5	0.0000445	0.0000192	53.4	0.095574202	0.0000445		0.095574202	0.0000445		0.095574202	0.0000445		0.095574202	Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.0000834	0.0000997			0.0000834			0.0000834			0.0000834			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0000834	0.0000997	100		0.0000834			0.0000834			0.0000834			
***Хром шестивалентный (647)(0203)																
в/п "Самал"	6015	2	0.0001111	0.000146	0.5	0.003993108		100			100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0171	5.5	0.0000028	0.0000146		0.000100636		100			100			100		Расчетный метод
	6080	2	0.0002222	0.001168	0.9	0.451200827		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2529	4.2	0.0117778	0.015476	47.9	23.91608056		100			100			100		Расчетный метод
	7106	2	0.0002222	0.000576	0.9			100			100			100		Расчетный метод
	7107	2	0.0002222	0.000384	0.9			100			100			100		Расчетный метод
	7576	5	0.0117778	0.015476	48			100			100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	7598	2	0.0002222	0.002304	0.9	0.355245238		100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.0245583	0.0355446												
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0245583	0.0355446	100											
***Азота диоксид (4)(0301)																
в/п "Самал"	0008	2.5	0.8533333	0.1578528	0.1	1364.278087		100			100			100		Расчетный метод
	0009	20	1.8444654	11.7751257	0.1	662.7516339	1.47557232	20	530.2013071	1.10667924	40	397.6509803	0.73778616	60	265.1006535	Инструментальный / Расчетный метод
	0044	9	0.0010907	0.0002827		157.4789683		100			100			100		Расчетный метод
	0045	9	0.0010907	0.0002827		157.4789683		100			100			100		Расчетный метод
	0124	2.2	0.9386667	0.100224	0.1	1619.175081		100			100			100		Расчетный метод
	0125	4.5	0.1716476	0.0006179		212.7758156	0.13731808	20	170.2206525	0.10298856	40	127.6654894	0.06865904	60	85.11032625	Расчетный метод
	0126	4.5	0.1716476	0.0006179		212.7758156	0.13731808	20	170.2206525	0.10298856	40	127.6654894	0.06865904	60	85.11032625	Расчетный метод
	0127	4.5	0.1716476	0.0006179		212.7758156	0.13731808	20	170.2206525	0.10298856	40	127.6654894	0.06865904	60	85.11032625	Расчетный метод
	0130	2	0.1770667	0.0049152		4164.608231		100			100			100		Расчетный метод
ЗИО в/п "Самал"	0012	5.4	0.2379276	1.5965536		570.2497359	0.19034208	20	456.1997887	0.14275656	40	342.1498415	0.09517104	60	228.0998944	Инструментальный / Расчетный метод
	0013	7	3.936	0.1071614	0.3	1617.333895		100			100			100		Расчетный метод
	0075	5.4	0.1637041	1.3976263		562.8772447	0.13096328	20	450.3017957	0.09822246	40	337.7263468	0.06548164	60	225.1508979	Инструментальный / Расчетный метод
	0076	5.4	0.1637041	1.3976263		562.8772447	0.13096328	20	450.3017957	0.09822246	40	337.7263468	0.06548164	60	225.1508979	Инструментальный / Расчетный метод
	0077	5	0.3936	0.0338683		1966.96391		100			100			100		Расчетный метод
	0078	5	0.3936	0.0338683		1966.96391		100			100			100		Расчетный метод
	0136	6	4.8	0.30537	0.3	1654.451362		100			100			100		Расчетный метод
	0040	13	0.0421369	0.1992107		267.2270271	0.03370952	20	213.7816217	0.02528214	40	160.3362163	0.01685476	60	106.8908108	Инструментальный / Расчетный метод
ж/д станция и автостанция "Болашак"	0041	10	0.0801111	0.008305		1976.876888		100			100			100		Расчетный метод
	0042	7.5	0.224	0.0614039		2095.655136		100			100			100		Расчетный метод
	0114	2	0.9386667	0.02784	0.1	1619.175081		100			100			100		Расчетный метод
КОНН	0116	3	0.9557333	0.0866937	0.1	1587.10676		100			100			100		Расчетный метод
	0117	7	0.0611702	0.0022021		459.5990171	0.04893616	20	367.6792136	0.03670212	40	275.7594102	0.02446808	60	183.8396068	Расчетный метод
	0118	7	0.0611702	0.0022021		459.5990171	0.04893616	20	367.6792136	0.03670212	40	275.7594102	0.02446808	60	183.8396068	Расчетный метод
	0119	7	0.0611702	0.3931483		459.5990171	0.04893616	20	367.6792136	0.03670212	40	275.7594102	0.02446808	60	183.8396068	Расчетный метод
	0786	6	0.0611574	0.4212212		205.5506422	0.04892592	20	164.4405137	0.03669444	40	123.3303853	0.02446296	60	82.22025687	Расчетный метод
	0787	6	0.0611574	0.4212212		205.5506422	0.04892592	20	164.4405137	0.03669444	40	123.3303853	0.02446296	60	82.22025687	Расчетный метод
	0150	10	0.1327664	0.3204284		221.3540819	0.10621312	20	177.0832655	0.07965984	40	132.8124491	0.05310656	60	88.54163276	Инструментальный / Расчетный метод
	0151	10	0.1327664	0.3204284		221.3540819	0.10621312	20	177.0832655	0.07965984	40	132.8124491	0.05310656	60	88.54163276	Инструментальный / Расчетный метод
Оборудование для РНР	1000	2	0.0045778	0.0002098		792.393737		100			100			100		Расчетный метод
	1001	2	0.0045778	0.0002098		792.393737		100			100			100		Расчетный метод
	1002	2	0.0421152	0.0011834		1298.438409		100			100			100		Расчетный метод
	1003	2	0.0320445	0.0010492		1106.455077		100			100			100		Расчетный метод
	1004	2	0.2554416	0.0296287		1224.211333		100			100			100		Расчетный метод
	1005	2	0.0567648	0.0021548		1224.211333		100			100			100		Расчетный метод
	1006	2	0.155644	0.0041968		1343.546428		100			100			100		Расчетный метод
	1007	2	0.0732448	0.0016787		1578.340007		100			100			100		Расчетный метод
	1008	2	0.0091556	0.0002098		1574.496646		100			100			100		Расчетный метод
	1009	2	0.0210578	0.0005848		1296.940915		100			100			100		Расчетный метод
	1010	2	0.0105289	0.0002924		1296.940915		100			100			100		Расчетный метод
	1011	2	0.0224312	0.0006261		1294.24195		100			100			100		Расчетный метод
	1012	2	0.0672936	0.0018782		1293.302732		100			100			100		Расчетный метод
	1013	2	0.0114444	0.0003612		1152.425688		100			100			100		Расчетный метод
	1014	2	0.128178	0.003784		1228.593621		100			100			100		Расчетный метод
	1015	2	0.0595112	0.0039505		1283.441243		100			100			100		Расчетный метод
	1016	2	0.3268524	0.0163407		1343.713276		100			100			100		Расчетный метод
	1017	2	0.0961332	0.0025181		1381.413558		100			100			100		Расчетный метод
1018	2	0.0966828	0.0050362		696.3558682		100			100			100		Расчетный метод	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	1019	2	0.169378	0.0041968		1463.531829		100			100			100		Расчетный метод
	1020	2	0.219733	0.0064672		1232.903078		100			100			100		Расчетный метод
	1021	2	0.0693534	0.0020434		1228.57653		100			100			100		Расчетный метод
	1022	2	0.0274667	0.0006295		1577.906295		100			100			100		Расчетный метод
	1023	2	0.1373335	0.0031476		1577.906295		100			100			100		Расчетный метод
	1024	2	0.8343	0.1178415	0.1	1370.414799		100			100			100		Расчетный метод
	1025	2	0.0240335	0.0011447		1228.74825		100			100			100		Расчетный метод
	1026	2	0.2481156	0.0058618		1528.844482		100			100			100		Расчетный метод
	1027	2	0.2011932	0.0050258		1445.159595		100			100			100		Расчетный метод
	1028	2	0.1100956	0.0027245		1463.714175		100			100			100		Расчетный метод
	1029	2	0.4577776	0.0117373		1409.716351		100			100			100		Расчетный метод
	1030	2	0.0466932	0.001259		1344.130578		100			100			100		Расчетный метод
	1031	2	0.24308	0.0067011		1312.994735		100			100			100		Расчетный метод
	1032	2	1.2842669	0.0334208	0.1	1292.736739		100			100			100		Расчетный метод
	1033	2	0.0002334	0.0000059		5.814913215		100			100			100		Расчетный метод
	1034	2	0.0001945	0.0000049		7.734300234		100			100			100		Расчетный метод
	1035	2	0.0006613	0.0000167		5.806879791		100			100			100		Расчетный метод
	1036	2	0.0000778	0.000002		21.02466921		100			100			100		Расчетный метод
	1037	2	0.0000778	0.000002		5.820388651		100			100			100		Расчетный метод
	1038	2	0.0008558	0.0000216		5.796571204		100			100			100		Расчетный метод
	1039	2	0.000389	0.0000174		29.18438502		100			100			100		Расчетный метод
	1040	2	0.0000778	0.000002		5.820388651		100			100			100		Расчетный метод
	1041	2	0.0041125	0.000104		130.7398259		100			100			100		Расчетный метод
	1045	2	0.0576798	0.0038719		1445.188206		100			100			100		Расчетный метод
	1046	2	0.064089	0.0020201		1228.149123		100			100			100		Расчетный метод
	1047	2	0.0265512	0.0007637		1251.190646		100			100			100		Расчетный метод
	1048	2	0.336467	0.008944		1359.601669		100			100			100		Расчетный метод
	1049	2	0.2316356	0.0058686		1427.297634		100			100			100		Расчетный метод
	1050	2	0.0006224	0.0000157		5.806037569		100			100			100		Расчетный метод
	1051	2	0.000389	0.0000098		5.807264888		100			100			100		Расчетный метод
	1052	2	0.0001556	0.0000039		5.80399319		100			100			100		Расчетный метод
	1053	2	0.0006224	0.0000231		5.051590763		100			100			100		Расчетный метод
	1054	2	0.0000778	0.000002		3.87296538		100			100			100		Расчетный метод
1055	2	0.16686	0.005185		1599.941912		100			100			100		Расчетный метод	
1058	2	0.0074782	0.0001884		130.7440444		100			100			100		Расчетный метод	
1059	2	0.009396	0.0019256		130.7591685		100			100			100		Расчетный метод	
1060	2	0.0219734	0.0006261		1265.071524		100			100			100		Расчетный метод	
1061	2	0.0160222	0.0004197		1382.163511		100			100			100		Расчетный метод	
1062	2	0.0466932	0.0438191		1224.356566		100			100			100		Расчетный метод	
1063	2	5.046999	0.10836	0.3	1686.164769		100			100			100		Расчетный метод	
1064	4	7.84	0.168	0.5	1571.567393		100			100			100		Расчетный метод	
1065	2	0.220402	0.005554		130.7366451		100			100			100		Расчетный метод	
1066	2	0.0423444	0.0008772		1746.773544		100			100			100		Расчетный метод	
1067	2	0.0924712	0.0027245		1228.782012		100			100			100		Расчетный метод	
1068	2	0.0622576	0.0018438		1224.053583		100			100			100		Расчетный метод	
1069	2	0.0001556	0.0000039		19.53002448		100			100			100		Расчетный метод	
ж/д ст. Карабатан	0620	13	0.0354136	0.2311456		185.7071105	0.02833088	20	148.5656884	0.02124816	40	111.4242663	0.01416544	60	74.28284419	Расчетный метод
	0621	6	0.0801111	0.0073847		1976.876888		100			100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0131	2	0.0000389	0.0000019		5.820388651		100			100			100		Расчетный метод
	0162	13	0.2055031	0.9823245		228.4159749	0.16440248	20	182.7327799	0.12330186	40	137.0495849	0.08220124	60	91.36638994	Инструментальный / Расчетный метод
	0163	13	0.2055031	0.9823245		228.4159749	0.16440248	20	182.7327799	0.12330186	40	137.0495849	0.08220124	60	91.36638994	Инструментальный / Расчетный метод
	0164	3	0.0397878	0.2070655		205.0457211	0.03183024	20	164.0365769	0.02387268	40	123.0274327	0.01591512	60	82.01828843	Инструментальный / Расчетный метод
	0165	3	0.0397878	0.2070655		205.0457211	0.03183024	20	164.0365769	0.02387268	40	123.0274327	0.01591512	60	82.01828843	Инструментальный / Расчетный метод
	0166	11	0.02585	0.1042577		202.1106902	0.02068	20	161.6885521	0.01551	40	121.2664141	0.01034	60	80.84427606	Инструментальный / Расчетный метод
	0167	11	0.02585	0.1042577		202.1106902	0.02068	20	161.6885521	0.01551	40	121.2664141	0.01034	60	80.84427606	Инструментальный / Расчетный метод
	0168	11	0.02585	0.1042577		202.1106902	0.02068	20	161.6885521	0.01551	40	121.2664141	0.01034	60	80.84427606	Инструментальный / Расчетный метод
	0169	11	0.02585	0.1042577		202.1106902	0.02068	20	161.6885521	0.01551	40	121.2664141	0.01034	60	80.84427606	Инструментальный / Расчетный метод
	0170	2	0.5546667	0.037584		2123.070486		100			100			100		Расчетный метод
	0171	5.5	0.0207806	0.0490378		0.746887252		100			100			100		Расчетный метод
	0173	2	0.0604267	0.0002738		1638.76776		100			100			100		Расчетный метод
	0174	10	0.0391222	0.0039231		275.554585		100			100			100		Расчетный метод
	0175	2.5	0.576	0.008352		8016.030213		100			100			100		Расчетный метод
	0176	10	0.0391222	0.0039231		275.554585		100			100			100		Расчетный метод
	0177	10	0.0391222	0.0039231		275.554585		100			100			100		Расчетный метод
	0178	10	0.0391222	0.0039231		275.554585		100			100			100		Расчетный метод
	0179	2	0.0183111	0.0053017		1579.616673		100			100			100		Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
г/с	%	г/м3					г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	0180	2	0.0471511	0.000094		2262.186475		100			100			100		Расчетный метод
	0181	2	0.0471511	0.0077573		2262.186475		100			100			100		Расчетный метод
	0182	15	2.112	0.049329	0.1	3643.143803		100			100			100		Расчетный метод
	0183	15	2.112	0.049329	0.1	3643.143803		100			100			100		Расчетный метод
	0184	2	0.0013451	0.0003487		141.2437118		100			100			100		Расчетный метод
	0187	2	0.0721	0.0146131		1839.558322		100			100			100		Расчетный метод
	0188	2	0.0984222	0.0086688		4245.221427		100			100			100		Расчетный метод
	0189	2	0.0984222	0.0086688		4245.221427		100			100			100		Расчетный метод
	0190	2	0.1834667	0.0158976		4008.946678		100			100			100		Расчетный метод
	0191	10	0.0183111	0.0053017		1579.616673		100			100			100		Расчетный метод
	0192	2	0.2773333	0.400896		2392.4303		100			100			100		Расчетный метод
	0193	2	0.0155644	0.0009955		5805.634422		100			100			100		Расчетный метод
	0194	2	0.0105289	0.0007477		5163.746235		100			100			100		Расчетный метод
	6080	2	0.0603056	0.1027475		69.41469556		100			100			100		Расчетный метод
	ЗИО УКПНИГ	0603	5	1.3653333	0.04176	0.1	1571.565416		100			100			100	
0640		40	5.6865465	112.833606	0.4	107.1263686	5.6865465		107.1263686	5.6865465		107.1263686	5.6865465		107.1263686	Инструментальный / Расчетный метод
0641		40	5.6865465	112.833606	0.4	107.1263686	5.6865465		107.1263686	5.6865465		107.1263686	5.6865465		107.1263686	Инструментальный / Расчетный метод
0642		40	5.6865465	112.833606	0.4	107.1263686	5.6865465		107.1263686	5.6865465		107.1263686	5.6865465		107.1263686	Инструментальный / Расчетный метод
0643		40	5.6865465	112.833606	0.4	107.1263686	5.6865465		107.1263686	5.6865465		107.1263686	5.6865465		107.1263686	Инструментальный / Расчетный метод
0644		40	5.6865465	112.833606	0.4	107.1263686	5.6865465		107.1263686	5.6865465		107.1263686	5.6865465		107.1263686	Инструментальный / Расчетный метод
0645		40	5.6865465	112.833606	0.4	107.1263686	5.6865465		107.1263686	5.6865465		107.1263686	5.6865465		107.1263686	Инструментальный / Расчетный метод
0662		12.5	13.008	0.4556015	0.9	1759.360754		100			100			100		Расчетный метод
0663		12.5	13.008	0.4556015	0.9	1759.360754		100			100			100		Расчетный метод
0664		12.5	13.008	0.4556015	0.9	1759.360754		100			100			100		Расчетный метод
0801		2	0.02266	0.0005848		2000.388278		100			100			100		Расчетный метод
0880		40	12.8303321	260.1204379	0.9	131.3354768	12.8303321		131.3354768	12.8303321		131.3354768	12.8303321		131.3354768	Инструментальный / Расчетный метод
0881		40	12.8303321	260.1204379	0.9	131.3354768	12.8303321		131.3354768	12.8303321		131.3354768	12.8303321		131.3354768	Инструментальный / Расчетный метод
0882		40	12.8303321	260.1204379	0.9	131.3354768	12.8303321		131.3354768	12.8303321		131.3354768	12.8303321		131.3354768	Инструментальный / Расчетный метод
0900		20	0.3563376	3.4887075		296.4234621	0.28507008	20	237.1387697	0.21380256	40	177.8540772	0.14253504	60	118.5693848	Инструментальный / Расчетный метод
0901		20	0.3563376	3.4887075		296.4234621	0.28507008	20	237.1387697	0.21380256	40	177.8540772	0.14253504	60	118.5693848	Инструментальный / Расчетный метод
0902		20	0.3563376	3.4887075		296.4234621	0.28507008	20	237.1387697	0.21380256	40	177.8540772	0.14253504	60	118.5693848	Инструментальный / Расчетный метод
0904		19	0.2810214	0.6715196		205.7981671	0.2810214		205.7981671	0.2810214		205.7981671	0.2810214		205.7981671	Инструментальный / Расчетный метод
0920		12	1.5104	0.4589119	0.1	1463.904184		100			100			100		Расчетный метод
0921		12	1.5104	0.4589119	0.1	1463.904184		100			100			100		Расчетный метод
0926	12	0.1373333	0.005387		4708.682231		100			100			100		Расчетный метод	
Технологическая зона	0348	16	1.2554193	0.0200843	0.1	102.6089062		100			100			100		Расчетный метод
	0349	16	1.2554193	0.0200843	0.1	102.6089062		100			100			100		Расчетный метод
	0350	16	1.2554193	0.0200843	0.1	102.6089062		100			100			100		Расчетный метод
	0351	16	1.2554193	0.0200843	0.1	102.6089062		100			100			100		Расчетный метод
	0360	60	44.8925957	404.9449956	3.1	1149.67801277	15.6585374	65.1	401.007691361	15.6585374	65.1	401.007691361	15.6585374	65.1	401.007691361	Инструментальный / Расчетный метод
	0361	60	44.8925957	404.9449956	3.1	1149.67801277	15.6585374	65.1	401.007691361	15.6585374	65.1	401.007691361	15.6585374	65.1	401.007691361	Инструментальный / Расчетный метод
	0540	228.9	383.788	67.6034633	27.3	228.3074358	0.3446867	99.9	0.205046892	0.3446867	99.9	0.205046892	0.3446867	99.9	0.205046892	Инструментальный / Расчетный метод
	0541	113.7	172.08	169.7230787	11.8	444.4245512	1.9352398	98.9	4.640822245	1.9352398	98.9	4.640822245	1.9352398	98.9	4.640822245	Инструментальный / Расчетный метод
	0660	13.4	6.504	0.295002	0.4	1602.966291		100			100			100		Расчетный метод
ЗИО ЖКЗЕ	0661	13.4	6.504	0.295002	0.4	1602.966291		100			100			100		Расчетный метод
	0672	5	2.0664	0.0883475	0.1	1662.074556		100			100			100		Расчетный метод
	0673	5	2.0664	0.0883475	0.1	1662.074556		100			100			100		Расчетный метод
	0906	22	0.9010107	9.1273902	0.1	246.6786	0.9010107		246.6786	0.9010107		246.6786	0.9010107		246.6786	Инструментальный / Расчетный метод
	0907	22	0.9010107	9.1273902	0.1	246.6786	0.9010107		246.6786	0.9010107		246.6786	0.9010107		246.6786	Инструментальный / Расчетный метод
	0924	5	0.5802667	0.0046075		1669.749409		100			100			100		Расчетный метод
	0016	2	0.112064	0.3411792		968.9352893		100			100			100		Расчетный метод
	0046	4	0.2133333	0.0215482		1678.495534		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	0048	3.5	0.7509334	1.2879619	0.1	1297.960911		100			100			100		Расчетный метод
	0050	3.5	0.3264	0.0862762		1705.310669		100			100			100		Расчетный метод
	0085	2	0.0421156	0.0054319		969.0436028		100			100			100		Расчетный метод
	0101	2	0.1098666	1.2427003		947.4613846		100			100			100		Расчетный метод
	0990	2		0.0000012				100			100			100		Расчетный метод
	0991	2		0.0000012				100			100			100		Расчетный метод
	0992	2		0.0000113				100			100			100		Расчетный метод
	0993	2		0.0000113				100			100			100		Расчетный метод
	2000	2	0.0116279	0.0453951		172.4872265		100			100			100		Расчетный метод
	2009	2	0.004927	0.0585002		170.3896968		100			100			100		Расчетный метод
	2014	2	0.0330373	0.3016039		186.6333557		100			100			100		Расчетный метод
	2023	2	0.0066216	0.0168511		157.1587536		100			100			100		Расчетный метод
2033	2	0.0124501	0.1867815		183.4273162		100			100			100		Расчетный метод	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
г/с	%	г/м3					г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	2036	2	0.0040132	0.0184493		168.7687684		100			100			100		Расчетный метод
	2037	2	0.0025253	0.0078538		159.1031502		100			100			100		Расчетный метод
	2101	2	0.0148771	0.1685065		176.5484545		100			100			100		Расчетный метод
	2137	2	0.0129156	0.1858307		184.633482		100			100			100		Расчетный метод
	2138	2	0.0844806	0.5474358		186.6264815		100			100			100		Расчетный метод
	2302	2	0.1877333	0.1320059		1381.833781		100			100			100		Расчетный метод
	2303	2.5	0.6997333	0.3675277		1579.290812		100			100			100		Расчетный метод
	2313	2	1.682333	0.1548	0.1	1686.18604		100			100			100		Расчетный метод
	2314	4	12.544	1.152	0.9	1571.561445		100			100			100		Расчетный метод
	2315	10	7.68	0.756	0.5	1646.910175		100			100			100		Расчетный метод
	2319	2	58.881655	65.016	4	1686.155045		100			100			100		Расчетный метод
	2320	4	313.6	230.4	21.4	1571.563229		100			100			100		Расчетный метод
	2322	10	7.68	6.048	0.5	1646.910175		100			100			100		Расчетный метод
	2323	2	1.424238	3.69163	0.1	211.2032834		100			100			100		Расчетный метод
	2324	2	0.1007112	0.0915797		1703.184371		100			100			100		Расчетный метод
	2325	2	0.08652	0.0180806		1483.076923		100			100			100		Расчетный метод
	2326	2	0.0478378	0.0100104		1483.504877		100			100			100		Расчетный метод
	2327	2	0.0105289	0.0014365		2285.592596		100			100			100		Расчетный метод
	2328	2	0.1393932	0.0821524		1317.965766		100			100			100		Расчетный метод
	2329	2	0.4266667	0.2605629		1364.195893		100			100			100		Расчетный метод
	2330	2	1.0922667	0.656946	0.1	1381.888079		100			100			100		Расчетный метод
	2519	2	16.4868634	3.640896	1.1	1686.156087		100			100			100		Расчетный метод
	2520	4	112.896	24.8832	7.7	1571.563097		100			100			100		Расчетный метод
	2521	10	38.4	9.072	2.6	1646.912842		100			100			100		Расчетный метод
	2522	2	0.1744185	0.0627915		172.4281758		100			100			100		Расчетный метод
	2523	2	0.4955595	0.178401		186.6374126		100			100			100		Расчетный метод
	2524	2	0.099324	0.0357555		157.1157082		100			100			100		Расчетный метод
	2525	2	0.2231565	0.0803355		176.4920415		100			100			100		Расчетный метод
	2529	4.2	0.4743611	0.6233105		963.2408669		100			100			100		Расчетный метод
	6070	2		0.002672				100			100			100		Расчетный метод
	6071	2		0.002672				100			100			100		Расчетный метод
	6072	2		0.002672				100			100			100		Расчетный метод
	6073	2		0.0000012				100			100			100		Расчетный метод
	6074	2		0.0000012				100			100			100		Расчетный метод
	6075	2		0.0000113				100			100			100		Расчетный метод
	6076	2		0.0000113				100			100			100		Расчетный метод
	7105	2	0.0147778	0.038304				100			100			100		Расчетный метод
	7576	5	0.4849723	0.6372535		438.7583063		100			100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	2563	2	3.364666	5.7282192	0.2	3044.040156		100			100			100		Расчетный метод
	2564	4	23.52	20.708784	1.6	5433.89055		100			100			100		Расчетный метод
	2565	10	19.2	54.2379402	1.3	1918.479943		100			100			100		Расчетный метод
	2566	2	0.097384	0.350584		172.434941		100			100			100		Расчетный метод
	2567	2	0.291042	1.047752		186.631475		100			100			100		Расчетный метод
	2568	2	0.024631	0.088675		157.1269832		100			100			100		Расчетный метод
	2569	2	0.141332	0.508794		176.496992		100			100			100		Расчетный метод
	2586	10	7.84	5.417664	0.5	6969.580384		100			100			100		Расчетный метод
	7599	2	0.0041667	0.0432				100			100			100		Расчетный метод
	7600	2	0.0083333	0.0864				100			100			100		Расчетный метод
	7601	2	0.0434167	0.450144		93.24756061		100			100			100		Расчетный метод
		ВСЕГО:		1464.364645	2776.398652			112.4796372			111.4323078			110.3849783		
В том числе по градациям высот																
	0-10		676.07689	450.447782	45		1.38496992			1.03872744			0.69248496			
	10-20		68.2222668	28.7838184	4.4		3.08536932			2.38428234			1.68319536			
	20-30		1.8020214	18.2547804	0.2		1.8020214			1.8020214			1.8020214			
	30-50		72.6102753	1231.695738	5.1		72.6102753			72.6102753			72.6102753			
	50-100		89.7851914	809.8899912	6.2		31.3170748			31.3170748			31.3170748			
	>100		555.868	237.326542	39.1		2.2799265			2.2799265			2.2799265			
***Азотная кислота (5)(0302)																
Производственная лаборатория	0152	8.5	0.003	0.0162	34.5	6.443204616	0.003		6.443204616	0.003		6.443204616	0.003		6.443204616	Расчетный метод
	0153	8.5	0.0055	0.03285	63.2	11.8125418	0.0055		11.8125418	0.0055		11.8125418	0.0055		11.8125418	Расчетный метод
	0154	8.5	0.0000666	0.0002939	0.8	0.143039142	0.0000666		0.143039142	0.0000666		0.143039142	0.0000666		0.143039142	Расчетный метод
	0156	8.5	0.0001336	0.0000289	1.5	0.286937379	0.0001336		0.286937379	0.0001336		0.286937379	0.0001336		0.286937379	Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.0087002	0.0493728			0.0087002			0.0087002			0.0087002			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0087002	0.0493728	100		0.0087002			0.0087002			0.0087002			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
г/с	%	г/м3					г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
***Аммиак (32)(0303)																
Производственная лаборатория	0152	8.5	0.0002952	0.0031882	60	0.634011334	0.0002952		0.634011334	0.0002952		0.634011334	0.0002952		0.634011334	Расчетный метод
	0153	8.5	0.0001968	0.0021254	40	0.422674223	0.0001968		0.422674223	0.0001968		0.422674223	0.0001968		0.422674223	Расчетный метод
Технологическая зона	6340	10	0.000000006	0.0000002			0.000000006			0.000000006			0.000000006			Расчетный метод
	6341	10	0.000000006	0.0000002			0.000000006			0.000000006			0.000000006			Расчетный метод
	6460	7	0.000000003	0.00000008		4.79629E-06	0.000000003		4.79629E-06	0.000000003		4.79629E-06	0.000000003		4.79629E-06	Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.000492015	0.00531408			0.000492015			0.000492015			0.000492015			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.000492015	0.00531408	100		0.000492015			0.000492015			0.000492015			
***Азота оксид (6)(0304)																
в/п "Самал"	0008	2.5	0.1386667	0.0256511	0.1	221.6952511		100			100			100		Расчетный метод
	0009	20	0.2997255	1.9134579	0.1	107.6970947	0.2397804	20	86.15767575	0.1798353	40	64.61825681	0.1198902	60	43.07883788	Инструментальный / Расчетный метод
	0044	9	0.0001772	0.0000459		25.58473748		100			100			100		Расчетный метод
	0045	9	0.0001772	0.0000459		25.58473748		100			100			100		Расчетный метод
	0124	2.2	0.1525333	0.0162864	0.1	263.1158839		100			100			100		Расчетный метод
	0125	4.5	0.0278927	0.0001004		34.57602665	0.02231416	20	27.66082132	0.01673562	40	20.74561599	0.01115708	60	13.83041066	Расчетный метод
	0126	4.5	0.0278927	0.0001004		34.57602665	0.02231416	20	27.66082132	0.01673562	40	20.74561599	0.01115708	60	13.83041066	Расчетный метод
	0127	4.5	0.0278927	0.0001004		34.57602665	0.02231416	20	27.66082132	0.01673562	40	20.74561599	0.01115708	60	13.83041066	Расчетный метод
	0130	2	0.0287733	0.0007987		676.7479261		100			100			100		Расчетный метод
ЗИО в/п "Самал"	0012	5.4	0.0386632	0.25944		92.66549819	0.03093056	20	74.13239856	0.02319792	40	55.59929892	0.01546528	60	37.06619928	Инструментальный / Расчетный метод
	0013	7	0.6396	0.0174137	0.3	262.8167579		100			100			100		Расчетный метод
	0075	5.4	0.0266019	0.2271143		91.46749639	0.02128152	20	73.17399711	0.01596114	40	54.88049783	0.01064076	60	36.58699855	Инструментальный / Расчетный метод
	0076	5.4	0.0266019	0.2271143		91.46749639	0.02128152	20	73.17399711	0.01596114	40	54.88049783	0.01064076	60	36.58699855	Инструментальный / Расчетный метод
	0077	5	0.06396	0.0055036		319.6316353		100			100			100		Расчетный метод
	0078	5	0.06396	0.0055036		319.6316353		100			100			100		Расчетный метод
	0136	6	0.78	0.0496226	0.3	268.8483464		100			100			100		Расчетный метод
ж/д станция и автостанция "Болашак"	0040	13	0.0068473	0.0323718		43.42473278	0.00547784	20	34.73978623	0.00410838	40	26.05483967	0.00273892	60	17.36989311	Инструментальный / Расчетный метод
	0041	10	0.0130181	0.0013496		321.2436356		100			100			100		Расчетный метод
	0042	7.5	0.0364	0.0099781		340.5439595		100			100			100		Расчетный метод
КОНН	0114	2	0.1525333	0.004524	0.1	263.1158839		100			100			100		Расчетный метод
	0116	3	0.1553067	0.0140877	0.1	257.9049128		100			100			100		Расчетный метод
	0117	7	0.0099402	0.0003578		74.68515959	0.00795216	20	59.74812767	0.00596412	40	44.81109576	0.00397608	60	29.87406384	Расчетный метод
	0118	7	0.0099402	0.0003578		74.68515959	0.00795216	20	59.74812767	0.00596412	40	44.81109576	0.00397608	60	29.87406384	Расчетный метод
	0119	7	0.0099402	0.0638866		74.68515959	0.00795216	20	59.74812767	0.00596412	40	44.81109576	0.00397608	60	29.87406384	Расчетный метод
	0786	6	0.0099381	0.0684484		33.40205498	0.00795048	20	26.72164398	0.00596286	40	20.04123299	0.00397524	60	13.36082199	Расчетный метод
	0787	6	0.0099381	0.0684484		33.40205498	0.00795048	20	26.72164398	0.00596286	40	20.04123299	0.00397524	60	13.36082199	Расчетный метод
	0150	10	0.0215745	0.0520696		35.96997162	0.0172596	20	28.77597729	0.0129447	40	21.58198297	0.0086298	60	14.38798865	Инструментальный / Расчетный метод
Производственная лаборатория	0151	10	0.0215745	0.0520696		35.96997162	0.0172596	20	28.77597729	0.0129447	40	21.58198297	0.0086298	60	14.38798865	Инструментальный / Расчетный метод
Оборудование для РНР	1000	2	0.0007439	0.0000341		128.7652805		100			100			100		Расчетный метод
	1001	2	0.0007439	0.0000341		128.7652805		100			100			100		Расчетный метод
	1002	2	0.006844	0.0001923		211.0048741		100			100			100		Расчетный метод
	1003	2	0.005207	0.0001705		179.7909652		100			100			100		Расчетный метод
	1004	2	0.041508	0.0048147		198.928303		100			100			100		Расчетный метод
	1005	2	0.009224	0.0003502		198.928303		100			100			100		Расчетный метод
	1006	2	0.025292	0.000682		218.3249996		100			100			100		Расчетный метод
	1007	2	0.0119024	0.0002728		256.4828369		100			100			100		Расчетный метод
	1008	2	0.0014878	0.0000341		255.8582846		100			100			100		Расчетный метод
	1009	2	0.0034218	0.000095		210.7472016		100			100			100		Расчетный метод
	1010	2	0.0017109	0.0000475		210.7472016		100			100			100		Расчетный метод
	1011	2	0.003645	0.0001017		210.310278		100			100			100		Расчетный метод
	1012	2	0.010935	0.0003052		210.157658		100			100			100		Расчетный метод
	1013	2	0.0018597	0.0000587		187.2676639		100			100			100		Расчетный метод
	1014	2	0.020829	0.0006149		199.6471824		100			100			100		Расчетный метод
	1015	2	0.0096704	0.000642		208.5555357		100			100			100		Расчетный метод
	1016	2	0.0531132	0.0026554		218.3521123		100			100			100		Расчетный метод
	1017	2	0.0156216	0.0004092		224.4790565		100			100			100		Расчетный метод
	1018	2	0.015711	0.0008184		113.1581527		100			100			100		Расчетный метод
	1019	2	0.027524	0.000682		237.8245702		100			100			100		Расчетный метод
	1020	2	0.035707	0.0010509		200.3489244		100			100			100		Расчетный метод
	1021	2	0.0112698	0.000332		199.6414275		100			100			100		Расчетный метод
	1022	2	0.0044633	0.0001023		256.4075469		100			100			100		Расчетный метод
	1023	2	0.0223165	0.0005115		256.4075469		100			100			100		Расчетный метод
	1024	2	0.1355745	0.0191492	0.1	222.6936368		100			100			100		Расчетный метод
	1025	2	0.0039055	0.000186		199.6744665		100			100			100		Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	1026	2	0.0403188	0.0009525		248.4373207		100			100			100		Расчетный метод
	1027	2	0.032694	0.0008167		234.8391885		100			100			100		Расчетный метод
	1028	2	0.0178905	0.0004427		237.8530882		100			100			100		Расчетный метод
	1029	2	0.0743888	0.0019073		229.0787222		100			100			100		Расчетный метод
	1030	2	0.0075876	0.0002046		218.4199236		100			100			100		Расчетный метод
	1031	2	0.0395006	0.0010889		213.3621846		100			100			100		Расчетный метод
	1032	2	0.2086931	0.0054309	0.1	210.0694471		100			100			100		Расчетный метод
	1033	2	0.0000378	0.000001		0.94174687		100			100			100		Расчетный метод
	1034	2	0.0000315	0.0000008		1.252598753		100			100			100		Расчетный метод
	1035	2	0.0001071	0.0000027		0.940445827		100			100			100		Расчетный метод
	1036	2	0.0000126	0.0000003		3.405023548		100			100			100		Расчетный метод
	1037	2	0.0000126	0.0000003		0.942633638		100			100			100		Расчетный метод
	1038	2	0.0001386	0.0000035		0.938776313		100			100			100		Расчетный метод
	1039	2	0.000063	0.0000028		4.726519939		100			100			100		Расчетный метод
	1040	2	0.0000126	0.0000003		0.942633638		100			100			100		Расчетный метод
	1041	2	0.0006685	0.000017		21.25217596		100			100			100		Расчетный метод
	1045	2	0.0093732	0.0006292		234.8489089		100			100			100		Расчетный метод
	1046	2	0.0104145	0.0003283		199.5749511		100			100			100		Расчетный метод
	1047	2	0.0043146	0.0001241		203.3198936		100			100			100		Расчетный метод
	1048	2	0.054676	0.0014534		220.9357259		100			100			100		Расчетный метод
	1049	2	0.0376408	0.0009537		231.9359579		100			100			100		Расчетный метод
	1050	2	0.0001008	0.0000025		0.940309426		100			100			100		Расчетный метод
	1051	2	0.000063	0.0000016		0.940508195		100			100			100		Расчетный метод
	1052	2	0.0000252	0.0000006		0.939978332		100			100			100		Расчетный метод
	1053	2	0.0001008	0.0000037		0.818123954		100			100			100		Расчетный метод
	1054	2	0.0000126	0.0000003		0.62724118		100			100			100		Расчетный метод
	1055	2	0.0271149	0.0008426		259.991999		100			100			100		Расчетный метод
	1058	2	0.0012152	0.0000306		21.24577609		100			100			100		Расчетный метод
	1059	2	0.0015272	0.0003128		21.25323565		100			100			100		Расчетный метод
	1060	2	0.0035706	0.0001017		205.5696608		100			100			100		Расчетный метод
	1061	2	0.0026036	0.0000682		224.6009235		100			100			100		Расчетный метод
	1062	2	0.0075876	0.0071206		198.9567621		100			100			100		Расчетный метод
	1063	2	0.820137	0.0176085	0.3	274.0016621		100			100			100		Расчетный метод
	1064	4	1.274	0.0273	0.5	255.3797013		100			100			100		Расчетный метод
	1065	2	0.035816	0.000902		21.24510522		100			100			100		Расчетный метод
	1066	2	0.006881	0.0001425		283.8521447		100			100			100		Расчетный метод
	1067	2	0.0150264	0.0004427		199.6748179		100			100			100		Расчетный метод
	1068	2	0.0101168	0.0002996		198.9075275		100			100			100		Расчетный метод
	1069	2	0.0000252	0.0000006		3.162960262		100			100			100		Расчетный метод
ж/д ст. Карабатан	0620	13	0.0057548	0.0375612		30.17787741	0.00460384	20	24.14230193	0.00345288	40	18.10672645	0.00230192	60	12.07115096	Расчетный метод
	0621	6	0.0130181	0.0012		321.2436356		100			100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0131	2	0.0000063	0.0000003		0.942633638		100			100			100		Расчетный метод
	0162	13	0.0333942	0.1596277		37.11753617	0.02671536	20	29.69402894	0.02003652	40	22.2705217	0.01335768	60	14.84701447	Инструментальный / Расчетный метод
	0163	13	0.0333942	0.1596277		37.11753617	0.02671536	20	29.69402894	0.02003652	40	22.2705217	0.01335768	60	14.84701447	Инструментальный / Расчетный метод
	0164	3	0.0064655	0.0336481		33.31983949	0.0051724	20	26.65587159	0.0038793	40	19.99190369	0.0025862	60	13.3279358	Инструментальный / Расчетный метод
	0165	3	0.0064655	0.0336481		33.31983949	0.0051724	20	26.65587159	0.0038793	40	19.99190369	0.0025862	60	13.3279358	Инструментальный / Расчетный метод
	0166	11	0.0042006	0.0169419		32.84279168	0.00336048	20	26.27423335	0.00252036	40	19.70567501	0.00168024	60	13.13711667	Инструментальный / Расчетный метод
	0167	11	0.0042006	0.0169419		32.84279168	0.00336048	20	26.27423335	0.00252036	40	19.70567501	0.00168024	60	13.13711667	Инструментальный / Расчетный метод
	0168	11	0.0042006	0.0169419		32.84279168	0.00336048	20	26.27423335	0.00252036	40	19.70567501	0.00168024	60	13.13711667	Инструментальный / Расчетный метод
	0169	11	0.0042006	0.0169419		32.84279168	0.00336048	20	26.27423335	0.00252036	40	19.70567501	0.00168024	60	13.13711667	Инструментальный / Расчетный метод
	0170	2	0.0901333	0.0061074		344.9988056		100			100			100		Расчетный метод
	0173	2	0.0098193	0.0000445		266.2987101		100			100			100		Расчетный метод
	0174	10	0.0063575	0.0006375		44.77862376		100			100			100		Расчетный метод
	0175	2.5	0.0936	0.0013572		1302.60491		100			100			100		Расчетный метод
	0176	10	0.0063575	0.0006375		44.77862376		100			100			100		Расчетный метод
	0177	10	0.0063575	0.0006375		44.77862376		100			100			100		Расчетный метод
	0178	10	0.0063575	0.0006375		44.77862376		100			100			100		Расчетный метод
	0179	2	0.0029756	0.0008615		256.6916992		100			100			100		Расчетный метод
	0180	2	0.0076621	0.0000153		367.6075211		100			100			100		Расчетный метод
	0181	2	0.0076621	0.0012606		367.6075211		100			100			100		Расчетный метод
	0182	15	0.3432	0.008016	0.1	592.010868		100			100			100		Расчетный метод
	0183	15	0.3432	0.008016	0.1	592.010868		100			100			100		Расчетный метод
	0184	2	0.0002186	0.0000567		22.95433455		100			100			100		Расчетный метод
	0187	2	0.0117163	0.0023746		298.9295031		100			100			100		Расчетный метод
	0188	2	0.0159936	0.0014087		689.8481584		100			100			100		Расчетный метод
	0189	2	0.0159936	0.0014087		689.8481584		100			100			100		Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	0190	2	0.0298133	0.0025834		651.4529884		100			100			100		Расчетный метод
	0191	10	0.0029756	0.0008615		256.6916992		100			100			100		Расчетный метод
	0192	2	0.0450667	0.0651456		388.7702581		100			100			100		Расчетный метод
	0193	2	0.0025292	0.0001618		943.4099985		100			100			100		Расчетный метод
	0194	2	0.0017109	0.0001215		839.0860806		100			100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0603	5	0.2218667	0.006786	0.1	255.3794247		100			100			100		Расчетный метод
	0640	40	0.9240638	18.335461	0.4	17.40803479	0.9240638		17.40803479	0.9240638		17.40803479	0.9240638		17.40803479	Инструментальный / Расчетный метод
	0641	40	0.9240638	18.335461	0.4	17.40803479	0.9240638		17.40803479	0.9240638		17.40803479	0.9240638		17.40803479	Инструментальный / Расчетный метод
	0642	40	0.9240638	18.335461	0.4	17.40803479	0.9240638		17.40803479	0.9240638		17.40803479	0.9240638		17.40803479	Инструментальный / Расчетный метод
	0643	40	0.9240638	18.335461	0.4	17.40803479	0.9240638		17.40803479	0.9240638		17.40803479	0.9240638		17.40803479	Инструментальный / Расчетный метод
	0644	40	0.9240638	18.335461	0.4	17.40803479	0.9240638		17.40803479	0.9240638		17.40803479	0.9240638		17.40803479	Инструментальный / Расчетный метод
	0645	40	0.9240638	18.335461	0.4	17.40803479	0.9240638		17.40803479	0.9240638		17.40803479	0.9240638		17.40803479	Инструментальный / Расчетный метод
	0662	12.5	2.1138	0.0740352	0.9	285.8961226		100			100			100		Расчетный метод
	0663	12.5	2.1138	0.0740352	0.9	285.8961226		100			100			100		Расчетный метод
	0664	12.5	2.1138	0.0740352	0.9	285.8961226		100			100			100		Расчетный метод
	0801	2	0.0036823	0.000095		325.0675092		100			100			100		Расчетный метод
	0880	40	2.084929	42.2695712	0.9	21.34201532	2.084929		21.34201532	2.084929		21.34201532	2.084929		21.34201532	Инструментальный / Расчетный метод
	0881	40	2.084929	42.2695712	0.9	21.34201532	2.084929		21.34201532	2.084929		21.34201532	2.084929		21.34201532	Инструментальный / Расчетный метод
	0882	40	2.084929	42.2695712	0.9	21.34201532	2.084929		21.34201532	2.084929		21.34201532	2.084929		21.34201532	Инструментальный / Расчетный метод
	0900	20	0.0579049	0.566915		48.16884586	0.04632392	20	38.53507669	0.03474294	40	28.90130752	0.02316196	60	19.26753834	Инструментальный / Расчетный метод
	0901	20	0.0579049	0.566915		48.16884586	0.04632392	20	38.53507669	0.03474294	40	28.90130752	0.02316196	60	19.26753834	Инструментальный / Расчетный метод
	0902	20	0.0579049	0.566915		48.16884586	0.04632392	20	38.53507669	0.03474294	40	28.90130752	0.02316196	60	19.26753834	Инструментальный / Расчетный метод
	0904	19	0.045666	0.109122		33.44221863	0.045666		33.44221863	0.045666		33.44221863	0.045666		33.44221863	Инструментальный / Расчетный метод
	0920	12	0.24544	0.0745732	0.1	237.88443		100			100			100		Расчетный метод
	0921	12	0.24544	0.0745732	0.1	237.88443		100			100			100		Расчетный метод
0926	12	0.0223167	0.0008754		765.1621911		100			100			100		Расчетный метод	
Технологическая зона	0348	16	0.2040056	0.0032637	0.1	16.67394429		100			100			100		Расчетный метод
	0349	16	0.2040056	0.0032637	0.1	16.67394429		100			100			100		Расчетный метод
	0350	16	0.2040056	0.0032637	0.1	16.67394429		100			100			100		Расчетный метод
	0351	16	0.2040056	0.0032637	0.1	16.67394429		100			100			100		Расчетный метод
	0360	60	7.2950468	65.8035618	3.1	186.822677042	2.5445123	65.1	65.1637491419	2.5445123	65.1	65.1637491419	2.5445123	65.1	65.1637491419	Инструментальный / Расчетный метод
	0361	60	7.2950468	65.8035618	3.1	186.822677042	2.5445123	65.1	65.1637491419	2.5445123	65.1	65.1637491419	2.5445123	65.1	65.1637491419	Инструментальный / Расчетный метод
	0540	228.9	62.36555	10.9855628	27.3	37.09995832	0.0560116	99.9	0.033320127	0.0560116	99.9	0.033320127	0.0560116	99.9	0.033320127	Инструментальный / Расчетный метод
	0541	113.7	27.963	27.5800003	11.8	72.21898957	0.3144765	98.9	0.754133693	0.3144765	98.9	0.754133693	0.3144765	98.9	0.754133693	Инструментальный / Расчетный метод
	0660	13.4	1.0569	0.0479378	0.4	260.4820224		100			100			100		Расчетный метод
	0661	13.4	1.0569	0.0479378	0.4	260.4820224		100			100			100		Расчетный метод
ЗИО ЖКЗЕ	0672	5	0.33579	0.0143565	0.1	270.0871154		100			100			100		Расчетный метод
	0673	5	0.33579	0.0143565	0.1	270.0871154		100			100			100		Расчетный метод
	0906	22	0.1464142	1.483201	0.1	40.0852619	0.1464142		40.0852619	0.1464142		40.0852619	0.1464142		40.0852619	Инструментальный / Расчетный метод
	0907	22	0.1464142	1.483201	0.1	40.0852619	0.1464142		40.0852619	0.1464142		40.0852619	0.1464142		40.0852619	Инструментальный / Расчетный метод
	0924	5	0.0942933	0.0007487		271.3341675		100			100			100		Расчетный метод
	0016	2	0.0182104	0.0554416		157.4519845		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	0046	4	0.0346667	0.0035016		272.7558291		100			100			100		Расчетный метод
	0048	3.5	0.1220266	0.2092938	0.1	210.9185141		100			100			100		Расчетный метод
	0050	3.5	0.05304	0.0140199		277.1129837		100			100			100		Расчетный метод
	0085	2	0.0068438	0.0008827		157.4699306		100			100			100		Расчетный метод
	0101	2	0.0178534	0.2019388		153.9631433		100			100			100		Расчетный метод
	0990	2		0.0000002				100			100			100		Расчетный метод
	0991	2		0.0000002				100			100			100		Расчетный метод
	0992	2		0.0000018				100			100			100		Расчетный метод
	0993	2		0.0000018				100			100			100		Расчетный метод
	2000	2	0.0018895	0.0073767		28.02867367		100			100			100		Расчетный метод
	2009	2	0.0008006	0.0095063		27.68702887		100			100			100		Расчетный метод
	2014	2	0.0053686	0.0490106		30.3281392		100			100			100		Расчетный метод
	2023	2	0.001076	0.0027383		25.53806011		100			100			100		Расчетный метод
	2033	2	0.0020231	0.030352		29.80633114		100			100			100		Расчетный метод
	2036	2	0.0006521	0.002998		27.42303247		100			100			100		Расчетный метод
	2037	2	0.0004104	0.0012762		25.8567033		100			100			100		Расчетный метод
	2101	2	0.0024175	0.0273823		28.68878268		100			100			100		Расчетный метод
	2137	2	0.0020988	0.0301975		30.00315526		100			100			100		Расчетный метод
	2138	2	0.013728	0.0889584		30.32658786		100			100			100		Расчетный метод
	2302	2	0.0305067	0.021451		224.5482747		100			100			100		Расчетный метод
	2303	2.5	0.1137067	0.0597232		256.6348444		100			100			100		Расчетный метод
	2313	2	0.273379	0.025155	0.1	274.0051188		100			100			100		Расчетный метод
	2314	4	2.0384	0.1872	0.9	255.3787348		100			100			100		Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
г/с	%	г/м3					г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	2315	10	1.248	0.12285	0.5	267.6229034		100			100			100		Расчетный метод
	2319	2	9.568265	10.5651	4	274.000082		100			100			100		Расчетный метод
	2320	4	50.96	37.44	21.4	255.3790248		100			100			100		Расчетный метод
	2322	10	1.248	0.9828	0.5	267.6229034		100			100			100		Расчетный метод
	2323	2	0.231438	0.59989	0.1	34.32043345		100			100			100		Расчетный метод
	2324	2	0.0163656	0.0148817		276.7679677		100			100			100		Расчетный метод
	2325	2	0.0140596	0.0029381		241.0017141		100			100			100		Расчетный метод
	2326	2	0.0077736	0.0016267		241.0682245		100			100			100		Расчетный метод
	2327	2	0.0017109	0.0002334		371.398757		100			100			100		Расчетный метод
	2328	2	0.0226515	0.0133498		214.1704297		100			100			100		Расчетный метод
	2329	2	0.0693333	0.0423415		221.6817087		100			100			100		Расчетный метод
	2330	2	0.1774933	0.1067537	0.1	224.5567638		100			100			100		Расчетный метод
	2519	2	2.6791142	0.5916456	1.1	274.0002513		100			100			100		Расчетный метод
	2520	4	18.3456	4.04352	7.7	255.3790033		100			100			100		Расчетный метод
	2521	10	6.24	1.4742	2.6	267.6233368		100			100			100		Расчетный метод
	2522	2	0.0283425	0.010203		28.01907809		100			100			100		Расчетный метод
	2523	2	0.080529	0.0289905		30.32879845		100			100			100		Расчетный метод
	2524	2	0.01614	0.005811		25.5310653		100			100			100		Расчетный метод
	2525	2	0.0362625	0.0130545		28.67961568		100			100			100		Расчетный метод
	6070	2		0.0004342				100			100			100		Расчетный метод
	6071	2		0.0004342				100			100			100		Расчетный метод
	6072	2		0.0004342				100			100			100		Расчетный метод
	6073	2		0.0000002				100			100			100		Расчетный метод
	6074	2		0.0000002				100			100			100		Расчетный метод
	6075	2		0.0000018				100			100			100		Расчетный метод
	6076	2		0.0000018				100			100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	2563	2	0.546758	0.9308356	0.2	494.6563217		100			100			100		Расчетный метод
	2564	4	3.822	3.3651774	1.6	883.0072145		100			100			100		Расчетный метод
	2565	10	3.12	8.8136653	1.3	311.7529907		100			100			100		Расчетный метод
	2566	2	0.015824	0.05697		28.01908431		100			100			100		Расчетный метод
	2567	2	0.047294	0.17026		30.32740629		100			100			100		Расчетный метод
	2568	2	0.004003	0.01441		25.53608517		100			100			100		Расчетный метод
	2569	2	0.022966	0.082678		28.68019924		100			100			100		Расчетный метод
	2586	10	1.274	0.8803704	0.5	1132.556812		100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		237.7786884	450.8348411			18.2779409			18.1077499			17.9375589			
В том числе по градациям высот																
	0-10		109.6819284	72.8678241	45		0.22505752			0.16879314			0.11252876			
	10-20		11.0861182	4.6773707	4.4		0.50137248			0.38744586			0.27351924			
	20-30		0.2928284	2.966402	0.2		0.2928284			0.2928284			0.2928284			
	30-50		11.7991698	200.1505576	5.1		11.7991698			11.7991698			11.7991698			
	50-100		14.5900936	131.6071236	6.2		5.0890246			5.0890246			5.0890246			
	>100		90.32855	38.5655631	39.1		0.3704881			0.3704881			0.3704881			
***Соляная кислота (163)(0316)																
Производственная лаборатория	0152	8.5	0.000792	0.0068469	17.8	1.701006019	0.000792		1.701006019	0.000792		1.701006019	0.000792		1.701006019	Расчетный метод
	0153	8.5	0.001452	0.0064773	32.6	3.118511034	0.001452		3.118511034	0.001452		3.118511034	0.001452		3.118511034	Расчетный метод
	0154	8.5	0.0002	0.0008827	4.5	0.429546974	0.0002		0.429546974	0.0002		0.429546974	0.0002		0.429546974	Расчетный метод
	0155	8.5	0.001716	0.0000185	38.6	3.68551304	0.001716		3.68551304	0.001716		3.68551304	0.001716		3.68551304	Расчетный метод
	0156	8.5	0.0002888	0.0001871	6.5	0.620265831	0.0002888		0.620265831	0.0002888		0.620265831	0.0002888		0.620265831	Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.0044488	0.0144125			0.0044488			0.0044488			0.0044488			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0044488	0.0144125	100		0.0044488			0.0044488			0.0044488			
***Серная кислота (517)(0322)																
Производственная лаборатория	0152	8.5	0.0001602	0.0010381	52	0.344067126	0.0001602		0.344067126	0.0001602		0.344067126	0.0001602		0.344067126	Расчетный метод
	0153	8.5	0.0001068	0.0006921	34.7	0.229378084	0.0001068		0.229378084	0.0001068		0.229378084	0.0001068		0.229378084	Расчетный метод
	0156	8.5	0.0000111	0.0000144	3.6	0.023839857	0.0000111		0.023839857	0.0000111		0.023839857	0.0000111		0.023839857	Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0524	6.4	0.0000121	0.00000044	3.9	9.750915751		100			100			100		Расчетный метод
	0793	3	0.000009	0.00000009	2.9	10.15384615		100			100			100		Расчетный метод
	0883	2.5	0.000009	0.0000002	2.9	10.15384615		100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.0003082	0.00174533			0.0002781			0.0002781			0.0002781			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0003082	0.00174533	100		0.0002781			0.0002781			0.0002781			
***Сажа (583)(0328)																
в/п "Самал"	0008	2.5	0.0555556	0.0098658		88.8202625		100			100			100		Расчетный метод
	0009	20	0.0458562	0.015507		16.47700817	0.03668496	20	13.18160654	0.02751372	40	9.886204904	0.01834248	60	6.59080327	Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	0044	9	0.0001139	0.0000295		16.44526862		100			100			100		Расчетный метод
	0045	9	0.0001139	0.0000295		16.44526862		100			100			100		Расчетный метод
	0124	2.2	0.0611111	0.006264		105.4150214		100			100			100		Расчетный метод
	0125	4.5	0.0132917	0.0000479		16.47650365	0.01063336	20	13.18120292	0.00797502	40	9.885902193	0.00531668	60	6.590601462	Расчетный метод
	0126	4.5	0.0132917	0.0000479		16.47650365	0.01063336	20	13.18120292	0.00797502	40	9.885902193	0.00531668	60	6.590601462	Расчетный метод
	0127	4.5	0.0132917	0.0000479		16.47650365	0.01063336	20	13.18120292	0.00797502	40	9.885902193	0.00531668	60	6.590601462	Расчетный метод
	0130	2	0.0115278	0.0003072		271.13382		100			100			100		Расчетный метод
	ЗИО в/п "Самал"	0012	5.4	0.006875	0.00594		16.47756265	0.0055	20	13.18205012	0.004125	40	9.886537588	0.00275	60	6.591025058
	0013	7	0.2733333	0.0074418	0.1	112.3148401		100			100			100		Расчетный метод
	0075	5.4	0.0047917	0.00414		16.47569544	0.00383336	20	13.18055635	0.00287502	40	9.885417262	0.00191668	60	6.590278175	Расчетный метод
	0076	5.4	0.0047917	0.00414		16.47569544	0.00383336	20	13.18055635	0.00287502	40	9.885417262	0.00191668	60	6.590278175	Расчетный метод
	0077	5	0.025625	0.0021168		128.0575462		100			100			100		Расчетный метод
	0078	5	0.025625	0.0021168		128.0575462		100			100			100		Расчетный метод
	0136	6	0.3333333	0.0212063	0.1	114.8924442		100			100			100		Расчетный метод
	ж/д станция и автостанция "Болашак"	0040	13	0.0037701	0.0178314		23.9095096	0.00301608	20	19.12760768	0.00226206	40	14.34570576	0.00150804	60	9.563803839
0041		10	0.0068056	0.0007243		167.9396906		100			100			100		Расчетный метод
0042		7.5	0.0145833	0.0038377		136.4355694		100			100			100		Расчетный метод
КОНН	0114	2	0.0611111	0.00174		105.4150214		100			100			100		Расчетный метод
	0116	3	0.0622222	0.0054184		103.3272297		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1000	2	0.0003889	0.0000183		67.31659843		100			100			100		Расчетный метод
	1001	2	0.0003889	0.0000183		67.31659843		100			100			100		Расчетный метод
	1002	2	0.0035776	0.0001032		110.299684		100			100			100		Расчетный метод
	1003	2	0.002722	0.0000915		93.98713412		100			100			100		Расчетный метод
	1004	2	0.0217008	0.0025839		104.0017182		100			100			100		Расчетный метод
	1005	2	0.0048224	0.0001879		104.0017182		100			100			100		Расчетный метод
	1006	2	0.013222	0.000366		114.1346333		100			100			100		Расчетный метод
	1007	2	0.0062224	0.0001464		134.0854621		100			100			100		Расчетный метод
	1008	2	0.0007778	0.0000183		133.7589553		100			100			100		Расчетный метод
	1009	2	0.0017888	0.000051		110.1714286		100			100			100		Расчетный метод
	1010	2	0.0008944	0.0000255		110.1714286		100			100			100		Расчетный метод
	1011	2	0.0019056	0.0000546		109.9498671		100			100			100		Расчетный метод
	1012	2	0.0057168	0.0001638		109.8700777		100			100			100		Расчетный метод
	1013	2	0.0009722	0.0000315		97.89838299		100			100			100		Расчетный метод
	1014	2	0.010889	0.00033		104.3717014		100			100			100		Расчетный метод
	1015	2	0.0050556	0.0003445		109.0309983		100			100			100		Расчетный метод
	1016	2	0.0277662	0.0014251		114.1488071		100			100			100		Расчетный метод
	1017	2	0.0081666	0.0002196		117.3522983		100			100			100		Расчетный метод
	1018	2	0.0082134	0.0004392		59.1568437		100			100			100		Расчетный метод
	1019	2	0.014389	0.000366		124.3299572		100			100			100		Расчетный метод
	1020	2	0.018667	0.000564		104.7389411		100			100			100		Расчетный метод
	1021	2	0.0058917	0.0001782		104.3698556		100			100			100		Расчетный метод
	1022	2	0.0023333	0.0000549		134.0433601		100			100			100		Расчетный метод
	1023	2	0.0116665	0.0002745		134.0433601		100			100			100		Расчетный метод
	1024	2	0.070875	0.0102769		116.4187329		100			100			100		Расчетный метод
	1025	2	0.0020415	0.0000998		104.3747083		100			100			100		Расчетный метод
	1026	2	0.0210776	0.0005112		129.8764465		100			100			100		Расчетный метод
	1027	2	0.0170916	0.0004383		122.7680147		100			100			100		Расчетный метод
	1028	2	0.0093528	0.0002376		124.3448961		100			100			100		Расчетный метод
	1029	2	0.0388888	0.0010236		119.7572297		100			100			100		Расчетный метод
	1030	2	0.0039666	0.0001098		114.184257		100			100			100		Расчетный метод
	1031	2	0.02065	0.0005844		111.5408149		100			100			100		Расчетный метод
	1032	2	0.0836108	0.0020888		84.16221969		100			100			100		Расчетный метод
	1041	2	0.0000615	0.0000015		1.955136607		100			100			100		Расчетный метод
	1045	2	0.0049002	0.0003377		122.7762795		100			100			100		Расчетный метод
	1046	2	0.0054445	0.0001762		104.3339403		100			100			100		Расчетный метод
	1047	2	0.0022556	0.0000666		106.292206		100			100			100		Расчетный метод
	1048	2	0.028583	0.00078		115.4986804		100			100			100		Расчетный метод
	1049	2	0.0196778	0.0005118		121.2511263		100			100			100		Расчетный метод
	1055	2	0.014175	0.0004522		135.9173954		100			100			100		Расчетный метод
	1058	2	0.0009426	0.0000238		16.47981282		100			100			100		Расчетный метод
	1059	2	0.001184	0.0002424		16.47710255		100			100			100		Расчетный метод
	1060	2	0.0018666	0.0000546		107.4655041		100			100			100		Расчетный метод
	1061	2	0.0013612	0.0000366		117.424634		100			100			100		Расчетный метод
	1062	2	0.0039666	0.0038214		104.0094223		100			100			100		Расчетный метод
	1063	2	0.428751	0.00945	0.1	143.2425151		100			100			100		Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
г/с	%	г/м3					г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	1064	4	0.5104165	0.0105	0.1	102.3155521		100			100			100		Расчетный метод
	1065	2	0.027778	0.0007		16.47717592		100			100			100		Расчетный метод
	1066	2	0.0035972	0.0000765		148.3901955		100			100			100		Расчетный метод
	1067	2	0.0078556	0.0002376		104.3873116		100			100			100		Расчетный метод
	1068	2	0.0052888	0.0001608		103.9836837		100			100			100		Расчетный метод
ж/д ст. Карабатан	0620	13	0.0031416	0.0205056		16.47439002	0.00251328	20	13.17951201	0.00188496	40	9.88463401	0.00125664	60	6.589756007	Расчетный метод
Предзаводская зона	0621	6	0.0068056	0.000644		167.9396906		100			100			100		Расчетный метод
	0170	2	0.0361111	0.002349		138.2206839		100			100			100		Расчетный метод
	0173	2	0.0051333	0.0000239		139.214727		100			100			100		Расчетный метод
	0174	10	0.0033056	0.0003403		23.28277132		100			100			100		Расчетный метод
	0175	2.5	0.0375	0.000522		521.876967		100			100			100		Расчетный метод
	0176	10	0.0033056	0.0003403		23.28277132		100			100			100		Расчетный метод
	0177	10	0.0033056	0.0003403		23.28277132		100			100			100		Расчетный метод
	0178	10	0.0033056	0.0003403		23.28277132		100			100			100		Расчетный метод
	0179	2	0.0015556	0.0004624		134.1946523		100			100			100		Расчетный метод
	0180	2	0.0040056	0.0000082		192.1782131		100			100			100		Расчетный метод
	0181	2	0.0040056	0.0006765		192.1782131		100			100			100		Расчетный метод
	0182	15	0.1466667	0.0034256		252.996155		100			100			100		Расчетный метод
	0183	15	0.1466667	0.0034256		252.996155		100			100			100		Расчетный метод
	0184	2	0.0001571	0.0000407		16.4964591		100			100			100		Расчетный метод
	0187	2	0.006125	0.0012744		156.2731584		100			100			100		Расчетный метод
	0188	2	0.0083611	0.000756		360.6373447		100			100			100		Расчетный метод
	0189	2	0.0083611	0.000756		360.6373447		100			100			100		Расчетный метод
	0190	2	0.0119444	0.0009936		260.9981141		100			100			100		Расчетный метод
	0191	10	0.0015556	0.0004624		134.1946523		100			100			100		Расчетный метод
	0192	2	0.0180556	0.025056		155.7575831		100			100			100		Расчетный метод
	0193	2	0.0013222	0.0000868		493.1902182		100			100			100		Расчетный метод
0194	2	0.0008944	0.0000652		438.6455026		100			100			100		Расчетный метод	
ЗИО УКПНИГ	0603	5	0.0888889	0.00261		102.3154721		100			100			100		Расчетный метод
	0662	12.5	0.9033333	0.031639	0.2	122.1778256		100			100			100		Расчетный метод
	0663	12.5	0.9033333	0.031639	0.2	122.1778256		100			100			100		Расчетный метод
	0664	12.5	0.9033333	0.031639	0.2	122.1778256		100			100			100		Расчетный метод
	0801	2	0.001925	0.000051		169.9358974		100			100			100		Расчетный метод
	0900	20	0.0198074	0.0765		16.47700967	0.01584592	20	13.18160774	0.01188444	40	9.886205805	0.00792296	60	6.59080387	Расчетный метод
	0901	20	0.0198074	0.0765		16.47700967	0.01584592	20	13.18160774	0.01188444	40	9.886205805	0.00792296	60	6.59080387	Расчетный метод
	0902	20	0.0198074	0.0765		16.47700967	0.01584592	20	13.18160774	0.01188444	40	9.886205805	0.00792296	60	6.59080387	Расчетный метод
	0904	19	0.0225	0.0537652		16.47724607	0.0225		16.47724607	0.0225		16.47724607	0.0225		16.47724607	Расчетный метод
	0920	12	0.0983333	0.028682		95.3062297		100			100			100		Расчетный метод
	0921	12	0.0983333	0.028682		95.3062297		100			100			100		Расчетный метод
	0926	12	0.0116667	0.0004698		400.0106528		100			100			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0540	228.9	319.8233333	56.3362194	62.5	190.2561965	0.2872389	99.9	0.1708724	0.2872389	99.9	0.1708724	0.2872389	99.9	0.1708724	Расчетный метод
ЗИО ЖКЗЕ	0541	113.7	143.4	141.4358989	27.9	370.3537927	1.6126998	98.9	3.867351791	1.6126998	98.9	3.867351791	1.6126998	98.9	3.867351791	Расчетный метод
	0660	13.4	0.4516667	0.0204863	0.1	111.3171118		100			100			100		Расчетный метод
	0661	13.4	0.4516667	0.0204863	0.1	111.3171118		100			100			100		Расчетный метод
	0672	5	0.1435	0.0061352		115.4218442		100			100			100		Расчетный метод
	0673	5	0.1435	0.0061352		115.4218442		100			100			100		Расчетный метод
	0906	22	0.0637083	0.0087208		17.44205064	0.0637083		17.44205064	0.0637083		17.44205064	0.0637083		17.44205064	Расчетный метод
	0907	22	0.0637083	0.0087208		17.44205064	0.0637083		17.44205064	0.0637083		17.44205064	0.0637083		17.44205064	Расчетный метод
0924	5	0.0377778	0.000288		108.7077015		100			100			100		Расчетный метод	
Оборудование для ВР и обучение персонала	0016	2	0.00952	0.029754		82.3124639		100			100			100		Расчетный метод
	0046	4	0.0138889	0.0013468		109.2771575		100			100			100		Расчетный метод
	0048	3.5	0.0488888	0.0804976		84.50250233		100			100			100		Расчетный метод
	0050	3.5	0.02125	0.0053923		111.02283		100			100			100		Расчетный метод
	0085	2	0.0035778	0.0004737		82.32208973		100			100			100		Расчетный метод
	0101	2	0.0093334	0.108375		80.48884818		100			100			100		Расчетный метод
	0990	2		0.000001				100			100			100		Расчетный метод
	0991	2		0.000001				100			100			100		Расчетный метод
	0992	2		0.0000094				100			100			100		Расчетный метод
	0993	2		0.0000094				100			100			100		Расчетный метод
	2000	2	0.0011111	0.0043377		16.48195783		100			100			100		Расчетный метод
	2009	2	0.0004764	0.0056565		16.47526924		100			100			100		Расчетный метод
	2014	2	0.0029167	0.0266269		16.47693693		100			100			100		Расчетный метод
	2023	2	0.0006945	0.0017673		16.48344122		100			100			100		Расчетный метод
	2033	2	0.0011181	0.0167735		16.47296666		100			100			100		Расчетный метод
2036	2	0.0003917	0.0018006		16.47232298		100			100			100		Расчетный метод	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	2037	2	0.0002611	0.000812		16.45025641		100			100			100		Расчетный метод
	2101	2	0.0013889	0.0157314		16.4822545		100			100			100		Расчетный метод
	2137	2	0.0011528	0.0165862		16.4797205		100			100			100		Расчетный метод
	2138	2	0.0074586	0.04833		16.47682752		100			100			100		Расчетный метод
	2302	2	0.0122222	0.0082504		89.96298921		100			100			100		Расчетный метод
	2303	2.5	0.0455556	0.0229705		102.8185174		100			100			100		Расчетный метод
	2313	2	0.142917	0.0135		143.2443222		100			100			100		Расчетный метод
	2314	4	0.8166664	0.072	0.2	102.3151648		100			100			100		Расчетный метод
	2315	10	0.5333334	0.0525	0.1	114.3687764		100			100			100		Расчетный метод
	2319	2	5.002095	5.67	1	143.2416891		100			100			100		Расчетный метод
	2320	4	20.41666	14.4	4	102.315281		100			100			100		Расчетный метод
	2322	10	0.5333334	0.42	0.1	114.3687764		100			100			100		Расчетный метод
	2323	2	0.111112	0.288		16.47703489		100			100			100		Расчетный метод
	2324	2	0.0085556	0.0079866		144.6886166		100			100			100		Расчетный метод
	2325	2	0.00735	0.0015768		125.9895444		100			100			100		Расчетный метод
	2326	2	0.0040639	0.000873		126.0261858		100			100			100		Расчетный метод
	2327	2	0.0008944	0.0001253		194.1545667		100			100			100		Расчетный метод
	2328	2	0.0118416	0.0071645		111.9625879		100			100			100		Расчетный метод
	2329	2	0.0277778	0.0162852		88.8149009		100			100			100		Расчетный метод
	2330	2	0.0711111	0.0410591		89.966655		100			100			100		Расчетный метод
	2519	2	1.4005866	0.31752	0.3	143.2417776		100			100			100		Расчетный метод
	2520	4	7.3499976	1.5552	1.4	102.3152724		100			100			100		Расчетный метод
	2521	10	2.666667	0.63	0.5	114.3689617		100			100			100		Расчетный метод
	2522	2	0.0166665	0.006		16.47631525		100			100			100		Расчетный метод
	2523	2	0.0437505	0.01575		16.47729509		100			100			100		Расчетный метод
	2524	2	0.0104175	0.00375		16.47892644		100			100			100		Расчетный метод
	2525	2	0.0208335	0.0075		16.47698789		100			100			100		Расчетный метод
	6070	2		0.0501				100			100			100		Расчетный метод
	6071	2		0.0501				100			100			100		Расчетный метод
	6072	2		0.0501				100			100			100		Расчетный метод
	6073	2		0.000001				100			100			100		Расчетный метод
	6074	2		0.000001				100			100			100		Расчетный метод
	6075	2		0.0000094				100			100			100		Расчетный метод
	6076	2		0.0000094				100			100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	2563	2	0.285834	0.499554	0.1	258.5962987		100			100			100		Расчетный метод
	2564	4	1.5312495	1.294299	0.3	353.7688005		100			100			100		Расчетный метод
	2565	10	1.3333335	3.7665236	0.3	133.2277905		100			100			100		Расчетный метод
	2566	2	0.009306	0.0335		16.47785633		100			100			100		Расчетный метод
	2567	2	0.025694	0.0925		16.47634747		100			100			100		Расчетный метод
	2568	2	0.002583	0.0093		16.47756882		100			100			100		Расчетный метод
	2569	2	0.013194	0.0475		16.47681567		100			100			100		Расчетный метод
	2586	10	0.5104165	0.338604	0.1	453.7485748		100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		513.7717892	228.6578937			2.18467418			2.15096946			2.11726474			
В том числе по градациям высот																
	0-10		46.1713492	30.33065	8.8		0.0450668			0.0338001			0.0225334			
	10-20		4.2496901	0.5376838	0.8		0.11225208			0.08981406			0.06737604			
	20-30		0.1274166	0.0174416			0.1274166			0.1274166			0.1274166			
	>100		463.2233333	197.7721183	90.4		1.8999387			1.8999387			1.8999387			
***Сера диоксид (516)(0330)																
в/п "Самал"	0008	2.5	0.1333333	0.0246645		213.1684062		100			100			100		Расчетный метод
	0009	20	1.0785396	0.4309845		387.5398704	0.86283168	20	310.0318963	0.64712376	40	232.5239222	0.43141584	60	155.0159482	Инструментальный / Расчетный метод
	0044	9	0.0026789	0.0006943		386.7886752		100			100			100		Расчетный метод
	0045	9	0.0026789	0.0006943		386.7886752		100			100			100		Расчетный метод
	0124	2.2	0.1466667	0.01566		252.996155		100			100			100		Расчетный метод
	0125	4.5	0.3126202	0.0011254		387.526642	0.25009616	20	310.0213136	0.18757212	40	232.5159852	0.12504808	60	155.0106568	Расчетный метод
	0126	4.5	0.3126202	0.0011254		387.526642	0.25009616	20	310.0213136	0.18757212	40	232.5159852	0.12504808	60	155.0106568	Расчетный метод
	0127	4.5	0.3126202	0.0011254		387.526642	0.25009616	20	310.0213136	0.18757212	40	232.5159852	0.12504808	60	155.0106568	Расчетный метод
ЗИО в/п "Самал"	0130	2	0.0276667	0.000768		650.7206976		100			100			100		Расчетный метод
	0012	5.4	0.1617	0.1490365		387.5522734	0.12936	20	310.0418187	0.09702	40	232.5313641	0.06468	60	155.0209094	Инструментальный / Расчетный метод
	0013	7	0.5466667	0.0148835		224.6297213		100			100			100		Расчетный метод
	0075	5.4	0.1127002	0.1057441		387.5063486	0.09016016	20	310.0050789	0.06762012	40	232.5038092	0.04508008	60	155.0025395	Инструментальный / Расчетный метод
	0076	5.4	0.1127002	0.1057441		387.5063486	0.09016016	20	310.0050789	0.06762012	40	232.5038092	0.04508008	60	155.0025395	Инструментальный / Расчетный метод
	0077	5	0.0615	0.0052919		307.3381109		100			100			100		Расчетный метод
	0078	5	0.0615	0.0052919		307.3381109		100			100			100		Расчетный метод
	0136	6	0.6666667	0.0424125		229.7849229		100			100			100		Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ж/д станция и автостанция "Болашак"	0040	13	0.0886704	0.419391		562.3367496	0.07093632	20	449.8693997	0.05320224	40	337.4020498	0.03546816	60	224.9346999	Инструментальный / Расчетный метод
	0041	10	0.0106944	0.0010864		263.9024079		100			100			100		Расчетный метод
	0042	7.5	0.035	0.0095944		327.4461149		100			100			100		Расчетный метод
КОНН	0114	2	0.1466667	0.00435		252.996155		100			100			100		Расчетный метод
	0116	3	0.1493333	0.0135459		247.9853845		100			100			100		Расчетный метод
	0117	7	0.0003976	0.0000143		2.987346276	0.00031808	20	2.389877021	0.00023856	40	1.792407766	0.00015904	60	1.19493851	Расчетный метод
	0118	7	0.0003976	0.0000143		2.987346276	0.00031808	20	2.389877021	0.00023856	40	1.792407766	0.00015904	60	1.19493851	Расчетный метод
	0119	7	0.0003976	0.0025553		2.987346276	0.00031808	20	2.389877021	0.00023856	40	1.792407766	0.00015904	60	1.19493851	Расчетный метод
	0786	6	0.0008887	0.006121		2.986929721	0.00071096	20	2.389543777	0.00053322	40	1.792157832	0.00035548	60	1.194771888	Расчетный метод
	0787	6	0.0008887	0.006121		2.986929721	0.00071096	20	2.389543777	0.00053322	40	1.792157832	0.00035548	60	1.194771888	Расчетный метод
	0150	10	0.0252687	0.0609854		42.12910713	0.02021496	20	33.70328571	0.01516122	40	25.27746428	0.01010748	60	16.85164285	Инструментальный / Расчетный метод
Производственная лаборатория	0151	10	0.0252687	0.0609854		42.12910713	0.02021496	20	33.70328571	0.01516122	40	25.27746428	0.01010748	60	16.85164285	Инструментальный / Расчетный метод
	Оборудование для РНР	1000	2	0.0006111	0.0000275		105.7782805		100			100			100	
	1001	2	0.0006111	0.0000275		105.7782805		100			100			100		Расчетный метод
	1002	2	0.0056224	0.0001548		173.3421689		100			100			100		Расчетный метод
	1003	2	0.004278	0.0001373		147.7137986		100			100			100		Расчетный метод
	1004	2	0.0340992	0.0038759		163.4214125		100			100			100		Расчетный метод
	1005	2	0.0075776	0.0002819		163.4214125		100			100			100		Расчетный метод
	1006	2	0.020778	0.000549		179.3593564		100			100			100		Расчетный метод
	1007	2	0.0097776	0.0002196		210.6958753		100			100			100		Расчетный метод
	1008	2	0.0012222	0.0000275		210.1828172		100			100			100		Расчетный метод
	1009	2	0.0028112	0.0000765		173.1406082		100			100			100		Расчетный метод
	1010	2	0.0014056	0.0000383		173.1406082		100			100			100		Расчетный метод
	1011	2	0.0029944	0.0000819		172.7717685		100			100			100		Расчетный метод
	1012	2	0.0089832	0.0002457		172.6463899		100			100			100		Расчетный метод
	1013	2	0.0015278	0.0000473		153.8460703		100			100			100		Расчетный метод
	1014	2	0.017111	0.000495		164.0099351		100			100			100		Расчетный метод
	1015	2	0.0079444	0.0005168		171.3319612		100			100			100		Расчетный метод
	1016	2	0.0436338	0.0021376		179.3816302		100			100			100		Расчетный метод
	1017	2	0.0128334	0.0003294		184.4132178		100			100			100		Расчетный метод
	1018	2	0.0129066	0.0006588		92.95951968		100			100			100		Расчетный метод
	1019	2	0.022611	0.000549		195.3731782		100			100			100		Расчетный метод
	1020	2	0.029333	0.000846		164.5849553		100			100			100		Расчетный метод
	1021	2	0.0092583	0.0002673		164.0082546		100			100			100		Расчетный метод
	1022	2	0.0036667	0.0000824		210.64449		100			100			100		Расчетный метод
	1023	2	0.0183335	0.0004118		210.64449		100			100			100		Расчетный метод
	1024	2	0.111375	0.0154153		182.9437232		100			100			100		Расчетный метод
	1025	2	0.0032085	0.0001497		164.0393101		100			100			100		Расчетный метод
	1026	2	0.0331224	0.0007668		204.0943756		100			100			100		Расчетный метод
	1027	2	0.0268584	0.0006575		192.9223974		100			100			100		Расчетный метод
	1028	2	0.0146972	0.0003564		195.3983627		100			100			100		Расчетный метод
	1029	2	0.0611112	0.0015354		188.1906363		100			100			100		Расчетный метод
	1030	2	0.0062334	0.0001647		179.4373387		100			100			100		Расчетный метод
	1031	2	0.03245	0.0008766		175.2784234		100			100			100		Расчетный метод
	1032	2	0.2006669	0.005222		201.9903137		100			100			100		Расчетный метод
	1033	2	0.0000936	0.0000024		2.331944631		100			100			100		Расчетный метод
	1034	2	0.000078	0.000002		3.101673102		100			100			100		Расчетный метод
	1035	2	0.0002652	0.0000067		2.328723001		100			100			100		Расчетный метод
	1036	2	0.0000312	0.0000008		8.43148688		100			100			100		Расчетный метод
	1037	2	0.0000312	0.0000008		2.334140436		100			100			100		Расчетный метод
	1038	2	0.0003432	0.0000087		2.324588966		100			100			100		Расчетный метод
	1039	2	0.000156	0.000007		11.70376366		100			100			100		Расчетный метод
	1040	2	0.0000312	0.0000008		2.334140436		100			100			100		Расчетный метод
	1041	2	0.0080575	0.000204		256.1546863		100			100			100		Расчетный метод
	1045	2	0.0076998	0.0005065		192.9212679		100			100			100		Расчетный метод
	1046	2	0.0085555	0.0002643		163.9505972		100			100			100		Расчетный метод
	1047	2	0.0035444	0.0000999		167.0252239		100			100			100		Расчетный метод
	1048	2	0.044917	0.00117		181.50139		100			100			100		Расчетный метод
	1049	2	0.0309222	0.0007677		190.537132		100			100			100		Расчетный метод
	1050	2	0.0002496	0.0000063		2.328385246		100			100			100		Расчетный метод
	1051	2	0.000156	0.0000039		2.328877436		100			100			100		Расчетный метод
	1052	2	0.0000624	0.0000016		2.327565392		100			100			100		Расчетный метод
	1053	2	0.0002496	0.0000093		2.025830743		100			100			100		Расчетный метод
	1054	2	0.0000312	0.0000008		1.553168636		100			100			100		Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
г/с	%	г/м3					г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	1055	2	0.022275	0.0006783		213.5844785		100			100			100		Расчетный метод
	1058	2	0.0221676	0.0005586		387.5640767		100			100			100		Расчетный метод
	1059	2	0.027852	0.0057088		387.6015711		100			100			100		Расчетный метод
	1060	2	0.0029334	0.0000819		168.8842332		100			100			100		Расчетный метод
	1061	2	0.0021388	0.0000549		184.504707		100			100			100		Расчетный метод
	1062	2	0.0062334	0.0057321		163.4478729		100			100			100		Расчетный метод
	1063	2	0.673749	0.014175		225.0945219		100			100			100		Расчетный метод
	1064	4	1.225	0.02625		245.5574051		100			100			100		Расчетный метод
	1065	2	0.653338	0.016464		387.5428455		100			100			100		Расчетный метод
	1066	2	0.0056528	0.0001148		233.1869501		100			100			100		Расчетный метод
	1067	2	0.0123444	0.0003564		164.0356853		100			100			100		Расчетный метод
	1068	2	0.0083112	0.0002412		163.4074255		100			100			100		Расчетный метод
	1069	2	0.0000624	0.0000016		7.832092079		100			100			100		Расчетный метод
ж/д ст. Карабатан	0620	13	0.0738916	0.4822918		387.4837781	0.05911328	20	309.9870225	0.04433496	40	232.4902669	0.02955664	60	154.9935113	Расчетный метод
	0621	6	0.0106944	0.000966		263.9024079		100			100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0131	2	0.0000156	0.0000008		2.334140436		100			100			100		Расчетный метод
	0132	2	0.0731638	0.0002634		157.1364446	0.0731638		157.1364446	0.0731638		157.1364446	0.0731638		157.1364446	Инструментальный / Расчетный метод
	0162	13	0.0379031	0.1811803		42.12916271	0.03032248	20	33.70333017	0.02274186	40	25.27749762	0.01516124	60	16.85166508	Инструментальный / Расчетный метод
	0163	13	0.0379031	0.1811803		42.12916271	0.03032248	20	33.70333017	0.02274186	40	25.27749762	0.01516124	60	16.85166508	Инструментальный / Расчетный метод
	0164	3	0.0081752	0.0425456		42.13074809	0.00654016	20	33.70459848	0.00490512	40	25.27844886	0.00327008	60	16.85229924	Инструментальный / Расчетный метод
	0165	3	0.0081752	0.0425456		42.13074809	0.00654016	20	33.70459848	0.00490512	40	25.27844886	0.00327008	60	16.85229924	Инструментальный / Расчетный метод
	0166	11	0.0053882	0.0217314		42.12815554	0.00431056	20	33.70252443	0.00323292	40	25.27689332	0.00215528	60	16.85126222	Инструментальный / Расчетный метод
	0167	11	0.0053882	0.0217314		42.12815554	0.00431056	20	33.70252443	0.00323292	40	25.27689332	0.00215528	60	16.85126222	Инструментальный / Расчетный метод
	0168	11	0.0053882	0.0217314		42.12815554	0.00431056	20	33.70252443	0.00323292	40	25.27689332	0.00215528	60	16.85126222	Инструментальный / Расчетный метод
	0169	11	0.0053882	0.0217314		42.12815554	0.00431056	20	33.70252443	0.00323292	40	25.27689332	0.00215528	60	16.85126222	Инструментальный / Расчетный метод
	0170	2	0.0866667	0.0058725		331.7298711		100			100			100		Расчетный метод
	0173	2	0.0080667	0.0000358		218.7683241		100			100			100		Расчетный метод
	0174	10	0.0053256	0.0005238		37.51050549		100			100			100		Расчетный метод
	0175	2.5	0.09	0.001305		1252.504721		100			100			100		Расчетный метод
	0176	10	0.0053256	0.0005238		37.51050549		100			100			100		Расчетный метод
	0177	10	0.0053256	0.0005238		37.51050549		100			100			100		Расчетный метод
	0178	10	0.0053256	0.0005238		37.51050549		100			100			100		Расчетный метод
	0179	2	0.0024444	0.0006935		210.8674518		100			100			100		Расчетный метод
	0180	2	0.0062944	0.0000123		301.9888517		100			100			100		Расчетный метод
	0181	2	0.0062944	0.0010148		301.9888517		100			100			100		Расчетный метод
	0182	15	0.2933333	0.0068513		505.9921374		100			100			100		Расчетный метод
	0183	15	0.2933333	0.0068513		505.9921374		100			100			100		Расчетный метод
	0184	2	0.0036944	0.0009576		387.9345543		100			100			100		Расчетный метод
	0187	2	0.009625	0.0019116		245.5721061		100			100			100		Расчетный метод
	0188	2	0.0131389	0.001134		566.7170598		100			100			100		Расчетный метод
	0189	2	0.0131389	0.001134		566.7170598		100			100			100		Расчетный метод
	0190	2	0.0286667	0.002484		626.398533		100			100			100		Расчетный метод
	0191	10	0.0024444	0.0006935		210.8674518		100			100			100		Расчетный метод
	0192	2	0.0433333	0.06264		373.8169918		100			100			100		Расчетный метод
	0193	2	0.0020778	0.0001302		775.0345148		100			100			100		Расчетный метод
	0194	2	0.0014056	0.0000978		689.3561254		100			100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0603	5	0.2133333	0.006525		245.5570639		100			100			100		Расчетный метод
	0640	40	2.2366519	44.4156036		42.13530936	2.2366519		42.13530936	2.2366519		42.13530936	2.2366519		42.13530936	Инструментальный / Расчетный метод
	0641	40	2.2366519	44.4156036		42.13530936	2.2366519		42.13530936	2.2366519		42.13530936	2.2366519		42.13530936	Инструментальный / Расчетный метод
	0642	40	2.2366519	44.4156036		42.13530936	2.2366519		42.13530936	2.2366519		42.13530936	2.2366519		42.13530936	Инструментальный / Расчетный метод
	0643	40	2.2366519	44.4156036		42.13530936	2.2366519		42.13530936	2.2366519		42.13530936	2.2366519		42.13530936	Инструментальный / Расчетный метод
	0644	40	2.2366519	44.4156036		42.13530936	2.2366519		42.13530936	2.2366519		42.13530936	2.2366519		42.13530936	Инструментальный / Расчетный метод
	0645	40	2.2366519	44.4156036		42.13530936	2.2366519		42.13530936	2.2366519		42.13530936	2.2366519		42.13530936	Инструментальный / Расчетный метод
	0662	12.5	1.8066667	0.063278		244.3556648		100			100			100		Расчетный метод
	0663	12.5	1.8066667	0.063278		244.3556648		100			100			100		Расчетный метод
	0664	12.5	1.8066667	0.063278		244.3556648		100			100			100		Расчетный метод
	0801	2	0.003025	0.0000765		267.0421245		100			100			100		Расчетный метод
	0880	40	4.1156402	83.5066906		42.1290395	4.1156402		42.1290395	4.1156402		42.1290395	4.1156402		42.1290395	Инструментальный / Расчетный метод
	0881	40	4.1156402	83.5066906		42.1290395	4.1156402		42.1290395	4.1156402		42.1290395	4.1156402		42.1290395	Инструментальный / Расчетный метод
	0882	40	4.1156402	83.5066906		42.1290395	4.1156402		42.1290395	4.1156402		42.1290395	4.1156402		42.1290395	Инструментальный / Расчетный метод
	0900	20	0.4658689	2.2548977		387.5383126	0.37269512	20	310.0306501	0.27952134	40	232.5229875	0.18634756	60	155.015325	Инструментальный / Расчетный метод
	0901	20	0.4658689	2.2548977		387.5383126	0.37269512	20	310.0306501	0.27952134	40	232.5229875	0.18634756	60	155.015325	Инструментальный / Расчетный метод
	0902	20	0.4658689	2.2548977		387.5383126	0.37269512	20	310.0306501	0.27952134	40	232.5229875	0.18634756	60	155.015325	Инструментальный / Расчетный метод
	0904	19	0.5292	1.264559		387.5448276	0.5292		387.5448276	0.5292		387.5448276	0.5292			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
г/с	%	г/м3					г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Технологическая зона	0926	12	0.0183333	0.0007047		628.5852298		100			100			100		Расчетный метод
	0348	16	0.0365402	0.000585		2.986532032		100			100			100		Расчетный метод
	0349	16	0.0365402	0.000585		2.986532032		100			100			100		Расчетный метод
	0350	16	0.0365402	0.000585		2.986532032		100			100			100		Расчетный метод
	0351	16	0.0365402	0.000585		2.986532032		100			100			100		Расчетный метод
	0360	60	940.5023981	6919.9738437	0.8	24085.818857	179.0078648	81	4584.30623277	179.0078648	81	4584.30623277	179.0078648	81	4584.30623277	Инструментальный / Расчетный метод
	0361	60	940.5023981	6919.9738437	0.8	24085.818857	179.0078648	81	4584.30623277	179.0078648	81	4584.30623277	179.0078648	81	4584.30623277	Инструментальный / Расчетный метод
	0540	228.9	70320.13948	3867.188237	57.6	41831.97685	7.6040335	100	4.523480125	7.6040335	100	4.523480125	7.6040335	100	4.523480125	Инструментальный / Расчетный метод
	0541	113.7	49806.65357	7664.284833	40.8	128633.773	97.1496094	99.8	232.970647	97.1496094	99.8	232.970647	97.1496094	99.8	232.970647	Инструментальный / Расчетный метод
	6300	8	0.000006	0.0001726			0.000006			0.000006			0.000006			Расчетный метод
	6301	8	0.000006	0.0001726			0.000006			0.000006			0.000006			Расчетный метод
	6340	10	0.0017197	0.0497743			0.0017197			0.0017197			0.0017197			Расчетный метод
	6341	10	0.0017197	0.0497743			0.0017197			0.0017197			0.0017197			Расчетный метод
	6360	12	0.0000705	0.0020404			0.0000705			0.0000705			0.0000705			Расчетный метод
	6361	12	0.0000705	0.0020404			0.0000705			0.0000705			0.0000705			Расчетный метод
	6362	2	0.0000003	0.0000014			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6460	7	0.0000031	0.00009		0.586217949	0.0000031		0.586217949	0.0000031		0.586217949	0.0000031		0.586217949	Расчетный метод
Складская зона	0483	7	0.0020667	0.0651744		390.8182692	0.0020667		390.8182692	0.0020667		390.8182692	0.0020667		390.8182692	Расчетный метод
ЗИО ЖКЗЕ	0660	13.4	0.9033333	0.0409725		222.6341989		100			100			100		Расчетный метод
	0661	13.4	0.9033333	0.0409725		222.6341989		100			100			100		Расчетный метод
	0672	5	0.287	0.0122705		230.8436884		100			100			100		Расчетный метод
	0673	5	0.287	0.0122705		230.8436884		100			100			100		Расчетный метод
	0906	22	1.4984198	1.7436599		410.2371909	1.4984198		410.2371909	1.4984198		410.2371909	1.4984198		410.2371909	Расчетный метод
	0907	22	1.4984198	1.7436599		410.2371909	1.4984198		410.2371909	1.4984198		410.2371909	1.4984198		410.2371909	Расчетный метод
	0924	5	0.0906667	0.0007199		260.8984262		100			100			100		Расчетный метод
	0485	9	0.1	2.8944		33.8495388	0.1		33.8495388	0.1		33.8495388	0.1		33.8495388	Расчетный метод
Погрузочный терминал	0486	9	0.1	2.8944		33.8495388	0.1		33.8495388	0.1		33.8495388	0.1		33.8495388	Расчетный метод
	0487	9	0.1	2.8944		33.8495388	0.1		33.8495388	0.1		33.8495388	0.1		33.8495388	Расчетный метод
	0488	9	0.1	2.8944		33.8495388	0.1		33.8495388	0.1		33.8495388	0.1		33.8495388	Расчетный метод
	0489	9	0.1	2.8944		33.8495388	0.1		33.8495388	0.1		33.8495388	0.1		33.8495388	Расчетный метод
	0490	9	0.1	2.8944		33.8495388	0.1		33.8495388	0.1		33.8495388	0.1		33.8495388	Расчетный метод
	0016	2	0.01496	0.044631		129.3481576		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	0046	4	0.0333333	0.0033669		262.2647059		100			100			100		Расчетный метод
	0048	3.5	0.1173334	0.2012441		202.8064896		100			100			100		Расчетный метод
	0050	3.5	0.051	0.0134807		266.454792		100			100			100		Расчетный метод
	0085	2	0.0056222	0.0007106		129.361969		100			100			100		Расчетный метод
	0101	2	0.0146666	0.1625625		126.4809973		100			100			100		Расчетный метод
	0992	2		0.0000027				100			100			100		Расчетный метод
	0993	2		0.0000027				100			100			100		Расчетный метод
	2000	2	0.0261331	0.1020232		387.6560634		100			100			100		Расчетный метод
	2009	2	0.0112049	0.1330414		387.4973642		100			100			100		Расчетный метод
	2014	2	0.0686002	0.6262645		387.5342575		100			100			100		Расчетный метод
	2023	2	0.0163335	0.0415668		387.6634804		100			100			100		Расчетный метод
	2033	2	0.0262965	0.3945125		387.4263194		100			100			100		Расчетный метод
	2036	2	0.0092122	0.0423495		387.4044774		100			100			100		Расчетный метод
	2037	2	0.0061411	0.0190991		386.9117949		100			100			100		Расчетный метод
	2101	2	0.0326669	0.3700037		387.6622936		100			100			100		Расчетный метод
	2137	2	0.0271133	0.390108		387.5950779		100			100			100		Расчетный метод
	2138	2	0.175419	1.1367216		387.5189187		100			100			100		Расчетный метод
	2302	2	0.0293333	0.0206259		215.9113213		100			100			100		Расчетный метод
	2303	2.5	0.1093333	0.0574262		246.7641259		100			100			100		Расчетный метод
	2313	2	0.224583	0.02025		225.0973615		100			100			100		Расчетный метод
	2314	4	1.96	0.18		245.5564758		100			100			100		Расчетный метод
	2315	10	1.0666666	0.105		228.73751		100			100			100		Расчетный метод
	2319	2	7.860405	8.505		225.0932238		100			100			100		Расчетный метод
	2320	4	49	36		245.5567546		100			100			100		Расчетный метод
	2322	10	1.0666666	0.84		228.73751		100			100			100		Расчетный метод
	2323	2	2.61333	6.77376		387.5362661		100			100			100		Расчетный метод
	2324	2	0.0134444	0.0119799		227.3658934		100			100			100		Расчетный метод
	2325	2	0.01155	0.0023652		197.9835698		100			100			100		Расчетный метод
	2326	2	0.0063861	0.0013095		198.040263		100			100			100		Расчетный метод
	2327	2	0.0014056	0.0001879		305.1248424		100			100			100		Расчетный метод
	2328	2	0.0186084	0.0107467		175.9428305		100			100			100		Расчетный метод
	2329	2	0.0666667	0.040713		213.1556982		100			100			100		Расчетный метод
	2330	2	0.1706667	0.1026478		215.9200479		100			100			100		Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
г/с	%	г/м3					г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	2519	2	2.2009134	0.47628		225.0933628		100			100			100		Расчетный метод
	2520	4	17.64	3.888		245.5567339		100			100			100		Расчетный метод
	2521	10	5.333333	1.26		228.7378804		100			100			100		Расчетный метод
	2522	2	0.3919965	0.14112		387.5233499		100			100			100		Расчетный метод
	2523	2	1.029003	0.37044		387.5426814		100			100			100		Расчетный метод
	2524	2	0.2450025	0.0882		387.5573003		100			100			100		Расчетный метод
	2525	2	0.4900035	0.1764		387.5384229		100			100			100		Расчетный метод
	6070	2		0.0071542				100			100			100		Расчетный метод
	6071	2		0.0071542				100			100			100		Расчетный метод
	6072	2		0.0071542				100			100			100		Расчетный метод
	6075	2		0.0000027				100			100			100		Расчетный метод
	6076	2		0.0000027				100			100			100		Расчетный метод
	Сервисные работы	2563	2	0.449166	0.749331		406.3640612		100			100			100	
2564		4	3.675	3.2357475		849.0453985		100			100			100		Расчетный метод
2565		10	2.6666665	7.5330473		266.455531		100			100			100		Расчетный метод
2566		2	0.218866	0.78792		387.539491		100			100			100		Расчетный метод
2567		2	0.604334	2.1756		387.5308232		100			100			100		Расчетный метод
2568		2	0.060758	0.218736		387.5896735		100			100			100		Расчетный метод
2569		2	0.310334	1.1172		387.5485914		100			100			100		Расчетный метод
	2586	10	1.225	0.84651		1088.996935		100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		122158.5043	19012.79972			496.0457794			495.2196022			494.3934249			
В том числе по грациям высот																
	0-10		110.2275308	97.9204328			1.7945405			1.5155767			1.2366129			
	10-20		11.7152357	10.2472227			2.71819484			2.17098138			1.62376792			
	20-30		2.9968396	3.4873198			2.9968396			2.9968396			2.9968396			
	30-50		25.766832	428.1824862			25.766832			25.766832			25.766832			
	50-100		1881.004796	6941.489186	1.6		358.0157296			358.0157296			358.0157296			
	>100		120126.7931	11531.47307	98.4		104.7536429			104.7536429			104.7536429			
***Сера элементарная (1125*)(0331)																
ж/д станция и автостанция "Болашак"	6483	2	0.527536	7.7970647	10			100			100			100		Расчетный метод
Технологическая зона	6340	10	0.1458476	4.221412	2.8		0.1458476			0.1458476			0.1458476			Расчетный метод
	6341	10	0.1458476	4.221412	2.8		0.1458476			0.1458476			0.1458476			Расчетный метод
Складская зона	6482	11.5	1.6214268	18.2755092	30.5		1.6214268			1.6214268			1.6214268			Расчетный метод
	6490	8	0.0051667	0.162936	0.1		0.0051667			0.0051667			0.0051667			Расчетный метод
Погрузочный терминал	6491	2	0.1463889	3.25872	2.8	49.5519675	0.1463889		49.5519675	0.1463889		49.5519675	0.1463889		49.5519675	Расчетный метод
	0485	9	0.0666667	1.9296	1.3	22.56637048	0.0666667		22.56637048	0.0666667		22.56637048	0.0666667		22.56637048	Расчетный метод
	0486	9	0.0666667	1.9296	1.3	22.56637048	0.0666667		22.56637048	0.0666667		22.56637048	0.0666667		22.56637048	Расчетный метод
	0487	9	0.0666667	1.9296	1.3	22.56637048	0.0666667		22.56637048	0.0666667		22.56637048	0.0666667		22.56637048	Расчетный метод
	0488	9	0.0666667	1.9296	1.3	22.56637048	0.0666667		22.56637048	0.0666667		22.56637048	0.0666667		22.56637048	Расчетный метод
	0489	9	0.0666667	1.9296	1.3	22.56637048	0.0666667		22.56637048	0.0666667		22.56637048	0.0666667		22.56637048	Расчетный метод
	0490	9	0.0666667	1.9296	1.3	22.56637048	0.0666667		22.56637048	0.0666667		22.56637048	0.0666667		22.56637048	Расчетный метод
	6492	2	0.2469005	7.1462875	4.7		0.2469005			0.2469005			0.2469005			Расчетный метод
	6493	2	0.4958333	8.2782	9.4		0.4958333			0.4958333			0.4958333			Расчетный метод
	6494	2	1.53272	19.4356109	29.1	1572020.513	1.53272		1572020.513	1.53272		1572020.513	1.53272		1572020.513	Расчетный метод
		ВСЕГО:		5.2676676	84.3747523			4.7401316			4.7401316			4.7401316		
В том числе по грациям высот																
	0-10		3.6462408	66.0992431	69.5		3.1187048			3.1187048			3.1187048			
	10-20		1.6214268	18.2755092	30.5		1.6214268			1.6214268			1.6214268			
***Сероводород (518)(0333)																
в/п "Самал"	0010	2	0.0000101	0.0000012		10.35897436		100			100			100		Расчетный метод
	0053	2	0.0000198	0.0000107		20.30769231		100			100			100		Расчетный метод
	6007	2	0.0000652	0.00206		33.43589744		100			100			100		Расчетный метод
ЗИО в/п "Самал"	0014	6	0.0000244	0.0000024		12.51282051		100			100			100		Расчетный метод
	0079	6	0.0000244	0.0000024		12.51282051		100			100			100		Расчетный метод
	0080	3	0.0000244	0.0000022		12.51282051		100			100			100		Расчетный метод
	0081	10	0.000061	0.0000027		12.28937729		100			100			100		Расчетный метод
	0082	2	0.000096	0.0000087		19.34065934		100			100			100		Расчетный метод
	0083	4	0.000022	0.0000022		11.28205128		100			100			100		Расчетный метод
	0084	4	0.000022	0.0000022		11.28205128		100			100			100		Расчетный метод
	0137	4	0.0000244	0.0000023		12.51282051		100			100			100		Расчетный метод
	6020	2	0.0000977	0.00308		100.2051282		100			100			100		Расчетный метод
	ж/д станция и автостанция "Болашак"	0043	2.4	0.0000101	0.0000009		10.35897436		100			100			100	
	0106	2.4	0.0000101	0.0000009		10.35897436		100			100			100		Расчетный метод
	0107	2.4	0.0000101	0.0000007		10.35897436		100			100			100		Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
г/с	%	г/м3					г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
КОНН	0108	2.4	0.0000101	0.0000007		10.35897436		100			100			100		Расчетный метод
	0109	2	0.0000187	0.0000009		19.17948718		100			100			100		Расчетный метод
	6025	2	0.00013	0.00411		0.050935563		100			100			100		Расчетный метод
	0782	8.4	0.000177	0.0000683		0.069230929	0.000177		0.069230929	0.000177		0.069230929	0.000177		0.069230929	Расчетный метод
	0788	9.1	0.0000003	0.0000008		0.032967033	0.0000003		0.032967033	0.0000003		0.032967033	0.0000003		0.032967033	Расчетный метод
	0789	9.3	0.0000003	0.0000008		0.032967033	0.0000003		0.032967033	0.0000003		0.032967033	0.0000003		0.032967033	Расчетный метод
	0790	9.3	0.0000003	0.0000008		0.032967033	0.0000003		0.032967033	0.0000003		0.032967033	0.0000003		0.032967033	Расчетный метод
	0791	9.4	0.0000003	0.0000008		0.032967033	0.0000003		0.032967033	0.0000003		0.032967033	0.0000003		0.032967033	Расчетный метод
Оборудование для РНР	6784	2	0.00000001	0.000000007			0.00000001			0.00000001			0.00000001			Расчетный метод
	6785	5	0.000000001	0.00000003		0.0000226	0.000000001		0.0000226	0.000000001		0.0000226	0.000000001		0.0000226	Расчетный метод
	1042	2	0.0000252	0.0000044		0.568615385		100			100			100		Расчетный метод
ж/д ст. Карабатан	1044	2	0.0000107	0.0000012		0.241435897		100			100			100		Расчетный метод
	0622	2.5	0.0000101	0.0000009		10.35897436		100			100			100		Расчетный метод
	0623	2.5	0.0000101	0.0000009		10.35897436		100			100			100		Расчетный метод
	0624	2	0.0000272	0.0000097		27.8974359		100			100			100		Расчетный метод
	6620	2	0.0000977	0.00308		0.209833697		100			100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0132	2	0.03585	0.000387		76.99629516	0.03585		76.99629516	0.03585		76.99629516	0.03585		76.99629516	Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0580	4		0.0000223				100			100			100		Расчетный метод
	0581	3		0.0000021				100			100			100		Расчетный метод
	0583	3	0.00000002	0.0000006		0.727716728	0.00000002		0.727716728	0.00000002		0.727716728	0.00000002		0.727716728	Расчетный метод
	0584	4		0.0000012				100			100			100		Расчетный метод
	0586	4		0.0000223				100			100			100		Расчетный метод
	0587	5.4		0.0000026				100			100			100		Расчетный метод
	0588	5.4		0.00000004				100			100			100		Расчетный метод
	0600	5.6	0.000133	0.0000136		10.76258993		100			100			100		Расчетный метод
	0604	3.5	0.0000302	0.0000022		10.99090157		100			100			100		Расчетный метод
	0646	20	0.0000598	0.000155		22.48888889	0.0000598		22.48888889	0.0000598		22.48888889	0.0000598		22.48888889	Расчетный метод
	0647	20		0.000006				100			100			100		Расчетный метод
	0648	20		0.000006				100			100			100		Расчетный метод
	0649	20		0.000006				100			100			100		Расчетный метод
	0650	20		0.000006				100			100			100		Расчетный метод
	0651	20		0.000006				100			100			100		Расчетный метод
	0652	20		0.000006				100			100			100		Расчетный метод
	0667	5	0.0000268	0.0000035		9.753515302		100			100			100		Расчетный метод
	0668	5	0.0000268	0.0000035		9.753515302		100			100			100		Расчетный метод
	0669	2	0.0000335	0.0000023		12.19189413		100			100			100		Расчетный метод
	0670	2	0.0000335	0.0000023		12.19189413		100			100			100		Расчетный метод
	0671	2	0.0000335	0.0000039		12.19189413		100			100			100		Расчетный метод
	0800	4	0.00000323	0.0000441		0.000153	0.00000323		0.000153	0.00000323		0.000153	0.00000323		0.000153	Расчетный метод
	0804	5	0.00195	0.0359634		1.459462263	0.00195		1.459462263	0.00195		1.459462263	0.00195		1.459462263	Расчетный метод
	0884	18.3		0.0000644				100			100			100		Расчетный метод
	0885	18.3		0.000004				100			100			100		Расчетный метод
	0886	18.3		0.0000644				100			100			100		Расчетный метод
	0887	18.3		0.000004				100			100			100		Расчетный метод
	0888	18.3		0.0000644				100			100			100		Расчетный метод
	0889	18.3		0.000004				100			100			100		Расчетный метод
	0890	18.3		0.0000644				100			100			100		Расчетный метод
	0891	18.3		0.000004				100			100			100		Расчетный метод
	0892	18.3		0.0000644				100			100			100		Расчетный метод
	0893	18.3		0.000004				100			100			100		Расчетный метод
	0894	18.3		0.0000644				100			100			100		Расчетный метод
	0895	18.3		0.000004				100			100			100		Расчетный метод
	0922	3.5	0.0000302	0.0000023		10.99090157		100			100			100		Расчетный метод
	0923	3.5	0.0000302	0.0000023		10.99090157		100			100			100		Расчетный метод
	0927	3.5	0.0000302	0.0000022		10.99090157		100			100			100		Расчетный метод
	6580	2	0.0000001	0.0000043			0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод
	6581	2	0.0000001	0.0000025			0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод
	6582	2	0.0000018	0.0000521			0.0000018			0.0000018			0.0000018			Расчетный метод
	6583	2	0.0000018	0.0000521			0.0000018			0.0000018			0.0000018			Расчетный метод
	6584	2	0.0000001	0.0000043			0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод
	6585	2	0.0000015	0.0000432			0.0000015			0.0000015			0.0000015			Расчетный метод
	6586	2	0.0000057	0.000165			0.0000057			0.0000057			0.0000057			Расчетный метод
	6587	2	0.00000337	0.0000967			0.00000337			0.00000337			0.00000337			Расчетный метод
	6591	2	0.0000002	0.0000062			0.0000002			0.0000002			0.0000002			Расчетный метод
	6600	2	0.0000326	0.000943				100			100			100		Расчетный метод
	6601	2	0.0000326	0.000943				100			100			100		Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике	
			При нормальных условиях				В периоды НМУ										
							Первый режим			Второй режим			Третий режим				
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
	6602	2	0.0000326	0.000943				100			100			100		Расчетный метод	
	6640	7	0.0000002	0.0000046			0.0000002			0.0000002			0.0000002			Расчетный метод	
	6641	7	0.0000002	0.0000046			0.0000002			0.0000002			0.0000002			Расчетный метод	
	6642	7	0.0000002	0.0000046			0.0000002			0.0000002			0.0000002			Расчетный метод	
	6643	7	0.0000002	0.0000046			0.0000002			0.0000002			0.0000002			Расчетный метод	
	6644	7	0.0000002	0.0000046			0.0000002			0.0000002			0.0000002			Расчетный метод	
	6645	7	0.0000002	0.0000046			0.0000002			0.0000002			0.0000002			Расчетный метод	
	6646	2	0.00000003	0.0000009			0.00000003			0.00000003			0.00000003			Расчетный метод	
	6647	2	0.00000003	0.0000009			0.00000003			0.00000003			0.00000003			Расчетный метод	
	6648	2	0.00000003	0.0000009			0.00000003			0.00000003			0.00000003			Расчетный метод	
	6649	2	0.00000003	0.0000009			0.00000003			0.00000003			0.00000003			Расчетный метод	
	6650	2	0.00000003	0.0000009			0.00000003			0.00000003			0.00000003			Расчетный метод	
	6651	2	0.00000003	0.0000009			0.00000003			0.00000003			0.00000003			Расчетный метод	
	6652	2	0.0000001	0.0000042			0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод	
	6653	2	0.0000001	0.0000042			0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод	
	6654	2	0.0000001	0.0000042			0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод	
	6655	2	0.0000001	0.0000042			0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод	
	6656	2	0.0000001	0.0000042			0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод	
	6657	2	0.0000001	0.0000042			0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод	
	6660	2	0.0000326	0.000943					100			100			100		Расчетный метод
	6661	2	0.0000326	0.000943					100			100			100		Расчетный метод
	6662	2	0.0000644	0.00187					100			100			100		Расчетный метод
	6663	2	0.0000644	0.00187					100			100			100		Расчетный метод
	6670	2	0.0000544	0.00158					100			100			100		Расчетный метод
	6672	2	0.0000544	0.00158					100			100			100		Расчетный метод
	6674	2	0.0000544	0.00158					100			100			100		Расчетный метод
	6780	15	0.00761	0.2201201				0.00761			0.00761			0.00761			Расчетный метод
	6781	11	0.00409	0.1184109				0.00409			0.00409			0.00409			Расчетный метод
	6782	5	0.0000017	0.0000486				0.0000017			0.0000017			0.0000017			Расчетный метод
	6788	5	0.00409	0.1184077				0.00409			0.00409			0.00409			Расчетный метод
	6789	5	0.00000163	0.0000466				0.00000163			0.00000163			0.00000163			Расчетный метод
	6800	2	0.0000005	0.0000067				0.0000005			0.0000005			0.0000005			Расчетный метод
	6801	16	0.00178	0.0328509				0.00178			0.00178			0.00178			Расчетный метод
	6802	2	0.0000313	0.000578				0.0000313			0.0000313			0.0000313			Расчетный метод
	6803	2	0.0000313	0.000578				0.0000313			0.0000313			0.0000313			Расчетный метод
	6975	2.2	0.0946914	0.11248	0.1				100			100			100		Расчетный метод
	6976	2.3	0.0169092	0.0299947					100			100			100		Расчетный метод
	6981	2.2	0.0946914	0.039368	0.1				100			100			100		Расчетный метод
	6982	2.2	0.0946914	0.067488	0.1				100			100			100		Расчетный метод
	6983	2.2	0.0946914	0.05624	0.1				100			100			100		Расчетный метод
	6984	2.2	0.0946914	0.033744	0.1				100			100			100		Расчетный метод
	6985	2.2	0.0946914	0.101232	0.1				100			100			100		Расчетный метод
	6986	2.2	0.0946914	0.157472	0.1	449.6775572			100			100			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0220	3.5		0.000205				100			100			100		Расчетный метод	
	0221	3.5		0.000205				100			100			100		Расчетный метод	
	0222	3.5		0.000205				100			100			100		Расчетный метод	
	0280	3.5		0.000205				100			100			100		Расчетный метод	
	0281	3.5		0.000205				100			100			100		Расчетный метод	
	0340	9		0.0000003				100			100			100		Расчетный метод	
	0341	9		0.0000003				100			100			100		Расчетный метод	
	0342	9		0.0000012				100			100			100		Расчетный метод	
	0343	9		0.0000012				100			100			100		Расчетный метод	
	0344	9		0.0000003				100			100			100		Расчетный метод	
	0345	9		0.0000003				100			100			100		Расчетный метод	
	0346	9		0.0000012				100			100			100		Расчетный метод	
	0347	9		0.0000012				100			100			100		Расчетный метод	
	0362	9		0.0000003				100			100			100		Расчетный метод	
	0363	9		0.0000012				100			100			100		Расчетный метод	
	0364	9		0.0000003				100			100			100		Расчетный метод	
	0365	9		0.0000012				100			100			100		Расчетный метод	
	0366	9		0.0000003				100			100			100		Расчетный метод	
	0367	9		0.0000012				100			100			100		Расчетный метод	
	0368	9		0.0000003				100			100			100		Расчетный метод	
	0369	9		0.0000012				100			100			100		Расчетный метод	
	0500	8.5	0.0633525	1.8308155	0.1	1.94370276	0.0633525			1.94370276	0.0633525		1.94370276	0.0633525		1.94370276	Расчетный метод
	0501	8.5	0.0633525	1.8308155	0.1	1.94370276	0.0633525			1.94370276	0.0633525		1.94370276	0.0633525		1.94370276	Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	0502	8.5	0.0633525	1.8308155	0.1	1.94370276	0.0633525		1.94370276	0.0633525		1.94370276	0.0633525		1.94370276	Расчетный метод
	0503	8.5	0.0633525	1.8308155	0.1	1.94370276	0.0633525		1.94370276	0.0633525		1.94370276	0.0633525		1.94370276	Расчетный метод
	0520	7	0.0000132	0.000383		0.000203	0.0000132		0.000203	0.0000132		0.000203	0.0000132		0.000203	Расчетный метод
	0521	7	0.0000132	0.000383		0.000203	0.0000132		0.000203	0.0000132		0.000203	0.0000132		0.000203	Расчетный метод
	0522	7	0.0000132	0.000383		0.000203	0.0000132		0.000203	0.0000132		0.000203	0.0000132		0.000203	Расчетный метод
	0523	7	0.0000132	0.000383		0.000203	0.0000132		0.000203	0.0000132		0.000203	0.0000132		0.000203	Расчетный метод
	0540	228.9	59.7944145	7.353571	58	35.57044371	0.00644	100	0.00383	0.00644	100	0.00383	0.00644	100	0.00383	Расчетный метод
	0541	113.7	42.3467948	17.0502849	40.8	109.367476	0.0824267	99.8	0.197664219	0.0824267	99.8	0.197664219	0.0824267	99.8	0.197664219	Расчетный метод
	6200	6	0.00342	0.0989955			0.00342			0.00342			0.00342			Расчетный метод
	6201	6	0.00342	0.0989955			0.00342			0.00342			0.00342			Расчетный метод
	6202	6	0.00342	0.0989955			0.00342			0.00342			0.00342			Расчетный метод
	6220	8	0.042936	1.2427316			0.042936			0.042936			0.042936			Расчетный метод
	6221	8	0.042936	1.2427316			0.042936			0.042936			0.042936			Расчетный метод
	6222	8	0.0427783	1.2381661			0.0427783			0.0427783			0.0427783			Расчетный метод
	6240	7	0.0000282	0.000818			0.0000282			0.0000282			0.0000282			Расчетный метод
	6241	7	0.0000282	0.000818			0.0000282			0.0000282			0.0000282			Расчетный метод
	6260	6	0.000156	0.00444			0.000156			0.000156			0.000156			Расчетный метод
	6262	6	0.000156	0.00444			0.000156			0.000156			0.000156			Расчетный метод
	6280	8	0.0000006	0.0000176			0.0000006			0.0000006			0.0000006			Расчетный метод
	6281	10	0.00017	0.00492			0.00017			0.00017			0.00017			Расчетный метод
	6282	8	0.0000006	0.0000176			0.0000006			0.0000006			0.0000006			Расчетный метод
	6283	10	0.00017	0.00492			0.00017			0.00017			0.00017			Расчетный метод
	6300	8	0.0122797	0.3554247			0.0122797			0.0122797			0.0122797			Расчетный метод
	6301	8	0.0122797	0.3554247			0.0122797			0.0122797			0.0122797			Расчетный метод
	6320	6	0.0000144	0.000418			0.0000144			0.0000144			0.0000144			Расчетный метод
	6321	6	0.0000144	0.000418			0.0000144			0.0000144			0.0000144			Расчетный метод
	6340	10	0.0105369	0.3049789			0.0105369			0.0105369			0.0105369			Расчетный метод
	6341	10	0.0105369	0.3049789			0.0105369			0.0105369			0.0105369			Расчетный метод
	6360	12	0.0155831	0.4510372			0.0155831			0.0155831			0.0155831			Расчетный метод
	6361	12	0.0155831	0.4510372			0.0155831			0.0155831			0.0155831			Расчетный метод
	6362	2	0.0000146	0.0000759			0.0000146			0.0000146			0.0000146			Расчетный метод
	6440	9	0.014147	0.4094709			0.014147			0.014147			0.014147			Расчетный метод
	6441	9	0.014147	0.4094709			0.014147			0.014147			0.014147			Расчетный метод
	6443	3	0.0304125	0.8758217			0.0304125			0.0304125			0.0304125			Расчетный метод
	6460	7	0.000319	0.00923			0.000319			0.000319			0.000319			Расчетный метод
	6540	5	0.030971	0.8942836			0.030971			0.030971			0.030971			Расчетный метод
	6760	2	0.0000001	0.0000043			0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод
	6761	2	0.0000001	0.0000043			0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод
	6762	2	0.0000001	0.0000043			0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод
	6763	2	0.0000001	0.0000043			0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод
	6764	2	0.0000001	0.0000043			0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод
	6765	2	0.0000001	0.0000043			0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод
	6766	2	0.0000001	0.0000043			0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод
	6767	2	0.0000001	0.0000043			0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод
	6768	2	0.0000001	0.0000043			0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод
	6769	2	0.0000001	0.0000043			0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод
	6770	2	0.0000001	0.0000043			0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод
	6771	2	0.0000001	0.0000043			0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод
	6772	2	0.0000001	0.0000043			0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод
	6773	2	0.0000001	0.0000043			0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод
	6774	2	0.0000001	0.0000043			0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод
	6775	2	0.0000001	0.0000043			0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод
	6776	2	0.00000001	0.0000002			0.00000001			0.00000001			0.00000001			
	6783	5	0.00000631	0.000199			0.00000631			0.00000631			0.00000631			Расчетный метод
	6786	5	0.00000631	0.000199			0.00000631			0.00000631			0.00000631			Расчетный метод
	6787	5	0.00000631	0.000199		0.224971033	0.00000631		0.224971033	0.00000631		0.224971033	0.00000631		0.224971033	Расчетный метод
Складская зона	0480	12	0.0968919	3.0555838	0.1	3456.139345	0.0968919		3456.139345	0.0968919		3456.139345	0.0968919		3456.139345	Расчетный метод
	0481	12	0.0968919	3.0555838	0.1	3456.139345	0.0968919		3456.139345	0.0968919		3456.139345	0.0968919		3456.139345	Расчетный метод
	0482	7	0.0284722	0.217248		5384.166026	0.0284722		5384.166026	0.0284722		5384.166026	0.0284722		5384.166026	Расчетный метод
	0483	7	0.0103333	0.325872		1954.053526	0.0103333		1954.053526	0.0103333		1954.053526	0.0103333		1954.053526	Расчетный метод
	6400	20	0.000281	0.000568			0.000281			0.000281			0.000281			Расчетный метод
	6401	20	0.000281	0.000568			0.000281			0.000281			0.000281			Расчетный метод
	6402	20	0.000281	0.000568			0.000281			0.000281			0.000281			Расчетный метод
	6403	6	0.0000389	0.00113			0.0000389			0.0000389			0.0000389			Расчетный метод
	6404	6	0.0000389	0.00113			0.0000389			0.0000389			0.0000389			Расчетный метод
	6405	6	0.0000253	0.000732			0.0000253			0.0000253			0.0000253			Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
г/с	%	г/м3					г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	6420	7	0.000175	0.00506			0.000175			0.000175			0.000175			Расчетный метод
	6421	2	0.0000304	0.000484			0.0000304			0.0000304			0.0000304			Расчетный метод
	6480	2	0.00000002	0.0000007			0.00000002			0.00000002			0.00000002			Расчетный метод
	6481	2	0.00000002	0.0000007			0.00000002			0.00000002			0.00000002			Расчетный метод
	6482	11.5	0.0359775	1.1345887		5.560252815	0.0359775		5.560252815	0.0359775		5.560252815	0.0359775		5.560252815	Расчетный метод
Система трубопроводов	0960	4		0.000516				100			100			100		Расчетный метод
	0961	4		0.000516				100			100			100		Расчетный метод
	0962	4		0.000516				100			100			100		Расчетный метод
	0963	4		0.000516				100			100			100		Расчетный метод
	0964	3.9		0.0000232				100			100			100		Расчетный метод
	0965	4		0.000103				100			100			100		Расчетный метод
	0966	3.9	0.0000004	0.0000124		2.146520147	0.0000004		2.146520147	0.0000004		2.146520147	0.0000004		2.146520147	Расчетный метод
	0968	2.5		0.000516				100			100			100		Расчетный метод
	0970	10	0.000159	0.0000413		22.12608444	0.000159		22.12608444	0.000159		22.12608444	0.000159		22.12608444	Расчетный метод
	6380	5	0.00321	0.0928924			0.00321			0.00321			0.00321			Расчетный метод
	6381	5	0.0000007	0.0000215			0.0000007			0.0000007			0.0000007			Расчетный метод
	6382	5	0.0000007	0.0000215			0.0000007			0.0000007			0.0000007			Расчетный метод
	6383	5	0.000301	0.00871			0.000301			0.000301			0.000301			Расчетный метод
	6384	5	0.000013	0.000377			0.000013			0.000013			0.000013			Расчетный метод
	6385	5	0.0000794	0.0023			0.0000794			0.0000794			0.0000794			Расчетный метод
	6386	5	0.0012	0.0346878			0.0012			0.0012			0.0012			Расчетный метод
	6387	2	0.000732	0.0116404			0.000732			0.000732			0.000732			Расчетный метод
	6388	2	0.0000123	0.000196			0.0000123			0.0000123			0.0000123			Расчетный метод
	6940	2	0.000018	0.000568			0.000018			0.000018			0.000018			Расчетный метод
	6941	2	0.000018	0.000568			0.000018			0.000018			0.000018			Расчетный метод
	6942	2	0.000018	0.000568			0.000018			0.000018			0.000018			Расчетный метод
	6943	2	0.000018	0.000568			0.000018			0.000018			0.000018			Расчетный метод
	6944	2	0.000336	0.0105877			0.000336			0.000336			0.000336			Расчетный метод
	6949	2	0.0000636	0.00184			0.0000636			0.0000636			0.0000636			Расчетный метод
	6950	2	0.0000636	0.00184			0.0000636			0.0000636			0.0000636			Расчетный метод
	6951	2	0.0000636	0.00184			0.0000636			0.0000636			0.0000636			Расчетный метод
	6952	2	0.0000636	0.00184			0.0000636			0.0000636			0.0000636			Расчетный метод
	6953	2	0.000183	0.00528			0.000183			0.000183			0.000183			Расчетный метод
	6960	2	0.0000005	0.0000142			0.0000005			0.0000005			0.0000005			Расчетный метод
	6961	2	0.0000005	0.0000142			0.0000005			0.0000005			0.0000005			Расчетный метод
	6962	2	0.0000005	0.0000142			0.0000005			0.0000005			0.0000005			Расчетный метод
	6963	2	0.0000005	0.0000142			0.0000005			0.0000005			0.0000005			Расчетный метод
	6964	2	0.0000027	0.0000786			0.0000027			0.0000027			0.0000027			Расчетный метод
	6965	2	0.00000001	0.0000002			0.00000001			0.00000001			0.00000001			Расчетный метод
	6970	2	0.000763	0.02208			0.000763			0.000763			0.000763			Расчетный метод
	6971	2	0.000763	0.02208			0.000763			0.000763			0.000763			Расчетный метод
	6972	2	0.000763	0.02208			0.000763			0.000763			0.000763			Расчетный метод
	6973	2	0.000763	0.02208			0.000763			0.000763			0.000763			Расчетный метод
	6974	2	0.00204	0.0590135			0.00204			0.00204			0.00204			Расчетный метод
	6978	2	0.0000709	0.00113			0.0000709			0.0000709			0.0000709			Расчетный метод
	6979	2	0.0000709	0.00113			0.0000709			0.0000709			0.0000709			Расчетный метод
	6980	2	0.0000709	0.00113		1.155114537	0.0000709		1.155114537	0.0000709		1.155114537	0.0000709		1.155114537	Расчетный метод
ЗИО ЖКЗЕ	0589	10	0.00136	0.00136		22.15245749	0.00136		22.15245749	0.00136		22.15245749	0.00136		22.15245749	Расчетный метод
	0601	7	0.0000531	0.0000041		10.6978022		100			100			100		Расчетный метод
	0602	7	0.0000531	0.0000041		10.6978022		100			100			100		Расчетный метод
	0674	8	0.0000305	0.0000023		12.28937729		100			100			100		Расчетный метод
	0675	8	0.0000305	0.0000023		12.28937729		100			100			100		Расчетный метод
	0676	7	0.0000305	0.0000022		12.28937729		100			100			100		Расчетный метод
	0677	7	0.0000305	0.0000022		12.28937729		100			100			100		Расчетный метод
	0678	7	0.0000305	0.0000022		12.28937729		100			100			100		Расчетный метод
	0925	6	0.0000274	0.0000022		11.04029304		100			100			100		Расчетный метод
	6592	2	0.00000098	0.0000301			0.00000098			0.00000098			0.00000098			Расчетный метод
	6607	2	0.0000326	0.000943			0.0000326			0.0000326			0.0000326			Расчетный метод
	6608	2	0.0000326	0.000943			0.0000326			0.0000326			0.0000326			Расчетный метод
	6609	2	0.0000326	0.000943			0.0000326			0.0000326			0.0000326			Расчетный метод
	6909	2	0.0000652	0.00189			0.0000652			0.0000652			0.0000652			Расчетный метод
	6910	2	0.0000652	0.00189		1.935762483	0.0000652		1.935762483	0.0000652		1.935762483	0.0000652		1.935762483	Расчетный метод
Погрузочный терминал	0484	6	0.000114	0.0033		3.390553306	0.000114		3.390553306	0.000114		3.390553306	0.000114		3.390553306	Расчетный метод
	0485	9	0.01	0.28944		3.38495388	0.01		3.38495388	0.01		3.38495388	0.01		3.38495388	Расчетный метод
	0486	9	0.01	0.28944		3.38495388	0.01		3.38495388	0.01		3.38495388	0.01		3.38495388	Расчетный метод
	0487	9	0.01	0.28944		3.38495388	0.01		3.38495388	0.01		3.38495388	0.01		3.38495388	Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике	
			При нормальных условиях				В периоды НМУ										
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим				
г/с	%	г/м3					г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
	0488	9	0.01	0.28944		3.38495388	0.01		3.38495388	0.01		3.38495388	0.01		3.38495388	Расчетный метод	
	0489	9	0.01	0.28944		3.38495388	0.01		3.38495388	0.01		3.38495388	0.01		3.38495388	Расчетный метод	
	0490	9	0.01	0.28944		3.38495388	0.01		3.38495388	0.01		3.38495388	0.01		3.38495388	Расчетный метод	
Оборудование для ВР и обучение персонала	0070	2.7	0.0000076	0.0000023		10.71794872		100			100			100		Расчетный метод	
	0071	2.7	0.0000076	0.0000023		10.71794872		100			100			100		Расчетный метод	
	0072	3.3	0.0000076	0.0000022		10.71794872		100			100			100		Расчетный метод	
	0090	2	0.0000137	0.0000228		15.45641026		100			100			100		Расчетный метод	
	0091	2	0.0000137	0.0000228		15.45641026		100			100			100		Расчетный метод	
	0092	2	0.0000274	0.0000119		10.3042735		100			100			100		Расчетный метод	
	0093	2	0.0000274	0.0000119		10.3042735		100			100			100		Расчетный метод	
	0094	2	0.0000151	0.0000051		10.6474359		100			100			100		Расчетный метод	
	0095	2	0.0000151	0.0000051		10.6474359		100			100			100		Расчетный метод	
	2210	2	0.0000198	0.000181		20.30769231		100			100			100		Расчетный метод	
	2526	2.7	0.0000206	0.0000451		15.49401709		100			100			100		Расчетный метод	
	2527	2.7	0.0000274	0.0000382		10.3042735		100			100			100		Расчетный метод	
	2528	3.3	0.0000274	0.0000273		10.3042735		100			100			100		Расчетный метод	
	6004	4	0.0000082	0.0000022				100			100			100		Расчетный метод	
	6008	2	0.0000326	0.00103				100			100			100		Расчетный метод	
	6012	2	0.0000326	0.00103				100			100			100		Расчетный метод	
	6013	2	0.0000326	0.00103				100			100			100		Расчетный метод	
	6014	2	0.0000326	0.00103				100			100			100		Расчетный метод	
	6016	2	0.0000326	0.00103				100			100			100		Расчетный метод	
	6017	2	0.0000326	0.00103				100			100			100		Расчетный метод	
	6018	2	0.0000326	0.00103				100			100			100		Расчетный метод	
	6019	2	0.0000326	0.00103				100			100			100		Расчетный метод	
	Сервисные работы	7575	2	0.000326	0.010275		334.1538462		100			100			100		Расчетный метод
		2570	2	0.0000198	0.000301		20.30769231		100			100			100		Расчетный метод
		2571	2.7	0.0000076	0.0000134		10.71794872		100			100			100		Расчетный метод
		2572	2.7	0.0000076	0.0000134		10.71794872		100			100			100		Расчетный метод
7586		2	0.0000326	0.000469				100			100			100		Расчетный метод	
	7587	2	0.0000326	0.000469		0.116749829		100			100			100		Расчетный метод	
	ВСЕГО:		103.6859117	48.58729235			0.950886504			0.950886504			0.950886504				
В том числе по градациям высот																	
	0-10		1.366289804	18.71750325	1.1		0.683605004			0.683605004			0.683605004				
	10-20		0.1784126	5.4659332	0.1		0.1784126			0.1784126			0.1784126				
	>100		102.1412093	24.4038559	98.8		0.0888689			0.0888689			0.0888689				
***Сероуглерод (519)(0334)																	
ЗИО УКПНИГ	0580	4		0.0000001				100			100			100		Расчетный метод	
	0581	3		0.000000009				100			100			100		Расчетный метод	
	0583	3	1E-10	0.000000002		0.00364	1E-10		0.00364	1E-10		0.00364	1E-10		0.00364	Расчетный метод	
	0584	4		0.000000005				100			100			100		Расчетный метод	
	0586	4		0.000000009				100			100			100		Расчетный метод	
	0587	5.4		0.00000001				100			100			100		Расчетный метод	
	0588	5.4		2E-10				100			100			100		Расчетный метод	
	0646	20	0.0000002	0.0000006	0.1	0.075213675	0.0000002		0.075213675	0.0000002		0.075213675	0.0000002		0.075213675	Расчетный метод	
	0647	20		0.0000007				100			100			100		Расчетный метод	
	0648	20		0.0000007				100			100			100		Расчетный метод	
	0649	20		0.0000007				100			100			100		Расчетный метод	
	0650	20		0.0000007				100			100			100		Расчетный метод	
	0651	20		0.0000007				100			100			100		Расчетный метод	
	0652	20		0.0000007				100			100			100		Расчетный метод	
	0884	18.3		0.0000758				100			100			100		Расчетный метод	
	0885	18.3		0.0000047				100			100			100		Расчетный метод	
	0886	18.3		0.0000758				100			100			100		Расчетный метод	
	0887	18.3		0.0000047				100			100			100		Расчетный метод	
	0888	18.3		0.0000758				100			100			100		Расчетный метод	
	0889	18.3		0.0000047				100			100			100		Расчетный метод	
	0890	18.3		0.0000758				100			100			100		Расчетный метод	
	0891	18.3		0.0000047				100			100			100		Расчетный метод	
	0892	18.3		0.0000758				100			100			100		Расчетный метод	
	0893	18.3		0.0000047				100			100			100		Расчетный метод	
	0894	18.3		0.0000758				100			100			100		Расчетный метод	
	0895	18.3		0.0000047				100			100			100		Расчетный метод	
	6580	2	0.000000001	0.00000002				0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6581	2	3E-10	0.00000001				3E-10			3E-10			3E-10			Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	6582	2	0.000000011	0.00000023			0.000000011			0.000000011			0.000000011			Расчетный метод
	6583	2	0.000000011	0.00000023			0.000000011			0.000000011			0.000000011			Расчетный метод
	6584	2	0.000000001	0.00000002			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6585	2	6.4E-09	0.00000016			6.4E-09			6.4E-09			6.4E-09			Расчетный метод
	6586	2	0.000000022	0.00000066			0.000000022			0.000000022			0.000000022			Расчетный метод
	6587	2	0.00000171	0.0000499	0.9		0.00000171			0.00000171			0.00000171			Расчетный метод
	6591	2	0.000000001	0.00000002			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6640	7	0.00000008	0.0000023			0.00000008			0.00000008			0.00000008			Расчетный метод
	6641	7	0.00000008	0.0000023			0.00000008			0.00000008			0.00000008			Расчетный метод
	6642	7	0.00000008	0.0000023			0.00000008			0.00000008			0.00000008			Расчетный метод
	6643	7	0.00000008	0.0000023			0.00000008			0.00000008			0.00000008			Расчетный метод
	6644	7	0.00000008	0.0000023			0.00000008			0.00000008			0.00000008			Расчетный метод
	6645	7	0.00000008	0.0000023			0.00000008			0.00000008			0.00000008			Расчетный метод
	6646	2	0.00000002	0.0000004			0.00000002			0.00000002			0.00000002			Расчетный метод
	6647	2	0.00000002	0.0000004			0.00000002			0.00000002			0.00000002			Расчетный метод
	6648	2	0.00000002	0.0000004			0.00000002			0.00000002			0.00000002			Расчетный метод
	6649	2	0.00000002	0.0000004			0.00000002			0.00000002			0.00000002			Расчетный метод
	6650	2	0.00000002	0.0000004			0.00000002			0.00000002			0.00000002			Расчетный метод
	6651	2	0.00000002	0.0000004			0.00000002			0.00000002			0.00000002			Расчетный метод
	6652	2	0.00000007	0.0000021			0.00000007			0.00000007			0.00000007			Расчетный метод
	6653	2	0.00000007	0.0000021			0.00000007			0.00000007			0.00000007			Расчетный метод
	6654	2	0.00000007	0.0000021			0.00000007			0.00000007			0.00000007			Расчетный метод
	6655	2	0.00000007	0.0000021			0.00000007			0.00000007			0.00000007			Расчетный метод
	6656	2	0.00000007	0.0000021			0.00000007			0.00000007			0.00000007			Расчетный метод
	6657	2	0.00000007	0.0000021			0.00000007			0.00000007			0.00000007			Расчетный метод
	6781	11	4E-10	0.00000001			4E-10			4E-10			4E-10			Расчетный метод
	6782	5	0.000000001	0.00000003		0.00000475	0.000000001		0.00000475	0.000000001		0.00000475	0.000000001		0.00000475	Расчетный метод
Технологическая зона	0220	3.5		0.000457				100			100			100		Расчетный метод
	0221	3.5		0.000457				100			100			100		Расчетный метод
	0222	3.5		0.000457				100			100			100		Расчетный метод
	0280	3.5		0.000457				100			100			100		Расчетный метод
	0281	3.5		0.000457				100			100			100		Расчетный метод
	0340	9		0.000000001				100			100			100		Расчетный метод
	0341	9		0.000000001				100			100			100		Расчетный метод
	0342	9		0.000000005				100			100			100		Расчетный метод
	0343	9		0.000000005				100			100			100		Расчетный метод
	0344	9		0.000000001				100			100			100		Расчетный метод
	0345	9		0.000000001				100			100			100		Расчетный метод
	0346	9		0.000000005				100			100			100		Расчетный метод
	0347	9		0.000000005				100			100			100		Расчетный метод
	0362	9		0.000000001				100			100			100		Расчетный метод
	0363	9		0.000000005				100			100			100		Расчетный метод
	0364	9		0.000000001				100			100			100		Расчетный метод
	0365	9		0.000000005				100			100			100		Расчетный метод
	0366	9		0.000000001				100			100			100		Расчетный метод
	0367	9		0.000000005				100			100			100		Расчетный метод
	0368	9		0.000000001				100			100			100		Расчетный метод
	0369	9		0.000000005				100			100			100		Расчетный метод
	0500	8.5	0.000006	0.000175	3.2	0.000184	0.000006		0.000184	0.000006		0.000184	0.000006		0.000184	Расчетный метод
	0501	8.5	0.000006	0.000175	3.2	0.000184	0.000006		0.000184	0.000006		0.000184	0.000006		0.000184	Расчетный метод
	0502	8.5	0.000006	0.000175	3.2	0.000184	0.000006		0.000184	0.000006		0.000184	0.000006		0.000184	Расчетный метод
	0503	8.5	0.000006	0.000175	3.2	0.000184	0.000006		0.000184	0.000006		0.000184	0.000006		0.000184	Расчетный метод
	0520	7	0.00000002	0.0000007		0.000000307	0.00000002		0.000000307	0.00000002		0.000000307	0.00000002		0.000000307	Расчетный метод
	0521	7	0.00000002	0.0000007		0.000000307	0.00000002		0.000000307	0.00000002		0.000000307	0.00000002		0.000000307	Расчетный метод
0522	7	0.00000002	0.0000007		0.000000307	0.00000002		0.000000307	0.00000002		0.000000307	0.00000002		0.000000307	Расчетный метод	
0523	7	0.00000002	0.0000007		0.000000307	0.00000002		0.000000307	0.00000002		0.000000307	0.00000002		0.000000307	Расчетный метод	
6200	6	0.0000013	0.0000372	0.7		0.0000013			0.0000013			0.0000013			Расчетный метод	
6201	6	0.0000013	0.0000372	0.7		0.0000013			0.0000013			0.0000013			Расчетный метод	
6202	6	0.0000013	0.0000372	0.7		0.0000013			0.0000013			0.0000013			Расчетный метод	
6220	8	0.0000103	0.000298	5.5		0.0000103			0.0000103			0.0000103			Расчетный метод	
6221	8	0.0000103	0.000298	5.5		0.0000103			0.0000103			0.0000103			Расчетный метод	
6222	8	0.0000102	0.000295	5.5		0.0000102			0.0000102			0.0000102			Расчетный метод	
6240	7	0.0000047	0.000137	2.5		0.0000047			0.0000047			0.0000047			Расчетный метод	
6241	7	0.0000047	0.000137	2.5		0.0000047			0.0000047			0.0000047			Расчетный метод	
6260	6	0.0000014	0.0000403	0.8		0.0000014			0.0000014			0.0000014			Расчетный метод	
6262	6	0.0000014	0.0000403	0.8		0.0000014			0.0000014			0.0000014			Расчетный метод	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	6280	8	0.0000002	0.0000066	0.1		0.0000002			0.0000002			0.0000002			Расчетный метод
	6281	10	0.0000034	0.0000977	1.8		0.0000034			0.0000034			0.0000034			Расчетный метод
	6282	8	0.0000002	0.0000066	0.1		0.0000002			0.0000002			0.0000002			Расчетный метод
	6283	10	0.0000034	0.0000977	1.8		0.0000034			0.0000034			0.0000034			Расчетный метод
	6300	8	0.0000002	0.0000051	0.1		0.0000002			0.0000002			0.0000002			Расчетный метод
	6301	8	0.0000002	0.0000051	0.1		0.0000002			0.0000002			0.0000002			Расчетный метод
	6320	6	0.0000004	0.0000109	0.2		0.0000004			0.0000004			0.0000004			Расчетный метод
	6321	6	0.0000004	0.0000109	0.2		0.0000004			0.0000004			0.0000004			Расчетный метод
	6340	10	0.0000406	0.00118	22.5		0.0000406			0.0000406			0.0000406			Расчетный метод
	6341	10	0.0000406	0.00118	21.8		0.0000406			0.0000406			0.0000406			Расчетный метод
	6360	12	0.00000003	0.000001			0.00000003			0.00000003			0.00000003			Расчетный метод
	6361	12	0.00000003	0.000001			0.00000003			0.00000003			0.00000003			Расчетный метод
	6440	9	0.0000014	0.000042	0.8		0.0000014			0.0000014			0.0000014			Расчетный метод
	6441	9	0.0000014	0.000042	0.8		0.0000014			0.0000014			0.0000014			Расчетный метод
	6443	3	0.0000035	0.000101	1.9		0.0000035			0.0000035			0.0000035			Расчетный метод
	6460	7	0.000000001	0.00000004			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6540	5	0.0000041	0.000119	2.2		0.0000041			0.0000041			0.0000041			Расчетный метод
	6760	2	0.000000001	0.00000002			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6761	2	0.000000001	0.00000002			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6762	2	0.000000001	0.00000002			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6763	2	0.000000001	0.00000002			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6764	2	0.000000001	0.00000002			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6765	2	0.000000001	0.00000002			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6766	2	0.000000001	0.00000002			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6767	2	0.000000001	0.00000002			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6768	2	0.000000001	0.00000002			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6769	2	0.000000001	0.00000002			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6770	2	0.000000001	0.00000002			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
6771	2	0.000000001	0.00000002			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод	
6772	2	0.000000001	0.00000002			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод	
6773	2	0.000000001	0.00000002			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод	
6774	2	0.000000001	0.00000002			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод	
6775	2	0.000000001	0.00000002			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод	
6776	2	5E-11	0.000000001			5E-11			5E-11			5E-11				
Складская зона	6403	6	0.0000003	0.0000096	0.2		0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6404	6	0.0000003	0.0000096	0.2		0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6405	6	0.0000002	0.0000062	0.1		0.0000002			0.0000002			0.0000002			Расчетный метод
	6420	7	0.0000007	0.0000214	0.4		0.0000007			0.0000007			0.0000007			Расчетный метод
	6421	2	0.0000001	0.0000021	0.1	0.0000155	0.0000001		0.0000155	0.0000001		0.0000155	0.0000001		0.0000155	Расчетный метод
Система трубопроводов	0960	4		0.000002				100			100			100		Расчетный метод
	0961	4		0.000002				100			100			100		Расчетный метод
	0962	4		0.000002				100			100			100		Расчетный метод
	0963	4		0.000002				100			100			100		Расчетный метод
	0964	3.9		0.0000001				100			100			100		Расчетный метод
	0965	4		0.0000004				100			100			100		Расчетный метод
	0966	3.9	0.000000002	0.00000005		0.010732601	0.000000002		0.010732601	0.000000002		0.010732601	0.000000002		0.010732601	Расчетный метод
	0968	2.5		0.000002				100			100			100		Расчетный метод
	0970	10	0.0000006	0.0000002	0.3	0.083285136	0.0000006		0.083285136	0.0000006		0.083285136	0.0000006		0.083285136	Расчетный метод
	6380	5	0.0000002	0.0000044	0.1		0.0000002			0.0000002			0.0000002			Расчетный метод
	6381	5	0.000000003	0.0000001			0.000000003			0.000000003			0.000000003			Расчетный метод
	6382	5	0.000000003	0.0000001			0.000000003			0.000000003			0.000000003			Расчетный метод
	6383	5	0.0000002	0.0000065	0.1		0.0000002			0.0000002			0.0000002			Расчетный метод
	6384	5	0.0000001	0.0000032	0.1		0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод
	6385	5	0.00000005	0.0000013			0.00000005			0.00000005			0.00000005			Расчетный метод
	6386	5	0.00000006	0.0000016			0.00000006			0.00000006			0.00000006			Расчетный метод
	6387	2	0.00000002	0.0000004			0.00000002			0.00000002			0.00000002			Расчетный метод
	6388	2	0.00000005	0.0000008			0.00000005			0.00000005			0.00000005			Расчетный метод
	6940	2	0.0000002	0.0000048	0.1		0.0000002			0.0000002			0.0000002			Расчетный метод
	6941	2	0.0000002	0.0000048	0.1		0.0000002			0.0000002			0.0000002			Расчетный метод
	6942	2	0.0000002	0.0000048	0.1		0.0000002			0.0000002			0.0000002			Расчетный метод
	6943	2	0.0000002	0.0000048	0.1		0.0000002			0.0000002			0.0000002			Расчетный метод
	6944	2	0.0000028	0.0000899	1.5		0.0000028			0.0000028			0.0000028			Расчетный метод
	6949	2	0.00000005	0.0000014			0.00000005			0.00000005			0.00000005			Расчетный метод
	6950	2	0.00000005	0.0000014			0.00000005			0.00000005			0.00000005			Расчетный метод
	6951	2	0.00000005	0.0000014			0.00000005			0.00000005			0.00000005			Расчетный метод
	6952	2	0.00000005	0.0000014			0.00000005			0.00000005			0.00000005			Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
г/с	%	г/м3					г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	6953	2	0.0000001	0.0000039	0.1		0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод
	6960	2	0.000000002	0.00000006			0.000000002			0.000000002			0.000000002			Расчетный метод
	6961	2	0.000000002	0.00000006			0.000000002			0.000000002			0.000000002			Расчетный метод
	6962	2	0.000000002	0.00000006			0.000000002			0.000000002			0.000000002			Расчетный метод
	6963	2	0.000000002	0.00000006			0.000000002			0.000000002			0.000000002			Расчетный метод
	6964	2	0.00000001	0.0000003			0.00000001			0.00000001			0.00000001			Расчетный метод
	6965	2	4E-11	0.000000001			4E-11			4E-11			4E-11			
	6970	2	0.00000004	0.000001			0.00000004			0.00000004			0.00000004			Расчетный метод
	6971	2	0.00000004	0.000001			0.00000004			0.00000004			0.00000004			Расчетный метод
	6972	2	0.00000004	0.000001			0.00000004			0.00000004			0.00000004			Расчетный метод
	6973	2	0.00000004	0.000001			0.00000004			0.00000004			0.00000004			Расчетный метод
	6974	2	0.0000001	0.0000028	0.1		0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод
	6978	2	0.000000002	0.00000003			0.000000002			0.000000002			0.000000002			Расчетный метод
	6979	2	0.000000002	0.00000003			0.000000002			0.000000002			0.000000002			Расчетный метод
	6980	2	0.000000002	0.00000003		0.0000326	0.000000002		0.0000326	0.000000002		0.0000326	0.000000002		0.0000326	Расчетный метод
ЗИО ЖКЗЕ	0589	10	0.0000054	0.0000054	2.9	0.087977694	0.0000054		0.087977694	0.0000054		0.087977694	0.0000054		0.087977694	Расчетный метод
	6592	2	4.9E-09	0.000000129		0.00000783	4.9E-09		0.00000783	4.9E-09		0.00000783	4.9E-09		0.00000783	Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.000186519	0.00806			0.000187			0.000187			0.000187			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.000186	0.00753	99.9		0.000186			0.000186			0.000186			
	10-20		0.00000026	0.000528	0.1		0.00000026			0.00000026			0.00000026			
***Углерод оксид (584)(0337)																
в/п "Самал"	0008	2.5	0.6888889	0.1282554		1101.370392		100			100			100		Расчетный метод
	0009	20	6.0801207	39.0013023	0.1	2184.703453	4.86409656	20	1747.762762	3.64807242	40	1310.822072	2.43204828	60	873.8813811	Инструментальный / Расчетный метод
	0044	9	0.0062326	0.0016153		899.8839438		100			100			100		Расчетный метод
	0045	9	0.0062326	0.0016153		899.8839438		100			100			100		Расчетный метод
	0124	2.2	0.7577778	0.081432		1307.146542		100			100			100		Расчетный метод
	0125	4.5	0.7273205	0.0026184		901.5926387	0.5818564	20	721.274111	0.4363923	40	540.9555832	0.2909282	60	360.6370555	Расчетный метод
	0126	4.5	0.7273205	0.0026184		901.5926387	0.5818564	20	721.274111	0.4363923	40	540.9555832	0.2909282	60	360.6370555	Расчетный метод
	0127	4.5	0.7273205	0.0026184		901.5926387	0.5818564	20	721.274111	0.4363923	40	540.9555832	0.2909282	60	360.6370555	Расчетный метод
ЗИО в/п "Самал"	0130	2	0.1429444	0.0039936		3362.051842		100			100			100		Расчетный метод
	0012	5.4	0.8382453	5.6959383		2009.05301	0.67059624	20	1607.242408	0.50294718	40	1205.431806	0.33529812	60	803.621204	Инструментальный / Расчетный метод
	0013	7	3.28	0.0893012	0.1	1347.778245		100			100			100		Расчетный метод
	0075	5.4	0.5853265	5.0467895		2012.576151	0.4682612	20	1610.060921	0.3511959	40	1207.545691	0.2341306	60	805.0304606	Инструментальный / Расчетный метод
	0076	5.4	0.5853265	5.0467895		2012.576151	0.4682612	20	1610.060921	0.3511959	40	1207.545691	0.2341306	60	805.0304606	Инструментальный / Расчетный метод
	0077	5	0.31775	0.027518		1587.913573		100			100			100		Расчетный метод
	0078	5	0.31775	0.027518		1587.913573		100			100			100		Расчетный метод
	0136	6	4	0.254475	0.1	1378.709469		100			100			100		Расчетный метод
ж/д станция и автостанция "Болашак"	0040	13	0.2062944	0.975726		1308.293662	0.16503552	20	1046.63493	0.12377664	40	784.9761974	0.08251776	60	523.317465	Инструментальный / Расчетный метод
	0041	10	0.07	0.0072428		1727.368394		100			100			100		Расчетный метод
	0042	7.5	0.1808333	0.0498907		1691.804615		100			100			100		Расчетный метод
КОНН	0114	2	0.7577778	0.02262		1307.146542		100			100			100		Расчетный метод
	0116	3	0.7715556	0.0704386		1281.25818		100			100			100		Расчетный метод
	0117	7	0.2289303	0.0082415		1720.055531	0.18314424	20	1376.044425	0.13735818	40	1032.033319	0.09157212	60	688.0222125	Расчетный метод
	0118	7	0.2289303	0.0082415		1720.055531	0.18314424	20	1376.044425	0.13735818	40	1032.033319	0.09157212	60	688.0222125	Расчетный метод
	0119	7	0.2289303	1.4713635		1720.055531	0.18314424	20	1376.044425	0.13735818	40	1032.033319	0.09157212	60	688.0222125	Расчетный метод
	0786	6	0.2179211	1.5009307		732.4350291	0.17433688	20	585.9480233	0.13075266	40	439.4610175	0.08716844	60	292.9740116	Расчетный метод
	0787	6	0.2179211	1.5009307		732.4350291	0.17433688	20	585.9480233	0.13075266	40	439.4610175	0.08716844	60	292.9740116	Расчетный метод
	0150	10	0.45643	1.1015829		760.9805161	0.365144	20	608.7844129	0.273858	40	456.5883097	0.182572	60	304.3922065	Инструментальный / Расчетный метод
Производственная лаборатория	0151	10	0.45643	1.1015829		760.9805161	0.365144	20	608.7844129	0.273858	40	456.5883097	0.182572	60	304.3922065	Инструментальный / Расчетный метод
Оборудование для РНР	1000	2	0.004	0.000183		692.3795159		100			100			100		Расчетный метод
	1001	2	0.004	0.000183		692.3795159		100			100			100		Расчетный метод
	1002	2	0.0368	0.001032		1134.567412		100			100			100		Расчетный метод
	1003	2	0.028	0.000915		966.8037308		100			100			100		Расчетный метод
	1004	2	0.2232	0.025839		1069.692522		100			100			100		Расчетный метод
	1005	2	0.0496	0.0018792		1069.692522		100			100			100		Расчетный метод
	1006	2	0.136	0.00366		1173.975959		100			100			100		Расчетный метод
	1007	2	0.064	0.001464		1379.12535		100			100			100		Расчетный метод
	1008	2	0.008	0.000183		1375.76709		100			100			100		Расчетный метод
	1009	2	0.0184	0.00051		1133.248147		100			100			100		Расчетный метод
	1010	2	0.0092	0.000255		1133.248147		100			100			100		Расчетный метод
	1011	2	0.0196	0.000546		1130.886543		100			100			100		Расчетный метод
	1012	2	0.0588	0.001638		1130.06587		100			100			100		Расчетный метод
	1013	2	0.01	0.000315		1006.977813		100			100			100		Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	1014	2	0.112	0.0033		1073.526546		100			100			100		Расчетный метод
	1015	2	0.052	0.0034452		1121.451838		100			100			100		Расчетный метод
	1016	2	0.2856	0.0142506		1174.121749		100			100			100		Расчетный метод
	1017	2	0.084	0.002196		1207.062064		100			100			100		Расчетный метод
	1018	2	0.08448	0.004392		608.4654535		100			100			100		Расчетный метод
	1019	2	0.148	0.00366		1278.812541		100			100			100		Расчетный метод
	1020	2	0.192	0.00564		1077.295586		100			100			100		Расчетный метод
	1021	2	0.0606	0.001782		1073.512441		100			100			100		Расчетный метод
	1022	2	0.024	0.000549		1378.7514		100			100			100		Расчетный метод
	1023	2	0.12	0.002745		1378.7514		100			100			100		Расчетный метод
	1024	2	0.729	0.1027688		1197.449824		100			100			100		Расчетный метод
	1025	2	0.021	0.0009983		1073.656074		100			100			100		Расчетный метод
	1026	2	0.2168	0.005112		1335.883288		100			100			100		Расчетный метод
	1027	2	0.1758	0.004383		1262.761648		100			100			100		Расчетный метод
	1028	2	0.0962	0.002376		1278.973035		100			100			100		Расчетный метод
	1029	2	0.4	0.010236		1231.791464		100			100			100		Расчетный метод
	1030	2	0.0408	0.001098		1174.486383		100			100			100		Расчетный метод
	1031	2	0.2124	0.005844		1147.276953		100			100			100		Расчетный метод
	1032	2	1.0367777	0.0271544		1043.615329		100			100			100		Расчетный метод
	1033	2	0.0193752	0.0004883		482.7125386		100			100			100		Расчетный метод
	1034	2	0.016146	0.0004069		642.046332		100			100			100		Расчетный метод
	1035	2	0.0548964	0.0013834		482.0456612		100			100			100		Расчетный метод
	1036	2	0.0064584	0.0001628		1745.317784		100			100			100		Расчетный метод
	1037	2	0.0064584	0.0001628		483.1670702		100			100			100		Расчетный метод
	1038	2	0.0710424	0.0017903		481.189916		100			100			100		Расчетный метод
	1039	2	0.032292	0.0014415		2422.679077		100			100			100		Расчетный метод
	1040	2	0.0064584	0.0001628		483.1670702		100			100			100		Расчетный метод
	1041	2	0.0141815	0.000359		450.8417851		100			100			100		Расчетный метод
	1045	2	0.0504	0.0033767		1262.79019		100			100			100		Расчетный метод
	1046	2	0.056	0.0017618		1073.13815		100			100			100		Расчетный метод
	1047	2	0.0232	0.000666		1093.26972		100			100			100		Расчетный метод
	1048	2	0.294	0.0078		1188.000282		100			100			100		Расчетный метод
	1049	2	0.2024	0.005118		1247.153033		100			100			100		Расчетный метод
	1050	2	0.0516672	0.001302		481.975746		100			100			100		Расчетный метод
	1051	2	0.032292	0.0008138		482.0776292		100			100			100		Расчетный метод
	1052	2	0.0129168	0.0003255		481.8060362		100			100			100		Расчетный метод
	1053	2	0.0516672	0.0019158		419.3469638		100			100			100		Расчетный метод
	1054	2	0.0064584	0.0001628		321.5059076		100			100			100		Расчетный метод
	1055	2	0.1458	0.0045218		1398.007496		100			100			100		Расчетный метод
	1058	2	0.0515736	0.0012996		901.6796886		100			100			100		Расчетный метод
	1059	2	0.0647992	0.0132824		901.7762361		100			100			100		Расчетный метод
	1060	2	0.0192	0.000546		1105.398949		100			100			100		Расчетный метод
	1061	2	0.014	0.000366		1207.717364		100			100			100		Расчетный метод
1062	2	0.0408	0.0382143		1069.829181		100			100			100		Расчетный метод	
1063	2	4.41	0.0945	0.1	1473.348148		100			100			100		Расчетный метод	
1064	4	6.3291665	0.1365	0.1	1268.713226		100			100			100		Расчетный метод	
1065	2	1.520012	0.038304		901.6309715		100			100			100		Расчетный метод	
1066	2	0.037	0.000765		1526.308582		100			100			100		Расчетный метод	
1067	2	0.0808	0.002376		1073.691988		100			100			100		Расчетный метод	
1068	2	0.0544	0.001608		1069.564437		100			100			100		Расчетный метод	
1069	2	0.0129168	0.0003255		1621.24306		100			100			100		Расчетный метод	
ж/д ст. Карабатан	0620	13	0.171911	1.1220664		901.4925077	0.1375288	20	721.1940062	0.1031466	40	540.8955046	0.0687644	60	360.5970031	Расчетный метод
	0621	6	0.07	0.0064402		1727.368394		100			100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0131	2	0.0032292	0.0001604		483.1670702		100			100			100		Расчетный метод
	0162	13	0.684645	3.2726697		760.9805161	0.547716	20	608.7844129	0.410787	40	456.5883097	0.273858	60	304.3922065	Инструментальный / Расчетный метод
	0163	13	0.684645	3.2726697		760.9805161	0.547716	20	608.7844129	0.410787	40	456.5883097	0.273858	60	304.3922065	Инструментальный / Расчетный метод
	0164	3	0.1476685	0.7685031		761.0069937	0.1181348	20	608.805595	0.0886011	40	456.6041962	0.0590674	60	304.4027975	Инструментальный / Расчетный метод
	0165	3	0.1476685	0.7685031		761.0069937	0.1181348	20	608.805595	0.0886011	40	456.6041962	0.0590674	60	304.4027975	Инструментальный / Расчетный метод
	0166	11	0.097327	0.3925364		760.960431	0.0778616	20	608.7683448	0.0583962	40	456.5762586	0.0389308	60	304.3841724	Инструментальный / Расчетный метод
	0167	11	0.097327	0.3925364		760.960431	0.0778616	20	608.7683448	0.0583962	40	456.5762586	0.0389308	60	304.3841724	Инструментальный / Расчетный метод
	0168	11	0.097327	0.3925364		760.960431	0.0778616	20	608.7683448	0.0583962	40	456.5762586	0.0389308	60	304.3841724	Инструментальный / Расчетный метод
	0169	11	0.097327	0.3925364		760.960431	0.0778616	20	608.7683448	0.0583962	40	456.5762586	0.0389308	60	304.3841724	Инструментальный / Расчетный метод
	0170	2	0.4477778	0.030537		1713.937093		100			100			100		Расчетный метод
	0171	5.5	0.0049417	0.0064934		0.177612424		100			100			100		Расчетный метод
	0173	2	0.0528	0.0002387		1431.932204		100			100			100		Расчетный метод
	0174	10	0.0537917	0.0053516		378.8782219		100			100			100		Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
г/с	%	г/м3					г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	0175	2.5	0.465	0.006786		6471.27439		100			100			100		Расчетный метод
	0176	10	0.0537917	0.0053516		378.8782219		100			100			100		Расчетный метод
	0177	10	0.0537917	0.0053516		378.8782219		100			100			100		Расчетный метод
	0178	10	0.0537917	0.0053516		378.8782219		100			100			100		Расчетный метод
	0179	2	0.016	0.0046236		1380.248416		100			100			100		Расчетный метод
	0180	2	0.0412	0.000082		1976.668259		100			100			100		Расчетный метод
	0181	2	0.0412	0.0067651		1976.668259		100			100			100		Расчетный метод
	0182	15	1.76	0.0411075		3035.953169		100			100			100		Расчетный метод
	0183	15	1.76	0.0411075		3035.953169		100			100			100		Расчетный метод
	0184	2	0.0085951	0.002228		902.5379731		100			100			100		Расчетный метод
	0187	2	0.063	0.012744		1607.381058		100			100			100		Расчетный метод
	0188	2	0.086	0.00756		3709.417618		100			100			100		Расчетный метод
	0189	2	0.086	0.00756		3709.417618		100			100			100		Расчетный метод
	0190	2	0.1481111	0.0129168		3236.388414		100			100			100		Расчетный метод
	0191	10	0.016	0.0046236		1380.248416		100			100			100		Расчетный метод
	0192	2	0.2238889	0.325728		1931.389373		100			100			100		Расчетный метод
	0193	2	0.0136	0.0008682		5072.898932		100			100			100		Расчетный метод
	0194	2	0.0092	0.0006521		4512.006512		100			100			100		Расчетный метод
	6080	2	0.0494167	0.0649335		56.88103901		100			100			100		Расчетный метод
	ЗИО УКПНИГ	0603	5	1.1022222	0.03393		1268.711669		100			100			100	
0640		40	2.6005548	51.6007345		48.99071733	2.6005548		48.99071733	2.6005548		48.99071733	2.6005548		48.99071733	Инструментальный / Расчетный метод
0641		40	2.6005548	51.6007345		48.99071733	2.6005548		48.99071733	2.6005548		48.99071733	2.6005548		48.99071733	Инструментальный / Расчетный метод
0642		40	2.6005548	51.6007345		48.99071733	2.6005548		48.99071733	2.6005548		48.99071733	2.6005548		48.99071733	Инструментальный / Расчетный метод
0643		40	2.6005548	51.6007345		48.99071733	2.6005548		48.99071733	2.6005548		48.99071733	2.6005548		48.99071733	Инструментальный / Расчетный метод
0644		40	2.6005548	51.6007345		48.99071733	2.6005548		48.99071733	2.6005548		48.99071733	2.6005548		48.99071733	Инструментальный / Расчетный метод
0645		40	2.6005548	51.6007345		48.99071733	2.6005548		48.99071733	2.6005548		48.99071733	2.6005548		48.99071733	Инструментальный / Расчетный метод
0662		12.5	10.84	0.3796679	0.2	1466.133962		100			100			100		Расчетный метод
0663		12.5	10.84	0.3796679	0.2	1466.133962		100			100			100		Расчетный метод
0664		12.5	10.84	0.3796679	0.2	1466.133962		100			100			100		Расчетный метод
0801		2	0.0198	0.00051		1747.912088		100			100			100		Расчетный метод
0880		40	5.241579	103.2617338	0.1	53.6545174	5.241579		53.6545174	5.241579		53.6545174	5.241579		53.6545174	Инструментальный / Расчетный метод
0881		40	5.241579	103.2617338	0.1	53.6545174	5.241579		53.6545174	5.241579		53.6545174	5.241579		53.6545174	Инструментальный / Расчетный метод
0882		40	5.241579	103.2617338	0.1	53.6545174	5.241579		53.6545174	5.241579		53.6545174	5.241579		53.6545174	Инструментальный / Расчетный метод
0900		20	1.1746361	12.4159274		977.1343227	0.93970888	20	781.7074582	0.70478166	40	586.2805936	0.46985444	60	390.8537291	Инструментальный / Расчетный метод
0901		20	1.1746361	12.4159274		977.1343227	0.93970888	20	781.7074582	0.70478166	40	586.2805936	0.46985444	60	390.8537291	Инструментальный / Расчетный метод
0902		20	1.1746361	12.4159274		977.1343227	0.93970888	20	781.7074582	0.70478166	40	586.2805936	0.46985444	60	390.8537291	Инструментальный / Расчетный метод
0904		19	1.2312	2.9420354		901.6349051	1.2312		901.6349051	1.2312		901.6349051	1.2312		901.6349051	Инструментальный / Расчетный метод
0920		12	1.2193333	0.3728659		1181.797617		100			100			100		Расчетный метод
0921		12	1.2193333	0.3728659		1181.797617		100			100			100		Расчетный метод
0926	12	0.12	0.004698		4114.38353		100			100			100		Расчетный метод	
Технологическая зона	0348	16	0.5741247	0.0091849		46.9248063		100			100			100		Расчетный метод
	0349	16	0.5741247	0.0091849		46.9248063		100			100			100		Расчетный метод
	0350	16	0.5741247	0.0091849		46.9248063		100			100			100		Расчетный метод
	0351	16	0.5741247	0.0091849		46.9248063		100			100			100		Расчетный метод
	0360	60	53.4769359	1158.4329426	1	1369.51888024	53.4769359		1369.51888024	53.4769359		1369.51888024	53.4769359		1369.51888024	Инструментальный / Расчетный метод
	0361	60	53.4769359	1158.4329426	1	1369.51888024	53.4769359		1369.51888024	53.4769359		1369.51888024	53.4769359		1369.51888024	Инструментальный / Расчетный метод
	0540	228.9	3198.233333	563.3621938	60	1902.561965	2.8723892	99.9	1.708724121	2.8723892	99.9	1.708724121	2.8723892	99.9	1.708724121	Инструментальный / Расчетный метод
	0541	113.7	1434	1414.358989	26.5	3703.537927	16.1269984	98.9	38.67351887	16.1269984	98.9	38.67351887	16.1269984	98.9	38.67351887	Инструментальный / Расчетный метод
	6300	8	4E-10	0.00000001			4E-10			4E-10			4E-10			Расчетный метод
	6301	8	4E-10	0.00000001			4E-10			4E-10			4E-10			Расчетный метод
	6340	10	0.000242	0.0070059			0.000242			0.000242			0.000242			Расчетный метод
	6341	10	0.000242	0.0070059			0.000242			0.000242			0.000242			Расчетный метод
	6360	12	0.000065	0.0018814			0.000065			0.000065			0.000065			Расчетный метод
	6361	12	0.000065	0.0018814			0.000065			0.000065			0.000065			Расчетный метод
	6460	7	0.0000016	0.0000472		0.000394334	0.0000016		0.000394334	0.0000016		0.000394334	0.0000016		0.000394334	Расчетный метод
ЗИО ЖКЗЕ	0660	13.4	5.42	0.245835	0.1	1335.805243		100			100			100		Расчетный метод
	0661	13.4	5.42	0.245835	0.1	1335.805243		100			100			100		Расчетный метод
	0672	5	1.722	0.0736229		1385.06213		100			100			100		Расчетный метод
	0673	5	1.722	0.0736229		1385.06213		100			100			100		Расчетный метод
	0906	22	3.4861195	28.268065	0.1	954.4293734	3.4861195		954.4293734	3.4861195		954.4293734	3.4861195		954.4293734	Инструментальный / Расчетный метод
	0907	22	3.4861195	28.268065	0.1	954.4293734	3.4861195		954.4293734	3.4861195		954.4293734	3.4861195		954.4293734	Инструментальный / Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	0924	5	0.4684444	0.0037436		1347.974578		100			100			100		Расчетный метод
	0016	2	0.09792	0.29754		846.6424858		100			100			100		Расчетный метод
	0046	4	0.1722222	0.0175079		1355.035494		100			100			100		Расчетный метод
	0048	3.5	0.6062222	1.0464691		1047.832896		100			100			100		Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	0050	3.5	0.2635	0.0700994		1376.683092		100			100			100		Расчетный метод
	0085	2	0.0368	0.0047372		846.7362351		100			100			100		Расчетный метод
	0101	2	0.096	1.0837503		827.8793821		100			100			100		Расчетный метод
	0990	2		0.0000098				100			100			100		Расчетный метод
	0991	2		0.0000098				100			100			100		Расчетный метод
	0992	2		0.0000938				100			100			100		Расчетный метод
	0993	2		0.0000938				100			100			100		Расчетный метод
	2000	2	0.0607994	0.2373602		901.8928509		100			100			100		Расчетный метод
	2009	2	0.0260686	0.3095249		901.5264562		100			100			100		Расчетный метод
	2014	2	0.1596005	1.4570236		901.6105094		100			100			100		Расчетный метод
	2023	2	0.0380003	0.0967065		901.9088715		100			100			100		Расчетный метод
	2033	2	0.0611797	0.9178454		901.360485		100			100			100		Расчетный метод
	2036	2	0.0214325	0.0985274		901.309835		100			100			100		Расчетный метод
	2037	2	0.0142874	0.0444346		900.1585348		100			100			100		Расчетный метод
	2101	2	0.0760006	0.8608249		901.9088715		100			100			100		Расчетный метод
	2137	2	0.0630798	0.9075982		901.7500635		100			100			100		Расчетный метод
	2138	2	0.4081182	2.6446176		901.5757903		100			100			100		Расчетный метод
	2302	2	0.1515556	0.1072548		1115.543422		100			100			100		Расчетный метод
	2303	2.5	0.5648889	0.2986162		1274.948397		100			100			100		Расчетный метод
	2313	2	1.47	0.135		1473.366735		100			100			100		Расчетный метод
	2314	4	10.1266664	0.936	0.2	1268.708425		100			100			100		Расчетный метод
	2315	10	6.4	0.63	0.1	1372.425146		100			100			100		Расчетный метод
	2319	2	51.45	56.7	1	1473.339651		100			100			100		Расчетный метод
	2320	4	253.16666	187.2	4.7	1268.709865		100			100			100		Расчетный метод
	2322	10	6.4	5.04	0.1	1372.425146		100			100			100		Расчетный метод
	2323	2	6.079994	15.75936	0.1	901.6152468		100			100			100		Расчетный метод
	2324	2	0.088	0.079866		1488.21804		100			100			100		Расчетный метод
	2325	2	0.0756	0.015768		1295.892457		100			100			100		Расчетный метод
	2326	2	0.0418	0.00873		1296.265795		100			100			100		Расчетный метод
	2327	2	0.0092	0.0012528		1997.117636		100			100			100		Расчетный метод
	2328	2	0.1218	0.0716445		1151.621674		100			100			100		Расчетный метод
	2329	2	0.3444444	0.2117074		1101.303748		100			100			100		Расчетный метод
	2330	2	0.8817778	0.5337687		1115.586724		100			100			100		Расчетный метод
	2519	2	14.406	3.1752	0.3	1473.340562		100			100			100		Расчетный метод
	2520	4	91.1399976	20.2176	1.7	1268.709759		100			100			100		Расчетный метод
	2521	10	32	7.56	0.6	1372.427368		100			100			100		Расчетный метод
	2522	2	0.911991	0.32832		901.5840892		100			100			100		Расчетный метод
	2523	2	2.3940075	0.86184		901.6301079		100			100			100		Расчетный метод
	2524	2	0.5700045	0.2052		901.6618409		100			100			100		Расчетный метод
	2525	2	1.140009	0.4104		901.6206822		100			100			100		Расчетный метод
	2529	4.2	0.0806388	0.1059595		163.7456942		100			100			100		Расчетный метод
	6070	2		0.4175				100			100			100		Расчетный метод
	6071	2		0.4175				100			100			100		Расчетный метод
	6072	2		0.4175				100			100			100		Расчетный метод
	6073	2		0.0000098				100			100			100		Расчетный метод
6074	2		0.0000098				100			100			100		Расчетный метод	
6075	2		0.0000938				100			100			100		Расчетный метод	
6076	2		0.0000938				100			100			100		Расчетный метод	
7105	2	0.0180556	0.0468				100			100			100		Расчетный метод	
7576	5	0.0986944	0.1296845		89.28961054		100			100			100		Расчетный метод	
Сервисные работы	2563	2	2.94	4.99554	0.1	2659.84144		100			100			100		Расчетный метод
	2564	4	18.9874995	16.825887	0.4	4386.734443		100			100			100		Расчетный метод
	2565	10	16	45.1982835	0.3	1598.733286		100			100			100		Расчетный метод
	2566	2	0.509196	1.83312		901.6181529		100			100			100		Расчетный метод
	2567	2	1.406004	5.0616		901.6038937		100			100			100		Расчетный метод
	2568	2	0.141355	0.508896		901.7370271		100			100			100		Расчетный метод
	2569	2	0.722004	2.5992		901.64672		100			100			100		Расчетный метод
	2586	10	6.3291665	4.401852	0.1	5626.484016		100			100			100		Расчетный метод
	7601	2	0.0494167	0.512352		100.3458862		100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		5415.077845	5379.37643			180.0953976			176.4428932			172.7903887			
В том числе по градациям высот																
	0-10		572.8830071	420.1568747	10.1		5.217837521			3.913499541			2.609161561			
	10-20		64.7073278	91.9082182	0.9		10.62399592			8.27582944			5.92766296			
	20-30		6.972239	56.53613	0.2		6.972239			6.972239			6.972239			
	30-50		31.3280658	516.1881394	0.3		31.3280658			31.3280658			31.3280658			
	50-100		106.9538718	2316.865885	2		106.9538718			106.9538718			106.9538718			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике	
			При нормальных условиях				В периоды НМУ										
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим				
г/с	%	г/м3					г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
	>100		4632.233333	1977.721183	86.5		18.9993876			18.9993876			18.9993876				
***Фтористый водород (617)(0342)																	
Оборудование для ВР и обучение персонала	2529	4.2	0.0002583	0.0003395	50	0.524505732		100			100			100		Расчетный метод	
	7576	5	0.0002583	0.0003395	50			100			100			100		Расчетный метод	
	ВСЕГО:		0.0005166	0.000679													
В том числе по градациям высот																	
	0-10		0.0005166	0.000679	100												
***Фториды неорганические (615)(0344)																	
в/п "Самал"	6015	2	0.0004	0.0005256	7.7	0.014376625		100			100			100		Расчетный метод	
Предзаводская зона	0171	5.5	0.00001	0.0000526	0.2	0.000359416		100			100			100		Расчетный метод	
	6080	2	0.0008	0.0042048	15.5	1.624485426		100			100			100		Расчетный метод	
Оборудование для ВР и обучение персонала	2529	4.2	0.0014444	0.001898	27.9	2.933008436		100			100			100		Расчетный метод	
	7106	2	0.0008	0.0020736	15.5			100			100			100		Расчетный метод	
	7107	2	0.0008	0.0013824	15.5			100			100			100		Расчетный метод	
	7576	5	0.0001111	0.000146	2.2			100			100			100		Расчетный метод	
Сервисные работы	7598	2	0.0008	0.0082944	15.5	2.865026487		100			100			100		Расчетный метод	
	ВСЕГО:		0.0051655	0.0185774													
В том числе по градациям высот																	
	0-10		0.0051655	0.0185774	100												
***Углерода сероокись (1295*)(0370)																	
ЗИО УКПНИГ	0580	4		0.0000408				100			100			100		Расчетный метод	
	0581	3		0.0000039				100			100			100		Расчетный метод	
	0583	3	0.00000004	0.0000011		1.455433455	0.00000004		1.455433455	0.00000004		1.455433455	0.00000004		1.455433455	Расчетный метод	
	0584	4		0.0000022				100			100			100		Расчетный метод	
	0586	4		0.0000408				100			100			100		Расчетный метод	
	0587	5.4		0.0000048				100			100			100		Расчетный метод	
	0588	5.4		0.0000001				100			100			100		Расчетный метод	
	0646	20	0.00011	0.000284	2.5	41.17948718	0.00011		41.17948718	0.00011		41.17948718	0.00011		41.17948718	Расчетный метод	
	0647	20		0.000358				100			100			100		Расчетный метод	
	0648	20		0.000358				100			100			100		Расчетный метод	
	0649	20		0.000358				100			100			100		Расчетный метод	
	0650	20		0.000358				100			100			100		Расчетный метод	
	0651	20		0.000358				100			100			100		Расчетный метод	
	0652	20		0.000358				100			100			100		Расчетный метод	
	0884	18.3		0.00388				100			100			100		Расчетный метод	
	0885	18.3		0.000239				100			100			100		Расчетный метод	
	0886	18.3		0.00388				100			100			100		Расчетный метод	
	0887	18.3		0.000239				100			100			100		Расчетный метод	
	0888	18.3		0.00388				100			100			100		Расчетный метод	
	0889	18.3		0.000239				100			100			100		Расчетный метод	
	0890	18.3		0.00388				100			100			100		Расчетный метод	
	0891	18.3		0.000239				100			100			100		Расчетный метод	
	0892	18.3		0.00388				100			100			100		Расчетный метод	
	0893	18.3		0.000239				100			100			100		Расчетный метод	
	0894	18.3		0.00388				100			100			100		Расчетный метод	
	0895	18.3		0.000239				100			100			100		Расчетный метод	
	6580	2	0.0000003	0.0000079				0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6581	2	0.0000002	0.0000045				0.0000002			0.0000002			0.0000002			Расчетный метод
	6582	2	0.0000033	0.0000955	0.1			0.0000033			0.0000033			0.0000033			Расчетный метод
	6583	2	0.0000033	0.0000955	0.1			0.0000033			0.0000033			0.0000033			Расчетный метод
	6584	2	0.0000003	0.0000079				0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6585	2	0.0000028	0.0000793	0.1			0.0000028			0.0000028			0.0000028			Расчетный метод
	6586	2	0.0000105	0.000301	0.2			0.0000105			0.0000105			0.0000105			Расчетный метод
	6587	2	0.0000938	0.00271	2.2			0.0000938			0.0000938			0.0000938			Расчетный метод
	6591	2	0.0000004	0.0000113				0.0000004			0.0000004			0.0000004			Расчетный метод
	6640	7	0.000004	0.000117	0.1			0.000004			0.000004			0.000004			Расчетный метод
	6641	7	0.000004	0.000117	0.1			0.000004			0.000004			0.000004			Расчетный метод
	6642	7	0.000004	0.000117	0.1			0.000004			0.000004			0.000004			Расчетный метод
	6643	7	0.000004	0.000117	0.1			0.000004			0.000004			0.000004			Расчетный метод
	6644	7	0.000004	0.000117	0.1			0.000004			0.000004			0.000004			Расчетный метод
	6645	7	0.000004	0.000117	0.1			0.000004			0.000004			0.000004			Расчетный метод
	6646	2	0.0000008	0.0000229				0.0000008			0.0000008			0.0000008			Расчетный метод
	6647	2	0.0000008	0.0000229				0.0000008			0.0000008			0.0000008			Расчетный метод
	6648	2	0.0000008	0.0000229				0.0000008			0.0000008			0.0000008			Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	6649	2	0.0000008	0.0000229			0.0000008			0.0000008			0.0000008			Расчетный метод
	6650	2	0.0000008	0.0000229			0.0000008			0.0000008			0.0000008			Расчетный метод
	6651	2	0.0000008	0.0000229			0.0000008			0.0000008			0.0000008			Расчетный метод
	6652	2	0.0000036	0.000105	0.1		0.0000036			0.0000036			0.0000036			Расчетный метод
	6653	2	0.0000036	0.000105	0.1		0.0000036			0.0000036			0.0000036			Расчетный метод
	6654	2	0.0000036	0.000105	0.1		0.0000036			0.0000036			0.0000036			Расчетный метод
	6655	2	0.0000036	0.000105	0.1		0.0000036			0.0000036			0.0000036			Расчетный метод
	6656	2	0.0000036	0.000105	0.1		0.0000036			0.0000036			0.0000036			Расчетный метод
	6657	2	0.0000036	0.000105	0.1		0.0000036			0.0000036			0.0000036			Расчетный метод
	6781	11	0.0000002	0.0000059			0.0000002			0.0000002			0.0000002			Расчетный метод
6782	5	0.0000005	0.0000147		0.00237	0.0000005		0.00237	0.0000005		0.00237	0.0000005		0.00237	Расчетный метод	
Технологическая зона	0220	3.5		0.00036				100			100			100		Расчетный метод
	0221	3.5		0.00036				100			100			100		Расчетный метод
	0222	3.5		0.00036				100			100			100		Расчетный метод
	0280	3.5		0.00036				100			100			100		Расчетный метод
	0281	3.5		0.00036				100			100			100		Расчетный метод
	0340	9		0.0000005				100			100			100		Расчетный метод
	0341	9		0.0000005				100			100			100		Расчетный метод
	0342	9		0.0000022				100			100			100		Расчетный метод
	0343	9		0.0000022				100			100			100		Расчетный метод
	0344	9		0.0000005				100			100			100		Расчетный метод
	0345	9		0.0000005				100			100			100		Расчетный метод
	0346	9		0.0000022				100			100			100		Расчетный метод
	0347	9		0.0000022				100			100			100		Расчетный метод
	0362	9		0.0000005				100			100			100		Расчетный метод
	0363	9		0.0000022				100			100			100		Расчетный метод
	0364	9		0.0000005				100			100			100		Расчетный метод
	0365	9		0.0000022				100			100			100		Расчетный метод
	0366	9		0.0000005				100			100			100		Расчетный метод
	0367	9		0.0000022				100			100			100		Расчетный метод
	0368	9		0.0000005				100			100			100		Расчетный метод
	0369	9		0.0000022				100			100			100		Расчетный метод
	0500	8.5	0.0000388	0.00112	0.9	0.00119	0.0000388		0.00119	0.0000388		0.00119	0.0000388		0.00119	Расчетный метод
	0501	8.5	0.0000388	0.00112	0.9	0.00119	0.0000388		0.00119	0.0000388		0.00119	0.0000388		0.00119	Расчетный метод
	0502	8.5	0.0000388	0.00112	0.9	0.00119	0.0000388		0.00119	0.0000388		0.00119	0.0000388		0.00119	Расчетный метод
	0503	8.5	0.0000388	0.00112	0.9	0.00119	0.0000388		0.00119	0.0000388		0.00119	0.0000388		0.00119	Расчетный метод
	0520	7	0.0000084	0.000244	0.2	0.000129	0.0000084	0.000129	0.0000084	0.000129	0.0000084	0.000129	0.0000084	0.000129	0.0000084	Расчетный метод
	0521	7	0.0000084	0.000244	0.2	0.000129	0.0000084	0.000129	0.0000084	0.000129	0.0000084	0.000129	0.0000084	0.000129	0.0000084	Расчетный метод
	0522	7	0.0000084	0.000244	0.2	0.000129	0.0000084	0.000129	0.0000084	0.000129	0.0000084	0.000129	0.0000084	0.000129	0.0000084	Расчетный метод
	0523	7	0.0000084	0.000244	0.2	0.000129	0.0000084	0.000129	0.0000084	0.000129	0.0000084	0.000129	0.0000084	0.000129	0.0000084	Расчетный метод
	6200	6	0.0000019	0.0000551			0.0000019			0.0000019			0.0000019			Расчетный метод
	6201	6	0.0000019	0.0000551			0.0000019			0.0000019			0.0000019			Расчетный метод
	6202	6	0.0000019	0.0000551			0.0000019			0.0000019			0.0000019			Расчетный метод
	6220	8	0.0000277	0.000801	0.6		0.0000277			0.0000277			0.0000277			Расчетный метод
	6221	8	0.0000277	0.000801	0.6		0.0000277			0.0000277			0.0000277			Расчетный метод
	6222	8	0.0000273	0.000792	0.6		0.0000273			0.0000273			0.0000273			Расчетный метод
	6240	7	0.00003	0.000867	0.7		0.00003			0.00003			0.00003			Расчетный метод
	6241	7	0.00003	0.000867	0.7		0.00003			0.00003			0.00003			Расчетный метод
	6260	6	0.0000467	0.00133	1.1		0.0000467			0.0000467			0.0000467			Расчетный метод
	6262	6	0.0000467	0.00133	1.1		0.0000467			0.0000467			0.0000467			Расчетный метод
	6280	8	0.0000011	0.0000323			0.0000011			0.0000011			0.0000011			Расчетный метод
	6281	10	0.000044	0.00127	1		0.000044			0.000044			0.000044			Расчетный метод
	6282	8	0.0000011	0.0000323			0.0000011			0.0000011			0.0000011			Расчетный метод
	6283	10	0.000044	0.00127	1		0.000044			0.000044			0.000044			Расчетный метод
	6300	8	0.0000016	0.0000462			0.0000016			0.0000016			0.0000016			Расчетный метод
	6301	8	0.0000016	0.0000462			0.0000016			0.0000016			0.0000016			Расчетный метод
	6320	6	0.0000029	0.0000841	0.1		0.0000029			0.0000029			0.0000029			Расчетный метод
	6321	6	0.0000029	0.0000841	0.1		0.0000029			0.0000029			0.0000029			Расчетный метод
	6340	10	0.000308	0.0089	7.1		0.000308			0.000308			0.000308			Расчетный метод
	6341	10	0.000308	0.0089	7.1		0.000308			0.000308			0.000308			Расчетный метод
	6360	12	0.0000154	0.000445	0.4		0.0000154			0.0000154			0.0000154			Расчетный метод
	6361	12	0.0000154	0.000445	0.4		0.0000154			0.0000154			0.0000154			Расчетный метод
	6440	9	0.0000053	0.000154	0.1		0.0000053			0.0000053			0.0000053			Расчетный метод
	6441	9	0.0000053	0.000154	0.1		0.0000053			0.0000053			0.0000053			Расчетный метод
	6443	3	0.0000112	0.000324	0.3		0.0000112			0.0000112			0.0000112			Расчетный метод
	6460	7	0.0000006	0.0000162			0.0000006			0.0000006			0.0000006			Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	6540	5	0.0000203	0.000585	0.5		0.0000203			0.0000203			0.0000203			Расчетный метод
	6760	2	0.0000003	0.0000079			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6761	2	0.0000003	0.0000079			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6762	2	0.0000003	0.0000079			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6763	2	0.0000003	0.0000079			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6764	2	0.0000003	0.0000079			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6765	2	0.0000003	0.0000079			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6766	2	0.0000003	0.0000079			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6767	2	0.0000003	0.0000079			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6768	2	0.0000003	0.0000079			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6769	2	0.0000003	0.0000079			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6770	2	0.0000003	0.0000079			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6771	2	0.0000003	0.0000079			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6772	2	0.0000003	0.0000079			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6773	2	0.0000003	0.0000079			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6774	2	0.0000003	0.0000079			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6775	2	0.0000003	0.0000079			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
6776	2	0.00000002	0.0000004			0.00000002			0.00000002			0.00000002				
Складская зона	6403	6	0.00000001	0.0000003			0.00000001			0.00000001			0.00000001			Расчетный метод
	6404	6	0.00000001	0.0000003			0.00000001			0.00000001			0.00000001			Расчетный метод
	6405	6	0.000000007	0.0000002			0.000000007			0.000000007			0.000000007			Расчетный метод
	6420	7	0.0000379	0.0011	0.9		0.0000379			0.0000379			0.0000379			Расчетный метод
	6421	2	0.0000066	0.000105	0.2	0.00102	0.0000066		0.00102	0.0000066		0.00102	0.0000066		0.00102	Расчетный метод
Система трубопроводов	0960	4		0.000946				100			100			100		Расчетный метод
	0961	4		0.000946				100			100			100		Расчетный метод
	0962	4		0.000946				100			100			100		Расчетный метод
	0963	4		0.000946				100			100			100		Расчетный метод
	0964	3.9		0.0000425				100			100			100		Расчетный метод
	0965	4		0.000189				100			100			100		Расчетный метод
	0966	3.9	0.0000008	0.0000227		4.293040293	0.0000008		4.293040293	0.0000008		4.293040293	0.0000008		4.293040293	Расчетный метод
	0968	2.5		0.000946				100			100			100		Расчетный метод
	0970	10	0.000292	0.0000757	6.7	40.51821862	0.000292		40.51821862	0.000292		40.51821862	0.000292		40.51821862	Расчетный метод
	6380	5	0.000001	0.0000303			0.000001			0.000001			0.000001			Расчетный метод
	6381	5	0.0000014	0.0000393			0.0000014			0.0000014			0.0000014			Расчетный метод
	6382	5	0.0000014	0.0000393			0.0000014			0.0000014			0.0000014			Расчетный метод
	6383	5	0.0000002	0.000005			0.0000002			0.0000002			0.0000002			Расчетный метод
	6384	5	0.000000003	0.0000001			0.000000003			0.000000003			0.000000003			Расчетный метод
	6385	5	0.00000004	0.0000013			0.00000004			0.00000004			0.00000004			Расчетный метод
	6386	5	0.0000004	0.0000113			0.0000004			0.0000004			0.0000004			Расчетный метод
	6387	2	0.0000002	0.0000027			0.0000002			0.0000002			0.0000002			Расчетный метод
	6388	2	0.0000027	0.0000425	0.1		0.0000027			0.0000027			0.0000027			Расчетный метод
	6940	2	0.000000005	0.0000001			0.000000005			0.000000005			0.000000005			Расчетный метод
	6941	2	0.000000005	0.0000001			0.000000005			0.000000005			0.000000005			Расчетный метод
	6942	2	0.000000005	0.0000001			0.000000005			0.000000005			0.000000005			Расчетный метод
	6943	2	0.000000005	0.0000001			0.000000005			0.000000005			0.000000005			Расчетный метод
	6944	2	0.00000009	0.0000027			0.00000009			0.00000009			0.00000009			Расчетный метод
	6949	2	0.00000004	0.0000011			0.00000004			0.00000004			0.00000004			Расчетный метод
	6950	2	0.00000004	0.0000011			0.00000004			0.00000004			0.00000004			Расчетный метод
	6951	2	0.00000004	0.0000011			0.00000004			0.00000004			0.00000004			Расчетный метод
	6952	2	0.00000004	0.0000011			0.00000004			0.00000004			0.00000004			Расчетный метод
	6953	2	0.0000001	0.0000031			0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод
	6960	2	0.0000009	0.000026			0.0000009			0.0000009			0.0000009			Расчетный метод
	6961	2	0.0000009	0.000026			0.0000009			0.0000009			0.0000009			Расчетный метод
	6962	2	0.0000009	0.000026			0.0000009			0.0000009			0.0000009			Расчетный метод
	6963	2	0.0000009	0.000026			0.0000009			0.0000009			0.0000009			Расчетный метод
	6964	2	0.0000005	0.000144	0.1		0.0000005			0.0000005			0.0000005			Расчетный метод
	6965	2	0.00000002	0.0000003			0.00000002			0.00000002			0.00000002			
	6970	2	0.0000002	0.0000072			0.0000002			0.0000002			0.0000002			Расчетный метод
	6971	2	0.0000002	0.0000072			0.0000002			0.0000002			0.0000002			Расчетный метод
	6972	2	0.0000002	0.0000072			0.0000002			0.0000002			0.0000002			Расчетный метод
	6973	2	0.0000002	0.0000072			0.0000002			0.0000002			0.0000002			Расчетный метод
	6974	2	0.0000007	0.0000192			0.0000007			0.0000007			0.0000007			Расчетный метод
	6978	2	0.00000002	0.0000003			0.00000002			0.00000002			0.00000002			Расчетный метод
	6979	2	0.00000002	0.0000003			0.00000002			0.00000002			0.00000002			Расчетный метод
	6980	2	0.00000002	0.0000003		0.000326	0.00000002		0.000326	0.00000002		0.000326	0.00000002		0.000326	Расчетный метод
	ЗИО ЖКЗЕ	0589	10	0.00249	0.00249	57.6	40.57726751	0.00249		40.57726751	0.00249		40.57726751	0.00249		40.57726751

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	6592	2	0.0000018	0.0000551		0.00387	0.0000018		0.00387	0.0000018		0.00387	0.0000018		0.00387	Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.00435	0.0785063			0.00435			0.00435			0.00435			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.00421	0.0504605	96.7		0.00421			0.00421			0.00421			
	10-20		0.000141	0.0280458	3.3		0.000141			0.000141			0.000141			
***Метан (727*)(0410)																
Предзаводская зона	0132	2	0.0597333	0.0008834		128.2912914	0.0597333		128.2912914	0.0597333		128.2912914	0.0597333		128.2912914	Расчетный метод
Технологическая зона	0360	60	16.4830181	45.23664	11.1	422.122249741	0.6353749	96.1	16.2716488321	0.6353749	96.1	16.2716488321	0.6353749	96.1	16.2716488321	Расчетный метод
	0361	60	16.4830181	45.23664	11.1	422.122249741	0.6353749	96.1	16.2716488321	0.6353749	96.1	16.2716488321	0.6353749	96.1	16.2716488321	Расчетный метод
	0540	228.9	79.9558333	14.0840548	53.7	47.56404911	0.0718097	99.9	0.042718085	0.0718097	99.9	0.042718085	0.0718097	99.9	0.042718085	Расчетный метод
	0541	113.7	35.85	35.3589747	24.1	92.58844816	0.403175	98.9	0.966838068	0.403175	98.9	0.966838068	0.403175	98.9	0.966838068	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	0990	2		0.0000002				100			100			100		Расчетный метод
	0991	2		0.0000002				100			100			100		Расчетный метод
	0992	2		0.0000023				100			100			100		Расчетный метод
	0993	2		0.0000023				100			100			100		Расчетный метод
	6070	2		0.0501				100			100			100		Расчетный метод
	6071	2		0.0501				100			100			100		Расчетный метод
	6072	2		0.0501				100			100			100		Расчетный метод
	6073	2		0.0000002				100			100			100		Расчетный метод
	6074	2		0.0000002				100			100			100		Расчетный метод
	6075	2		0.0000023				100			100			100		Расчетный метод
	6076	2		0.0000023				100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		148.8316028	140.0675029			1.8054678			1.8054678			1.8054678			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0597333	0.1511934			0.0597333			0.0597333			0.0597333			
	50-100		32.9660362	90.47328	22.2		1.2707498			1.2707498			1.2707498			
	>100		115.8058333	49.4430295	77.8		0.4749847			0.4749847			0.4749847			
***Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)(0415)																
Оборудование для РНР ЗИО УКПНИГ	1043	2	2.1804942	0.1835307	1.5	49200.89477		100			100			100		Расчетный метод
	0580	4		0.9144364				100			100			100		Расчетный метод
	0581	3		0.0881385				100			100			100		Расчетный метод
	0583	3	0.000806	0.0254246		29334.26129	0.000806		29334.26129	0.000806		29334.26129	0.000806		29334.26129	Расчетный метод
	0584	4		0.0483067				100			100			100		Расчетный метод
	0586	4		0.9144364				100			100			100		Расчетный метод
	0587	5.4		0.1067831				100			100			100		Расчетный метод
	0588	5.4		0.0017				100			100			100		Расчетный метод
	0640	40	0.8134135	16.1399148	0.6	15.32354206	0.8134135		15.32354206	0.8134135		15.32354206	0.8134135		15.32354206	Расчетный метод
	0641	40	0.8134135	16.1399148	0.6	15.32354206	0.8134135		15.32354206	0.8134135		15.32354206	0.8134135		15.32354206	Расчетный метод
	0642	40	0.8134135	16.1399148	0.6	15.32354206	0.8134135		15.32354206	0.8134135		15.32354206	0.8134135		15.32354206	Расчетный метод
	0643	40	0.8134135	16.1399148	0.6	15.32354206	0.8134135		15.32354206	0.8134135		15.32354206	0.8134135		15.32354206	Расчетный метод
	0644	40	0.8134135	16.1399148	0.6	15.32354206	0.8134135		15.32354206	0.8134135		15.32354206	0.8134135		15.32354206	Расчетный метод
	0645	40	0.8134135	16.1399148	0.6	15.32354206	0.8134135		15.32354206	0.8134135		15.32354206	0.8134135		15.32354206	Расчетный метод
	0646	20	2.4522138	6.3561382	1.7	922200.0615	2.4522138		922200.0615	2.4522138		922200.0615	2.4522138		922200.0615	Расчетный метод
	0647	20		0.589158				100			100			100		Расчетный метод
	0648	20		0.589158				100			100			100		Расчетный метод
	0649	20		0.589158				100			100			100		Расчетный метод
	0650	20		0.589158				100			100			100		Расчетный метод
	0651	20		0.589158				100			100			100		Расчетный метод
	0652	20		0.589158				100			100			100		Расчетный метод
	0880	40	0.5031916	9.9131264	0.4	5.150833834	0.5031916		5.150833834	0.5031916		5.150833834	0.5031916		5.150833834	Расчетный метод
	0881	40	0.5031916	9.9131264	0.4	5.150833834	0.5031916		5.150833834	0.5031916		5.150833834	0.5031916		5.150833834	Расчетный метод
	0882	40	0.5031916	9.9131264	0.4	5.150833834	0.5031916		5.150833834	0.5031916		5.150833834	0.5031916		5.150833834	Расчетный метод
	0884	18.3		6.382544				100			100			100		Расчетный метод
	0885	18.3		0.3927719				100			100			100		Расчетный метод
	0886	18.3		6.382544				100			100			100		Расчетный метод
	0887	18.3		0.3927719				100			100			100		Расчетный метод
	0888	18.3		6.382544				100			100			100		Расчетный метод
	0889	18.3		0.3927719				100			100			100		Расчетный метод
	0890	18.3		6.382544				100			100			100		Расчетный метод
	0891	18.3		0.3927719				100			100			100		Расчетный метод
	0892	18.3		6.382544				100			100			100		Расчетный метод
	0893	18.3		0.3927719				100			100			100		Расчетный метод
0894	18.3		6.382544				100			100			100		Расчетный метод	
0895	18.3		0.3927719				100			100			100		Расчетный метод	
6580	2		0.00612	0.1770769			0.00612			0.00612			0.00612			Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	6581	2	0.00349	0.1009415			0.00349			0.00349			0.00349			Расчетный метод
	6582	2	0.073885	2.1385273	0.1		0.073885			0.073885			0.073885			Расчетный метод
	6583	2	0.073885	2.1385273	0.1		0.073885			0.073885			0.073885			Расчетный метод
	6584	2	0.00612	0.1770769			0.00612			0.00612			0.00612			Расчетный метод
	6585	2	0.0613517	1.7757633			0.0613517			0.0613517			0.0613517			Расчетный метод
	6586	2	0.2330969	6.7467558	0.2		0.2330969			0.2330969			0.2330969			Расчетный метод
	6587	2	0.2782157	8.0526775	0.2		0.2782157			0.2782157			0.2782157			Расчетный метод
	6591	2	0.00875	0.2532123			0.00875			0.00875			0.00875			Расчетный метод
	6640	7	0.00662	0.1915345			0.00662			0.00662			0.00662			Расчетный метод
	6641	7	0.00662	0.1915345			0.00662			0.00662			0.00662			Расчетный метод
	6642	7	0.00662	0.1915345			0.00662			0.00662			0.00662			Расчетный метод
	6643	7	0.00662	0.1915345			0.00662			0.00662			0.00662			Расчетный метод
	6644	7	0.00662	0.1915345			0.00662			0.00662			0.00662			Расчетный метод
	6645	7	0.00662	0.1915345			0.00662			0.00662			0.00662			Расчетный метод
	6646	2	0.0013	0.0376299			0.0013			0.0013			0.0013			Расчетный метод
	6647	2	0.0013	0.0376299			0.0013			0.0013			0.0013			Расчетный метод
	6648	2	0.0013	0.0376299			0.0013			0.0013			0.0013			Расчетный метод
	6649	2	0.0013	0.0376299			0.0013			0.0013			0.0013			Расчетный метод
	6650	2	0.0013	0.0376299			0.0013			0.0013			0.0013			Расчетный метод
	6651	2	0.0013	0.0376299			0.0013			0.0013			0.0013			Расчетный метод
	6652	2	0.00597	0.1728734			0.00597			0.00597			0.00597			Расчетный метод
	6653	2	0.00597	0.1728734			0.00597			0.00597			0.00597			Расчетный метод
	6654	2	0.00597	0.1728734			0.00597			0.00597			0.00597			Расчетный метод
	6655	2	0.00597	0.1728734			0.00597			0.00597			0.00597			Расчетный метод
	6656	2	0.00597	0.1728734			0.00597			0.00597			0.00597			Расчетный метод
	6657	2	0.00597	0.1728734			0.00597			0.00597			0.00597			Расчетный метод
	6781	11	0.00456	0.1319492			0.00456			0.00456			0.00456			Расчетный метод
	6782	5	0.0113788	0.3293476		54.03649105	0.0113788		54.03649105	0.0113788		54.03649105	0.0113788		54.03649105	Расчетный метод
Технологическая зона	0220	3.5		1.420396				100			100			100		Расчетный метод
	0221	3.5		1.420396				100			100			100		Расчетный метод
	0222	3.5		1.420396				100			100			100		Расчетный метод
	0280	3.5		1.420396				100			100			100		Расчетный метод
	0281	3.5		1.420396				100			100			100		Расчетный метод
	0340	9		0.0122038				100			100			100		Расчетный метод
	0341	9		0.0122038				100			100			100		Расчетный метод
	0342	9		0.0488151				100			100			100		Расчетный метод
	0343	9		0.0488151				100			100			100		Расчетный метод
	0344	9		0.0122038				100			100			100		Расчетный метод
	0345	9		0.0122038				100			100			100		Расчетный метод
	0346	9		0.0488151				100			100			100		Расчетный метод
	0347	9		0.0488151				100			100			100		Расчетный метод
	0348	16	0.1786451	0.00286	0.1	14.60116019		100			100			100		Расчетный метод
	0349	16	0.1786451	0.00286	0.1	14.60116019		100			100			100		Расчетный метод
	0350	16	0.1786451	0.00286	0.1	14.60116019		100			100			100		Расчетный метод
	0351	16	0.1786451	0.00286	0.1	14.60116019		100			100			100		Расчетный метод
	0362	9		0.0122038				100			100			100		Расчетный метод
	0363	9		0.0488151				100			100			100		Расчетный метод
	0364	9		0.0282911				100			100			100		Расчетный метод
	0365	9		0.1131642				100			100			100		Расчетный метод
	0366	9		0.0122038				100			100			100		Расчетный метод
	0367	9		0.0488151				100			100			100		Расчетный метод
	0368	9		0.0282911				100			100			100		Расчетный метод
	0369	9		0.1131642				100			100			100		Расчетный метод
	0500	8.5	0.1866351	5.3935814	0.1	5.726106453	0.1866351		5.726106453	0.1866351		5.726106453	0.1866351		5.726106453	Расчетный метод
	0501	8.5	0.1866351	5.3935814	0.1	5.726106453	0.1866351		5.726106453	0.1866351		5.726106453	0.1866351		5.726106453	Расчетный метод
	0502	8.5	0.1866351	5.3935814	0.1	5.726106453	0.1866351		5.726106453	0.1866351		5.726106453	0.1866351		5.726106453	Расчетный метод
	0503	8.5	0.1866351	5.3935814	0.1	5.726106453	0.1866351		5.726106453	0.1866351		5.726106453	0.1866351		5.726106453	Расчетный метод
	0520	7	0.1871773	5.4176603	0.1	2.871612864	0.1871773		2.871612864	0.1871773		2.871612864	0.1871773		2.871612864	Расчетный метод
	0521	7	0.1871773	5.4176603	0.1	2.871612864	0.1871773		2.871612864	0.1871773		2.871612864	0.1871773		2.871612864	Расчетный метод
	0522	7	0.1871773	5.4176603	0.1	2.871612864	0.1871773		2.871612864	0.1871773		2.871612864	0.1871773		2.871612864	Расчетный метод
	0523	7	0.1871773	5.4176603	0.1	2.871612864	0.1871773		2.871612864	0.1871773		2.871612864	0.1871773		2.871612864	Расчетный метод
	6200	6	0.0107038	0.3098097			0.0107038			0.0107038			0.0107038			Расчетный метод
	6201	6	0.0107038	0.3098097			0.0107038			0.0107038			0.0107038			Расчетный метод
	6202	6	0.0107038	0.3098097			0.0107038			0.0107038			0.0107038			Расчетный метод
	6220	8	0.1578513	4.5688468	0.1		0.1578513			0.1578513			0.1578513			Расчетный метод
	6221	8	0.1578513	4.5688468	0.1		0.1578513			0.1578513			0.1578513			Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	6222	8	0.1518576	4.3953672	0.1		0.1518576			0.1518576			0.1518576			Расчетный метод
	6240	7	0.2892264	8.3713683	0.2		0.2892264			0.2892264			0.2892264			Расчетный метод
	6241	7	0.2892264	8.3713683	0.2		0.2892264			0.2892264			0.2892264			Расчетный метод
	6260	6	0.0765218	2.1862432	0.1		0.0765218			0.0765218			0.0765218			Расчетный метод
	6262	6	0.0765218	2.1862432	0.1		0.0765218			0.0765218			0.0765218			Расчетный метод
	6280	8	0.0252603	0.7311355			0.0252603			0.0252603			0.0252603			Расчетный метод
	6281	10	0.0604468	1.7495712			0.0604468			0.0604468			0.0604468			Расчетный метод
	6282	8	0.0252603	0.7311355			0.0252603			0.0252603			0.0252603			Расчетный метод
	6283	10	0.0604468	1.7495712			0.0604468			0.0604468			0.0604468			Расчетный метод
	6300	8	0.023364	0.6762481			0.023364			0.023364			0.023364			Расчетный метод
	6301	8	0.023364	0.6762481			0.023364			0.023364			0.023364			Расчетный метод
	6320	6	0.0168672	0.488205			0.0168672			0.0168672			0.0168672			Расчетный метод
	6321	6	0.0168672	0.488205			0.0168672			0.0168672			0.0168672			Расчетный метод
	6340	10	0.0309739	0.8965081			0.0309739			0.0309739			0.0309739			Расчетный метод
	6341	10	0.0309739	0.8965081			0.0309739			0.0309739			0.0309739			Расчетный метод
	6360	12	0.3446012	9.974137	0.2		0.3446012			0.3446012			0.3446012			Расчетный метод
	6361	12	0.3446012	9.974137	0.2		0.3446012			0.3446012			0.3446012			Расчетный метод
	6440	9	0.0507326	1.4684054			0.0507326			0.0507326			0.0507326			Расчетный метод
	6441	9	0.0507326	1.4684054			0.0507326			0.0507326			0.0507326			Расчетный метод
	6443	3	0.1301247	3.7467646	0.1		0.1301247			0.1301247			0.1301247			Расчетный метод
	6460	7	0.0125188	0.362343			0.0125188			0.0125188			0.0125188			Расчетный метод
	6540	5	0.1559377	4.5026831	0.1		0.1559377			0.1559377			0.1559377			Расчетный метод
	6760	2	0.00612	0.1771764			0.00612			0.00612			0.00612			Расчетный метод
	6761	2	0.00612	0.1771764			0.00612			0.00612			0.00612			Расчетный метод
	6762	2	0.00612	0.1771764			0.00612			0.00612			0.00612			Расчетный метод
	6763	2	0.00612	0.1771764			0.00612			0.00612			0.00612			Расчетный метод
	6764	2	0.00612	0.1771764			0.00612			0.00612			0.00612			Расчетный метод
	6765	2	0.00612	0.1771764			0.00612			0.00612			0.00612			Расчетный метод
	6766	2	0.00612	0.1771764			0.00612			0.00612			0.00612			Расчетный метод
	6767	2	0.00612	0.1771764			0.00612			0.00612			0.00612			Расчетный метод
	6768	2	0.00612	0.1771764			0.00612			0.00612			0.00612			Расчетный метод
	6769	2	0.00612	0.1771764			0.00612			0.00612			0.00612			Расчетный метод
	6770	2	0.00612	0.1771764			0.00612			0.00612			0.00612			Расчетный метод
	6771	2	0.00612	0.1771764			0.00612			0.00612			0.00612			Расчетный метод
	6772	2	0.00612	0.1771764			0.00612			0.00612			0.00612			Расчетный метод
	6773	2	0.00612	0.1771764			0.00612			0.00612			0.00612			Расчетный метод
	6774	2	0.00612	0.1771764			0.00612			0.00612			0.00612			Расчетный метод
	6775	2	0.00612	0.1771764			0.00612			0.00612			0.00612			Расчетный метод
	6776	2	0.000536	0.00851			0.000536			0.000536			0.000536			
Складская зона	6400	20	20.3731308	41.1324411	14.5		20.3731308			20.3731308			20.3731308			Расчетный метод
	6401	20	20.3731308	41.1324411	14.5		20.3731308			20.3731308			20.3731308			Расчетный метод
	6402	20	20.3731308	41.1324411	14.5		20.3731308			20.3731308			20.3731308			Расчетный метод
	6403	6	0.00129	0.0374007			0.00129			0.00129			0.00129			Расчетный метод
	6404	6	0.00129	0.0374007			0.00129			0.00129			0.00129			Расчетный метод
	6405	6	0.00084	0.0243099			0.00084			0.00084			0.00084			Расчетный метод
	6420	7	0.0623949	1.8059586			0.0623949			0.0623949			0.0623949			Расчетный метод
	6421	2	0.0108709	0.1728212		1.680076501	0.0108709		1.680076501	0.0108709		1.680076501	0.0108709		1.680076501	Расчетный метод
Система трубопроводов	0960	4		21.1871274				100			100			100		Расчетный метод
	0961	4		21.1871274				100			100			100		Расчетный метод
	0962	4		21.1871274				100			100			100		Расчетный метод
	0963	4		21.1871274				100			100			100		Расчетный метод
	0964	3.9		0.9525733				100			100			100		Расчетный метод
	0965	4		4.2374255				100			100			100		Расчетный метод
	0966	3.9	0.0175681	0.5084911		94275.70147	0.0175681		94275.70147	0.0175681		94275.70147	0.0175681		94275.70147	Расчетный метод
	0968	2.5		21.1871274				100			100			100		Расчетный метод
	0970	10	6.5392369	1.6949702	4.6	907702.0567	6.5392369		907702.0567	6.5392369		907702.0567	6.5392369		907702.0567	Расчетный метод
	6380	5	0.0137707	0.3985783			0.0137707			0.0137707			0.0137707			Расчетный метод
	6381	5	0.0304344	0.8808932			0.0304344			0.0304344			0.0304344			Расчетный метод
	6382	5	0.0304344	0.8808932			0.0304344			0.0304344			0.0304344			Расчетный метод
	6383	5	0.0011	0.0317235			0.0011			0.0011			0.0011			Расчетный метод
	6384	5	0.000433	0.0125296			0.000433			0.000433			0.000433			Расчетный метод
	6385	5	0.000275	0.00796			0.000275			0.000275			0.000275			Расчетный метод
	6386	5	0.00514	0.148837			0.00514			0.00514			0.00514			Расчетный метод
	6387	2	0.00332	0.0527783			0.00332			0.00332			0.00332			Расчетный метод
	6388	2	0.00439	0.0698515			0.00439			0.00439			0.00439			Расчетный метод
	6940	2	0.000599	0.0188743			0.000599			0.000599			0.000599			Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
г/с	%	г/м3					г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	6941	2	0.000599	0.0188743			0.000599			0.000599			0.000599			Расчетный метод
	6942	2	0.000599	0.0188743			0.000599			0.000599			0.000599			Расчетный метод
	6943	2	0.000599	0.0188743			0.000599			0.000599			0.000599			Расчетный метод
	6944	2	0.0111543	0.3517619			0.0111543			0.0111543			0.0111543			Расчетный метод
	6949	2	0.000232	0.00671			0.000232			0.000232			0.000232			Расчетный метод
	6950	2	0.000232	0.00671			0.000232			0.000232			0.000232			Расчетный метод
	6951	2	0.000232	0.00671			0.000232			0.000232			0.000232			Расчетный метод
	6952	2	0.000232	0.00671			0.000232			0.000232			0.000232			Расчетный метод
	6953	2	0.000665	0.0192369			0.000665			0.000665			0.000665			Расчетный метод
	6960	2	0.0201271	0.5825599			0.0201271			0.0201271			0.0201271			Расчетный метод
	6961	2	0.0201271	0.5825599			0.0201271			0.0201271			0.0201271			Расчетный метод
	6962	2	0.0201271	0.5825599			0.0201271			0.0201271			0.0201271			Расчетный метод
	6963	2	0.0201271	0.5825599			0.0201271			0.0201271			0.0201271			Расчетный метод
	6964	2	0.111408	3.2245936	0.1		0.111408			0.111408			0.111408			Расчетный метод
	6965	2	0.000429	0.00681			0.000429			0.000429			0.000429			
	6970	2	0.00327	0.09474			0.00327			0.00327			0.00327			Расчетный метод
	6971	2	0.00327	0.09474			0.00327			0.00327			0.00327			Расчетный метод
	6972	2	0.00327	0.09474			0.00327			0.00327			0.00327			Расчетный метод
	6973	2	0.00327	0.09474			0.00327			0.00327			0.00327			Расчетный метод
	6974	2	0.00875	0.2532123			0.00875			0.00875			0.00875			Расчетный метод
	6978	2	0.000321	0.00511			0.000321			0.000321			0.000321			Расчетный метод
	6979	2	0.000321	0.00511			0.000321			0.000321			0.000321			Расчетный метод
	6980	2	0.000321	0.00511		5.23467279	0.000321		5.23467279	0.000321		5.23467279	0.000321		5.23467279	Расчетный метод
ЗИО ЖКЗЕ	0589	10	55.792769	55.8598082	40.5	908985.0288	55.792769		908985.0288	55.792769		908985.0288	55.792769		908985.0288	Расчетный метод
	6592	2	0.0426756	1.2352023		962.9366154	0.0426756		962.9366154	0.0426756		962.9366154	0.0426756		962.9366154	Расчетный метод
	ВСЕГО:		140.718225	606.6333453			137.8231504			137.8231504			137.8231504			
В том числе по градациям высот																
	0-10		69.3482214	318.3023468	49.2		67.1677272			67.1677272			67.1677272			
	10-20		64.9799478	194.0319601	46		64.2653674			64.2653674			64.2653674			
	30-50		6.3900558	94.2990384	4.8		6.3900558			6.3900558			6.3900558			
***Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)(0416)																
Оборудование для РНР	1043	2	0.8058838	0.0678307	3	18184.04472		100			100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0580	4		0.0348055				100			100			100		Расчетный метод
	0581	3		0.00335				100			100			100		Расчетный метод
	0583	3	0.0000307	0.000968		1117.045177	0.0000307		1117.045177	0.0000307		1117.045177	0.0000307		1117.045177	Расчетный метод
	0584	4		0.00184				100			100			100		Расчетный метод
	0586	4		0.0348055				100			100			100		Расчетный метод
	0587	5.4		0.00406				100			100			100		Расчетный метод
	0588	5.4		0.0000645				100			100			100		Расчетный метод
	0646	20	0.0933368	0.241929	0.4	35101.0188	0.0933368		35101.0188	0.0933368		35101.0188	0.0933368		35101.0188	Расчетный метод
	0647	20		0.00929				100			100			100		Расчетный метод
	0648	20		0.00929				100			100			100		Расчетный метод
	0649	20		0.00929				100			100			100		Расчетный метод
	0650	20		0.00929				100			100			100		Расчетный метод
	0651	20		0.00929				100			100			100		Расчетный метод
	0652	20		0.00929				100			100			100		Расчетный метод
	0884	18.3		0.1006424				100			100			100		Расчетный метод
	0885	18.3		0.00619				100			100			100		Расчетный метод
	0886	18.3		0.1006424				100			100			100		Расчетный метод
	0887	18.3		0.00619				100			100			100		Расчетный метод
	0888	18.3		0.1006424				100			100			100		Расчетный метод
	0889	18.3		0.00619				100			100			100		Расчетный метод
	0890	18.3		0.1006424				100			100			100		Расчетный метод
	0891	18.3		0.00619				100			100			100		Расчетный метод
	0892	18.3		0.1006424				100			100			100		Расчетный метод
	0893	18.3		0.00619				100			100			100		Расчетный метод
	0894	18.3		0.1006424				100			100			100		Расчетный метод
	0895	18.3		0.00619				100			100			100		Расчетный метод
	6580	2	0.000233	0.00674			0.000233			0.000233			0.000233			Расчетный метод
	6581	2	0.000133	0.00384			0.000133			0.000133			0.000133			Расчетный метод
	6582	2	0.00281	0.0813972			0.00281			0.00281			0.00281			Расчетный метод
	6583	2	0.00281	0.0813972			0.00281			0.00281			0.00281			Расчетный метод
	6584	2	0.000233	0.00674			0.000233			0.000233			0.000233			Расчетный метод
	6585	2	0.00234	0.0675895			0.00234			0.00234			0.00234			Расчетный метод
	6586	2	0.00887	0.2567967			0.00887			0.00887			0.00887			Расчетный метод
	6587	2	0.00626	0.1812093			0.00626			0.00626			0.00626			Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	6591	2	0.000333	0.00964			0.000333			0.000333			0.000333			Расчетный метод
	6640	7	0.000249	0.00721			0.000249			0.000249			0.000249			Расчетный метод
	6641	7	0.000249	0.00721			0.000249			0.000249			0.000249			Расчетный метод
	6642	7	0.000249	0.00721			0.000249			0.000249			0.000249			Расчетный метод
	6643	7	0.000249	0.00721			0.000249			0.000249			0.000249			Расчетный метод
	6644	7	0.000249	0.00721			0.000249			0.000249			0.000249			Расчетный метод
	6645	7	0.000249	0.00721			0.000249			0.000249			0.000249			Расчетный метод
	6646	2	0.0000489	0.00142			0.0000489			0.0000489			0.0000489			Расчетный метод
	6647	2	0.0000489	0.00142			0.0000489			0.0000489			0.0000489			Расчетный метод
	6648	2	0.0000489	0.00142			0.0000489			0.0000489			0.0000489			Расчетный метод
	6649	2	0.0000489	0.00142			0.0000489			0.0000489			0.0000489			Расчетный метод
	6650	2	0.0000489	0.00142			0.0000489			0.0000489			0.0000489			Расчетный метод
	6651	2	0.0000489	0.00142			0.0000489			0.0000489			0.0000489			Расчетный метод
	6652	2	0.000225	0.0065			0.000225			0.000225			0.000225			Расчетный метод
	6653	2	0.000225	0.0065			0.000225			0.000225			0.000225			Расчетный метод
	6654	2	0.000225	0.0065			0.000225			0.000225			0.000225			Расчетный метод
	6655	2	0.000225	0.0065			0.000225			0.000225			0.000225			Расчетный метод
	6656	2	0.000225	0.0065			0.000225			0.000225			0.000225			Расчетный метод
	6657	2	0.000225	0.0065			0.000225			0.000225			0.000225			Расчетный метод
	6781	11	0.000174	0.00502			0.000174			0.000174			0.000174			Расчетный метод
	6782	5	0.000433	0.0125357		4.683659575	0.000433		4.683659575	0.000433		4.683659575	0.000433		4.683659575	Расчетный метод
Технологическая зона	0340	9		0.000465				100			100			100		Расчетный метод
	0341	9		0.000465				100			100			100		Расчетный метод
	0342	9		0.00186				100			100			100		Расчетный метод
	0343	9		0.00186				100			100			100		Расчетный метод
	0344	9		0.000465				100			100			100		Расчетный метод
	0345	9		0.000465				100			100			100		Расчетный метод
	0346	9		0.00186				100			100			100		Расчетный метод
	0347	9		0.00186				100			100			100		Расчетный метод
	0362	9		0.000465				100			100			100		Расчетный метод
	0363	9		0.00186				100			100			100		Расчетный метод
	0364	9		0.000465				100			100			100		Расчетный метод
	0365	9		0.00186				100			100			100		Расчетный метод
	0366	9		0.000465				100			100			100		Расчетный метод
	0367	9		0.00186				100			100			100		Расчетный метод
	0368	9		0.000465				100			100			100		Расчетный метод
	0369	9		0.00186				100			100			100		Расчетный метод
	0500	8.5	0.0120241	0.3475238		0.36890851	0.0120241		0.36890851	0.0120241		0.36890851	0.0120241		0.36890851	Расчетный метод
	0501	8.5	0.0120241	0.3475238		0.36890851	0.0120241		0.36890851	0.0120241		0.36890851	0.0120241		0.36890851	Расчетный метод
	0502	8.5	0.0120241	0.3475238		0.36890851	0.0120241		0.36890851	0.0120241		0.36890851	0.0120241		0.36890851	Расчетный метод
	0503	8.5	0.0120241	0.3475238		0.36890851	0.0120241		0.36890851	0.0120241		0.36890851	0.0120241		0.36890851	Расчетный метод
	0520	7	0.00701	0.202852		0.107520579	0.00701		0.107520579	0.00701		0.107520579	0.00701		0.107520579	Расчетный метод
	0521	7	0.00701	0.202852		0.107520579	0.00701		0.107520579	0.00701		0.107520579	0.00701		0.107520579	Расчетный метод
	0522	7	0.00701	0.202852		0.107520579	0.00701		0.107520579	0.00701		0.107520579	0.00701		0.107520579	Расчетный метод
	0523	7	0.00701	0.202852		0.107520579	0.00701		0.107520579	0.00701		0.107520579	0.00701		0.107520579	Расчетный метод
	6200	6	0.0198668	0.5750257	0.1		0.0198668			0.0198668			0.0198668			Расчетный метод
	6201	6	0.0198668	0.5750257	0.1		0.0198668			0.0198668			0.0198668			Расчетный метод
	6202	6	0.0198668	0.5750257	0.1		0.0198668			0.0198668			0.0198668			Расчетный метод
	6220	8	0.1128662	3.2667992	0.4		0.1128662			0.1128662			0.1128662			Расчетный метод
	6221	8	0.1128662	3.2667992	0.4		0.1128662			0.1128662			0.1128662			Расчетный метод
	6222	8	0.1112669	3.2205102	0.4		0.1112669			0.1112669			0.1112669			Расчетный метод
	6240	7	0.0132935	0.3847679			0.0132935			0.0132935			0.0132935			Расчетный метод
	6241	7	0.0132935	0.3847679			0.0132935			0.0132935			0.0132935			Расчетный метод
	6260	6	0.00229	0.0638393			0.00229			0.00229			0.00229			Расчетный метод
	6262	6	0.00229	0.0638393			0.00229			0.00229			0.00229			Расчетный метод
	6280	8	0.000951	0.0275244			0.000951			0.000951			0.000951			Расчетный метод
	6281	10	0.00506	0.1465516			0.00506			0.00506			0.00506			Расчетный метод
	6282	8	0.000951	0.0275244			0.000951			0.000951			0.000951			Расчетный метод
	6283	10	0.00506	0.1465516			0.00506			0.00506			0.00506			Расчетный метод
	6300	8	0.000889	0.0257395			0.000889			0.000889			0.000889			Расчетный метод
	6301	8	0.000889	0.0257395			0.000889			0.000889			0.000889			Расчетный метод
	6320	6	0.00086	0.0248865			0.00086			0.00086			0.00086			Расчетный метод
	6321	6	0.00086	0.0248865			0.00086			0.00086			0.00086			Расчетный метод
	6340	10	0.00118	0.0341231			0.00118			0.00118			0.00118			Расчетный метод
	6341	10	0.00118	0.0341231			0.00118			0.00118			0.00118			Расчетный метод
	6360	12	0.0131163	0.3796381			0.0131163			0.0131163			0.0131163			Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	6361	12	0.0131163	0.3796381			0.0131163			0.0131163			0.0131163			Расчетный метод
	6440	9	0.00798	0.2310858			0.00798			0.00798			0.00798			Расчетный метод
	6441	9	0.00798	0.2310858			0.00798			0.00798			0.00798			Расчетный метод
	6443	3	0.020854	0.6028522	0.1		0.020854			0.020854			0.020854			Расчетный метод
	6460	7	0.000477	0.0137914			0.000477			0.000477			0.000477			Расчетный метод
	6540	5	0.00989	0.2854413			0.00989			0.00989			0.00989			Расчетный метод
	6760	2	0.000233	0.00674			0.000233			0.000233			0.000233			Расчетный метод
	6761	2	0.000233	0.00674			0.000233			0.000233			0.000233			Расчетный метод
	6762	2	0.000233	0.00674			0.000233			0.000233			0.000233			Расчетный метод
	6763	2	0.000233	0.00674			0.000233			0.000233			0.000233			Расчетный метод
	6764	2	0.000233	0.00674			0.000233			0.000233			0.000233			Расчетный метод
	6765	2	0.000233	0.00674			0.000233			0.000233			0.000233			Расчетный метод
	6766	2	0.000233	0.00674			0.000233			0.000233			0.000233			Расчетный метод
	6767	2	0.000233	0.00674			0.000233			0.000233			0.000233			Расчетный метод
	6768	2	0.000233	0.00674			0.000233			0.000233			0.000233			Расчетный метод
	6769	2	0.000233	0.00674			0.000233			0.000233			0.000233			Расчетный метод
	6770	2	0.000233	0.00674			0.000233			0.000233			0.000233			Расчетный метод
	6771	2	0.000233	0.00674			0.000233			0.000233			0.000233			Расчетный метод
	6772	2	0.000233	0.00674			0.000233			0.000233			0.000233			Расчетный метод
	6773	2	0.000233	0.00674			0.000233			0.000233			0.000233			Расчетный метод
	6774	2	0.000233	0.00674			0.000233			0.000233			0.000233			Расчетный метод
	6775	2	0.000233	0.00674			0.000233			0.000233			0.000233			Расчетный метод
	6776	2	0.0000204	0.000324			0.0000204			0.0000204			0.0000204			
Складская зона	6400	20	7.5512169	15.2455696	29.3		7.5512169			7.5512169			7.5512169			Расчетный метод
	6401	20	7.5512169	15.2455696	28.3		7.5512169			7.5512169			7.5512169			Расчетный метод
	6402	20	7.5512169	15.2455696	28.3		7.5512169			7.5512169			7.5512169			Расчетный метод
	6403	6	0.00495	0.1433463			0.00495			0.00495			0.00495			Расчетный метод
	6404	6	0.00495	0.1433463			0.00495			0.00495			0.00495			Расчетный метод
	6405	6	0.00322	0.0931728			0.00322			0.00322			0.00322			Расчетный метод
	6420	7	0.000504	0.0145834			0.000504			0.000504			0.000504			Расчетный метод
Система трубопроводов	6421	2	0.0000878	0.0014		0.01356932	0.0000878		0.01356932	0.0000878		0.01356932	0.0000878		0.01356932	Расчетный метод
	0960	4		0.8064298				100			100			100		Расчетный метод
	0961	4		0.8064298				100			100			100		Расчетный метод
	0962	4		0.8064298				100			100			100		Расчетный метод
	0963	4		0.8064298				100			100			100		Расчетный метод
	0964	3.9		0.0362571				100			100			100		Расчетный метод
	0965	4		0.161286				100			100			100		Расчетный метод
	0966	3.9	0.000669	0.0193543		3588.445055	0.000669		3588.445055	0.000669		3588.445055	0.000669		3588.445055	Расчетный метод
	0968	2.5		0.8064298				100			100			100		Расчетный метод
	0970	10	0.2488981	0.0645144	0.9	34549.18681	0.2488981		34549.18681	0.2488981		34549.18681	0.2488981		34549.18681	Расчетный метод
	6380	5	0.000524	0.0151708			0.000524			0.000524			0.000524			Расчетный метод
	6381	5	0.00116	0.0335288			0.00116			0.00116			0.00116			Расчетный метод
	6382	5	0.00116	0.0335288			0.00116			0.00116			0.00116			Расчетный метод
	6383	5	0.00369	0.1068124			0.00369			0.00369			0.00369			Расчетный метод
	6384	5	0.00166	0.0480223			0.00166			0.00166			0.00166			Расчетный метод
	6385	5	0.000735	0.021286			0.000735			0.000735			0.000735			Расчетный метод
	6386	5	0.000196	0.00567			0.000196			0.000196			0.000196			Расчетный метод
	6387	2	0.000126	0.00201			0.000126			0.000126			0.000126			Расчетный метод
	6388	2	0.0000355	0.000564			0.0000355			0.0000355			0.0000355			Расчетный метод
	6940	2	0.00229	0.0723397			0.00229			0.00229			0.00229			Расчетный метод
	6941	2	0.00229	0.0723397			0.00229			0.00229			0.00229			Расчетный метод
	6942	2	0.00229	0.0723397			0.00229			0.00229			0.00229			Расчетный метод
	6943	2	0.00229	0.0723397			0.00229			0.00229			0.00229			Расчетный метод
	6944	2	0.0427513	1.3482035	0.2		0.0427513			0.0427513			0.0427513			Расчетный метод
	6949	2	0.00078	0.0225795			0.00078			0.00078			0.00078			Расчетный метод
	6950	2	0.00078	0.0225795			0.00078			0.00078			0.00078			Расчетный метод
	6951	2	0.00078	0.0225795			0.00078			0.00078			0.00078			Расчетный метод
	6952	2	0.00078	0.0225795			0.00078			0.00078			0.00078			Расчетный метод
	6953	2	0.00224	0.0647702			0.00224			0.00224			0.00224			Расчетный метод
	6960	2	0.000766	0.0221735			0.000766			0.000766			0.000766			Расчетный метод
	6961	2	0.000766	0.0221735			0.000766			0.000766			0.000766			Расчетный метод
	6962	2	0.000766	0.0221735			0.000766			0.000766			0.000766			Расчетный метод
	6963	2	0.000766	0.0221735			0.000766			0.000766			0.000766			Расчетный метод
	6964	2	0.00424	0.1227353			0.00424			0.00424			0.00424			Расчетный метод
	6965	2	0.0000163	0.000259			0.0000163			0.0000163			0.0000163			
	6970	2	0.000125	0.00361			0.000125			0.000125			0.000125			Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
г/с	%	г/м3					г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	6971	2	0.000125	0.00361			0.000125			0.000125			0.000125			Расчетный метод
	6972	2	0.000125	0.00361			0.000125			0.000125			0.000125			Расчетный метод
	6973	2	0.000125	0.00361			0.000125			0.000125			0.000125			Расчетный метод
	6974	2	0.000333	0.00964			0.000333			0.000333			0.000333			Расчетный метод
	6978	2	0.0000122	0.000194			0.0000122			0.0000122			0.0000122			Расчетный метод
	6979	2	0.0000122	0.000194			0.0000122			0.0000122			0.0000122			Расчетный метод
	6980	2	0.0000122	0.000194		0.19876442	0.0000122		0.19876442	0.0000122		0.19876442	0.0000122		0.19876442	Расчетный метод
ЗИО ЖКЗЕ	0589	10	2.1235986	2.1261503	8	34598.01994	2.1235986		34598.01994	2.1235986		34598.01994	2.1235986		34598.01994	Расчетный метод
	6592	2	0.00162	0.0470145		36.65312821	0.00162		36.65312821	0.00162		36.65312821	0.00162		36.65312821	Расчетный метод
	ВСЕГО:		26.6428741	74.1508163			25.8369903			25.8369903			25.8369903			
В том числе по градациям высот																
	0-10		3.8694805	26.7111252	13.7		3.0635967			3.0635967			3.0635967			
	10-20		22.7733936	47.4396911	86.3		22.7733936			22.7733936			22.7733936			
***Пентилены (амилены) (460)(0501)																
Оборудование для РНР	1043	2	0.0805562	0.0067804	100	1817.678359		100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.0805562	0.0067804												
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0805562	0.0067804	100											
***Бензол (64)(0602)																
Оборудование для РНР	1043	2	0.0741116	0.00624	12.2	1672.261744		100			100			100		Расчетный метод
	ЗИО УКПНИГ	0580	4	0.00297				100			100			100		Расчетный метод
	0581	3	0.000287					100			100			100		Расчетный метод
	0583	3	0.0000026	0.0000827		94.6031746	0.0000026		94.6031746	0.0000026		94.6031746	0.0000026		94.6031746	Расчетный метод
	0584	4	0.000157					100			100			100		Расчетный метод
	0586	4	0.00297					100			100			100		Расчетный метод
	0587	5.4	0.000347					100			100			100		Расчетный метод
	0588	5.4	0.0000055					100			100			100		Расчетный метод
	0646	20	0.00798	0.0206712	1.3	2999.145299	0.00798		2999.145299	0.00798		2999.145299	0.00798		2999.145299	Расчетный метод
	0647	20	0.000946					100			100			100		Расчетный метод
	0648	20	0.000946					100			100			100		Расчетный метод
	0649	20	0.000946					100			100			100		Расчетный метод
	0650	20	0.000946					100			100			100		Расчетный метод
	0651	20	0.000946					100			100			100		Расчетный метод
	0652	20	0.000946					100			100			100		Расчетный метод
	0884	18.3	0.010252					100			100			100		Расчетный метод
	0885	18.3	0.000631					100			100			100		Расчетный метод
	0886	18.3	0.010252					100			100			100		Расчетный метод
	0887	18.3	0.000631					100			100			100		Расчетный метод
	0888	18.3	0.010252					100			100			100		Расчетный метод
	0889	18.3	0.000631					100			100			100		Расчетный метод
	0890	18.3	0.010252					100			100			100		Расчетный метод
	0891	18.3	0.000631					100			100			100		Расчетный метод
	0892	18.3	0.010252					100			100			100		Расчетный метод
	0893	18.3	0.000631					100			100			100		Расчетный метод
	0894	18.3	0.010252					100			100			100		Расчетный метод
	0895	18.3	0.000631					100			100			100		Расчетный метод
	6580	2	0.0000199	0.000576			0.0000199			0.0000199			0.0000199			Расчетный метод
	6581	2	0.0000113	0.000328			0.0000113			0.0000113			0.0000113			Расчетный метод
	6582	2	0.00024	0.00695			0.00024			0.00024			0.00024			Расчетный метод
	6583	2	0.00024	0.00695			0.00024			0.00024			0.00024			Расчетный метод
	6584	2	0.0000199	0.000576			0.0000199			0.0000199			0.0000199			Расчетный метод
	6585	2	0.0002	0.00578			0.0002			0.0002			0.0002			Расчетный метод
	6586	2	0.000758	0.0219415	0.1		0.000758			0.000758			0.000758			Расчетный метод
	6587	2	0.000667	0.0193115	0.1		0.000667			0.000667			0.000667			Расчетный метод
	6591	2	0.0000285	0.000824			0.0000285			0.0000285			0.0000285			Расчетный метод
	6640	7	0.0000213	0.000616			0.0000213			0.0000213			0.0000213			Расчетный метод
	6641	7	0.0000213	0.000616			0.0000213			0.0000213			0.0000213			Расчетный метод
	6642	7	0.0000213	0.000616			0.0000213			0.0000213			0.0000213			Расчетный метод
	6643	7	0.0000213	0.000616			0.0000213			0.0000213			0.0000213			Расчетный метод
	6644	7	0.0000213	0.000616			0.0000213			0.0000213			0.0000213			Расчетный метод
	6645	7	0.0000213	0.000616			0.0000213			0.0000213			0.0000213			Расчетный метод
	6646	2	0.0000042	0.000121			0.0000042			0.0000042			0.0000042			Расчетный метод
	6647	2	0.0000042	0.000121			0.0000042			0.0000042			0.0000042			Расчетный метод
	6648	2	0.0000042	0.000121			0.0000042			0.0000042			0.0000042			Расчетный метод
	6649	2	0.0000042	0.000121			0.0000042			0.0000042			0.0000042			Расчетный метод
	6650	2	0.0000042	0.000121			0.0000042			0.0000042			0.0000042			Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
г/с	%	г/м3					г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Технологическая зона	6651	2	0.0000042	0.000121			0.0000042			0.0000042			0.0000042			Расчетный метод
	6652	2	0.0000192	0.000556			0.0000192			0.0000192			0.0000192			Расчетный метод
	6653	2	0.0000192	0.000556			0.0000192			0.0000192			0.0000192			Расчетный метод
	6654	2	0.0000192	0.000556			0.0000192			0.0000192			0.0000192			Расчетный метод
	6655	2	0.0000192	0.000556			0.0000192			0.0000192			0.0000192			Расчетный метод
	6656	2	0.0000192	0.000556			0.0000192			0.0000192			0.0000192			Расчетный метод
	6657	2	0.0000192	0.000556			0.0000192			0.0000192			0.0000192			Расчетный метод
	6781	11	0.0000148	0.000429			0.0000148			0.0000148			0.0000148			Расчетный метод
	6782	5	0.000037	0.00107		0.400127925	0.000037		0.400127925	0.000037		0.400127925	0.000037		0.400127925	Расчетный метод
	0340	9		0.0000397				100				100			100	Расчетный метод
	0341	9		0.0000397				100				100			100	Расчетный метод
	0342	9		0.000159				100				100			100	Расчетный метод
	0343	9		0.000159				100				100			100	Расчетный метод
	0344	9		0.0000397				100				100			100	Расчетный метод
	0345	9		0.0000397				100				100			100	Расчетный метод
	0346	9		0.000159				100				100			100	Расчетный метод
	0347	9		0.000159				100				100			100	Расчетный метод
	0362	9		0.0000397				100				100			100	Расчетный метод
	0363	9		0.000159				100				100			100	Расчетный метод
	0364	9		0.0000397				100				100			100	Расчетный метод
	0365	9		0.000159				100				100			100	Расчетный метод
	0366	9		0.0000397				100				100			100	Расчетный метод
	0367	9		0.000159				100				100			100	Расчетный метод
	0368	9		0.0000397				100				100			100	Расчетный метод
	0369	9		0.000159				100				100			100	Расчетный метод
	0500	8.5	0.000647	0.0186943	0.1	0.019844315	0.000647		0.019844315	0.000647		0.019844315	0.000647		0.019844315	Расчетный метод
	0501	8.5	0.000647	0.0186943	0.1	0.019844315	0.000647		0.019844315	0.000647		0.019844315	0.000647		0.019844315	Расчетный метод
	0502	8.5	0.000647	0.0186943	0.1	0.019844315	0.000647		0.019844315	0.000647		0.019844315	0.000647		0.019844315	Расчетный метод
	0503	8.5	0.000647	0.0186943	0.1	0.019844315	0.000647		0.019844315	0.000647		0.019844315	0.000647		0.019844315	Расчетный метод
	0520	7	0.000599	0.0173323	0.1	0.00919	0.000599		0.00919	0.000599		0.00919	0.000599		0.00919	Расчетный метод
	0521	7	0.000599	0.0173323	0.1	0.00919	0.000599		0.00919	0.000599		0.00919	0.000599		0.00919	Расчетный метод
	0522	7	0.000599	0.0173323	0.1	0.00919	0.000599		0.00919	0.000599		0.00919	0.000599		0.00919	Расчетный метод
	0523	7	0.000599	0.0173323	0.1	0.00919	0.000599		0.00919	0.000599		0.00919	0.000599		0.00919	Расчетный метод
	6200	6	0.000433	0.0125422	0.1		0.000433			0.000433			0.000433			Расчетный метод
	6201	6	0.000433	0.0125422	0.1		0.000433			0.000433			0.000433			Расчетный метод
	6202	6	0.000433	0.0125422	0.1		0.000433			0.000433			0.000433			Расчетный метод
	6220	8	0.00271	0.0783156	0.4		0.00271			0.00271			0.00271			Расчетный метод
	6221	8	0.00271	0.0783156	0.4		0.00271			0.00271			0.00271			Расчетный метод
	6222	8	0.00268	0.0776358	0.4		0.00268			0.00268			0.00268			Расчетный метод
	6240	7	0.000999	0.0289197	0.2		0.000999			0.000999			0.000999			Расчетный метод
	6241	7	0.000999	0.0289197	0.2		0.000999			0.000999			0.000999			Расчетный метод
	6260	6	0.000122	0.00345			0.000122			0.000122			0.000122			Расчетный метод
	6262	6	0.000122	0.00345			0.000122			0.000122			0.000122			Расчетный метод
	6280	8	0.0000813	0.00235			0.0000813			0.0000813			0.0000813			Расчетный метод
	6281	10	0.000185	0.00536			0.000185			0.000185			0.000185			Расчетный метод
6282	8	0.0000813	0.00235			0.0000813			0.0000813			0.0000813			Расчетный метод	
6283	10	0.000185	0.00536			0.000185			0.000185			0.000185			Расчетный метод	
6300	8	0.000076	0.0022			0.000076			0.000076			0.000076			Расчетный метод	
6301	8	0.000076	0.0022			0.000076			0.000076			0.000076			Расчетный метод	
6320	6	0.0000516	0.00149			0.0000516			0.0000516			0.0000516			Расчетный метод	
6321	6	0.0000516	0.00149			0.0000516			0.0000516			0.0000516			Расчетный метод	
6340	10	0.000101	0.00292			0.000101			0.000101			0.000101			Расчетный метод	
6341	10	0.000101	0.00292			0.000101			0.000101			0.000101			Расчетный метод	
6360	12	0.00112	0.0324375	0.2		0.00112			0.00112			0.00112			Расчетный метод	
6361	12	0.00112	0.0324375	0.2		0.00112			0.00112			0.00112			Расчетный метод	
6440	9	0.000323	0.00933	0.1		0.000323			0.000323			0.000323			Расчетный метод	
6441	9	0.000323	0.00933	0.1		0.000323			0.000323			0.000323			Расчетный метод	
6443	3	0.00079	0.0227865	0.1		0.00079			0.00079			0.00079			Расчетный метод	
6460	7	0.0000407	0.00118			0.0000407			0.0000407			0.0000407			Расчетный метод	
6540	5	0.000405	0.0117071	0.1		0.000405			0.000405			0.000405			Расчетный метод	
6760	2	0.0000199	0.000576			0.0000199			0.0000199			0.0000199			Расчетный метод	
6761	2	0.0000199	0.000576			0.0000199			0.0000199			0.0000199			Расчетный метод	
6762	2	0.0000199	0.000576			0.0000199			0.0000199			0.0000199			Расчетный метод	
6763	2	0.0000199	0.000576			0.0000199			0.0000199			0.0000199			Расчетный метод	
6764	2	0.0000199	0.000576			0.0000199			0.0000199			0.0000199			Расчетный метод	
6765	2	0.0000199	0.000576			0.0000199			0.0000199			0.0000199			Расчетный метод	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	6766	2	0.0000199	0.000576			0.0000199			0.0000199			0.0000199			Расчетный метод
	6767	2	0.0000199	0.000576			0.0000199			0.0000199			0.0000199			Расчетный метод
	6768	2	0.0000199	0.000576			0.0000199			0.0000199			0.0000199			Расчетный метод
	6769	2	0.0000199	0.000576			0.0000199			0.0000199			0.0000199			Расчетный метод
	6770	2	0.0000199	0.000576			0.0000199			0.0000199			0.0000199			Расчетный метод
	6771	2	0.0000199	0.000576			0.0000199			0.0000199			0.0000199			Расчетный метод
	6772	2	0.0000199	0.000576			0.0000199			0.0000199			0.0000199			Расчетный метод
	6773	2	0.0000199	0.000576			0.0000199			0.0000199			0.0000199			Расчетный метод
	6774	2	0.0000199	0.000576			0.0000199			0.0000199			0.0000199			Расчетный метод
	6775	2	0.0000199	0.000576			0.0000199			0.0000199			0.0000199			Расчетный метод
6776	2	0.0000017	0.0000277			0.0000017			0.0000017			0.0000017				
Складская зона	6400	20	0.0984073	0.19868	16.2		0.0984073			0.0984073			0.0984073			Расчетный метод
	6401	20	0.0984073	0.19868	16.2		0.0984073			0.0984073			0.0984073			Расчетный метод
	6402	20	0.0984073	0.19868	16.2		0.0984073			0.0984073			0.0984073			Расчетный метод
	6403	6	0.000107	0.0031			0.000107			0.000107			0.000107			Расчетный метод
	6404	6	0.000107	0.0031			0.000107			0.000107			0.000107			Расчетный метод
	6405	6	0.0000696	0.00201			0.0000696			0.0000696			0.0000696			Расчетный метод
	6420	7	0.0001	0.0029			0.0001			0.0001			0.0001			Расчетный метод
	6421	2	0.0000175	0.000278		0.0027	0.0000175		0.0027	0.0000175		0.0027	0.0000175		0.0027	Расчетный метод
Система трубопроводов	0960	4		0.0689039				100			100			100		Расчетный метод
	0961	4		0.0689039				100			100			100		Расчетный метод
	0962	4		0.0689039				100			100			100		Расчетный метод
	0963	4		0.0689039				100			100			100		Расчетный метод
	0964	3.9		0.0031				100			100			100		Расчетный метод
	0965	4		0.0137808				100			100			100		Расчетный метод
	0966	3.9	0.0000571	0.00165		306.4157509	0.0000571		306.4157509	0.0000571		306.4157509	0.0000571		306.4157509	Расчетный метод
	0968	2.5		0.0689039				100			100			100		Расчетный метод
	0970	10	0.0212666	0.00551	3.5	2951.986119	0.0212666		2951.986119	0.0212666		2951.986119	0.0212666		2951.986119	Расчетный метод
	6380	5	0.0000448	0.0013			0.0000448			0.0000448			0.0000448			Расчетный метод
	6381	5	0.000099	0.00286			0.000099			0.000099			0.000099			Расчетный метод
	6382	5	0.000099	0.00286			0.000099			0.000099			0.000099			Расчетный метод
	6383	5	0.0000786	0.00228			0.0000786			0.0000786			0.0000786			Расчетный метод
	6384	5	0.0000359	0.00104			0.0000359			0.0000359			0.0000359			Расчетный метод
	6385	5	0.0000159	0.000459			0.0000159			0.0000159			0.0000159			Расчетный метод
	6386	5	0.0000167	0.000484			0.0000167			0.0000167			0.0000167			Расчетный метод
	6387	2	0.0000108	0.000172			0.0000108			0.0000108			0.0000108			Расчетный метод
	6388	2	0.0000071	0.000112			0.0000071			0.0000071			0.0000071			Расчетный метод
	6940	2	0.0000496	0.00156			0.0000496			0.0000496			0.0000496			Расчетный метод
	6941	2	0.0000496	0.00156			0.0000496			0.0000496			0.0000496			Расчетный метод
	6942	2	0.0000496	0.00156			0.0000496			0.0000496			0.0000496			Расчетный метод
	6943	2	0.0000496	0.00156			0.0000496			0.0000496			0.0000496			Расчетный метод
	6944	2	0.000924	0.02915	0.2		0.000924			0.000924			0.000924			Расчетный метод
	6949	2	0.0000166	0.000481			0.0000166			0.0000166			0.0000166			Расчетный метод
	6950	2	0.0000166	0.000481			0.0000166			0.0000166			0.0000166			Расчетный метод
	6951	2	0.0000166	0.000481			0.0000166			0.0000166			0.0000166			Расчетный метод
	6952	2	0.0000166	0.000481			0.0000166			0.0000166			0.0000166			Расчетный метод
	6953	2	0.0000477	0.00138			0.0000477			0.0000477			0.0000477			Расчетный метод
	6960	2	0.0000655	0.00189			0.0000655			0.0000655			0.0000655			Расчетный метод
	6961	2	0.0000655	0.00189			0.0000655			0.0000655			0.0000655			Расчетный метод
	6962	2	0.0000655	0.00189			0.0000655			0.0000655			0.0000655			Расчетный метод
	6963	2	0.0000655	0.00189			0.0000655			0.0000655			0.0000655			Расчетный метод
	6964	2	0.000362	0.0104869	0.1		0.000362			0.000362			0.000362			Расчетный метод
	6965	2	0.0000014	0.0000222			0.0000014			0.0000014			0.0000014			
	6970	2	0.0000106	0.000308			0.0000106			0.0000106			0.0000106			Расчетный метод
	6971	2	0.0000106	0.000308			0.0000106			0.0000106			0.0000106			Расчетный метод
	6972	2	0.0000106	0.000308			0.0000106			0.0000106			0.0000106			Расчетный метод
	6973	2	0.0000106	0.000308			0.0000106			0.0000106			0.0000106			Расчетный метод
	6974	2	0.0000285	0.000824			0.0000285			0.0000285			0.0000285			Расчетный метод
	6978	2	0.000001	0.0000166			0.000001			0.000001			0.000001			Расчетный метод
	6979	2	0.000001	0.0000166			0.000001			0.000001			0.000001			Расчетный метод
	6980	2	0.000001	0.0000166		0.016292166	0.000001		0.016292166	0.000001		0.016292166	0.000001		0.016292166	Расчетный метод
	ЗИО ЖКЗЕ	0589	10	0.1814469	0.1816649	30.4	2956.162933	0.1814469		2956.162933	0.1814469		2956.162933	0.1814469		2956.162933
6592		2	0.000139	0.00402			0.000139			0.000139			0.000139			Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.6075217	2.048783			0.5334101			0.5334101			0.5334101			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.3020686	1.2957919	49.7		0.227957			0.227957			0.227957			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике	
			При нормальных условиях				В периоды НМУ										
							Первый режим			Второй режим			Третий режим				
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
	10-20		0.3054531	0.7529911	50.3		0.3054531			0.3054531			0.3054531				
***Ксилол (322)(0616)																	
в/п "Самал"	6010	2	0.1985633	0.2609122	7.4	426.4613237		100			100			100		Расчетный метод	
Производственная лаборатория	0153	8.5	0.000418	0.00497		0.897538403	0.000418		0.897538403	0.000418		0.897538403	0.000418		0.897538403	Расчетный метод	
	0154	8.5	0.000478	0.00025		1.025758175	0.000478		1.025758175	0.000478		1.025758175	0.000478		1.025758175	Расчетный метод	
	0155	8.5	0.000776	0.000187		1.666857034	0.000776		1.666857034	0.000776		1.666857034	0.000776		1.666857034	Расчетный метод	
Оборудование для РНР	1043	2	0.00934	0.000787	0.3	210.8525128		100			100			100		Расчетный метод	
Предзаводская зона	0171	5.5	0.1740422	0.0751862	6.5	6.255348762		100			100			100		Расчетный метод	
	6080	2	0.625	0.27	23.6	2238.301943		100			100			100		Расчетный метод	
ЗИО УКПНИГ	0580	4		0.0000543				100			100			100		Расчетный метод	
	0581	3		0.0000052				100			100			100		Расчетный метод	
	0583	3	0.00000005	0.0000015		1.819291819	0.00000005		1.819291819	0.00000005		1.819291819	0.00000005		1.819291819	Расчетный метод	
	0584	4		0.0000029				100			100			100		Расчетный метод	
	0586	4		0.0000543				100			100			100		Расчетный метод	
	0587	5.4		0.0000063				100			100			100		Расчетный метод	
	0588	5.4		0.0000001				100			100			100		Расчетный метод	
	0646	20	0.000146	0.000377		54.75555556	0.000146		54.75555556	0.000146		54.75555556	0.000146		54.75555556	Расчетный метод	
	0647	20		0.0000144				100			100			100		Расчетный метод	
	0648	20		0.0000144				100			100			100		Расчетный метод	
	0649	20		0.0000144				100			100			100		Расчетный метод	
	0650	20		0.0000144				100			100			100		Расчетный метод	
	0651	20		0.0000144				100			100			100		Расчетный метод	
	0652	20		0.0000144				100			100			100		Расчетный метод	
	0884	18.3		0.000157				100			100			100		Расчетный метод	
	0885	18.3		0.0000097				100			100			100		Расчетный метод	
	0886	18.3		0.000157				100			100			100		Расчетный метод	
	0887	18.3		0.0000097				100			100			100		Расчетный метод	
	0888	18.3		0.000157				100			100			100		Расчетный метод	
	0889	18.3		0.0000097				100			100			100		Расчетный метод	
	0890	18.3		0.000157				100			100			100		Расчетный метод	
	0891	18.3		0.0000097				100			100			100		Расчетный метод	
	0892	18.3		0.000157				100			100			100		Расчетный метод	
	0893	18.3		0.0000097				100			100			100		Расчетный метод	
	0894	18.3		0.000157				100			100			100		Расчетный метод	
	0895	18.3		0.0000097				100			100			100		Расчетный метод	
	6580	2	0.0000004	0.0000105				0.0000004			0.0000004			0.0000004			Расчетный метод
	6581	2	0.0000002	0.000006				0.0000002			0.0000002			0.0000002			Расчетный метод
	6582	2	0.0000044	0.000127				0.0000044			0.0000044			0.0000044			Расчетный метод
	6583	2	0.0000044	0.000127				0.0000044			0.0000044			0.0000044			Расчетный метод
	6584	2	0.0000004	0.0000105				0.0000004			0.0000004			0.0000004			Расчетный метод
	6585	2	0.0000036	0.000105				0.0000036			0.0000036			0.0000036			Расчетный метод
	6586	2	0.0000137	0.000401				0.0000137			0.0000137			0.0000137			Расчетный метод
	6587	2	0.0000079	0.00023				0.0000079			0.0000079			0.0000079			Расчетный метод
	6591	2	0.0000005	0.000015				0.0000005			0.0000005			0.0000005			Расчетный метод
	6640	7	0.0000004	0.0000112				0.0000004			0.0000004			0.0000004			Расчетный метод
	6641	7	0.0000004	0.0000112				0.0000004			0.0000004			0.0000004			Расчетный метод
	6642	7	0.0000004	0.0000112				0.0000004			0.0000004			0.0000004			Расчетный метод
	6643	7	0.0000004	0.0000112				0.0000004			0.0000004			0.0000004			Расчетный метод
	6644	7	0.0000004	0.0000112				0.0000004			0.0000004			0.0000004			Расчетный метод
	6645	7	0.0000004	0.0000112				0.0000004			0.0000004			0.0000004			Расчетный метод
	6646	2	0.00000008	0.0000022				0.00000008			0.00000008			0.00000008			Расчетный метод
	6647	2	0.00000008	0.0000022				0.00000008			0.00000008			0.00000008			Расчетный метод
	6648	2	0.00000008	0.0000022				0.00000008			0.00000008			0.00000008			Расчетный метод
	6649	2	0.00000008	0.0000022				0.00000008			0.00000008			0.00000008			Расчетный метод
	6650	2	0.00000008	0.0000022				0.00000008			0.00000008			0.00000008			Расчетный метод
	6651	2	0.00000008	0.0000022				0.00000008			0.00000008			0.00000008			Расчетный метод
	6652	2	0.0000004	0.0000101				0.0000004			0.0000004			0.0000004			Расчетный метод
	6653	2	0.0000004	0.0000101				0.0000004			0.0000004			0.0000004			Расчетный метод
	6654	2	0.0000004	0.0000101				0.0000004			0.0000004			0.0000004			Расчетный метод
	6655	2	0.0000004	0.0000101				0.0000004			0.0000004			0.0000004			Расчетный метод
	6656	2	0.0000004	0.0000101				0.0000004			0.0000004			0.0000004			Расчетный метод
	6657	2	0.0000004	0.0000101				0.0000004			0.0000004			0.0000004			Расчетный метод
	6781	11	0.0000003	0.0000078				0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6782	5	0.0000007	0.0000196			0.00757	0.0000007		0.00757	0.0000007		0.00757	0.0000007		0.00757	Расчетный метод
Технологическая зона	0340	9		0.0000007				100			100			100		Расчетный метод	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	0341	9		0.0000007				100			100			100		Расчетный метод
	0342	9		0.0000029				100			100			100		Расчетный метод
	0343	9		0.0000029				100			100			100		Расчетный метод
	0344	9		0.0000007				100			100			100		Расчетный метод
	0345	9		0.0000007				100			100			100		Расчетный метод
	0346	9		0.0000029				100			100			100		Расчетный метод
	0347	9		0.0000029				100			100			100		Расчетный метод
	0362	9		0.0000007				100			100			100		Расчетный метод
	0363	9		0.0000029				100			100			100		Расчетный метод
	0364	9		0.0000007				100			100			100		Расчетный метод
	0365	9		0.0000029				100			100			100		Расчетный метод
	0366	9		0.0000007				100			100			100		Расчетный метод
	0367	9		0.0000029				100			100			100		Расчетный метод
	0368	9		0.0000007				100			100			100		Расчетный метод
	0369	9		0.0000029				100			100			100		Расчетный метод
	0500	8.5	0.000165	0.00476		0.00505	0.000165		0.00505	0.000165		0.00505	0.000165		0.00505	Расчетный метод
	0501	8.5	0.000165	0.00476		0.00505	0.000165		0.00505	0.000165		0.00505	0.000165		0.00505	Расчетный метод
	0502	8.5	0.000165	0.00476		0.00505	0.000165		0.00505	0.000165		0.00505	0.000165		0.00505	Расчетный метод
	0503	8.5	0.000165	0.00476		0.00505	0.000165		0.00505	0.000165		0.00505	0.000165		0.00505	Расчетный метод
	0520	7	0.0000109	0.000316		0.000167	0.0000109		0.000167	0.0000109		0.000167	0.0000109		0.000167	Расчетный метод
	0521	7	0.0000109	0.000316		0.000167	0.0000109		0.000167	0.0000109		0.000167	0.0000109		0.000167	Расчетный метод
	0522	7	0.0000109	0.000316		0.000167	0.0000109		0.000167	0.0000109		0.000167	0.0000109		0.000167	Расчетный метод
	0523	7	0.0000109	0.000316		0.000167	0.0000109		0.000167	0.0000109		0.000167	0.0000109		0.000167	Расчетный метод
	6200	6	0.000691	0.0199907			0.000691			0.000691			0.000691			Расчетный метод
	6201	6	0.000691	0.0199907			0.000691			0.000691			0.000691			Расчетный метод
	6202	6	0.000691	0.0199907			0.000691			0.000691			0.000691			Расчетный метод
	6220	8	0.00387	0.1119804	0.1		0.00387			0.00387			0.00387			Расчетный метод
	6221	8	0.00387	0.1119804	0.1		0.00387			0.00387			0.00387			Расчетный метод
	6222	8	0.00382	0.1104943	0.1		0.00382			0.00382			0.00382			Расчетный метод
	6240	7	0.0000938	0.00271			0.0000938			0.0000938			0.0000938			Расчетный метод
	6241	7	0.0000938	0.00271			0.0000938			0.0000938			0.0000938			Расчетный метод
	6260	6	0.0000105	0.000288			0.0000105			0.0000105			0.0000105			Расчетный метод
	6262	6	0.0000105	0.000288			0.0000105			0.0000105			0.0000105			Расчетный метод
	6280	8	0.0000015	0.0000429			0.0000015			0.0000015			0.0000015			Расчетный метод
	6281	10	0.0000312	0.000904			0.0000312			0.0000312			0.0000312			Расчетный метод
	6282	8	0.0000015	0.0000429			0.0000015			0.0000015			0.0000015			Расчетный метод
	6283	10	0.0000312	0.000904			0.0000312			0.0000312			0.0000312			Расчетный метод
	6300	8	0.0000021	0.0000608			0.0000021			0.0000021			0.0000021			Расчетный метод
	6301	8	0.0000021	0.0000608			0.0000021			0.0000021			0.0000021			Расчетный метод
	6320	6	0.0000034	0.0000977			0.0000034			0.0000034			0.0000034			Расчетный метод
	6321	6	0.0000034	0.0000977			0.0000034			0.0000034			0.0000034			Расчетный метод
	6340	10	0.0000018	0.0000532			0.0000018			0.0000018			0.0000018			Расчетный метод
	6341	10	0.0000018	0.0000532			0.0000018			0.0000018			0.0000018			Расчетный метод
	6360	12	0.0000205	0.000592			0.0000205			0.0000205			0.0000205			Расчетный метод
	6361	12	0.0000205	0.000592			0.0000205			0.0000205			0.0000205			Расчетный метод
	6440	9	0.000166	0.00481			0.000166			0.000166			0.000166			Расчетный метод
	6441	9	0.000166	0.00481			0.000166			0.000166			0.000166			Расчетный метод
	6443	3	0.000469	0.0135556			0.000469			0.000469			0.000469			Расчетный метод
	6460	7	0.0000007	0.0000215			0.0000007			0.0000007			0.0000007			Расчетный метод
	6540	5	0.000063	0.00182			0.000063			0.000063			0.000063			Расчетный метод
	6760	2	0.0000004	0.0000105			0.0000004			0.0000004			0.0000004			Расчетный метод
	6761	2	0.0000004	0.0000105			0.0000004			0.0000004			0.0000004			Расчетный метод
	6762	2	0.0000004	0.0000105			0.0000004			0.0000004			0.0000004			Расчетный метод
	6763	2	0.0000004	0.0000105			0.0000004			0.0000004			0.0000004			Расчетный метод
	6764	2	0.0000004	0.0000105			0.0000004			0.0000004			0.0000004			Расчетный метод
	6765	2	0.0000004	0.0000105			0.0000004			0.0000004			0.0000004			Расчетный метод
	6766	2	0.0000004	0.0000105			0.0000004			0.0000004			0.0000004			Расчетный метод
	6767	2	0.0000004	0.0000105			0.0000004			0.0000004			0.0000004			Расчетный метод
	6768	2	0.0000004	0.0000105			0.0000004			0.0000004			0.0000004			Расчетный метод
	6769	2	0.0000004	0.0000105			0.0000004			0.0000004			0.0000004			Расчетный метод
	6770	2	0.0000004	0.0000105			0.0000004			0.0000004			0.0000004			Расчетный метод
	6771	2	0.0000004	0.0000105			0.0000004			0.0000004			0.0000004			Расчетный метод
	6772	2	0.0000004	0.0000105			0.0000004			0.0000004			0.0000004			Расчетный метод
	6773	2	0.0000004	0.0000105			0.0000004			0.0000004			0.0000004			Расчетный метод
	6774	2	0.0000004	0.0000105			0.0000004			0.0000004			0.0000004			Расчетный метод
	6775	2	0.0000004	0.0000105			0.0000004			0.0000004			0.0000004			Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
г/с	%	г/м3					г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Складская зона	6776	2	0.00000003	0.00000005			0.00000003			0.00000003			0.00000003			
	6400	20	0.030928	0.0624423	1.1		0.030928			0.030928			0.030928			Расчетный метод
	6401	20	0.030928	0.0624423	1.1		0.030928			0.030928			0.030928			Расчетный метод
	6402	20	0.030928	0.0624423	1.1		0.030928			0.030928			0.030928			Расчетный метод
	6403	6	0.000175	0.00505			0.000175			0.000175			0.000175			Расчетный метод
	6404	6	0.000175	0.00505			0.000175			0.000175			0.000175			Расчетный метод
Система трубопроводов	6405	6	0.000114	0.00328		0.017541205	0.000114		0.017541205	0.000114		0.017541205	0.000114		0.017541205	Расчетный метод
	0960	4		0.00126				100			100			100		Расчетный метод
	0961	4		0.00126				100			100			100		Расчетный метод
	0962	4		0.00126				100			100			100		Расчетный метод
	0963	4		0.00126				100			100			100		Расчетный метод
	0964	3.9		0.0000566				100			100			100		Расчетный метод
	0965	4		0.000252				100			100			100		Расчетный метод
	0966	3.9	0.000001	0.0000302		5.366300366	0.000001		5.366300366	0.000001		5.366300366	0.000001		5.366300366	Расчетный метод
	0968	2.5		0.00126				100			100			100		Расчетный метод
	0970	10	0.000388	0.000101		53.89936379	0.000388		53.89936379	0.000388		53.89936379	0.000388		53.89936379	Расчетный метод
	6380	5	0.0000073	0.000211			0.0000073			0.0000073			0.0000073			Расчетный метод
	6381	5	0.0000018	0.0000523			0.0000018			0.0000018			0.0000018			Расчетный метод
	6382	5	0.0000018	0.0000523			0.0000018			0.0000018			0.0000018			Расчетный метод
	6383	5	0.00013	0.00375			0.00013			0.00013			0.00013			Расчетный метод
	6384	5	0.0000585	0.00169			0.0000585			0.0000585			0.0000585			Расчетный метод
	6385	5	0.0000257	0.000744			0.0000257			0.0000257			0.0000257			Расчетный метод
	6386	5	0.0000027	0.0000787			0.0000027			0.0000027			0.0000027			Расчетный метод
	6387	2	0.0000002	0.0000033			0.0000002			0.0000002			0.0000002			Расчетный метод
	6940	2	0.0000809	0.00255			0.0000809			0.0000809			0.0000809			Расчетный метод
	6941	2	0.0000809	0.00255			0.0000809			0.0000809			0.0000809			Расчетный метод
	6942	2	0.0000809	0.00255			0.0000809			0.0000809			0.0000809			Расчетный метод
	6943	2	0.0000809	0.00255			0.0000809			0.0000809			0.0000809			Расчетный метод
	6944	2	0.00151	0.0475296	0.1		0.00151			0.00151			0.00151			Расчетный метод
	6949	2	0.0000274	0.000792			0.0000274			0.0000274			0.0000274			Расчетный метод
	6950	2	0.0000274	0.000792			0.0000274			0.0000274			0.0000274			Расчетный метод
	6951	2	0.0000274	0.000792			0.0000274			0.0000274			0.0000274			Расчетный метод
	6952	2	0.0000274	0.000792			0.0000274			0.0000274			0.0000274			Расчетный метод
	6953	2	0.0000785	0.00227			0.0000785			0.0000785			0.0000785			Расчетный метод
	6960	2	0.0000012	0.0000346			0.0000012			0.0000012			0.0000012			Расчетный метод
	6961	2	0.0000012	0.0000346			0.0000012			0.0000012			0.0000012			Расчетный метод
	6962	2	0.0000012	0.0000346			0.0000012			0.0000012			0.0000012			Расчетный метод
	6963	2	0.0000012	0.0000346			0.0000012			0.0000012			0.0000012			Расчетный метод
	6964	2	0.0000066	0.000192			0.0000066			0.0000066			0.0000066			Расчетный метод
	6965	2	0.00000003	0.0000004			0.00000003			0.00000003			0.00000003			Расчетный метод
	6970	2	0.0000017	0.0000501			0.0000017			0.0000017			0.0000017			Расчетный метод
	6971	2	0.0000017	0.0000501			0.0000017			0.0000017			0.0000017			Расчетный метод
	6972	2	0.0000017	0.0000501			0.0000017			0.0000017			0.0000017			Расчетный метод
	6973	2	0.0000017	0.0000501			0.0000017			0.0000017			0.0000017			Расчетный метод
	6974	2	0.0000046	0.000134			0.0000046			0.0000046			0.0000046			Расчетный метод
	6978	2	0.00000002	0.0000003			0.00000002			0.00000002			0.00000002			Расчетный метод
	6979	2	0.00000002	0.0000003			0.00000002			0.00000002			0.00000002			Расчетный метод
	6980	2	0.00000002	0.0000003		0.000326	0.00000002		0.000326	0.00000002		0.000326	0.00000002		0.000326	Расчетный метод
ЗИО ЖКЗЕ	0589	10	0.00331	0.00332	0.1	53.9710568	0.00331		53.9710568	0.00331		53.9710568	0.00331		53.9710568	Расчетный метод
	6592	2	0.0000026	0.0000733			0.0000026			0.0000026			0.0000026			Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	7101	2	0.26875	2.1375	10			100			100			100		Расчетный метод
	7572	4.2	0.4240422	2.2287659	15.8			100			100			100		Расчетный метод
	7574	4.2	0.1825055	0.197106	6.8			100			100			100		Расчетный метод
	7584	4.2	0.4240422	1.6486762	15.8			100			100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	7597	2	0.26875	2.1375	10	577.2037468		100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		2.69165005	9.6953514			0.11661005			0.11661005			0.11661005			
В том числе по градациям высот																
	0-10		2.59867915	9.5053683	96.7		0.02363915			0.02363915			0.02363915			
	10-20		0.0929709	0.1899831	3.3		0.0929709			0.0929709			0.0929709			
***Толуол (558)(0621)																
Производственная лаборатория	0153	8.5	0.000568	0.00398		1.219269087	0.000568		1.219269087	0.000568		1.219269087	0.000568		1.219269087	Расчетный метод
	0154	8.5	0.000649	0.000326		1.393450385	0.000649		1.393450385	0.000649		1.393450385	0.000649		1.393450385	Расчетный метод
	0155	8.5	0.00105	0.0023		2.264356875	0.00105		2.264356875	0.00105		2.264356875	0.00105		2.264356875	Расчетный метод
Оборудование для РНР	1043	2	0.0699228	0.00589	3.1	1577.745231		100			100			100		Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике	
			При нормальных условиях				В периоды НМУ										
							Первый режим			Второй режим			Третий режим				
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
Предзаводская зона ЗИО УКПНИГ	6080	2	0.2284375	0.098685	10.1	818.0993602		100			100			100		Расчетный метод	
	0580	4		0.00434				100			100			100		Расчетный метод	
	0581	3		0.000418				100			100			100		Расчетный метод	
	0583	3	0.0000038	0.000121		138.2661783	0.0000038		138.2661783	0.0000038		138.2661783	0.0000038		138.2661783	Расчетный метод	
	0584	4		0.000229				100			100			100		Расчетный метод	
	0586	4		0.00434				100			100			100		Расчетный метод	
	0587	5.4		0.000507				100			100			100		Расчетный метод	
	0588	5.4		0.000008				100			100			100		Расчетный метод	
	0646	20	0.011633	0.0301526	0.5	4374.803419	0.011633		4374.803419	0.011633		4374.803419	0.011633		4374.803419	Расчетный метод	
	0647	20		0.00116				100			100			100		Расчетный метод	
	0648	20		0.00116				100			100			100		Расчетный метод	
	0649	20		0.00116				100			100			100		Расчетный метод	
	0650	20		0.00116				100			100			100		Расчетный метод	
	0651	20		0.00116				100			100			100		Расчетный метод	
	0652	20		0.00116				100			100			100		Расчетный метод	
	0884	18.3		0.0125435				100			100			100		Расчетный метод	
	0885	18.3		0.000772				100			100			100		Расчетный метод	
	0886	18.3		0.0125435				100			100			100		Расчетный метод	
	0887	18.3		0.000772				100			100			100		Расчетный метод	
	0888	18.3		0.0125435				100			100			100		Расчетный метод	
	0889	18.3		0.000772				100			100			100		Расчетный метод	
	0890	18.3		0.0125435				100			100			100		Расчетный метод	
	0891	18.3		0.000772				100			100			100		Расчетный метод	
	0892	18.3		0.0125435				100			100			100		Расчетный метод	
	0893	18.3		0.000772				100			100			100		Расчетный метод	
	0894	18.3		0.0125435				100			100			100		Расчетный метод	
	0895	18.3		0.000772				100			100			100		Расчетный метод	
	6580	2	0.000029	0.00084				0.000029			0.000029			0.000029			Расчетный метод
	6581	2	0.0000165	0.000479				0.0000165			0.0000165			0.0000165			Расчетный метод
	6582	2	0.000351	0.0101449				0.000351			0.000351			0.000351			Расчетный метод
	6583	2	0.000351	0.0101449				0.000351			0.000351			0.000351			Расчетный метод
	6584	2	0.000029	0.00084				0.000029			0.000029			0.000029			Расчетный метод
	6585	2	0.000291	0.00842				0.000291			0.000291			0.000291			Расчетный метод
	6586	2	0.00111	0.0320057				0.00111			0.00111			0.00111			Расчетный метод
	6587	2	0.000635	0.018379801				0.000635			0.000635			0.000635			Расчетный метод
	6591	2	0.0000415	0.0012				0.0000415			0.0000415			0.0000415			Расчетный метод
	6640	7	0.000031	0.000898				0.000031			0.000031			0.000031			Расчетный метод
	6641	7	0.000031	0.000898				0.000031			0.000031			0.000031			Расчетный метод
	6642	7	0.000031	0.000898				0.000031			0.000031			0.000031			Расчетный метод
	6643	7	0.000031	0.000898				0.000031			0.000031			0.000031			Расчетный метод
	6644	7	0.000031	0.000898				0.000031			0.000031			0.000031			Расчетный метод
	6645	7	0.000031	0.000898				0.000031			0.000031			0.000031			Расчетный метод
	6646	2	0.0000061	0.000176				0.0000061			0.0000061			0.0000061			Расчетный метод
	6647	2	0.0000061	0.000176				0.0000061			0.0000061			0.0000061			Расчетный метод
	6648	2	0.0000061	0.000176				0.0000061			0.0000061			0.0000061			Расчетный метод
	6649	2	0.0000061	0.000176				0.0000061			0.0000061			0.0000061			Расчетный метод
	6650	2	0.0000061	0.000176				0.0000061			0.0000061			0.0000061			Расчетный метод
	6651	2	0.0000061	0.000176				0.0000061			0.0000061			0.0000061			Расчетный метод
	6652	2	0.000028	0.000811				0.000028			0.000028			0.000028			Расчетный метод
	6653	2	0.000028	0.000811				0.000028			0.000028			0.000028			Расчетный метод
	6654	2	0.000028	0.000811				0.000028			0.000028			0.000028			Расчетный метод
	6655	2	0.000028	0.000811				0.000028			0.000028			0.000028			Расчетный метод
	6656	2	0.000028	0.000811				0.000028			0.000028			0.000028			Расчетный метод
	6657	2	0.000028	0.000811				0.000028			0.000028			0.000028			Расчетный метод
	6781	11	0.0000216	0.000626				0.0000216			0.0000216			0.0000216			Расчетный метод
	6782	5	0.000054	0.00156		0.583970485	0.000054		0.583970485	0.000054		0.583970485	0.000054		0.583970485	Расчетный метод	
Технологическая зона	0340	9		0.0000579				100			100			100		Расчетный метод	
	0341	9		0.0000579				100			100			100		Расчетный метод	
	0342	9		0.000232				100			100			100		Расчетный метод	
	0343	9		0.000232				100			100			100		Расчетный метод	
	0344	9		0.0000579				100			100			100		Расчетный метод	
	0345	9		0.0000579				100			100			100		Расчетный метод	
	0346	9		0.000232				100			100			100		Расчетный метод	
	0347	9		0.000232				100			100			100		Расчетный метод	
	0362	9		0.0000579				100			100			100		Расчетный метод	
	0363	9		0.000232				100			100			100		Расчетный метод	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	0364	9		0.0000579				100			100			100		Расчетный метод
	0365	9		0.000232				100			100			100		Расчетный метод
	0366	9		0.0000579				100			100			100		Расчетный метод
	0367	9		0.000232				100			100			100		Расчетный метод
	0368	9		0.0000579				100			100			100		Расчетный метод
	0369	9		0.000232				100			100			100		Расчетный метод
	0500	8.5	0.000905	0.0261459		0.027756882	0.000905		0.027756882	0.000905		0.027756882	0.000905		0.027756882	Расчетный метод
	0501	8.5	0.000905	0.0261459		0.027756882	0.000905		0.027756882	0.000905		0.027756882	0.000905		0.027756882	Расчетный метод
	0502	8.5	0.000905	0.0261459		0.027756882	0.000905		0.027756882	0.000905		0.027756882	0.000905		0.027756882	Расчетный метод
	0503	8.5	0.000905	0.0261459		0.027756882	0.000905		0.027756882	0.000905		0.027756882	0.000905		0.027756882	Расчетный метод
	0520	7	0.000874	0.0252823		0.013400951	0.000874		0.013400951	0.000874		0.013400951	0.000874		0.013400951	Расчетный метод
	0521	7	0.000874	0.0252823		0.013400951	0.000874		0.013400951	0.000874		0.013400951	0.000874		0.013400951	Расчетный метод
	0522	7	0.000874	0.0252823		0.013400951	0.000874		0.013400951	0.000874		0.013400951	0.000874		0.013400951	Расчетный метод
	0523	7	0.000874	0.0252823		0.013400951	0.000874		0.013400951	0.000874		0.013400951	0.000874		0.013400951	Расчетный метод
	6200	6	0.000518	0.014983			0.000518			0.000518			0.000518			Расчетный метод
	6201	6	0.000518	0.014983			0.000518			0.000518			0.000518			Расчетный метод
	6202	6	0.000518	0.014983			0.000518			0.000518			0.000518			Расчетный метод
	6220	8	0.00337	0.0975655	0.1		0.00337			0.00337			0.00337			Расчетный метод
	6221	8	0.00337	0.0975655	0.1		0.00337			0.00337			0.00337			Расчетный метод
	6222	8	0.00332	0.0961483	0.1		0.00332			0.00332			0.00332			Расчетный метод
	6240	7	0.00139	0.0402736	0.1		0.00139			0.00139			0.00139			Расчетный метод
	6241	7	0.00139	0.0402736	0.1		0.00139			0.00139			0.00139			Расчетный метод
	6260	6	0.000122	0.0035			0.000122			0.000122			0.000122			Расчетный метод
	6262	6	0.000122	0.0035			0.000122			0.000122			0.000122			Расчетный метод
	6280	8	0.000119	0.00343			0.000119			0.000119			0.000119			Расчетный метод
	6281	10	0.0000794	0.0023			0.0000794			0.0000794			0.0000794			Расчетный метод
	6282	8	0.000119	0.00343			0.000119			0.000119			0.000119			Расчетный метод
	6283	10	0.0000794	0.0023			0.0000794			0.0000794			0.0000794			Расчетный метод
	6300	8	0.000111	0.00321			0.000111			0.000111			0.000111			Расчетный метод
	6301	8	0.000111	0.00321			0.000111			0.000111			0.000111			Расчетный метод
	6320	6	0.0000618	0.00179			0.0000618			0.0000618			0.0000618			Расчетный метод
	6321	6	0.0000618	0.00179			0.0000618			0.0000618			0.0000618			Расчетный метод
	6340	10	0.000147	0.00425			0.000147			0.000147			0.000147			Расчетный метод
	6341	10	0.000147	0.00425			0.000147			0.000147			0.000147			Расчетный метод
	6360	12	0.00163	0.0473159	0.1		0.00163			0.00163			0.00163			Расчетный метод
	6361	12	0.00163	0.0473159	0.1		0.00163			0.00163			0.00163			Расчетный метод
	6440	9	0.000334	0.00968			0.000334			0.000334			0.000334			Расчетный метод
	6441	9	0.000334	0.00968			0.000334			0.000334			0.000334			Расчетный метод
	6443	3	0.000776	0.0223759			0.000776			0.000776			0.000776			Расчетный метод
	6460	7	0.0000594	0.00172			0.0000594			0.0000594			0.0000594			Расчетный метод
	6540	5	0.000587	0.0169575			0.000587			0.000587			0.000587			Расчетный метод
	6760	2	0.000029	0.000841			0.000029			0.000029			0.000029			Расчетный метод
	6761	2	0.000029	0.000841			0.000029			0.000029			0.000029			Расчетный метод
	6762	2	0.000029	0.000841			0.000029			0.000029			0.000029			Расчетный метод
	6763	2	0.000029	0.000841			0.000029			0.000029			0.000029			Расчетный метод
	6764	2	0.000029	0.000841			0.000029			0.000029			0.000029			Расчетный метод
	6765	2	0.000029	0.000841			0.000029			0.000029			0.000029			Расчетный метод
	6766	2	0.000029	0.000841			0.000029			0.000029			0.000029			Расчетный метод
	6767	2	0.000029	0.000841			0.000029			0.000029			0.000029			Расчетный метод
	6768	2	0.000029	0.000841			0.000029			0.000029			0.000029			Расчетный метод
	6769	2	0.000029	0.000841			0.000029			0.000029			0.000029			Расчетный метод
	6770	2	0.000029	0.000841			0.000029			0.000029			0.000029			Расчетный метод
	6771	2	0.000029	0.000841			0.000029			0.000029			0.000029			Расчетный метод
	6772	2	0.000029	0.000841			0.000029			0.000029			0.000029			Расчетный метод
	6773	2	0.000029	0.000841			0.000029			0.000029			0.000029			Расчетный метод
	6774	2	0.000029	0.000841			0.000029			0.000029			0.000029			Расчетный метод
	6775	2	0.000029	0.000841			0.000029			0.000029			0.000029			Расчетный метод
	6776	2	0.0000025	0.0000404			0.0000025			0.0000025			0.0000025			
Складская зона	6400	20	0.061856	0.1248846	2.7		0.061856			0.061856			0.061856			Расчетный метод
	6401	20	0.061856	0.1248846	2.7		0.061856			0.061856			0.061856			Расчетный метод
	6402	20	0.061856	0.1248846	2.7		0.061856			0.061856			0.061856			Расчетный метод
	6403	6	0.000127	0.00367			0.000127			0.000127			0.000127			Расчетный метод
	6404	6	0.000127	0.00367			0.000127			0.000127			0.000127			Расчетный метод
	6405	6	0.0000824	0.00238			0.0000824			0.0000824			0.0000824			Расчетный метод
	6420	7	2.00E-11	6.00E-10			2.00E-11			2.00E-11			2.00E-11			Расчетный метод
6421	2	3.00E-12	5.00E-11		4.64E-10	3.00E-12		4.64E-10	3.00E-12		4.64E-10	3.00E-12		4.64E-10	Расчетный метод	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
г/с	%	г/м3					г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Система трубопроводов	0960	4		0.1005088				100			100			100		Расчетный метод
	0961	4		0.1005088				100			100			100		Расчетный метод
	0962	4		0.1005088				100			100			100		Расчетный метод
	0963	4		0.1005088				100			100			100		Расчетный метод
	0964	3.9		0.00452				100			100			100		Расчетный метод
	0965	4		0.0201018				100			100			100		Расчетный метод
	0966	3.9	0.0000833	0.00241		447.0128205	0.0000833		447.0128205	0.0000833		447.0128205	0.0000833		447.0128205	Расчетный метод
	0968	2.5		0.1005088				100			100			100		Расчетный метод
	0970	10	0.0310212	0.00804	1.4	4306.008097	0.0310212		4306.008097	0.0310212		4306.008097	0.0310212		4306.008097	Расчетный метод
	6380	5	0.0000653	0.00189			0.0000653			0.0000653			0.0000653			Расчетный метод
	6381	5	0.000144	0.00418			0.000144			0.000144			0.000144			Расчетный метод
	6382	5	0.000144	0.00418			0.000144			0.000144			0.000144			Расчетный метод
	6383	5	0.000095	0.00275			0.000095			0.000095			0.000095			Расчетный метод
	6384	5	0.0000425	0.00123			0.0000425			0.0000425			0.0000425			Расчетный метод
	6385	5	0.0000189	0.000547			0.0000189			0.0000189			0.0000189			Расчетный метод
	6386	5	0.0000244	0.000706			0.0000244			0.0000244			0.0000244			Расчетный метод
	6387	2	0.0000157	0.00025			0.0000157			0.0000157			0.0000157			Расчетный метод
	6388	2	1.00E-12	2.00E-11			1.00E-12			1.00E-12			1.00E-12			Расчетный метод
	6940	2	0.0000587	0.00185			0.0000587			0.0000587			0.0000587			Расчетный метод
	6941	2	0.0000587	0.00185			0.0000587			0.0000587			0.0000587			Расчетный метод
	6942	2	0.0000587	0.00185			0.0000587			0.0000587			0.0000587			Расчетный метод
	6943	2	0.0000587	0.00185			0.0000587			0.0000587			0.0000587			Расчетный метод
	6944	2	0.00109	0.0345028			0.00109			0.00109			0.00109			Расчетный метод
	6949	2	0.0000201	0.000581			0.0000201			0.0000201			0.0000201			Расчетный метод
	6950	2	0.0000201	0.000581			0.0000201			0.0000201			0.0000201			Расчетный метод
	6951	2	0.0000201	0.000581			0.0000201			0.0000201			0.0000201			Расчетный метод
	6952	2	0.0000201	0.000581			0.0000201			0.0000201			0.0000201			Расчетный метод
	6953	2	0.0000576	0.00167			0.0000576			0.0000576			0.0000576			Расчетный метод
	6960	2	0.0000955	0.00276			0.0000955			0.0000955			0.0000955			Расчетный метод
	6961	2	0.0000955	0.00276			0.0000955			0.0000955			0.0000955			Расчетный метод
	6962	2	0.0000955	0.00276			0.0000955			0.0000955			0.0000955			Расчетный метод
	6963	2	0.0000955	0.00276			0.0000955			0.0000955			0.0000955			Расчетный метод
	6964	2	0.000529	0.015297			0.000529			0.000529			0.000529			Расчетный метод
	6965	2	0.000002	0.0000323			0.000002			0.000002			0.000002			
	6970	2	0.0000155	0.000449			0.0000155			0.0000155			0.0000155			Расчетный метод
	6971	2	0.0000155	0.000449			0.0000155			0.0000155			0.0000155			Расчетный метод
6972	2	0.0000155	0.000449			0.0000155			0.0000155			0.0000155			Расчетный метод	
6973	2	0.0000155	0.000449			0.0000155			0.0000155			0.0000155			Расчетный метод	
6974	2	0.0000415	0.0012			0.0000415			0.0000415			0.0000415			Расчетный метод	
6978	2	0.0000015	0.0000242			0.0000015			0.0000015			0.0000015			Расчетный метод	
6979	2	0.0000015	0.0000242			0.0000015			0.0000015			0.0000015			Расчетный метод	
6980	2	0.0000015	0.0000242		0.024438248	0.0000015		0.024438248	0.0000015		0.024438248	0.0000015		0.024438248	Расчетный метод	
ЗИО ЖКЗЕ	0589	10	0.2646731	0.2649911	12.7	4312.097961	0.2646731		4312.097961	0.2646731		4312.097961	0.2646731		4312.097961	Расчетный метод
	6592	2	0.000203	0.00586			0.000203			0.000203			0.000203			Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	7050	2	0.1187875	0.98685	5.2			100			100			100		Расчетный метод
	7070	2	0.00556	0.005	0.2			100			100			100		Расчетный метод
	7071	2	0.18275	0.98685	8.1			100			100			100		Расчетный метод
	7101	2	0.2284375	3.61845	10.1			100			100			100		Расчетный метод
	7572	4.2	0.18275	0.960534	8.1			100			100			100		Расчетный метод
	7584	4.2	0.18275	0.710532	8.1			100			100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	7594	2	0.1187875	0.98685	5.2			100			100			100		Расчетный метод
	7595	2	0.00556	0.005	0.2			100			100			100		Расчетный метод
	7596	2	0.18275	0.98685	8.1			100			100			100		Расчетный метод
	7597	2	0.2284375	3.61845	10.1	5154.487179		100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		2.265685	15.3136615			0.5307635			0.5307635			0.5307635			
В том числе по градациям высот																
	0-10		2.065193	14.7267582	91.2		0.3302715			0.3302715			0.3302715			
	10-20		0.200492	0.5869033	8.8		0.200492			0.200492			0.200492			
***Этилбензол (675)(0627)																
Оборудование для РНР	1043	2	0.00193	0.000163	38.6	43.6254359		100			100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0580	4		1.00E-11				100			100			100		Расчетный метод
	0581	3		1.00E-12				100			100			100		Расчетный метод
	0584	4		5.00E-13				100			100			100		Расчетный метод
	0586	4		1.00E-11				100			100			100		Расчетный метод
	0587	5.4		1.00E-12				100			100			100		Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике	
			При нормальных условиях				В периоды НМУ										
							Первый режим			Второй режим			Третий режим				
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
	0588	5.4		2.00E-14				100			100			100		Расчетный метод	
	0646	20	2.00E-11	6.00E-11		0.00000752	2.00E-11		0.00000752	2.00E-11		0.00000752	2.00E-11		0.00000752	Расчетный метод	
	0647	20		2.00E-12				100			100			100		Расчетный метод	
	0648	20		2.00E-12				100			100			100		Расчетный метод	
	0649	20		2.00E-12				100			100			100		Расчетный метод	
	0650	20		2.00E-12				100			100			100		Расчетный метод	
	0651	20		2.00E-12				100			100			100		Расчетный метод	
	0652	20		2.00E-12				100			100			100		Расчетный метод	
	0884	18.3		3.00E-11				100			100			100		Расчетный метод	
	0885	18.3		2.00E-12				100			100			100		Расчетный метод	
	0886	18.3		3.00E-11				100			100			100		Расчетный метод	
	0887	18.3		2.00E-12				100			100			100		Расчетный метод	
	0888	18.3		3.00E-11				100			100			100		Расчетный метод	
	0889	18.3		2.00E-12				100			100			100		Расчетный метод	
	0890	18.3		3.00E-11				100			100			100		Расчетный метод	
	0891	18.3		2.00E-12				100			100			100		Расчетный метод	
	0892	18.3		3.00E-11				100			100			100		Расчетный метод	
	0893	18.3		2.00E-12				100			100			100		Расчетный метод	
	0894	18.3		3.00E-11				100			100			100		Расчетный метод	
	0895	18.3		2.00E-12				100			100			100		Расчетный метод	
	6580	2	1.00E-13	2.00E-12				1.00E-13			1.00E-13			1.00E-13			Расчетный метод
	6581	2	4.00E-14	1.00E-12				4.00E-14			4.00E-14			4.00E-14			Расчетный метод
	6582	2	1.10E-12	2.30E-11				1.10E-12			1.10E-12			1.10E-12			Расчетный метод
	6583	2	7.00E-13	2.30E-11				7.00E-13			7.00E-13			7.00E-13			Расчетный метод
	6584	2	1.00E-13	2.00E-12				1.00E-13			1.00E-13			1.00E-13			Расчетный метод
	6585	2	6.50E-13	1.60E-11				6.50E-13			6.50E-13			6.50E-13			Расчетный метод
	6586	2	2.20E-12	6.60E-11				2.20E-12			2.20E-12			2.20E-12			Расчетный метод
	6587	2	1.34E-12	4.10E-11				1.34E-12			1.34E-12			1.34E-12			Расчетный метод
	6591	2	1.00E-13	3.00E-12				1.00E-13			1.00E-13			1.00E-13			Расчетный метод
	6640	7	1.00E-13	2.00E-12				1.00E-13			1.00E-13			1.00E-13			Расчетный метод
	6641	7	1.00E-13	2.00E-12				1.00E-13			1.00E-13			1.00E-13			Расчетный метод
	6642	7	1.00E-13	2.00E-12				1.00E-13			1.00E-13			1.00E-13			Расчетный метод
	6643	7	1.00E-13	2.00E-12				1.00E-13			1.00E-13			1.00E-13			Расчетный метод
	6644	7	1.00E-13	2.00E-12				1.00E-13			1.00E-13			1.00E-13			Расчетный метод
	6645	7	1.00E-13	2.00E-12				1.00E-13			1.00E-13			1.00E-13			Расчетный метод
	6652	2	1.00E-13	2.00E-12				1.00E-13			1.00E-13			1.00E-13			Расчетный метод
	6653	2	1.00E-13	2.00E-12				1.00E-13			1.00E-13			1.00E-13			Расчетный метод
	6654	2	1.00E-13	2.00E-12				1.00E-13			1.00E-13			1.00E-13			Расчетный метод
	6655	2	1.00E-13	2.00E-12				1.00E-13			1.00E-13			1.00E-13			Расчетный метод
	6656	2	1.00E-13	2.00E-12				1.00E-13			1.00E-13			1.00E-13			Расчетный метод
	6657	2	1.00E-13	2.00E-12				1.00E-13			1.00E-13			1.00E-13			Расчетный метод
	6781	11	5.00E-14	1.00E-12				5.00E-14			5.00E-14			5.00E-14			Расчетный метод
	6782	5	1.00E-13	3.00E-12			1.08E-09	1.00E-13		1.08E-09	1.00E-13		1.08E-09	1.00E-13		1.08E-09	Расчетный метод
Технологическая зона	0340	9		1.00E-13				100			100			100		Расчетный метод	
	0341	9		1.00E-13				100			100			100		Расчетный метод	
	0342	9		5.00E-13				100			100			100		Расчетный метод	
	0343	9		5.00E-13				100			100			100		Расчетный метод	
	0344	9		1.00E-13				100			100			100		Расчетный метод	
	0345	9		1.00E-13				100			100			100		Расчетный метод	
	0346	9		5.00E-13				100			100			100		Расчетный метод	
	0347	9		5.00E-13				100			100			100		Расчетный метод	
	0362	9		1.00E-13				100			100			100		Расчетный метод	
	0363	9		5.00E-13				100			100			100		Расчетный метод	
	0364	9		1.00E-13				100			100			100		Расчетный метод	
	0365	9		5.00E-13				100			100			100		Расчетный метод	
	0366	9		1.00E-13				100			100			100		Расчетный метод	
	0367	9		5.00E-13				100			100			100		Расчетный метод	
	0368	9		1.00E-13				100			100			100		Расчетный метод	
	0369	9		5.00E-13				100			100			100		Расчетный метод	
	0500	8.5	0.0000309	0.000894	0.6	0.000948	0.0000309			0.000948	0.0000309		0.000948	0.0000309		0.000948	Расчетный метод
	0501	8.5	0.0000309	0.000894	0.6	0.000948	0.0000309			0.000948	0.0000309		0.000948	0.0000309		0.000948	Расчетный метод
	0502	8.5	0.0000309	0.000894	0.6	0.000948	0.0000309			0.000948	0.0000309		0.000948	0.0000309		0.000948	Расчетный метод
	0503	8.5	0.0000309	0.000894	0.6	0.000948	0.0000309			0.000948	0.0000309		0.000948	0.0000309		0.000948	Расчетный метод
	0520	7	4.00E-12	1.00E-10			6.14E-11	4.00E-12		6.14E-11	4.00E-12		6.14E-11	4.00E-12		6.14E-11	Расчетный метод
	0521	7	4.00E-12	1.00E-10			6.14E-11	4.00E-12		6.14E-11	4.00E-12		6.14E-11	4.00E-12		6.14E-11	Расчетный метод
	0522	7	4.00E-12	1.00E-10			6.14E-11	4.00E-12		6.14E-11	4.00E-12		6.14E-11	4.00E-12		6.14E-11	Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	0523	7	4.00E-12	1.00E-10		6.14E-11	4.00E-12		6.14E-11	4.00E-12		6.14E-11	4.00E-12		6.14E-11	Расчетный метод
	6200	6	0.000116	0.00335	2.3		0.000116			0.000116			0.000116			Расчетный метод
	6201	6	0.000116	0.00335	2.3		0.000116			0.000116			0.000116			Расчетный метод
	6202	6	0.000116	0.00335	2.3		0.000116			0.000116			0.000116			Расчетный метод
	6220	8	0.000649	0.0187942	13		0.000649			0.000649			0.000649			Расчетный метод
	6221	8	0.000649	0.0187942	13		0.000649			0.000649			0.000649			Расчетный метод
	6222	8	0.000641	0.018547	12.8		0.000641			0.000641			0.000641			Расчетный метод
	6240	7	0.0000185	0.000536	0.4		0.0000185			0.0000185			0.0000185			Расчетный метод
	6241	7	0.0000185	0.000536	0.4		0.0000185			0.0000185			0.0000185			Расчетный метод
	6260	6	0.0000016	0.0000445			0.0000016			0.0000016			0.0000016			Расчетный метод
	6262	6	0.0000016	0.0000445			0.0000016			0.0000016			0.0000016			Расчетный метод
	6280	8	3.00E-13	7.00E-12			3.00E-13			3.00E-13			3.00E-13			Расчетный метод
	6281	10	0.0000055	0.00016	0.1		0.0000055			0.0000055			0.0000055			Расчетный метод
	6282	8	3.00E-13	7.00E-12			3.00E-13			3.00E-13			3.00E-13			Расчетный метод
	6283	10	0.0000055	0.00016	0.1		0.0000055			0.0000055			0.0000055			Расчетный метод
	6300	8	0.0000003	0.0000091			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6301	8	0.0000003	0.0000091			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6320	6	0.0000007	0.0000205			0.0000007			0.0000007			0.0000007			Расчетный метод
	6321	6	0.0000007	0.0000205			0.0000007			0.0000007			0.0000007			Расчетный метод
	6340	10	3.00E-13	9.00E-12			3.00E-13			3.00E-13			3.00E-13			Расчетный метод
	6341	10	3.00E-13	9.00E-12			3.00E-13			3.00E-13			3.00E-13			Расчетный метод
	6360	12	3.00E-12	1.00E-10			3.00E-12			3.00E-12			3.00E-12			Расчетный метод
	6361	12	3.00E-12	1.00E-10			3.00E-12			3.00E-12			3.00E-12			Расчетный метод
	6440	9	0.0000302	0.000874	0.6		0.0000302			0.0000302			0.0000302			Расчетный метод
	6441	9	0.0000302	0.000874	0.6		0.0000302			0.0000302			0.0000302			Расчетный метод
	6443	3	0.000085	0.00246	1.7		0.000085			0.000085			0.000085			Расчетный метод
	6460	7	1.00E-13	4.00E-12			1.00E-13			1.00E-13			1.00E-13			Расчетный метод
	6540	5	0.0000107	0.000309	0.2		0.0000107			0.0000107			0.0000107			Расчетный метод
	6760	2	1.00E-13	2.00E-12			1.00E-13			1.00E-13			1.00E-13			Расчетный метод
	6761	2	1.00E-13	2.00E-12			1.00E-13			1.00E-13			1.00E-13			Расчетный метод
	6762	2	1.00E-13	2.00E-12			1.00E-13			1.00E-13			1.00E-13			Расчетный метод
	6763	2	1.00E-13	2.00E-12			1.00E-13			1.00E-13			1.00E-13			Расчетный метод
	6764	2	1.00E-13	2.00E-12			1.00E-13			1.00E-13			1.00E-13			Расчетный метод
	6765	2	1.00E-13	2.00E-12			1.00E-13			1.00E-13			1.00E-13			Расчетный метод
	6766	2	1.00E-13	2.00E-12			1.00E-13			1.00E-13			1.00E-13			Расчетный метод
6767	2	1.00E-13	2.00E-12			1.00E-13			1.00E-13			1.00E-13			Расчетный метод	
6768	2	1.00E-13	2.00E-12			1.00E-13			1.00E-13			1.00E-13			Расчетный метод	
6769	2	1.00E-13	2.00E-12			1.00E-13			1.00E-13			1.00E-13			Расчетный метод	
6770	2	1.00E-13	2.00E-12			1.00E-13			1.00E-13			1.00E-13			Расчетный метод	
6771	2	1.00E-13	2.00E-12			1.00E-13			1.00E-13			1.00E-13			Расчетный метод	
6772	2	1.00E-13	2.00E-12			1.00E-13			1.00E-13			1.00E-13			Расчетный метод	
6773	2	1.00E-13	2.00E-12			1.00E-13			1.00E-13			1.00E-13			Расчетный метод	
6774	2	1.00E-13	2.00E-12			1.00E-13			1.00E-13			1.00E-13			Расчетный метод	
6775	2	1.00E-13	2.00E-12			1.00E-13			1.00E-13			1.00E-13			Расчетный метод	
Складская зона	6403	6	0.0000292	0.000846	0.6		0.0000292			0.0000292			0.0000292			Расчетный метод
	6404	6	0.0000292	0.000846	0.6		0.0000292			0.0000292			0.0000292			Расчетный метод
	6405	6	0.000019	0.00055	0.4	0.00294	0.000019		0.00294	0.000019		0.00294	0.000019		0.00294	Расчетный метод
Система трубопроводов	0960	4		2.00E-10				100			100			100		Расчетный метод
	0961	4		2.00E-10				100			100			100		Расчетный метод
	0962	4		2.00E-10				100			100			100		Расчетный метод
	0963	4		2.00E-10				100			100			100		Расчетный метод
	0964	3.9		1.00E-11				100			100			100		Расчетный метод
	0965	4		4.00E-11				100			100			100		Расчетный метод
	0966	3.9	2.00E-13	5.00E-12		0.00000107	2.00E-13		0.00000107	2.00E-13		0.00000107	2.00E-13		0.00000107	Расчетный метод
	0968	2.5		2.00E-10				100			100			100		Расчетный метод
	0970	10	7.00E-11	2.00E-11		0.00000972	7.00E-11		0.00000972	7.00E-11		0.00000972	7.00E-11		0.00000972	Расчетный метод
	6380	5	0.0000014	0.0000392			0.0000014			0.0000014			0.0000014			Расчетный метод
	6381	5	3.00E-13	1.00E-11			3.00E-13			3.00E-13			3.00E-13			Расчетный метод
	6382	5	3.00E-13	1.00E-11			3.00E-13			3.00E-13			3.00E-13			Расчетный метод
	6383	5	0.0000218	0.000632	0.4		0.0000218			0.0000218			0.0000218			Расчетный метод
	6384	5	0.0000098	0.000283	0.2		0.0000098			0.0000098			0.0000098			Расчетный метод
	6385	5	0.0000043	0.000125	0.1		0.0000043			0.0000043			0.0000043			Расчетный метод
	6386	5	0.0000005	0.0000146			0.0000005			0.0000005			0.0000005			Расчетный метод
	6387	2	0.00000005	0.0000008			0.00000005			0.00000005			0.00000005			Расчетный метод
	6940	2	0.0000135	0.000427	0.3		0.0000135			0.0000135			0.0000135			Расчетный метод
	6941	2	0.0000135	0.000427	0.3		0.0000135			0.0000135			0.0000135			Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
г/с	%	г/м3					г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	6942	2	0.0000135	0.000427	0.3		0.0000135			0.0000135			0.0000135			Расчетный метод
	6943	2	0.0000135	0.000427	0.3		0.0000135			0.0000135			0.0000135			Расчетный метод
	6944	2	0.000252	0.00796	5		0.000252			0.000252			0.000252			Расчетный метод
	6949	2	0.0000046	0.000134	0.1		0.0000046			0.0000046			0.0000046			Расчетный метод
	6950	2	0.0000046	0.000134	0.1		0.0000046			0.0000046			0.0000046			Расчетный метод
	6951	2	0.0000046	0.000134	0.1		0.0000046			0.0000046			0.0000046			Расчетный метод
	6952	2	0.0000046	0.000134	0.1		0.0000046			0.0000046			0.0000046			Расчетный метод
	6953	2	0.0000132	0.000383	0.3		0.0000132			0.0000132			0.0000132			Расчетный метод
	6960	2	2.00E-13	6.00E-12			2.00E-13			2.00E-13			2.00E-13			Расчетный метод
	6961	2	2.00E-13	6.00E-12			2.00E-13			2.00E-13			2.00E-13			Расчетный метод
	6962	2	2.00E-13	6.00E-12			2.00E-13			2.00E-13			2.00E-13			Расчетный метод
	6963	2	2.00E-13	6.00E-12			2.00E-13			2.00E-13			2.00E-13			Расчетный метод
	6964	2	1.00E-12	3.00E-11			1.00E-12			1.00E-12			1.00E-12			Расчетный метод
	6970	2	0.0000003	0.0000093			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6971	2	0.0000003	0.0000093			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6972	2	0.0000003	0.0000093			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6973	2	0.0000003	0.0000093			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6974	2	0.0000009	0.0000249			0.0000009			0.0000009			0.0000009			Расчетный метод
	6978	2	0.000000005	0.00000007			0.000000005			0.000000005			0.000000005			Расчетный метод
	6979	2	0.000000005	0.00000007			0.000000005			0.000000005			0.000000005			Расчетный метод
	6980	2	0.000000005	0.00000007		0.0000815	0.000000005		0.0000815	0.000000005		0.0000815	0.000000005		0.0000815	Расчетный метод
ЗИО ЖКЗЕ	0589	10	6.00E-10	0.000000001		0.00000978	6.00E-10		0.00000978	6.00E-10		0.00000978	6.00E-10		0.00000978	Расчетный метод
	6592	2	5.30E-13	1.30E-11		8.47E-10	5.30E-13		8.47E-10	5.30E-13		8.47E-10	5.30E-13		8.47E-10	Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.00501	0.089947713			0.00307			0.00307			0.00307			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.00501	0.089947713	100		0.00307			0.00307			0.00307			
	10-20		2.61E-11	4.65E-10			2.61E-11			2.61E-11			2.61E-11			
***Бенз/а/пирен (54)(0703)																
в/п "Самал"	0008	2.5	0.0000013	0.0000003	0.1	0.002078392		100			100			100		Расчетный метод
	0124	2.2	0.0000015	0.0000002	0.1	0.00258746		100			100			100		Расчетный метод
	0130	2	0.0000003	0.000000008		0.007055999		100			100			100		Расчетный метод
ЗИО в/п "Самал"	0013	7	0.0000059	0.0000002	0.5	0.002424357		100			100			100		Расчетный метод
	0077	5	0.0000006	0.00000006	0.1	0.002998421		100			100			100		Расчетный метод
	0078	5	0.0000006	0.00000006	0.1	0.002998421		100			100			100		Расчетный метод
	0136	6	0.0000072	0.0000005	0.6	0.002481677		100			100			100		Расчетный метод
ж/д станция и автостанция "Болашак"	0041	10	0.0000001	0.00000001		0.002467669		100			100			100		Расчетный метод
	0042	7.5	0.0000004	0.0000001		0.003742241		100			100			100		Расчетный метод
КОНН	0114	2	0.0000015	0.00000005	0.1	0.00258746		100			100			100		Расчетный метод
	0116	3	0.0000015	0.0000001	0.1	0.002490925		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1000	2	0.000000007	3E-10		0.001211664		100			100			100		Расчетный метод
	1001	2	0.000000007	3E-10		0.001211664		100			100			100		Расчетный метод
	1002	2	0.000000006	0.000000002		0.001849838		100			100			100		Расчетный метод
	1003	2	0.000000005	0.000000002		0.001726435		100			100			100		Расчетный метод
	1004	2	0.00000004	0.000000005		0.001917012		100			100			100		Расчетный метод
	1005	2	0.000000008	0.000000003		0.001725311		100			100			100		Расчетный метод
	1006	2	0.00000002	0.000000007		0.001726435		100			100			100		Расчетный метод
	1007	2	0.000000008	0.000000003		0.001723907		100			100			100		Расчетный метод
	1008	2	0.000000001	3E-10		0.001719709		100			100			100		Расчетный метод
	1009	2	0.000000004	9E-10		0.002463583		100			100			100		Расчетный метод
	1010	2	0.000000002	5E-10		0.002463583		100			100			100		Расчетный метод
	1011	2	0.000000004	0.000000001		0.002307932		100			100			100		Расчетный метод
	1012	2	0.00000001	0.000000003		0.001921881		100			100			100		Расчетный метод
	1013	2	0.000000002	6E-10		0.002013956		100			100			100		Расчетный метод
	1014	2	0.00000002	0.000000006		0.001917012		100			100			100		Расчетный метод
	1015	2	0.000000008	0.000000006		0.001725311		100			100			100		Расчетный метод
	1016	2	0.00000004	0.000000003		0.001644428		100			100			100		Расчетный метод
	1017	2	0.00000002	0.000000004		0.002873957		100			100			100		Расчетный метод
	1018	2	0.00000002	0.000000008		0.001440496		100			100			100		Расчетный метод
	1019	2	0.00000003	0.000000007		0.002592188		100			100			100		Расчетный метод
	1020	2	0.00000003	0.000000001		0.001683274		100			100			100		Расчетный метод
	1021	2	0.00000001	0.000000003		0.001771473		100			100			100		Расчетный метод
	1022	2	0.00000004	0.000000001		0.002297919		100			100			100		Расчетный метод
	1023	2	0.00000002	0.000000005		0.002297919		100			100			100		Расчетный метод
	1024	2	0.00000014	0.00000002	0.1	0.002299629		100			100			100		Расчетный метод
	1025	2	0.00000004	0.000000002		0.002045059		100			100			100		Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике	
			При нормальных условиях				В периоды НМУ										
							Первый режим			Второй режим			Третий режим				
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
	1026	2	0.0000004	0.000000009		0.002464729		100			100			100		Расчетный метод	
	1027	2	0.0000003	0.000000008		0.002154883		100			100			100		Расчетный метод	
	1028	2	0.0000002	0.000000004		0.002658988		100			100			100		Расчетный метод	
	1029	2	0.0000008	0.00000002	0.1	0.002463583		100			100			100		Расчетный метод	
	1030	2	0.00000006	0.000000002		0.001727186		100			100			100		Расчетный метод	
	1031	2	0.0000004	0.00000001		0.002160597		100			100			100		Расчетный метод	
	1032	2	0.0000021	0.00000006	0.2	0.00211385		100			100			100		Расчетный метод	
	1045	2	0.0000001	0.000000006		0.002505536		100			100			100		Расчетный метод	
	1046	2	0.0000001	0.000000003		0.001916318		100			100			100		Расчетный метод	
	1047	2	0.00000004	0.000000001		0.001884948		100			100			100		Расчетный метод	
	1048	2	0.0000005	0.00000001		0.002020409		100			100			100		Расчетный метод	
	1049	2	0.0000004	0.000000009		0.002464729		100			100			100		Расчетный метод	
	1055	2	0.0000003	0.000000008		0.002876559		100			100			100		Расчетный метод	
	1060	2	0.00000004	0.000000001		0.002302914		100			100			100		Расчетный метод	
	1061	2	0.00000002	7E-10		0.001725311		100			100			100		Расчетный метод	
	1062	2	0.00000006	0.00000007		0.001573278		100			100			100		Расчетный метод	
	1063	2	0.0000009	0.0000002	0.8	0.003006833		100			100			100		Расчетный метод	
	1064	4	0.0000125	0.0000003	1.1	0.002505688		100			100			100		Расчетный метод	
1066	2	0.00000007	0.000000001		0.002887611		100			100			100		Расчетный метод		
1067	2	0.0000002	0.000000004		0.002657653		100			100			100		Расчетный метод		
1068	2	0.00000008	0.000000003		0.001572889		100			100			100		Расчетный метод		
ж/д ст. Карабатан	0621	6	0.0000001	0.00000001		0.002467669		100			100			100		Расчетный метод	
	0170	2	0.0000009	0.00000006	0.1	0.003444886		100			100			100		Расчетный метод	
Предзаводская зона	0173	2	0.0000001	4E-10		0.002711993		100			100			100		Расчетный метод	
	0174	10	0.00000007	0.000000006		0.00049304		100			100			100		Расчетный метод	
	0175	2.5	0.0000009	0.00000001	0.1	0.012525047		100			100			100		Расчетный метод	
	0176	10	0.00000007	0.000000006		0.00049304		100			100			100		Расчетный метод	
	0177	10	0.00000007	0.000000006		0.00049304		100			100			100		Расчетный метод	
	0178	10	0.00000007	0.000000006		0.00049304		100			100			100		Расчетный метод	
	0179	2	0.00000003	0.000000008		0.002587966		100			100			100		Расчетный метод	
	0180	2	0.00000007	2E-10		0.003358417		100			100			100		Расчетный метод	
	0181	2	0.00000007	0.00000001		0.003358417		100			100			100		Расчетный метод	
	0182	15	0.0000032	0.00000008	0.3	0.005519915		100			100			100		Расчетный метод	
	0183	15	0.0000032	0.00000008	0.3	0.005519915		100			100			100		Расчетный метод	
	0187	2	0.0000001	0.00000002		0.002551399		100			100			100		Расчетный метод	
	0188	2	0.0000002	0.00000001		0.008626553		100			100			100		Расчетный метод	
	0189	2	0.0000002	0.00000001		0.008626553		100			100			100		Расчетный метод	
	0190	2	0.0000003	0.00000003		0.006555326		100			100			100		Расчетный метод	
	0191	10	0.00000003	0.000000008		0.002587966		100			100			100		Расчетный метод	
	0192	2	0.0000004	0.0000007		0.003450621		100			100			100		Расчетный метод	
	0193	2	0.00000002	0.000000002		0.007460145		100			100			100		Расчетный метод	
0194	2	0.00000002	0.000000001		0.00980871		100			100			100		Расчетный метод		
ЗИО УКПНИГ	0603	5	0.0000021	0.00000007	0.2	0.002417203		100			100			100		Расчетный метод	
	0662	12.5	0.0000196	0.0000007	1.7	0.002650943		100			100			100		Расчетный метод	
	0663	12.5	0.0000196	0.0000007	1.7	0.002650943		100			100			100		Расчетный метод	
	0664	12.5	0.0000196	0.0000007	1.7	0.002650943		100			100			100		Расчетный метод	
	0801	2	0.00000004	9E-10		0.003531136		100			100			100		Расчетный метод	
	0880	40	0.000002	0.0000579	0.2	2.04727E-05	0.000002		2.04727E-05	0.000002		2.04727E-05	0.000002		2.04727E-05	Расчетный метод	
	0881	40	0.000002	0.0000579	0.2	2.04727E-05	0.000002		2.04727E-05	0.000002		2.04727E-05	0.000002		2.04727E-05	Расчетный метод	
	0882	40	0.000002	0.0000579	0.2	2.04727E-05	0.000002		2.04727E-05	0.000002		2.04727E-05	0.000002		2.04727E-05	Расчетный метод	
	0920	12	0.0000024	0.0000008	0.2	0.002326119		100			100			100		Расчетный метод	
	0921	12	0.0000024	0.0000008	0.2	0.002326119		100			100			100		Расчетный метод	
	0926	12	0.0000002	0.000000009		0.006857306		100			100			100		Расчетный метод	
	ЗИО ЖКЗЕ	0660	13.4	0.0000098	0.0000005	0.8	0.002415294		100			100			100		Расчетный метод
		0661	13.4	0.0000098	0.0000005	0.8	0.002415294		100			100			100		Расчетный метод
		0672	5	0.0000031	0.0000001	0.3	0.002493434		100			100			100		Расчетный метод
0673		5	0.0000031	0.0000001	0.3	0.002493434		100			100			100		Расчетный метод	
Оборудование для ВР и обучение персонала	0924	5	0.0000009	0.000000008	0.1	0.0025898		100			100			100		Расчетный метод	
	0016	2	0.0000002	0.0000005		0.001729253		100			100			100		Расчетный метод	
	0046	4	0.0000003	0.00000004		0.002360385		100			100			100		Расчетный метод	
	0048	3.5	0.0000012	0.0000022	0.1	0.002074156		100			100			100		Расчетный метод	
	0050	3.5	0.0000005	0.0000001		0.002612302		100			100			100		Расчетный метод	
	0085	2	0.00000007	0.000000009		0.00161064		100			100			100		Расчетный метод	
	0101	2	0.0000002	0.000002		0.001724749		100			100			100		Расчетный метод	
	2302	2	0.0000003	0.0000002		0.002208186		100			100			100		Расчетный метод	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
г/с	%	г/м3					г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	2303	2.5	0.0000011	0.0000006	0.1	0.002482689		100			100			100		Расчетный метод
	2313	2	0.000003	0.0000002	0.3	0.003006871		100			100			100		Расчетный метод
	2314	4	0.00002	0.0000002	1.7	0.002505678		100			100			100		Расчетный метод
	2315	10	0.0000116	0.0000012	1	0.002487521		100			100			100		Расчетный метод
	2319	2	0.000105	0.000104	9	0.003006816		100			100			100		Расчетный метод
	2320	4	0.0005	0.000396	43.1	0.002505681		100			100			100		Расчетный метод
	2322	10	0.0000116	0.0000092	1	0.002487521		100			100			100		Расчетный метод
	2324	2	0.0000002	0.0000001		0.003382314		100			100			100		Расчетный метод
	2325	2	0.0000001	0.00000003		0.001714143		100			100			100		Расчетный метод
	2326	2	0.00000008	0.00000002		0.002480891		100			100			100		Расчетный метод
	2327	2	0.00000002	0.000000002		0.00434156		100			100			100		Расчетный метод
	2328	2	0.0000002	0.0000001		0.001891004		100			100			100		Расчетный метод
	2329	2	0.0000007	0.0000004	0.1	0.002238134		100			100			100		Расчетный метод
	2330	2	0.0000017	0.0000011	0.1	0.002150766		100			100			100		Расчетный метод
	2519	2	0.0000294	0.0000058	2.5	0.003006817		100			100			100		Расчетный метод
	2520	4	0.00018	0.0000428	15.4	0.002505681		100			100			100		Расчетный метод
	2521	10	0.000058	0.0000139	4.9	0.002487525		100			100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	2563	2	0.000006	0.0000092	0.5	0.005428248		100			100			100		Расчетный метод
	2564	4	0.0000375	0.0000356	3.2	0.008663729		100			100			100		Расчетный метод
	2565	10	0.000029	0.0000829	2.5	0.002897704		100			100			100		Расчетный метод
	2586	10	0.0000125	0.0000093	1.1	0.011112214		100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.001172374	0.000901908			0.000006			0.000006			0.000006			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.001076574	0.000723339	91.7											
	10-20		0.0000898	0.000004869	7.7											
	30-50		0.000006	0.0001737	0.6		0.000006			0.000006			0.000006			
***Бутиловый спирт (102)(1042)																
Предзаводская зона	6080	2	0.02125	0.00918	12.8			100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	7050	2	0.01105	0.0918	6.7			100			100			100		Расчетный метод
	7070	2	0.0055556	0.005	3.4			100			100			100		Расчетный метод
	7071	2	0.017	0.0918	10.3			100			100			100		Расчетный метод
	7101	2	0.02125	0.3366	12.9			100			100			100		Расчетный метод
	7572	4.2	0.017	0.089352	10.3			100			100			100		Расчетный метод
	7584	4.2	0.017	0.066096	10.3			100			100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	7594	2	0.01105	0.0918	6.7			100			100			100		Расчетный метод
	7595	2	0.0055556	0.005	3.4			100			100			100		Расчетный метод
	7596	2	0.017	0.0918	10.3			100			100			100		Расчетный метод
	7597	2	0.02125	0.3366	12.9	8.30683586		100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.1649612	1.215028												
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.1649612	1.215028	100											
***Метанол (338)(1052)																
КОНН	0782	8.4	0.0024	0.0484681	0.3	0.93959109	0.0024		0.93959109	0.0024		0.93959109	0.0024		0.93959109	Расчетный метод
	0788	9.1	0.1863645	0.3924171	23.2	20479.61538	0.1863645		20479.61538	0.1863645		20479.61538	0.1863645		20479.61538	Расчетный метод
	0789	9.3	0.1863645	0.3924171	23	20479.61538	0.1863645		20479.61538	0.1863645		20479.61538	0.1863645		20479.61538	Расчетный метод
	0790	9.3	0.1863645	0.3924171	23	20479.61538	0.1863645		20479.61538	0.1863645		20479.61538	0.1863645		20479.61538	Расчетный метод
	0791	9.4	0.1863645	0.3924171	23	20479.61538	0.1863645		20479.61538	0.1863645		20479.61538	0.1863645		20479.61538	Расчетный метод
	6784	2	0.0000002	0.000004			0.0000002			0.0000002			0.0000002			Расчетный метод
	6785	5	0.0000026	0.0000813		0.00195	0.0000026		0.00195	0.0000026		0.00195	0.0000026		0.00195	Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0804	5	0.000448	0.00828	0.1	0.335841316	0.000448		0.335841316	0.000448		0.335841316	0.000448		0.335841316	Расчетный метод
	6780	15	0.00611	0.1769903	0.8		0.00611			0.00611			0.00611			Расчетный метод
	6781	11	0.00329	0.0952072	0.4		0.00329			0.00329			0.00329			Расчетный метод
	6782	5	0.0000084	0.000244			0.0000084			0.0000084			0.0000084			Расчетный метод
	6788	5	0.00329	0.0952072	0.4		0.00329			0.00329			0.00329			Расчетный метод
	6801	16	0.000409	0.00756	0.1		0.000409			0.000409			0.000409			Расчетный метод
	6802	2	0.0000072	0.000133			0.0000072			0.0000072			0.0000072			Расчетный метод
	6803	2	0.0000072	0.000133			0.0000072			0.0000072			0.0000072			Расчетный метод
Технологическая зона	6783	5	0.0157161	0.4956233	1.9		0.0157161			0.0157161			0.0157161			Расчетный метод
	6786	5	0.0157161	0.4956233	1.9		0.0157161			0.0157161			0.0157161			Расчетный метод
	6787	5	0.0157161	0.4956233	1.9	33.75401602	0.0157161		33.75401602	0.0157161		33.75401602	0.0157161		33.75401602	Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.8085861	3.488842			0.8085861			0.8085861			0.8085861			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.7987727	3.2090847	98.7		0.7987727			0.7987727			0.7987727			
	10-20		0.00981	0.2797573	1.3		0.00981			0.00981			0.00981			
***Этиловый спирт (667)(1061)																

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
г/с	%	г/м3					г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Производственная лаборатория	0154	8.5	0.01336	0.0073106	12.6	28.69373789	0.01336		28.69373789	0.01336		28.69373789	0.01336		28.69373789	Расчетный метод
	0155	8.5	0.02171	0.0046894	20.4	46.62732407	0.02171		46.62732407	0.02171		46.62732407	0.02171		46.62732407	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	7070	2	0.0355556	0.032	33.5			100			100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	7595	2	0.0355556	0.032	33.5	82051.38462		100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.1061812	0.076			0.03507			0.03507			0.03507			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.1061812	0.076	100		0.03507			0.03507			0.03507			
***Этиленгликоль (1444*)(1078)																
ЗИО УКПНИГ	0560	4.6	0.0087633	0.001153	3.7	20223	0.0087633		20223	0.0087633		20223	0.0087633		20223	Расчетный метод
	0561	12	0.0037701	0.0001512	1.6	1550.271535	0.0037701		1550.271535	0.0037701		1550.271535	0.0037701		1550.271535	Расчетный метод
	0562	2	0.0350531	0.0000688	15.4	22061.39161	0.0350531		22061.39161	0.0350531		22061.39161	0.0350531		22061.39161	Расчетный метод
	0563	2	0.0350531	0.0000688	14.8	22061.39161	0.0350531		22061.39161	0.0350531		22061.39161	0.0350531		22061.39161	Расчетный метод
	0564	2	0.0009995	0.0000167	0.4	1592.60989	0.0009995		1592.60989	0.0009995		1592.60989	0.0009995		1592.60989	Расчетный метод
	0565	2	0.0009995	0.0000167	0.4	1592.60989	0.0009995		1592.60989	0.0009995		1592.60989	0.0009995		1592.60989	Расчетный метод
	0903	12	0.0086382	0.0014089	3.6	28714.8956	0.0086382		28714.8956	0.0086382		28714.8956	0.0086382		28714.8956	Расчетный метод
	0905	2	0.0037857	0.0005045	1.6	26208.69231	0.0037857		26208.69231	0.0037857		26208.69231	0.0037857		26208.69231	Расчетный метод
	6560	2	0.0017818	0.0515724	0.7		0.0017818			0.0017818			0.0017818			Расчетный метод
	6561	2	0.0010322	0.029876	0.4		0.0010322			0.0010322			0.0010322			Расчетный метод
	6562	2	0.0010322	0.029876	0.4		0.0010322			0.0010322			0.0010322			Расчетный метод
	6563	2	0.0010322	0.029876	0.4		0.0010322			0.0010322			0.0010322			Расчетный метод
	6564	2	0.0010322	0.029876	0.4		0.0010322			0.0010322			0.0010322			Расчетный метод
	6565	2	0.0010322	0.029876	0.4		0.0010322			0.0010322			0.0010322			Расчетный метод
	6566	2	0.0010322	0.029876	0.4		0.0010322			0.0010322			0.0010322			Расчетный метод
	6567	2	0.0160917	0.4657572	6.8		0.0160917			0.0160917			0.0160917			Расчетный метод
	6568	5	0.0112642	0.32603	4.7		0.0112642			0.0112642			0.0112642			Расчетный метод
	6570	2	0.0010322	0.029876	0.4		0.0010322			0.0010322			0.0010322			Расчетный метод
	6571	2	0.0010322	0.029876	0.4		0.0010322			0.0010322			0.0010322			Расчетный метод
	6572	2	0.0010322	0.029876	0.4		0.0010322			0.0010322			0.0010322			Расчетный метод
	6573	2	0.0010322	0.029876	0.4		0.0010322			0.0010322			0.0010322			Расчетный метод
	6574	5	0.0112642	0.32603	4.7		0.0112642			0.0112642			0.0112642			Расчетный метод
	6575	5	0.0112642	0.32603	4.7		0.0112642			0.0112642			0.0112642			Расчетный метод
	6669	2	0.0225283	0.6520601	9.5		0.0225283			0.0225283			0.0225283			Расчетный метод
	6671	2	0.0225283	0.6520601	9.5		0.0225283			0.0225283			0.0225283			Расчетный метод
	6673	2	0.0225283	0.6520601	9.5		0.0225283			0.0225283			0.0225283			Расчетный метод
	6900	2	0.0010322	0.029876	0.4		0.0010322			0.0010322			0.0010322			Расчетный метод
	6901	2	0.0010322	0.029876	0.4		0.0010322			0.0010322			0.0010322			Расчетный метод
	6902	2	0.0010322	0.029876	0.4		0.0010322			0.0010322			0.0010322			Расчетный метод
	6903	2	0.0010322	0.029876	0.4		0.0010322			0.0010322			0.0010322			Расчетный метод
	6904	2	0.0048151	0.0003039	2		0.0048151			0.0048151			0.0048151			Расчетный метод
	6905	2	0.0010322	0.029876	0.4		0.0010322			0.0010322			0.0010322			Расчетный метод
	6906	2	0.0010322	0.029876	0.4		0.0010322			0.0010322			0.0010322			Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.2376438	3.9333084			0.2376438			0.2376438			0.2376438			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.2252355	3.9317483	94.8		0.2252355			0.2252355			0.2252355			
	10-20		0.0124083	0.0015601	5.2		0.0124083			0.0124083			0.0124083			
***Этилцеллозольв (1497*)(1119)																
Оборудование для ВР и обучение персонала	7070	2	0.0088889	0.008	50			100			100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	7595	2	0.0088889	0.008	50			100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.0177778	0.016												
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0177778	0.016	100											
***Триэтиленгликоль (1290*)(1129)																
Технологическая зона	6200	6	0.0000025	0.0000723	2.9		0.0000025			0.0000025			0.0000025			Расчетный метод
	6201	6	0.0000025	0.0000723	2.9		0.0000025			0.0000025			0.0000025			Расчетный метод
	6202	6	0.0000025	0.0000723	2.9		0.0000025			0.0000025			0.0000025			Расчетный метод
	6220	8	0.0000002	0.0000055	0.2		0.0000002			0.0000002			0.0000002			Расчетный метод
	6221	8	0.0000002	0.0000055	0.2		0.0000002			0.0000002			0.0000002			Расчетный метод
	6222	8	0.0000002	0.0000055	0.2		0.0000002			0.0000002			0.0000002			Расчетный метод
	6300	8	0.00000004	0.0000011			0.00000004			0.00000004			0.00000004			Расчетный метод
	6301	8	0.00000004	0.0000011			0.00000004			0.00000004			0.00000004			Расчетный метод
	6440	9	0.0000156	0.000453	18.1		0.0000156			0.0000156			0.0000156			Расчетный метод
	6441	9	0.0000156	0.000453	18.1		0.0000156			0.0000156			0.0000156			Расчетный метод
	6443	3	0.0000447	0.00129	52		0.0000447			0.0000447			0.0000447			Расчетный метод
	6540	5	0.000000001	0.00000003			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
г/с	%	г/м3					г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Система трубопроводов	6380	5	0.0000007	0.0000213	0.8		0.0000007			0.0000007			0.0000007			Расчетный метод
	6385	5	0.00000003	0.000001			0.00000003			0.00000003			0.00000003			Расчетный метод
	6386	5	0.0000003	0.0000079	0.3		0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6387	2	0.00000001	0.0000002			0.00000001			0.00000001			0.00000001			Расчетный метод
	6970	2	0.0000002	0.0000051	0.2		0.0000002			0.0000002			0.0000002			Расчетный метод
	6971	2	0.0000002	0.0000051	0.2		0.0000002			0.0000002			0.0000002			Расчетный метод
	6972	2	0.0000002	0.0000051	0.2		0.0000002			0.0000002			0.0000002			Расчетный метод
	6973	2	0.0000002	0.0000051	0.2		0.0000002			0.0000002			0.0000002			Расчетный метод
	6974	2	0.0000005	0.0000135	0.6		0.0000005			0.0000005			0.0000005			Расчетный метод
	6978	2	0.000000001	0.00000002			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
6979	2	0.000000001	0.00000002			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод	
6980	2	0.000000001	0.00000002			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод	
	ВСЕГО:		0.0000864	0.0025			0.0000864			0.0000864			0.0000864			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0000864	0.0025	100		0.0000864			0.0000864			0.0000864			
***Бутилацетат (110)(1210)																
в/п "Самал"	6010	2	0.1111425	0.1460412	6.9	3.994635208		100			100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0171	5.5	0.074095	0.032009	4.6	2.663090139		100			100			100		Расчетный метод
	6080	2	0.1753125	0.075735	10.9			100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	7050	2	0.0911625	0.75735	5.7			100			100			100		Расчетный метод
	7071	2	0.14025	0.75735	8.8			100			100			100		Расчетный метод
	7101	2	0.1753125	2.77695	10.9			100			100			100		Расчетный метод
	7572	4.2	0.214345	1.1265973	13.4			100			100			100		Расчетный метод
	7584	4.2	0.214345	0.8333734	13.4			100			100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	7594	2	0.0911625	0.75735	5.7			100			100			100		Расчетный метод
	7596	2	0.14025	0.75735	8.8			100			100			100		Расчетный метод
	7597	2	0.1753125	2.77695	10.9			100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		1.60269	10.7970559												
В том числе по градациям высот																
	0-10		1.60269	10.7970559	100											
***Этилацетат (674)(1240)																
Предзаводская зона	6080	2	0.085	0.03672	14			100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	7050	2	0.0442	0.3672	7.2			100			100			100		Расчетный метод
	7071	2	0.068	0.3672	11			100			100			100		Расчетный метод
	7101	2	0.085	1.3464	13.8			100			100			100		Расчетный метод
	7572	4.2	0.068	0.357408	11			100			100			100		Расчетный метод
	7584	4.2	0.068	0.264384	11			100			100			100		Расчетный метод
	7594	2	0.0442	0.3672	7.2			100			100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	7596	2	0.068	0.3672	11			100			100			100		Расчетный метод
	7597	2	0.085	1.3464	13.8			100			100			100		Расчетный метод
		ВСЕГО:		0.6154	4.820112											
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.6154	4.820112	100											
***Линалоола ацетат (413*)(1281)																
ЗИО УКПНИГ	6830	3	0.8462396	17.7905515	100	1352.936939		100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.8462396	17.7905515												
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.8462396	17.7905515	100											
***Формальдегид (609)(1325)																
в/п "Самал"	0008	2.5	0.0133333	0.0024665	0.1	21.31679266		100			100			100		Расчетный метод
	0124	2.2	0.0146667	0.001566	0.1	25.29966724		100			100			100		Расчетный метод
	0130	2	0.0027667	0.0000768		65.07277536		100			100			100		Расчетный метод
ЗИО в/п "Самал"	0013	7	0.0683333	0.001786	0.6	28.07869975		100			100			100		Расчетный метод
	0077	5	0.00615	0.0005292	0.1	30.73381109		100			100			100		Расчетный метод
	0078	5	0.00615	0.0005292	0.1	30.73381109		100			100			100		Расчетный метод
	0136	6	0.0833333	0.0050895	0.7	28.72310244		100			100			100		Расчетный метод
ж/д станция и автостанция "Болашак"	0041	10	0.0014583	0.0001449		35.98601899		100			100			100		Расчетный метод
	0042	7.5	0.0035	0.0009594		32.74461149		100			100			100		Расчетный метод
КОНН	0114	2	0.0146667	0.000435	0.1	25.29966724		100			100			100		Расчетный метод
	0116	3	0.0149333	0.0013546	0.1	24.79848863		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1000	2	0.0000833	0.0000037		14.41880342		100			100			100		Расчетный метод
	1001	2	0.0000833	0.0000037		14.41880342		100			100			100		Расчетный метод
	1002	2	0.0007664	0.0000206		23.62859957		100			100			100		Расчетный метод
	1003	2	0.0005835	0.0000183		20.14749918		100			100			100		Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	1004	2	0.0046512	0.0005168		22.29101192		100			100			100		Расчетный метод
	1005	2	0.0010336	0.0000376		22.29101192		100			100			100		Расчетный метод
	1006	2	0.002834	0.0000732		24.46358726		100			100			100		Расчетный метод
	1007	2	0.0013336	0.0000293		28.73752448		100			100			100		Расчетный метод
	1008	2	0.0001667	0.0000037		28.66754674		100			100			100		Расчетный метод
	1009	2	0.0003834	0.0000102		23.61344237		100			100			100		Расчетный метод
	1010	2	0.0001917	0.0000051		23.61344237		100			100			100		Расчетный метод
	1011	2	0.0004084	0.0000109		23.56398286		100			100			100		Расчетный метод
	1012	2	0.0012252	0.0000328		23.54688273		100			100			100		Расчетный метод
	1013	2	0.0002083	0.0000063		20.97534785		100			100			100		Расчетный метод
	1014	2	0.002333	0.000066		22.36194135		100			100			100		Расчетный метод
	1015	2	0.0010832	0.0000689		23.36070444		100			100			100		Расчетный метод
	1016	2	0.0059493	0.000285	0.1	24.45799202		100			100			100		Расчетный метод
	1017	2	0.0017502	0.0000439		25.1500003		100			100			100		Расчетный метод
	1018	2	0.0017598	0.0000878		12.67492312		100			100			100		Расчетный метод
	1019	2	0.003083	0.0000732		26.63904774		100			100			100		Расчетный метод
	1020	2	0.004	0.0001128		22.44365804		100			100			100		Расчетный метод
	1021	2	0.0012624	0.0000356		22.36307104		100			100			100		Расчетный метод
	1022	2	0.0005	0.000011		28.72398751		100			100			100		Расчетный метод
	1023	2	0.0025	0.0000549		28.72398751		100			100			100		Расчетный метод
	1024	2	0.0151875	0.0020554	0.1	24.94687134		100			100			100		Расчетный метод
	1025	2	0.0004375	0.00002		22.36783487		100			100			100		Расчетный метод
	1026	2	0.0045168	0.0001022		27.83172342		100			100			100		Расчетный метод
	1027	2	0.0036624	0.0000877		26.30681605		100			100			100		Расчетный метод
	1028	2	0.0020042	0.0000475		26.64571473		100			100			100		Расчетный метод
	1029	2	0.0083332	0.0002047	0.1	25.66191158		100			100			100		Расчетный метод
	1030	2	0.0008502	0.000022		24.4742236		100			100			100		Расчетный метод
	1031	2	0.004425	0.0001169		23.90160319		100			100			100		Расчетный метод
	1032	2	0.0200669	0.0005222	0.2	20.19924276		100			100			100		Расчетный метод
	1045	2	0.00105	0.0000675		26.30812896		100			100			100		Расчетный метод
	1046	2	0.0011665	0.0000352		22.35385092		100			100			100		Расчетный метод
	1047	2	0.0004834	0.0000133		22.77959407		100			100			100		Расчетный метод
	1048	2	0.006125	0.000156	0.1	24.75000587		100			100			100		Расчетный метод
	1049	2	0.0042166	0.0001024		25.98194407		100			100			100		Расчетный метод
	1055	2	0.0030375	0.0000904		29.12515616		100			100			100		Расчетный метод
	1060	2	0.0004	0.0000109		23.02914477		100			100			100		Расчетный метод
1061	2	0.0002916	0.0000073		25.15502738		100			100			100		Расчетный метод	
1062	2	0.0008499	0.0007643		22.2854858		100			100			100		Расчетный метод	
1063	2	0.091875	0.00189	0.8	30.69475308		100			100			100		Расчетный метод	
1064	4	0.1225	0.002625	1	24.55574051		100			100			100		Расчетный метод	
1066	2	0.0007708	0.0000153		31.79672041		100			100			100		Расчетный метод	
1067	2	0.0016832	0.0000475		22.36681131		100			100			100		Расчетный метод	
1068	2	0.0011332	0.0000322		22.27997096		100			100			100		Расчетный метод	
ж/д ст. Карабатан Предзаводская зона	0621	6	0.0014583	0.0001288		35.98601899		100			100			100		Расчетный метод
	0170	2	0.0086667	0.0005873	0.1	33.17310194		100			100			100		Расчетный метод
	0173	2	0.0011	0.0000048		29.83192092		100			100			100		Расчетный метод
	0174	10	0.0007083	0.0000681		4.988863422		100			100			100		Расчетный метод
	0175	2.5	0.009	0.0001305	0.1	125.2504721		100			100			100		Расчетный метод
	0176	10	0.0007083	0.0000681		4.988863422		100			100			100		Расчетный метод
	0177	10	0.0007083	0.0000681		4.988863422		100			100			100		Расчетный метод
	0178	10	0.0007083	0.0000681		4.988863422		100			100			100		Расчетный метод
	0179	2	0.0003333	0.0000925		28.75229982		100			100			100		Расчетный метод
	0180	2	0.0008583	0.0000016		41.17898949		100			100			100		Расчетный метод
	0181	2	0.0008583	0.0001353		41.17898949		100			100			100		Расчетный метод
	0182	15	0.0366667	0.0008222	0.3	63.24908186		100			100			100		Расчетный метод
	0183	15	0.0366667	0.0008222	0.3	63.24908186		100			100			100		Расчетный метод
	0187	2	0.0013125	0.0002549		33.48710538		100			100			100		Расчетный метод
	0188	2	0.0017917	0.0001512		77.28097147		100			100			100		Расчетный метод
	0189	2	0.0017917	0.0001512		77.28097147		100			100			100		Расчетный метод
	0190	2	0.0028667	0.0002484		62.64050883		100			100			100		Расчетный метод
	0191	10	0.0003333	0.0000925		28.75229982		100			100			100		Расчетный метод
	0192	2	0.0043333	0.006264		37.38144038		100			100			100		Расчетный метод
	0193	2	0.0002833	0.0000174		105.6729608		100			100			100		Расчетный метод
0194	2	0.0001917	0.0000013		94.01648352		100			100			100		Расчетный метод	
ЗИО УКПНИГ ЗИО УКПНИГ	0603	5	0.0213333	0.0006525	0.2	24.55567186		100			100			100		Расчетный метод
	0662	12.5	0.2258333	0.0075934	1.9	30.54445303		100			100			100		Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
г/с	%	г/м3					г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ЗИО УКПНИГ	0663	12.5	0.2258333	0.0075934	1.9	30.54445303		100			100			100		Расчетный метод
	0664	12.5	0.2258333	0.0075934	1.9	30.54445303		100			100			100		Расчетный метод
	0801	2	0.0004125	0.0000102		36.41483516		100			100			100		Расчетный метод
	0920	12	0.0236	0.0071705	0.2	22.87350288		100			100			100		Расчетный метод
	0921	12	0.0236	0.0071705	0.2	22.87350288		100			100			100		Расчетный метод
	0926	12	0.0025	0.000094		85.71632355		100			100			100		Расчетный метод
ЗИО ЖКЗЕ	0660	13.4	0.1129167	0.0049167	1	27.82928411		100			100			100		Расчетный метод
	0661	13.4	0.1129167	0.0049167	1	27.82928411		100			100			100		Расчетный метод
	0672	5	0.035875	0.0014725	0.3	28.85546105		100			100			100		Расчетный метод
	0673	5	0.035875	0.0014725	0.3	28.85546105		100			100			100		Расчетный метод
	0924	5	0.0090667	0.000072	0.1	26.08992894		100			100			100		Расчетный метод
	0016	2	0.00204	0.0059508		17.63838512		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	0046	4	0.0033333	0.0003367		26.22623455		100			100			100		Расчетный метод
	0048	3.5	0.0117334	0.0201244	0.1	20.28075266		100			100			100		Расчетный метод
	0050	3.5	0.0051	0.0013481		26.6454792		100			100			100		Расчетный метод
	0085	2	0.0007667	0.0000947		17.6411052		100			100			100		Расчетный метод
	0101	2	0.002	0.021675		17.24748713		100			100			100		Расчетный метод
	2302	2	0.0029333	0.0020626		21.59091131		100			100			100		Расчетный метод
	2303	2.5	0.0109333	0.0057426	0.1	24.67634488		100			100			100		Расчетный метод
	2313	2	0.030625	0.0027	0.3	30.69514031		100			100			100		Расчетный метод
	2314	4	0.196	0.018	1.6	24.55564758		100			100			100		Расчетный метод
	2315	10	0.1333334	0.0126	1.1	28.59220483		100			100			100		Расчетный метод
	2319	2	1.071875	1.134	9	30.69457607		100			100			100		Расчетный метод
	2320	4	4.9	3.6	42.1	24.55567546		100			100			100		Расчетный метод
	2322	10	0.1333334	0.1008	1.1	28.59220483		100			100			100		Расчетный метод
	2324	2	0.0018334	0.0015973		31.00566994		100			100			100		Расчетный метод
	2325	2	0.001575	0.0003154		26.99775952		100			100			100		Расчетный метод
	2326	2	0.0008708	0.0001746		27.00450369		100			100			100		Расчетный метод
	2327	2	0.0001917	0.0000251		41.61385336		100			100			100		Расчетный метод
	2328	2	0.0025374	0.0014329		23.9911727		100			100			100		Расчетный метод
	2329	2	0.0066667	0.0040713	0.1	21.31566574		100			100			100		Расчетный метод
	2330	2	0.0170667	0.0102648	0.1	21.59204274		100			100			100		Расчетный метод
	2519	2	0.300125	0.063504	2.5	30.69459504		100			100			100		Расчетный метод
	2520	4	1.764	0.3888	14.8	24.55567339		100			100			100		Расчетный метод
	2521	10	0.666667	0.1512	5.6	28.59225113		100			100			100		Расчетный метод
	Сервисные работы	2563	2	0.06125	0.0999108	0.5	55.41336333		100			100			100	
2564		4	0.3675	0.3235748	3.1	84.90453985		100			100			100		Расчетный метод
2565		10	0.3333335	0.9039657	2.8	33.30696011		100			100			100		Расчетный метод
2586		10	0.1225	0.084651	1	108.8996935		100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		11.879597	7.0452211												
В том числе по градациям высот																
	0-10		10.8532303	6.9965281	91.3											
	10-20		1.0263667	0.048693	8.7											
***2-Гексилцинналь (236*)(1327)																
ЗИО УКПНИГ	6830	3	0.08866678	1.8641299	100			100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.08866678	1.8641299												
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.08866678	1.8641299	100											
***Ацетон (470)(1401)																
в/п "Самал"	6010	2	0.0569608	0.0748465	16.7	122.3366965		100			100			100		Расчетный метод
Производственная лаборатория	0153	8.5	0.004459	0.0556376	1.3	9.576749794	0.004459		9.576749794	0.004459		9.576749794	0.004459		9.576749794	Расчетный метод
	0154	8.5	0.005096	0.0148966	1.5	10.94485691	0.005096		10.94485691	0.005096		10.94485691	0.005096		10.94485691	Расчетный метод
	0155	8.5	0.008281	0.0031898	2.4	17.78539247	0.008281		17.78539247	0.008281		17.78539247	0.008281		17.78539247	Расчетный метод
Предзаводская зона	0171	5.5	0.0379739	0.0164047	11.1	1.364841334		100			100			100		Расчетный метод
	6080	2	0.02125	0.00918	6.2			100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	7050	2	0.01105	0.0918	3.2			100			100			100		Расчетный метод
	7071	2	0.017	0.0918	5			100			100			100		Расчетный метод
	7101	2	0.02125	0.3366	6.2			100			100			100		Расчетный метод
	7572	4.2	0.0549739	0.2889428	16			100			100			100		Расчетный метод
	7584	4.2	0.0549739	0.2137385	16			100			100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	7594	2	0.01105	0.0918	3.2			100			100			100		Расчетный метод
	7596	2	0.017	0.0918	5			100			100			100		Расчетный метод
	7597	2	0.02125	0.3366	6.2	45.63936603		100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.3425685	1.7172365			0.017836			0.017836			0.017836			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике	
			При нормальных условиях				В периоды НМУ										
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим				
г/с	%	г/м3					г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
В том числе по градациям высот																	
	0-10		0.3425685	1.7172365	100		0.017836			0.017836			0.017836				
***Уксусная кислота (586)(1555)																	
Производственная лаборатория	0155	8.5	0.002496	0.0000539	100	5.36074624	0.002496		5.36074624	0.002496		5.36074624	0.002496		5.36074624	Расчетный метод	
	ВСЕГО:		0.002496	0.0000539			0.002496			0.002496			0.002496				
В том числе по градациям высот																	
	0-10		0.002496	0.0000539	100		0.002496			0.002496			0.002496				
***Бутилмеркаптан (103)(1702)																	
ЗИО УКПНИГ	0580	4		0.0000402				100			100			100		Расчетный метод	
	0581	3		0.0000039				100			100			100		Расчетный метод	
	0583	3	0.00000004	0.0000011		1.455433455	0.00000004		1.455433455	0.00000004		1.455433455	0.00000004		1.455433455	Расчетный метод	
	0584	4		0.0000021				100			100			100		Расчетный метод	
	0586	4		0.0000402				100			100			100		Расчетный метод	
	0587	5.4		0.0000047				100			100			100		Расчетный метод	
	0588	5.4		0.00000007				100			100			100		Расчетный метод	
	0646	20	0.000108	0.00028	0.1	40.54017094	0.000108		40.54017094	0.000108		40.54017094	0.000108		40.54017094	Расчетный метод	
	0647	20		0.0000108				100			100			100		Расчетный метод	
	0648	20		0.0000108				100			100			100		Расчетный метод	
	0649	20		0.0000108				100			100			100		Расчетный метод	
	0650	20		0.0000108				100			100			100		Расчетный метод	
	0651	20		0.0000108				100			100			100		Расчетный метод	
	0652	20		0.0000108				100			100			100		Расчетный метод	
	0884	18.3		0.000116				100			100			100		Расчетный метод	
	0885	18.3		0.0000072				100			100			100		Расчетный метод	
	0886	18.3		0.000116				100			100			100		Расчетный метод	
	0887	18.3		0.0000072				100			100			100		Расчетный метод	
	0888	18.3		0.000116				100			100			100		Расчетный метод	
	0889	18.3		0.0000072				100			100			100		Расчетный метод	
	0890	18.3		0.000116				100			100			100		Расчетный метод	
	0891	18.3		0.0000072				100			100			100		Расчетный метод	
	0892	18.3		0.000116				100			100			100		Расчетный метод	
	0893	18.3		0.0000072				100			100			100		Расчетный метод	
	0894	18.3		0.000116				100			100			100		Расчетный метод	
	0895	18.3		0.0000072				100			100			100		Расчетный метод	
	6580	2	0.0000003	0.0000078				0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6581	2	0.0000002	0.0000044				0.0000002			0.0000002			0.0000002			Расчетный метод
	6582	2	0.0000032	0.000094				0.0000032			0.0000032			0.0000032			Расчетный метод
	6583	2	0.0000032	0.000094				0.0000032			0.0000032			0.0000032			Расчетный метод
	6584	2	0.0000003	0.0000078				0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6585	2	0.0000028	0.0000781				0.0000028			0.0000028			0.0000028			Расчетный метод
	6586	2	0.0000103	0.000297				0.0000103			0.0000103			0.0000103			Расчетный метод
	6587	2	0.0000069	0.000201				0.0000069			0.0000069			0.0000069			Расчетный метод
	6591	2	0.0000004	0.0000111				0.0000004			0.0000004			0.0000004			Расчетный метод
	6640	7	0.0000003	0.0000083				0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6641	7	0.0000003	0.0000083				0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6642	7	0.0000003	0.0000083				0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6643	7	0.0000003	0.0000083				0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6644	7	0.0000003	0.0000083				0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6645	7	0.0000003	0.0000083				0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6646	2	0.00000006	0.0000016				0.00000006			0.00000006			0.00000006			Расчетный метод
	6647	2	0.00000006	0.0000016				0.00000006			0.00000006			0.00000006			Расчетный метод
	6648	2	0.00000006	0.0000016				0.00000006			0.00000006			0.00000006			Расчетный метод
	6649	2	0.00000006	0.0000016				0.00000006			0.00000006			0.00000006			Расчетный метод
	6650	2	0.00000006	0.0000016				0.00000006			0.00000006			0.00000006			Расчетный метод
	6651	2	0.00000006	0.0000016				0.00000006			0.00000006			0.00000006			Расчетный метод
	6652	2	0.0000003	0.0000075				0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6653	2	0.0000003	0.0000075				0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6654	2	0.0000003	0.0000075				0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6655	2	0.0000003	0.0000075				0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6656	2	0.0000003	0.0000075				0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6657	2	0.0000003	0.0000075				0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6781	11	0.0000002	0.0000058				0.0000002			0.0000002			0.0000002			Расчетный метод
	6782	5	0.0000005	0.0000145		0.00541	0.0000005		0.00541	0.0000005		0.00541	0.0000005		0.00541	Расчетный метод	
Технологическая зона	0340	9		0.0000005				100			100			100		Расчетный метод	
	0341	9		0.0000005				100			100			100		Расчетный метод	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	0342	9		0.0000021				100			100			100		Расчетный метод
	0343	9		0.0000021				100			100			100		Расчетный метод
	0344	9		0.0000005				100			100			100		Расчетный метод
	0345	9		0.0000005				100			100			100		Расчетный метод
	0346	9		0.0000021				100			100			100		Расчетный метод
	0347	9		0.0000021				100			100			100		Расчетный метод
	0362	9		0.0000005				100			100			100		Расчетный метод
	0363	9		0.0000021				100			100			100		Расчетный метод
	0364	9		0.0000005				100			100			100		Расчетный метод
	0365	9		0.0000021				100			100			100		Расчетный метод
	0366	9		0.0000005				100			100			100		Расчетный метод
	0367	9		0.0000021				100			100			100		Расчетный метод
	0368	9		0.0000005				100			100			100		Расчетный метод
	0369	9		0.0000021				100			100			100		Расчетный метод
	0500	8.5	0.0000256	0.000739		0.000785	0.0000256		0.000785	0.0000256		0.000785	0.0000256		0.000785	Расчетный метод
	0501	8.5	0.0000256	0.000739		0.000785	0.0000256		0.000785	0.0000256		0.000785	0.0000256		0.000785	Расчетный метод
	0502	8.5	0.0000256	0.000739		0.000785	0.0000256		0.000785	0.0000256		0.000785	0.0000256		0.000785	Расчетный метод
	0503	8.5	0.0000256	0.000739		0.000785	0.0000256		0.000785	0.0000256		0.000785	0.0000256		0.000785	Расчетный метод
	0520	7	0.0000081	0.000234		0.000124	0.0000081		0.000124	0.0000081		0.000124	0.0000081		0.000124	Расчетный метод
	0521	7	0.0000081	0.000234		0.000124	0.0000081		0.000124	0.0000081		0.000124	0.0000081		0.000124	Расчетный метод
	0522	7	0.0000081	0.000234		0.000124	0.0000081		0.000124	0.0000081		0.000124	0.0000081		0.000124	Расчетный метод
	0523	7	0.0000081	0.000234		0.000124	0.0000081		0.000124	0.0000081		0.000124	0.0000081		0.000124	Расчетный метод
	0540	228.9	0.0587247	0.00526	36.4	0.034934093	0.0000143	100	0.00000851	0.0000143	100	0.00000851	0.0000143	100	0.00000851	Расчетный метод
	0541	113.7	0.0986049	0.0377264	61.5	0.254663171	0.000102	99.9	0.000245	0.000102	99.9	0.000245	0.000102	99.9	0.000245	Расчетный метод
	6200	6	0.0000324	0.000939			0.0000324			0.0000324			0.0000324			Расчетный метод
	6201	6	0.0000324	0.000939			0.0000324			0.0000324			0.0000324			Расчетный метод
	6202	6	0.0000324	0.000939			0.0000324			0.0000324			0.0000324			Расчетный метод
	6220	8	0.000193	0.00559	0.1		0.000193			0.000193			0.000193			Расчетный метод
	6221	8	0.000193	0.00559	0.1		0.000193			0.000193			0.000193			Расчетный метод
	6222	8	0.00019	0.00551	0.1		0.00019			0.00019			0.00019			Расчетный метод
	6240	7	0.0000183	0.000529			0.0000183			0.0000183			0.0000183			Расчетный метод
	6241	7	0.0000183	0.000529			0.0000183			0.0000183			0.0000183			Расчетный метод
	6260	6	0.0000058	0.00016			0.0000058			0.0000058			0.0000058			Расчетный метод
	6262	6	0.0000058	0.00016			0.0000058			0.0000058			0.0000058			Расчетный метод
	6280	8	0.0000011	0.0000318			0.0000011			0.0000011			0.0000011			Расчетный метод
	6281	10	0.0000107	0.00031			0.0000107			0.0000107			0.0000107			Расчетный метод
	6282	8	0.0000011	0.0000318			0.0000011			0.0000011			0.0000011			Расчетный метод
	6283	10	0.0000107	0.00031			0.0000107			0.0000107			0.0000107			Расчетный метод
	6300	8	0.0000011	0.0000307			0.0000011			0.0000011			0.0000011			Расчетный метод
	6301	8	0.0000011	0.0000307			0.0000011			0.0000011			0.0000011			Расчетный метод
	6320	6	0.0000017	0.0000487			0.0000017			0.0000017			0.0000017			Расчетный метод
	6321	6	0.0000017	0.0000487			0.0000017			0.0000017			0.0000017			Расчетный метод
	6340	10	0.0000014	0.0000394			0.0000014			0.0000014			0.0000014			Расчетный метод
	6341	10	0.0000014	0.0000394			0.0000014			0.0000014			0.0000014			Расчетный метод
	6360	12	0.0000152	0.000439			0.0000152			0.0000152			0.0000152			Расчетный метод
	6361	12	0.0000152	0.000439			0.0000152			0.0000152			0.0000152			Расчетный метод
	6440	9	0.000017	0.000493			0.000017			0.000017			0.000017			Расчетный метод
	6441	9	0.000017	0.000493			0.000017			0.000017			0.000017			Расчетный метод
	6443	3	0.0000466	0.00135			0.0000466			0.0000466			0.0000466			Расчетный метод
	6460	7	0.0000006	0.0000159			0.0000006			0.0000006			0.0000006			Расчетный метод
	6540	5	0.0000241	0.000697			0.0000241			0.0000241			0.0000241			Расчетный метод
	6760	2	0.0000003	0.0000078			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6761	2	0.0000003	0.0000078			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6762	2	0.0000003	0.0000078			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6763	2	0.0000003	0.0000078			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6764	2	0.0000003	0.0000078			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6765	2	0.0000003	0.0000078			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6766	2	0.0000003	0.0000078			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6767	2	0.0000003	0.0000078			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6768	2	0.0000003	0.0000078			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6769	2	0.0000003	0.0000078			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6770	2	0.0000003	0.0000078			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6771	2	0.0000003	0.0000078			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6772	2	0.0000003	0.0000078			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6773	2	0.0000003	0.0000078			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6774	2	0.0000003	0.0000078			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
г/с	%	г/м3					г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Складская зона	6775	2	0.0000003	0.0000078			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6776	2	0.00000002	0.0000004			0.00000002			0.00000002			0.00000002			
	6403	6	0.0000072	0.000208			0.0000072			0.0000072			0.0000072			Расчетный метод
	6404	6	0.0000072	0.000208			0.0000072			0.0000072			0.0000072			Расчетный метод
	6405	6	0.0000047	0.000135			0.0000047			0.0000047			0.0000047			Расчетный метод
	6420	7	0.0000004	0.000013			0.0000004			0.0000004			0.0000004			Расчетный метод
Система трубопроводов	6421	2	0.00000008	0.0000012		0.0000124	0.00000008		0.0000124	0.00000008		0.0000124	0.00000008		0.0000124	Расчетный метод
	0960	4		0.000932				100			100			100		Расчетный метод
	0961	4		0.000932				100			100			100		Расчетный метод
	0962	4		0.000932				100			100			100		Расчетный метод
	0963	4		0.000932				100			100			100		Расчетный метод
	0964	3.9		0.0000419				100			100			100		Расчетный метод
	0965	4		0.000186				100			100			100		Расчетный метод
	0966	3.9	0.0000008	0.0000224		4.293040293	0.0000008		4.293040293	0.0000008		4.293040293	0.0000008		4.293040293	Расчетный метод
	0968	2.5		0.000932				100			100			100		Расчетный метод
	0970	10	0.000288	0.0000745	0.2	39.92134182	0.000288		39.92134182	0.000288		39.92134182	0.000288		39.92134182	Расчетный метод
	6380	5	0.000001	0.0000303			0.000001			0.000001			0.000001			Расчетный метод
	6381	5	0.0000013	0.0000387			0.0000013			0.0000013			0.0000013			Расчетный метод
	6382	5	0.0000013	0.0000387			0.0000013			0.0000013			0.0000013			Расчетный метод
	6383	5	0.0000059	0.000171			0.0000059			0.0000059			0.0000059			Расчетный метод
	6384	5	0.0000024	0.0000695			0.0000024			0.0000024			0.0000024			Расчетный метод
	6385	5	0.0000012	0.000035			0.0000012			0.0000012			0.0000012			Расчетный метод
	6386	5	0.0000004	0.0000113			0.0000004			0.0000004			0.0000004			Расчетный метод
	6387	2	0.0000001	0.0000023			0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод
	6388	2	0.00000003	0.0000005			0.00000003			0.00000003			0.00000003			Расчетный метод
	6940	2	0.0000033	0.000105			0.0000033			0.0000033			0.0000033			Расчетный метод
	6941	2	0.0000033	0.000105			0.0000033			0.0000033			0.0000033			Расчетный метод
	6942	2	0.0000033	0.000105			0.0000033			0.0000033			0.0000033			Расчетный метод
	6943	2	0.0000033	0.000105			0.0000033			0.0000033			0.0000033			Расчетный метод
	6944	2	0.0000619	0.00195			0.0000619			0.0000619			0.0000619			Расчетный метод
	6949	2	0.0000013	0.0000362			0.0000013			0.0000013			0.0000013			Расчетный метод
	6950	2	0.0000013	0.0000362			0.0000013			0.0000013			0.0000013			Расчетный метод
	6951	2	0.0000013	0.0000362			0.0000013			0.0000013			0.0000013			Расчетный метод
	6952	2	0.0000013	0.0000362			0.0000013			0.0000013			0.0000013			Расчетный метод
	6953	2	0.0000036	0.000104			0.0000036			0.0000036			0.0000036			Расчетный метод
	6960	2	0.0000009	0.0000256			0.0000009			0.0000009			0.0000009			Расчетный метод
	6961	2	0.0000009	0.0000256			0.0000009			0.0000009			0.0000009			Расчетный метод
	6962	2	0.0000009	0.0000256			0.0000009			0.0000009			0.0000009			Расчетный метод
	6963	2	0.0000009	0.0000256			0.0000009			0.0000009			0.0000009			Расчетный метод
	6964	2	0.0000049	0.000142			0.0000049			0.0000049			0.0000049			Расчетный метод
	6965	2	0.00000002	0.0000003			0.00000002			0.00000002			0.00000002			
	6970	2	0.0000002	0.0000072			0.0000002			0.0000002			0.0000002			Расчетный метод
	6971	2	0.0000002	0.0000072			0.0000002			0.0000002			0.0000002			Расчетный метод
	6972	2	0.0000002	0.0000072			0.0000002			0.0000002			0.0000002			Расчетный метод
	6973	2	0.0000002	0.0000072			0.0000002			0.0000002			0.0000002			Расчетный метод
	6974	2	0.0000007	0.0000193			0.0000007			0.0000007			0.0000007			Расчетный метод
	6978	2	0.00000001	0.0000002			0.00000001			0.00000001			0.00000001			Расчетный метод
	6979	2	0.00000001	0.0000002			0.00000001			0.00000001			0.00000001			Расчетный метод
	6980	2	0.00000001	0.0000002		0.000163	0.00000001		0.000163	0.00000001		0.000163	0.00000001		0.000163	Расчетный метод
	ЗИО ЖКЗЕ	0589	10	0.00245	0.00246	1.5	39.97119895	0.00245		39.97119895	0.00245		39.97119895	0.00245		39.97119895
6592		2	0.0000018	0.0000544		0.00645	0.0000018		0.00645	0.0000018		0.00645	0.0000018		0.00645	Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.16136948	0.08620817			0.00416			0.00416			0.00416			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0039	0.04125067	2		0.0039			0.0039			0.0039			
	10-20		0.000138	0.00197	0.1		0.000138			0.000138			0.000138			
	>100		0.1573296	0.0429892	97.9		0.000117			0.000117			0.000117			
***Диметилсульфид (227)(1707)																
ЗИО УКПНИГ	0580	4		0.0000002				100			100			100		Расчетный метод
	0581	3		0.00000002				100			100			100		Расчетный метод
	0583	3	2.00E-10	0.000000006		0.00728	2.00E-10		0.00728	2.00E-10		0.00728	2.00E-10		0.00728	Расчетный метод
	0584	4		0.00000001				100			100			100		Расчетный метод
	0586	4		0.00000002				100			100			100		Расчетный метод
	0587	5.4		0.00000003				100			100			100		Расчетный метод
	0588	5.4		4.00E-10				100			100			100		Расчетный метод
	0646	20	0.0000006	0.0000015	3	0.225641026	0.0000006		0.225641026	0.0000006		0.225641026	0.0000006		0.225641026	Расчетный метод
	0647	20		0.00000054				100			100			100		Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	0648	20		0.00000054				100			100			100		Расчетный метод
	0649	20		0.00000054				100			100			100		Расчетный метод
	0650	20		0.00000054				100			100			100		Расчетный метод
	0651	20		0.00000054				100			100			100		Расчетный метод
	0652	20		0.00000054				100			100			100		Расчетный метод
	0884	18.3		0.0000059				100			100			100		Расчетный метод
	0885	18.3		0.0000004				100			100			100		Расчетный метод
	0886	18.3		0.0000059				100			100			100		Расчетный метод
	0887	18.3		0.0000004				100			100			100		Расчетный метод
	0888	18.3		0.0000059				100			100			100		Расчетный метод
	0889	18.3		0.0000004				100			100			100		Расчетный метод
	0890	18.3		0.0000059				100			100			100		Расчетный метод
	0891	18.3		0.0000004				100			100			100		Расчетный метод
	0892	18.3		0.0000059				100			100			100		Расчетный метод
	0893	18.3		0.0000004				100			100			100		Расчетный метод
	0894	18.3		0.0000059				100			100			100		Расчетный метод
	0895	18.3		0.0000004				100			100			100		Расчетный метод
	6580	2	0.000000001	0.00000004			0.000000001				0.000000001			0.000000001		Расчетный метод
	6581	2	8.00E-10	0.00000002			8.00E-10				8.00E-10			8.00E-10		Расчетный метод
	6582	2	0.000000022	0.00000057	0.1		0.000000022				0.000000022			0.000000022		Расчетный метод
	6583	2	0.000000022	0.00000057	0.1		0.000000022				0.000000022			0.000000022		Расчетный метод
	6584	2	0.000000001	0.00000004			0.000000001				0.000000001			0.000000001		Расчетный метод
	6585	2	0.000000015	0.00000047	0.1		0.000000015				0.000000015			0.000000015		Расчетный метод
	6586	2	0.000000065	0.00000154	0.3		0.000000065				0.000000065			0.000000065		Расчетный метод
	6587	2	0.000000131	0.00000483	0.7		0.000000131				0.000000131			0.000000131		Расчетный метод
	6591	2	0.000000002	0.00000006			0.000000002				0.000000002			0.000000002		Расчетный метод
	6640	7	0.000000006	0.0000002			0.000000006				0.000000006			0.000000006		Расчетный метод
	6641	7	0.000000006	0.0000002			0.000000006				0.000000006			0.000000006		Расчетный метод
	6642	7	0.000000006	0.0000002			0.000000006				0.000000006			0.000000006		Расчетный метод
	6643	7	0.000000006	0.0000002			0.000000006				0.000000006			0.000000006		Расчетный метод
	6644	7	0.000000006	0.0000002			0.000000006				0.000000006			0.000000006		Расчетный метод
	6645	7	0.000000006	0.0000002			0.000000006				0.000000006			0.000000006		Расчетный метод
	6646	2	0.000000001	0.00000004			0.000000001				0.000000001			0.000000001		Расчетный метод
6647	2	0.000000001	0.00000004			0.000000001				0.000000001			0.000000001		Расчетный метод	
6648	2	0.000000001	0.00000004			0.000000001				0.000000001			0.000000001		Расчетный метод	
6649	2	0.000000001	0.00000004			0.000000001				0.000000001			0.000000001		Расчетный метод	
6650	2	0.000000001	0.00000004			0.000000001				0.000000001			0.000000001		Расчетный метод	
6651	2	0.000000001	0.00000004			0.000000001				0.000000001			0.000000001		Расчетный метод	
6652	2	0.000000006	0.0000002			0.000000006				0.000000006			0.000000006		Расчетный метод	
6653	2	0.000000006	0.0000002			0.000000006				0.000000006			0.000000006		Расчетный метод	
6654	2	0.000000006	0.0000002			0.000000006				0.000000006			0.000000006		Расчетный метод	
6655	2	0.000000006	0.0000002			0.000000006				0.000000006			0.000000006		Расчетный метод	
6656	2	0.000000006	0.0000002			0.000000006				0.000000006			0.000000006		Расчетный метод	
6657	2	0.000000006	0.0000002			0.000000006				0.000000006			0.000000006		Расчетный метод	
6781	11	0.000000001	0.00000003			0.000000001				0.000000001			0.000000001		Расчетный метод	
6782	5	0.000000003	0.00000008		0.0000324	0.000000003		0.0000324	0.000000003		0.0000324	0.000000003		0.0000324	Расчетный метод	
Технологическая зона	0340	9		0.000000003				100			100			100		Расчетный метод
	0341	9		0.000000003				100			100			100		Расчетный метод
	0342	9		0.000000001				100			100			100		Расчетный метод
	0343	9		0.000000001				100			100			100		Расчетный метод
	0344	9		0.000000003				100			100			100		Расчетный метод
	0345	9		0.000000003				100			100			100		Расчетный метод
	0346	9		0.000000001				100			100			100		Расчетный метод
	0347	9		0.000000001				100			100			100		Расчетный метод
	0362	9		0.000000003				100			100			100		Расчетный метод
	0363	9		0.000000001				100			100			100		Расчетный метод
	0364	9		0.000000003				100			100			100		Расчетный метод
	0365	9		0.000000001				100			100			100		Расчетный метод
	0366	9		0.000000003				100			100			100		Расчетный метод
	0367	9		0.000000001				100			100			100		Расчетный метод
	0368	9		0.000000003				100			100			100		Расчетный метод
	0369	9		0.000000001				100			100			100		Расчетный метод
	0500	8.5	0.00000004	0.0000013	0.2	0.00000123	0.00000004		0.00000123	0.00000004		0.00000123	0.00000004		0.00000123	Расчетный метод
	0501	8.5	0.00000004	0.0000013	0.2	0.00000123	0.00000004		0.00000123	0.00000004		0.00000123	0.00000004		0.00000123	Расчетный метод
	0502	8.5	0.00000004	0.0000013	0.2	0.00000123	0.00000004		0.00000123	0.00000004		0.00000123	0.00000004		0.00000123	Расчетный метод
	0503	8.5	0.00000004	0.0000013	0.2	0.00000123	0.00000004		0.00000123	0.00000004		0.00000123	0.00000004		0.00000123	Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
г/с	%	г/м3					г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	0520	7	0.00000004	0.0000013	0.2	0.000000614	0.00000004		0.000000614	0.00000004		0.000000614	0.00000004		0.000000614	Расчетный метод
	0521	7	0.00000004	0.0000013	0.2	0.000000614	0.00000004		0.000000614	0.00000004		0.000000614	0.00000004		0.000000614	Расчетный метод
	0522	7	0.00000004	0.0000013	0.2	0.000000614	0.00000004		0.000000614	0.00000004		0.000000614	0.00000004		0.000000614	Расчетный метод
	0523	7	0.00000004	0.0000013	0.2	0.000000614	0.00000004		0.000000614	0.00000004		0.000000614	0.00000004		0.000000614	Расчетный метод
	6200	6	8.00E-10	0.00000002			8.00E-10			8.00E-10			8.00E-10			Расчетный метод
	6201	6	8.00E-10	0.00000002			8.00E-10			8.00E-10			8.00E-10			Расчетный метод
	6202	6	8.00E-10	0.00000002			8.00E-10			8.00E-10			8.00E-10			Расчетный метод
	6220	8	0.00000003	0.0000009	0.2		0.00000003			0.00000003			0.00000003			Расчетный метод
	6221	8	0.00000003	0.0000009	0.2		0.00000003			0.00000003			0.00000003			Расчетный метод
	6222	8	0.00000003	0.0000009	0.2		0.00000003			0.00000003			0.00000003			Расчетный метод
	6240	7	0.00000007	0.000002	0.4		0.00000007			0.00000007			0.00000007			Расчетный метод
	6241	7	0.00000007	0.000002	0.4		0.00000007			0.00000007			0.00000007			Расчетный метод
	6260	6	0.000000005	0.0000001			0.000000005			0.000000005			0.000000005			Расчетный метод
	6262	6	0.000000005	0.0000001			0.000000005			0.000000005			0.000000005			Расчетный метод
	6280	8	0.000000006	0.0000002			0.000000006			0.000000006			0.000000006			Расчетный метод
	6282	8	0.000000006	0.0000002			0.000000006			0.000000006			0.000000006			Расчетный метод
	6300	8	0.0000013	0.0000362	6.6		0.0000013			0.0000013			0.0000013			Расчетный метод
	6301	8	0.0000013	0.0000362	6.6		0.0000013			0.0000013			0.0000013			Расчетный метод
	6320	6	0.000000003	0.00000008			0.000000003			0.000000003			0.000000003			Расчетный метод
	6321	6	0.000000003	0.00000008			0.000000003			0.000000003			0.000000003			Расчетный метод
	6340	10	0.000000008	0.0000002			0.000000008			0.000000008			0.000000008			Расчетный метод
	6341	10	0.000000008	0.0000002			0.000000008			0.000000008			0.000000008			Расчетный метод
	6360	12	0.0000001	0.0000024	0.5		0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод
	6361	12	0.0000001	0.0000024	0.5		0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод
	6440	9	0.00000001	0.0000003	0.1		0.00000001			0.00000001			0.00000001			Расчетный метод
	6441	9	0.00000001	0.0000003	0.1		0.00000001			0.00000001			0.00000001			Расчетный метод
	6443	3	0.00000003	0.0000009	0.2		0.00000003			0.00000003			0.00000003			Расчетный метод
	6460	7	0.000000003	0.0000001			0.000000003			0.000000003			0.000000003			Расчетный метод
	6540	5	0.00000002	0.0000007	0.1		0.00000002			0.00000002			0.00000002			Расчетный метод
	6760	2	0.000000001	0.00000004			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6761	2	0.000000001	0.00000004			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6762	2	0.000000001	0.00000004			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6763	2	0.000000001	0.00000004			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6764	2	0.000000001	0.00000004			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6765	2	0.000000001	0.00000004			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6766	2	0.000000001	0.00000004			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6767	2	0.000000001	0.00000004			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6768	2	0.000000001	0.00000004			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6769	2	0.000000001	0.00000004			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6770	2	0.000000001	0.00000004			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6771	2	0.000000001	0.00000004			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6772	2	0.000000001	0.00000004			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6773	2	0.000000001	0.00000004			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6774	2	0.000000001	0.00000004			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6775	2	0.000000001	0.00000004			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6776	2	1.00E-10	0.000000002			1.00E-10			1.00E-10			1.00E-10			
Складская зона	6420	7	0.00000006	0.0000017	0.3		0.00000006			0.00000006			0.00000006			Расчетный метод
	6421	2	0.00000001	0.0000002	0.1	0.00000155	0.00000001		0.00000155	0.00000001		0.00000155	0.00000001		0.00000155	Расчетный метод
Система трубопроводов	0960	4		0.0000051				100			100			100		Расчетный метод
	0961	4		0.0000051				100			100			100		Расчетный метод
	0962	4		0.0000051				100			100			100		Расчетный метод
	0963	4		0.0000051				100			100			100		Расчетный метод
	0964	3.9		0.0000002				100			100			100		Расчетный метод
	0965	4		0.000001				100			100			100		Расчетный метод
	0966	3.9	0.000000004	0.0000001		0.021465201	0.000000004		0.021465201	0.000000004		0.021465201	0.000000004		0.021465201	Расчетный метод
	0968	2.5		0.0000051				100			100			100		Расчетный метод
	0970	10	0.0000016	0.0000004	8.1	0.222093696	0.0000016		0.222093696	0.0000016		0.222093696	0.0000016		0.222093696	Расчетный метод
	6380	5	0.000000003	0.0000001			0.000000003			0.000000003			0.000000003			Расчетный метод
	6381	5	0.000000007	0.0000002			0.000000007			0.000000007			0.000000007			Расчетный метод
	6382	5	0.000000007	0.0000002			0.000000007			0.000000007			0.000000007			Расчетный метод
	6386	5	0.000000001	0.00000004			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6387	2	8.00E-10	0.00000001			8.00E-10			8.00E-10			8.00E-10			Расчетный метод
	6388	2	0.000000004	0.00000006			0.000000004			0.000000004			0.000000004			Расчетный метод
	6960	2	0.000000005	0.0000001			0.000000005			0.000000005			0.000000005			Расчетный метод
	6961	2	0.000000005	0.0000001			0.000000005			0.000000005			0.000000005			Расчетный метод
	6962	2	0.000000005	0.0000001			0.000000005			0.000000005			0.000000005			Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
г/с	%	г/м3					г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	6963	2	0.000000005	0.0000001			0.000000005			0.000000005			0.000000005			Расчетный метод
	6964	2	0.000000003	0.0000008	0.2		0.000000003			0.000000003			0.000000003			Расчетный метод
	6965	2	1.00E-10	0.000000002			1.00E-10			1.00E-10			1.00E-10			
	6970	2	8.00E-10	0.000000002			8.00E-10			8.00E-10			8.00E-10			Расчетный метод
	6971	2	8.00E-10	0.000000002			8.00E-10			8.00E-10			8.00E-10			Расчетный метод
	6972	2	8.00E-10	0.000000002			8.00E-10			8.00E-10			8.00E-10			Расчетный метод
	6973	2	8.00E-10	0.000000002			8.00E-10			8.00E-10			8.00E-10			Расчетный метод
	6974	2	0.000000002	0.000000006			0.000000002			0.000000002			0.000000002			Расчетный метод
	6978	2	1.00E-10	0.000000001			1.00E-10			1.00E-10			1.00E-10			Расчетный метод
	6979	2	1.00E-10	0.000000001			1.00E-10			1.00E-10			1.00E-10			Расчетный метод
ЗИО ЖКЗЕ	6980	2	1.00E-10	0.000000001		0.00000163	1.00E-10		0.00000163	1.00E-10		0.00000163	1.00E-10		0.00000163	Расчетный метод
	0589	10	0.0000136	0.0000136	69.3	0.221573451	0.0000136		0.221573451	0.0000136		0.221573451	0.0000136		0.221573451	Расчетный метод
	6592	2	9.80E-09	0.00000026		0.0000351	9.80E-09		0.0000351	9.80E-09		0.0000351	9.80E-09		0.0000351	Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.0000198	0.000197			0.0000198			0.0000198			0.0000198			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.000019	0.00015	96		0.000019			0.000019			0.000019			
	10-20		0.000000801	0.0000474	4		0.000000801			0.000000801			0.000000801			
***Метилмеркаптан (339)(1715)																
ЗИО УКПНИГ	0580	4		0.0000471				100			100			100		Расчетный метод
	0581	3		0.0000045				100			100			100		Расчетный метод
	0583	3	0.000000004	0.0000013		1.455433455	0.000000004		1.455433455	0.000000004		1.455433455	0.000000004		1.455433455	Расчетный метод
	0584	4		0.0000025				100			100			100		Расчетный метод
	0586	4		0.0000471				100			100			100		Расчетный метод
	0587	5.4		0.0000055				100			100			100		Расчетный метод
	0588	5.4		0.00000009				100			100			100		Расчетный метод
	0646	20	0.000126	0.000327		47.45982906	0.000126		47.45982906	0.000126		47.45982906	0.000126		47.45982906	Расчетный метод
	0647	20		0.0000318				100			100			100		Расчетный метод
	0648	20		0.0000318				100			100			100		Расчетный метод
	0649	20		0.0000318				100			100			100		Расчетный метод
	0650	20		0.0000318				100			100			100		Расчетный метод
	0651	20		0.0000318				100			100			100		Расчетный метод
	0652	20		0.0000318				100			100			100		Расчетный метод
	0884	18.3		0.000344				100			100			100		Расчетный метод
	0885	18.3		0.0000212				100			100			100		Расчетный метод
	0886	18.3		0.000344				100			100			100		Расчетный метод
	0887	18.3		0.0000212				100			100			100		Расчетный метод
	0888	18.3		0.000344				100			100			100		Расчетный метод
	0889	18.3		0.0000212				100			100			100		Расчетный метод
	0890	18.3		0.000344				100			100			100		Расчетный метод
	0891	18.3		0.0000212				100			100			100		Расчетный метод
	0892	18.3		0.000344				100			100			100		Расчетный метод
	0893	18.3		0.0000212				100			100			100		Расчетный метод
	0894	18.3		0.000344				100			100			100		Расчетный метод
	0895	18.3		0.0000212				100			100			100		Расчетный метод
	6580	2	0.0000003	0.0000091			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6581	2	0.0000002	0.0000052			0.0000002			0.0000002			0.0000002			Расчетный метод
	6582	2	0.00000038	0.00011			0.00000038			0.00000038			0.00000038			Расчетный метод
	6583	2	0.00000038	0.00011			0.00000038			0.00000038			0.00000038			Расчетный метод
	6584	2	0.00000003	0.0000091			0.00000003			0.00000003			0.00000003			Расчетный метод
	6585	2	0.0000003	0.0000915			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6586	2	0.0000121	0.000347			0.0000121			0.0000121			0.0000121			Расчетный метод
	6587	2	0.0000147	0.000425			0.0000147			0.0000147			0.0000147			Расчетный метод
	6591	2	0.00000005	0.000013			0.00000005			0.00000005			0.00000005			Расчетный метод
	6640	7	0.00000004	0.0000103			0.00000004			0.00000004			0.00000004			Расчетный метод
	6641	7	0.00000004	0.0000103			0.00000004			0.00000004			0.00000004			Расчетный метод
	6642	7	0.00000004	0.0000103			0.00000004			0.00000004			0.00000004			Расчетный метод
	6643	7	0.00000004	0.0000103			0.00000004			0.00000004			0.00000004			Расчетный метод
	6644	7	0.00000004	0.0000103			0.00000004			0.00000004			0.00000004			Расчетный метод
	6645	7	0.00000004	0.0000103			0.00000004			0.00000004			0.00000004			Расчетный метод
	6646	2	0.00000007	0.000002			0.00000007			0.00000007			0.00000007			Расчетный метод
	6647	2	0.00000007	0.000002			0.00000007			0.00000007			0.00000007			Расчетный метод
	6648	2	0.00000007	0.000002			0.00000007			0.00000007			0.00000007			Расчетный метод
	6649	2	0.00000007	0.000002			0.00000007			0.00000007			0.00000007			Расчетный метод
	6650	2	0.00000007	0.000002			0.00000007			0.00000007			0.00000007			Расчетный метод
	6651	2	0.00000007	0.000002			0.00000007			0.00000007			0.00000007			Расчетный метод
	6652	2	0.00000003	0.0000093			0.00000003			0.00000003			0.00000003			Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Технологическая зона	6653	2	0.0000003	0.0000093			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6654	2	0.0000003	0.0000093			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6655	2	0.0000003	0.0000093			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6656	2	0.0000003	0.0000093			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6657	2	0.0000003	0.0000093			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6780	15	0.0000039	0.000112			0.0000039			0.0000039			0.0000039			Расчетный метод
	6781	11	0.0000023	0.0000671			0.0000023			0.0000023			0.0000023			Расчетный метод
	6782	5	0.0000006	0.000017			0.0000006			0.0000006			0.0000006			Расчетный метод
6788	5	0.0000021	0.0000603		0.00997	0.0000021		0.00997	0.0000021		0.00997	0.0000021		0.00997	Расчетный метод	
0220	3.5		0.000289				100				100			100	Расчетный метод	
0221	3.5		0.000289					100			100			100	Расчетный метод	
0222	3.5		0.000289					100			100			100	Расчетный метод	
0280	3.5		0.000289					100			100			100	Расчетный метод	
0281	3.5		0.000289					100			100			100	Расчетный метод	
0340	9		0.0000006					100			100			100	Расчетный метод	
0341	9		0.0000006					100			100			100	Расчетный метод	
0342	9		0.0000025					100			100			100	Расчетный метод	
0343	9		0.0000025					100			100			100	Расчетный метод	
0344	9		0.0000006					100			100			100	Расчетный метод	
0345	9		0.0000006					100			100			100	Расчетный метод	
0346	9		0.0000025					100			100			100	Расчетный метод	
0347	9		0.0000025					100			100			100	Расчетный метод	
0362	9		0.0000006					100			100			100	Расчетный метод	
0363	9		0.0000025					100			100			100	Расчетный метод	
0364	9		0.0000006					100			100			100	Расчетный метод	
0365	9		0.0000025					100			100			100	Расчетный метод	
0366	9		0.0000006					100			100			100	Расчетный метод	
0367	9		0.0000025					100			100			100	Расчетный метод	
0368	9		0.0000006					100			100			100	Расчетный метод	
0369	9		0.0000025					100			100			100	Расчетный метод	
0500	8.5	0.00026	0.00751	0.1		0.00797	0.00026		0.00797	0.00026		0.00797	0.00026		0.00797	Расчетный метод
0501	8.5	0.00026	0.00751	0.1		0.00797	0.00026		0.00797	0.00026		0.00797	0.00026		0.00797	Расчетный метод
0502	8.5	0.00026	0.00751	0.1		0.00797	0.00026		0.00797	0.00026		0.00797	0.00026		0.00797	Расчетный метод
0503	8.5	0.00026	0.00751	0.1		0.00797	0.00026		0.00797	0.00026		0.00797	0.00026		0.00797	Расчетный метод
0520	7	0.0000095	0.000275			0.000146	0.0000095		0.000146	0.0000095		0.000146	0.0000095		0.000146	Расчетный метод
0521	7	0.0000095	0.000275			0.000146	0.0000095		0.000146	0.0000095		0.000146	0.0000095		0.000146	Расчетный метод
0522	7	0.0000095	0.000275			0.000146	0.0000095		0.000146	0.0000095		0.000146	0.0000095		0.000146	Расчетный метод
0523	7	0.0000095	0.000275			0.000146	0.0000095		0.000146	0.0000095		0.000146	0.0000095		0.000146	Расчетный метод
0540	228.9	0.2257574	0.0230984	53.6		0.134298345	0.0000139	100	0.00000827	0.0000139	100	0.00000827	0.0000139	100	0.00000827	Расчетный метод
0541	113.7	0.190811	0.0907816	45.2		0.492800401	0.000134	99.9	0.000322	0.000134	99.9	0.000322	0.000134	99.9	0.000322	Расчетный метод
6200	6	0.0000245	0.000709				0.0000245			0.0000245			0.0000245			Расчетный метод
6201	6	0.0000245	0.000709				0.0000245			0.0000245			0.0000245			Расчетный метод
6202	6	0.0000245	0.000709				0.0000245			0.0000245			0.0000245			Расчетный метод
6220	8	0.00017	0.00492				0.00017			0.00017			0.00017			Расчетный метод
6221	8	0.00017	0.00492				0.00017			0.00017			0.00017			Расчетный метод
6222	8	0.000169	0.00489				0.000169			0.000169			0.000169			Расчетный метод
6240	7	0.000069	0.002				0.000069			0.000069			0.000069			Расчетный метод
6241	7	0.000069	0.002				0.000069			0.000069			0.000069			Расчетный метод
6260	6	0.0000244	0.000671				0.0000244			0.0000244			0.0000244			Расчетный метод
6262	6	0.0000244	0.000671				0.0000244			0.0000244			0.0000244			Расчетный метод
6280	8	0.0000013	0.0000372				0.0000013			0.0000013			0.0000013			Расчетный метод
6281	10	0.0000392	0.00113				0.0000392			0.0000392			0.0000392			Расчетный метод
6282	8	0.0000013	0.0000372				0.0000013			0.0000013			0.0000013			Расчетный метод
6283	10	0.0000392	0.00113				0.0000392			0.0000392			0.0000392			Расчетный метод
6300	8	0.0000208	0.000603				0.0000208			0.0000208			0.0000208			Расчетный метод
6301	8	0.0000208	0.000603				0.0000208			0.0000208			0.0000208			Расчетный метод
6320	6	0.0000061	0.000176				0.0000061			0.0000061			0.0000061			Расчетный метод
6321	6	0.0000061	0.000176				0.0000061			0.0000061			0.0000061			Расчетный метод
6340	10	0.0000045	0.00013				0.0000045			0.0000045			0.0000045			Расчетный метод
6341	10	0.0000045	0.00013				0.0000045			0.0000045			0.0000045			Расчетный метод
6360	12	0.0000177	0.000513				0.0000177			0.0000177			0.0000177			Расчетный метод
6361	12	0.0000177	0.000513				0.0000177			0.0000177			0.0000177			Расчетный метод
6440	9	0.000037	0.00107				0.000037			0.000037			0.000037			Расчетный метод
6441	9	0.000037	0.00107				0.000037			0.000037			0.000037			Расчетный метод
6443	3	0.0000676	0.00195				0.0000676			0.0000676			0.0000676			Расчетный метод
6460	7	0.0000006	0.0000186				0.0000006			0.0000006			0.0000006			Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике	
			При нормальных условиях				В периоды НМУ										
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим				
г/с	%	г/м3					г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
	6540	5	0.0000456	0.00132			0.0000456			0.0000456			0.0000456			Расчетный метод	
	6760	2	0.0000003	0.0000091			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод	
	6761	2	0.0000003	0.0000091			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод	
	6762	2	0.0000003	0.0000091			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод	
	6763	2	0.0000003	0.0000091			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод	
	6764	2	0.0000003	0.0000091			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод	
	6765	2	0.0000003	0.0000091			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод	
	6766	2	0.0000003	0.0000091			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод	
	6767	2	0.0000003	0.0000091			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод	
	6768	2	0.0000003	0.0000091			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод	
	6769	2	0.0000003	0.0000091			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод	
	6770	2	0.0000003	0.0000091			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод	
	6771	2	0.0000003	0.0000091			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод	
	6772	2	0.0000003	0.0000091			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод	
	6773	2	0.0000003	0.0000091			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод	
	6774	2	0.0000003	0.0000091			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод	
	6775	2	0.0000003	0.0000091			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод	
6776	2	0.00000003	0.0000004			0.00000003			0.00000003			0.00000003					
Складская зона	6403	6	0.000000009	0.0000003			0.000000009			0.000000009			0.000000009			Расчетный метод	
	6404	6	0.000000009	0.0000003			0.000000009			0.000000009			0.000000009			Расчетный метод	
	6405	6	0.000000006	0.0000002			0.000000006			0.000000006			0.000000006			Расчетный метод	
	6420	7	0.0000034	0.0000973			0.0000034			0.0000034			0.0000034			Расчетный метод	
	6421	2	0.0000006	0.0000093		0.0000927	0.0000006		0.0000927	0.0000006		0.0000927	0.0000006		0.0000927	Расчетный метод	
Система трубопроводов	0960	4		0.00109				100			100			100		Расчетный метод	
	0961	4		0.00109				100			100			100		Расчетный метод	
	0962	4		0.00109				100			100			100		Расчетный метод	
	0963	4		0.00109				100			100			100		Расчетный метод	
	0964	3.9		0.000049				100			100			100		Расчетный метод	
	0965	4		0.000218				100			100			100		Расчетный метод	
	0966	3.9	0.0000009	0.0000262		4.82967033	0.0000009		4.82967033	0.0000009		4.82967033	0.0000009		4.82967033	Расчетный метод	
	0968	2.5		0.00109				100			100			100		Расчетный метод	
	0970	10	0.000337	0.0000872	0.1	46.72296125	0.000337		46.72296125	0.000337		46.72296125	0.000337		46.72296125	Расчетный метод	
	6380	5	0.0000043	0.000124			0.0000043			0.0000043			0.0000043			Расчетный метод	
	6381	5	0.0000016	0.0000453			0.0000016			0.0000016			0.0000016			Расчетный метод	
	6382	5	0.0000016	0.0000453			0.0000016			0.0000016			0.0000016			Расчетный метод	
	6383	5	0.0000037	0.000108			0.0000037			0.0000037			0.0000037			Расчетный метод	
	6384	5	0.000000003	0.00000009			0.000000003			0.000000003			0.000000003			Расчетный метод	
	6385	5	0.0000008	0.0000233			0.0000008			0.0000008			0.0000008			Расчетный метод	
	6386	5	0.0000016	0.0000461			0.0000016			0.0000016			0.0000016			Расчетный метод	
	6387	2	0.0000009	0.0000151			0.0000009			0.0000009			0.0000009			Расчетный метод	
	6388	2	0.0000002	0.0000038			0.0000002			0.0000002			0.0000002			Расчетный метод	
	6940	2	0.000000004	0.0000001			0.000000004			0.000000004			0.000000004			Расчетный метод	
	6941	2	0.000000004	0.0000001			0.000000004			0.000000004			0.000000004			Расчетный метод	
	6942	2	0.000000004	0.0000001			0.000000004			0.000000004			0.000000004			Расчетный метод	
	6943	2	0.000000004	0.0000001			0.000000004			0.000000004			0.000000004			Расчетный метод	
	6944	2	0.000000008	0.0000024			0.000000008			0.000000008			0.000000008			Расчетный метод	
	6949	2	0.0000008	0.0000227			0.0000008			0.0000008			0.0000008			Расчетный метод	
	6950	2	0.0000008	0.0000227			0.0000008			0.0000008			0.0000008			Расчетный метод	
	6951	2	0.0000008	0.0000227			0.0000008			0.0000008			0.0000008			Расчетный метод	
	6952	2	0.0000008	0.0000227			0.0000008			0.0000008			0.0000008			Расчетный метод	
	6953	2	0.0000023	0.0000652			0.0000023			0.0000023			0.0000023			Расчетный метод	
	6960	2	0.000001	0.00003			0.000001			0.000001			0.000001			Расчетный метод	
	6961	2	0.000001	0.00003			0.000001			0.000001			0.000001			Расчетный метод	
	6962	2	0.000001	0.00003			0.000001			0.000001			0.000001			Расчетный метод	
	6963	2	0.000001	0.00003			0.000001			0.000001			0.000001			Расчетный метод	
	6964	2	0.0000057	0.000166			0.0000057			0.0000057			0.0000057			Расчетный метод	
	6965	2	0.00000002	0.0000004			0.00000002			0.00000002			0.00000002				
	6970	2	0.000001	0.0000294			0.000001			0.000001			0.000001			Расчетный метод	
	6971	2	0.000001	0.0000294			0.000001			0.000001			0.000001			Расчетный метод	
	6972	2	0.000001	0.0000294			0.000001			0.000001			0.000001			Расчетный метод	
	6973	2	0.000001	0.0000294			0.000001			0.000001			0.000001			Расчетный метод	
	6974	2	0.0000027	0.0000785			0.0000027			0.0000027			0.0000027			Расчетный метод	
	6978	2	0.00000009	0.0000015			0.00000009			0.00000009			0.00000009			Расчетный метод	
	6979	2	0.00000009	0.0000015			0.00000009			0.00000009			0.00000009			Расчетный метод	
	6980	2	0.00000009	0.0000015			0.00147	0.00000009		0.00147	0.00000009		0.00147	0.00000009		0.00147	Расчетный метод
	ЗИО ЖКЗЕ	0589	10	0.00287	0.00288	0.7	46.78458258	0.00287		46.78458258	0.00287		46.78458258	0.00287		46.78458258	Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	6592	2	0.0000023	0.0000636			0.0000023			0.0000023			0.0000023			Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.422217403	0.19369438			0.0058			0.0058			0.0058			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.00548	0.07589928	1.2		0.00548			0.00548			0.00548			
	10-20		0.000168	0.00392			0.000168			0.000168			0.000168			
	>100		0.4165684	0.11388	98.8		0.000148			0.000148			0.000148			
***Смесь природных меркаптанов (526)(1716)																
Складская зона	6400	20	0.0005623	0.0011353	33.4		0.0005623			0.0005623			0.0005623			Расчетный метод
	6401	20	0.0005623	0.0011353	33.3		0.0005623			0.0005623			0.0005623			Расчетный метод
	6402	20	0.0005623	0.0011353	33.3	2.013755492	0.0005623		2.013755492	0.0005623		2.013755492	0.0005623		2.013755492	Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.0016869	0.0034059			0.0016869			0.0016869			0.0016869			
В том числе по градациям высот																
	10-20		0.0016869	0.0034059	100		0.0016869			0.0016869			0.0016869			
***Пропилмеркаптан (471)(1720)																
ЗИО УКПНИГ	0580	4		0.000104				100			100			100		Расчетный метод
	0581	3		0.00001				100			100			100		Расчетный метод
	0583	3	0.0000001	0.0000029		3.638583639	0.0000001		3.638583639	0.0000001		3.638583639	0.0000001		3.638583639	Расчетный метод
	0584	4		0.0000055				100			100			100		Расчетный метод
	0586	4		0.000104				100			100			100		Расчетный метод
	0587	5.4		0.0000121				100			100			100		Расчетный метод
	0588	5.4		0.0000002				100			100			100		Расчетный метод
	0646	20	0.000279	0.000723	0.1	104.8854701	0.000279		104.8854701	0.000279		104.8854701	0.000279		104.8854701	Расчетный метод
	0647	20		0.0000278				100			100			100		Расчетный метод
	0648	20		0.0000278				100			100			100		Расчетный метод
	0649	20		0.0000278				100			100			100		Расчетный метод
	0650	20		0.0000278				100			100			100		Расчетный метод
	0651	20		0.0000278				100			100			100		Расчетный метод
	0652	20		0.0000278				100			100			100		Расчетный метод
	0884	18.3		0.000301				100			100			100		Расчетный метод
	0885	18.3		0.0000185				100			100			100		Расчетный метод
	0886	18.3		0.000301				100			100			100		Расчетный метод
	0887	18.3		0.0000185				100			100			100		Расчетный метод
	0888	18.3		0.000301				100			100			100		Расчетный метод
	0889	18.3		0.0000185				100			100			100		Расчетный метод
	0890	18.3		0.000301				100			100			100		Расчетный метод
	0891	18.3		0.0000185				100			100			100		Расчетный метод
	0892	18.3		0.000301				100			100			100		Расчетный метод
	0893	18.3		0.0000185				100			100			100		Расчетный метод
	0894	18.3		0.000301				100			100			100		Расчетный метод
	0895	18.3		0.0000185				100			100			100		Расчетный метод
	6580	2	0.0000007	0.0000201				0.0000007			0.0000007			0.0000007		Расчетный метод
	6581	2	0.0000004	0.0000115				0.0000004			0.0000004			0.0000004		Расчетный метод
	6582	2	0.0000084	0.000243				0.0000084			0.0000084			0.0000084		Расчетный метод
	6583	2	0.0000084	0.000243				0.0000084			0.0000084			0.0000084		Расчетный метод
	6584	2	0.0000007	0.0000201				0.0000007			0.0000007			0.0000007		Расчетный метод
	6585	2	0.0000007	0.000202				0.0000007			0.0000007			0.0000007		Расчетный метод
	6586	2	0.0000264	0.000767				0.0000264			0.0000264			0.0000264		Расчетный метод
	6587	2	0.0000163	0.000473				0.0000163			0.0000163			0.0000163		Расчетный метод
	6591	2	0.000001	0.0000288				0.000001			0.000001			0.000001		Расчетный метод
	6640	7	0.0000007	0.0000215				0.0000007			0.0000007			0.0000007		Расчетный метод
	6641	7	0.0000007	0.0000215				0.0000007			0.0000007			0.0000007		Расчетный метод
	6642	7	0.0000007	0.0000215				0.0000007			0.0000007			0.0000007		Расчетный метод
	6643	7	0.0000007	0.0000215				0.0000007			0.0000007			0.0000007		Расчетный метод
	6644	7	0.0000007	0.0000215				0.0000007			0.0000007			0.0000007		Расчетный метод
	6645	7	0.0000007	0.0000215				0.0000007			0.0000007			0.0000007		Расчетный метод
	6646	2	0.0000001	0.0000042				0.0000001			0.0000001			0.0000001		Расчетный метод
	6647	2	0.0000001	0.0000042				0.0000001			0.0000001			0.0000001		Расчетный метод
	6648	2	0.0000001	0.0000042				0.0000001			0.0000001			0.0000001		Расчетный метод
	6649	2	0.0000001	0.0000042				0.0000001			0.0000001			0.0000001		Расчетный метод
	6650	2	0.0000001	0.0000042				0.0000001			0.0000001			0.0000001		Расчетный метод
	6651	2	0.0000001	0.0000042				0.0000001			0.0000001			0.0000001		Расчетный метод
	6652	2	0.0000007	0.0000194				0.0000007			0.0000007			0.0000007		Расчетный метод
	6653	2	0.0000007	0.0000194				0.0000007			0.0000007			0.0000007		Расчетный метод
	6654	2	0.0000007	0.0000194				0.0000007			0.0000007			0.0000007		Расчетный метод
	6655	2	0.0000007	0.0000194				0.0000007			0.0000007			0.0000007		Расчетный метод
	6656	2	0.0000007	0.0000194				0.0000007			0.0000007			0.0000007		Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике	
			При нормальных условиях				В периоды НМУ										
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим				
г/с	%	г/м3					г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
	6657	2	0.0000007	0.0000194			0.0000007			0.0000007			0.0000007			Расчетный метод	
	6781	11	0.0000005	0.000015			0.0000005			0.0000005			0.0000005			Расчетный метод	
	6782	5	0.0000013	0.0000375		0.014058549	0.0000013		0.014058549	0.0000013		0.014058549	0.0000013		0.014058549	Расчетный метод	
Технологическая зона	0340	9		0.0000014				100			100			100		Расчетный метод	
	0341	9		0.0000014				100			100			100		Расчетный метод	
	0342	9		0.0000056				100			100			100		Расчетный метод	
	0343	9		0.0000056				100			100			100		Расчетный метод	
	0344	9		0.0000014				100			100			100		Расчетный метод	
	0345	9		0.0000014				100			100			100		Расчетный метод	
	0346	9		0.0000056				100			100			100		Расчетный метод	
	0347	9		0.0000056				100			100			100		Расчетный метод	
	0362	9		0.0000014				100			100			100		Расчетный метод	
	0363	9		0.0000056				100			100			100		Расчетный метод	
	0364	9		0.0000014				100			100			100		Расчетный метод	
	0365	9		0.0000056				100			100			100		Расчетный метод	
	0366	9		0.0000014				100			100			100		Расчетный метод	
	0367	9		0.0000056				100			100			100		Расчетный метод	
	0368	9		0.0000014				100			100			100		Расчетный метод	
	0369	9		0.0000056				100			100			100		Расчетный метод	
	0500	8.5		0.0000372	0.00108		0.00114	0.0000372		0.00114	0.0000372		0.00114	0.0000372		0.00114	Расчетный метод
	0501	8.5		0.0000372	0.00108		0.00114	0.0000372		0.00114	0.0000372		0.00114	0.0000372		0.00114	Расчетный метод
	0502	8.5		0.0000372	0.00108		0.00114	0.0000372		0.00114	0.0000372		0.00114	0.0000372		0.00114	Расчетный метод
0503	8.5		0.0000372	0.00108		0.00114	0.0000372		0.00114	0.0000372		0.00114	0.0000372		0.00114	Расчетный метод	
0520	7		0.0000209	0.000606		0.000321	0.0000209		0.000321	0.0000209		0.000321	0.0000209		0.000321	Расчетный метод	
0521	7		0.0000209	0.000606		0.000321	0.0000209		0.000321	0.0000209		0.000321	0.0000209		0.000321	Расчетный метод	
0522	7		0.0000209	0.000606		0.000321	0.0000209		0.000321	0.0000209		0.000321	0.0000209		0.000321	Расчетный метод	
0523	7		0.0000209	0.000606		0.000321	0.0000209		0.000321	0.0000209		0.000321	0.0000209		0.000321	Расчетный метод	
0540	228.9		0.1083684	0.00858	31	0.064466089	0.0000144	100	0.00000857	0.0000144	100	0.00000857	0.0000144	100	0.00000857	Расчетный метод	
0541	113.7		0.2327579	0.0590905	66.9	0.601135084	0.000117	99.9	0.00028	0.000117	99.9	0.00028	0.000117	99.9	0.00028	Расчетный метод	
6200	6		0.0000225	0.000653			0.0000225			0.0000225			0.0000225			Расчетный метод	
6201	6		0.0000225	0.000653			0.0000225			0.0000225			0.0000225			Расчетный метод	
6202	6		0.0000225	0.000653			0.0000225			0.0000225			0.0000225			Расчетный метод	
6220	8		0.000147	0.00425			0.000147			0.000147			0.000147			Расчетный метод	
6221	8		0.000147	0.00425			0.000147			0.000147			0.000147			Расчетный метод	
6222	8		0.000145	0.00418			0.000145			0.000145			0.000145			Расчетный метод	
6240	7		0.0000386	0.00112			0.0000386			0.0000386			0.0000386			Расчетный метод	
6241	7		0.0000386	0.00112			0.0000386			0.0000386			0.0000386			Расчетный метод	
6260	6		0.0000125	0.000344			0.0000125			0.0000125			0.0000125			Расчетный метод	
6262	6		0.0000125	0.000344			0.0000125			0.0000125			0.0000125			Расчетный метод	
6280	8		0.0000028	0.0000823			0.0000028			0.0000028			0.0000028			Расчетный метод	
6281	10		0.0000188	0.000543			0.0000188			0.0000188			0.0000188			Расчетный метод	
6282	8		0.0000028	0.0000823			0.0000028			0.0000028			0.0000028			Расчетный метод	
6283	10		0.0000188	0.000543			0.0000188			0.0000188			0.0000188			Расчетный метод	
6300	8		0.0000027	0.0000769			0.0000027			0.0000027			0.0000027			Расчетный метод	
6301	8		0.0000027	0.0000769			0.0000027			0.0000027			0.0000027			Расчетный метод	
6320	6		0.0000037	0.000107			0.0000037			0.0000037			0.0000037			Расчетный метод	
6321	6		0.0000037	0.000107			0.0000037			0.0000037			0.0000037			Расчетный метод	
6340	10		0.0000035	0.000102			0.0000035			0.0000035			0.0000035			Расчетный метод	
6341	10		0.0000035	0.000102			0.0000035			0.0000035			0.0000035			Расчетный метод	
6360	12		0.0000392	0.00113			0.0000392			0.0000392			0.0000392			Расчетный метод	
6361	12		0.0000392	0.00113			0.0000392			0.0000392			0.0000392			Расчетный метод	
6440	9		0.0000199	0.000575			0.0000199			0.0000199			0.0000199			Расчетный метод	
6441	9		0.0000199	0.000575			0.0000199			0.0000199			0.0000199			Расчетный метод	
6443	3		0.0000513	0.00148			0.0000513			0.0000513			0.0000513			Расчетный метод	
6460	7		0.0000014	0.0000412			0.0000014			0.0000014			0.0000014			Расчетный метод	
6540	5		0.0000395	0.00114			0.0000395			0.0000395			0.0000395			Расчетный метод	
6760	2		0.0000007	0.0000202			0.0000007			0.0000007			0.0000007			Расчетный метод	
6761	2		0.0000007	0.0000202			0.0000007			0.0000007			0.0000007			Расчетный метод	
6762	2		0.0000007	0.0000202			0.0000007			0.0000007			0.0000007			Расчетный метод	
6763	2		0.0000007	0.0000202			0.0000007			0.0000007			0.0000007			Расчетный метод	
6764	2		0.0000007	0.0000202			0.0000007			0.0000007			0.0000007			Расчетный метод	
6765	2		0.0000007	0.0000202			0.0000007			0.0000007			0.0000007			Расчетный метод	
6766	2		0.0000007	0.0000202			0.0000007			0.0000007			0.0000007			Расчетный метод	
6767	2		0.0000007	0.0000202			0.0000007			0.0000007			0.0000007			Расчетный метод	
6768	2		0.0000007	0.0000202			0.0000007			0.0000007			0.0000007			Расчетный метод	
6769	2		0.0000007	0.0000202			0.0000007			0.0000007			0.0000007			Расчетный метод	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
г/с	%	г/м3					г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	6770	2	0.0000007	0.0000202			0.0000007			0.0000007			0.0000007			Расчетный метод
	6771	2	0.0000007	0.0000202			0.0000007			0.0000007			0.0000007			Расчетный метод
	6772	2	0.0000007	0.0000202			0.0000007			0.0000007			0.0000007			Расчетный метод
	6773	2	0.0000007	0.0000202			0.0000007			0.0000007			0.0000007			Расчетный метод
	6774	2	0.0000007	0.0000202			0.0000007			0.0000007			0.0000007			Расчетный метод
	6775	2	0.0000007	0.0000202			0.0000007			0.0000007			0.0000007			Расчетный метод
	6776	2	0.00000006	0.000001			0.00000006			0.00000006			0.00000006			
Складская зона	6403	6	0.0000032	0.0000918			0.0000032			0.0000032			0.0000032			Расчетный метод
	6404	6	0.0000032	0.0000918			0.0000032			0.0000032			0.0000032			Расчетный метод
	6405	6	0.0000021	0.0000597			0.0000021			0.0000021			0.0000021			Расчетный метод
	6420	7	0.0000005	0.0000141			0.0000005			0.0000005			0.0000005			Расчетный метод
	6421	2	0.00000008	0.0000013		0.0000124	0.00000008		0.0000124	0.00000008		0.0000124	0.00000008		0.0000124	Расчетный метод
Система трубопроводов	0960	4		0.00241				100			100			100		Расчетный метод
	0961	4		0.00241				100			100			100		Расчетный метод
	0962	4		0.00241				100			100			100		Расчетный метод
	0963	4		0.00241				100			100			100		Расчетный метод
	0964	3.9		0.000108				100			100			100		Расчетный метод
	0965	4		0.000482				100			100			100		Расчетный метод
	0966	3.9	0.000002	0.0000578		10.73260073	0.000002		10.73260073	0.000002		10.73260073	0.000002		10.73260073	Расчетный метод
	0968	2.5		0.00241				100			100			100		Расчетный метод
	0970	10	0.000744	0.000193	0.2	103.2458068	0.000744		103.2458068	0.000744		103.2458068	0.000744		103.2458068	Расчетный метод
	6380	5	0.0000016	0.0000453			0.0000016			0.0000016			0.0000016			Расчетный метод
	6381	5	0.0000035	0.0001			0.0000035			0.0000035			0.0000035			Расчетный метод
	6382	5	0.0000035	0.0001			0.0000035			0.0000035			0.0000035			Расчетный метод
	6383	5	0.000004	0.000117			0.000004			0.000004			0.000004			Расчетный метод
	6384	5	0.0000011	0.0000308			0.0000011			0.0000011			0.0000011			Расчетный метод
	6385	5	0.0000008	0.0000241			0.0000008			0.0000008			0.0000008			Расчетный метод
	6386	5	0.0000006	0.0000169			0.0000006			0.0000006			0.0000006			Расчетный метод
	6387	2	0.0000004	0.000006			0.0000004			0.0000004			0.0000004			Расчетный метод
	6388	2	0.00000003	0.0000005			0.00000003			0.00000003			0.00000003			Расчетный метод
	6940	2	0.0000015	0.0000463			0.0000015			0.0000015			0.0000015			Расчетный метод
	6941	2	0.0000015	0.0000463			0.0000015			0.0000015			0.0000015			Расчетный метод
	6942	2	0.0000015	0.0000463			0.0000015			0.0000015			0.0000015			Расчетный метод
	6943	2	0.0000015	0.0000463			0.0000015			0.0000015			0.0000015			Расчетный метод
	6944	2	0.0000274	0.000864			0.0000274			0.0000274			0.0000274			Расчетный метод
	6949	2	0.0000009	0.0000247			0.0000009			0.0000009			0.0000009			Расчетный метод
	6950	2	0.0000009	0.0000247			0.0000009			0.0000009			0.0000009			Расчетный метод
	6951	2	0.0000009	0.0000247			0.0000009			0.0000009			0.0000009			Расчетный метод
	6952	2	0.0000009	0.0000247			0.0000009			0.0000009			0.0000009			Расчетный метод
	6953	2	0.0000024	0.0000708			0.0000024			0.0000024			0.0000024			Расчетный метод
	6960	2	0.0000023	0.0000663			0.0000023			0.0000023			0.0000023			Расчетный метод
	6961	2	0.0000023	0.0000663			0.0000023			0.0000023			0.0000023			Расчетный метод
	6962	2	0.0000023	0.0000663			0.0000023			0.0000023			0.0000023			Расчетный метод
	6963	2	0.0000023	0.0000663			0.0000023			0.0000023			0.0000023			Расчетный метод
	6964	2	0.0000127	0.000367			0.0000127			0.0000127			0.0000127			Расчетный метод
	6965	2	0.00000005	0.0000008			0.00000005			0.00000005			0.00000005			
	6970	2	0.0000004	0.0000108			0.0000004			0.0000004			0.0000004			Расчетный метод
	6971	2	0.0000004	0.0000108			0.0000004			0.0000004			0.0000004			Расчетный метод
	6972	2	0.0000004	0.0000108			0.0000004			0.0000004			0.0000004			Расчетный метод
	6973	2	0.0000004	0.0000108			0.0000004			0.0000004			0.0000004			Расчетный метод
	6974	2	0.000001	0.0000288			0.000001			0.000001			0.000001			Расчетный метод
	6978	2	0.00000004	0.0000006			0.00000004			0.00000004			0.00000004			Расчетный метод
	6979	2	0.00000004	0.0000006			0.00000004			0.00000004			0.00000004			Расчетный метод
	6980	2	0.00000004	0.0000006		0.000652	0.00000004		0.000652	0.00000004		0.000652	0.00000004		0.000652	Расчетный метод
ЗИО ЖКЗЕ	0589	10	0.00635	0.00635	1.8	103.3917118	0.00635		103.3917118	0.00635		103.3917118	0.00635		103.3917118	Расчетный метод
	6592	2	0.0000049	0.00014		0.017548287	0.0000049		0.017548287	0.0000049		0.017548287	0.0000049		0.017548287	Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.34979584	0.1276369			0.0088			0.0088			0.0088			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.00831	0.0548791	2		0.00831			0.00831			0.00831			
	10-20		0.000358	0.00509	0.1		0.000358			0.000358			0.000358			
	>100		0.3411263	0.0676682	97.9		0.000131			0.000131			0.000131			
***Этилмеркаптан (668)(1728)																
ЗИО УКПНИГ	0580	4		0.0000904				100			100			100		Расчетный метод
	0581	3		0.0000087				100			100			100		Расчетный метод
	0583	3	0.0000001	0.0000025		3.638583639	0.0000001		3.638583639	0.0000001		3.638583639	0.0000001		3.638583639	Расчетный метод
	0584	4		0.0000048				100			100			100		Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике	
			При нормальных условиях				В периоды НМУ										
							Первый режим			Второй режим			Третий режим				
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
	0586	4		0.0000904				100			100			100		Расчетный метод	
	0587	5.4		0.0000106				100			100			100		Расчетный метод	
	0588	5.4		0.0000002				100			100			100		Расчетный метод	
	0646	20	0.000242	0.000628		91.12136752	0.000242		91.12136752	0.000242		91.12136752	0.000242		91.12136752	Расчетный метод	
	0647	20		0.0000242				100			100			100		Расчетный метод	
	0648	20		0.0000242				100			100			100		Расчетный метод	
	0649	20		0.0000242				100			100			100		Расчетный метод	
	0650	20		0.0000242				100			100			100		Расчетный метод	
	0651	20		0.0000242				100			100			100		Расчетный метод	
	0652	20		0.0000242				100			100			100		Расчетный метод	
	0884	18.3		0.000261				100			100			100		Расчетный метод	
	0885	18.3		0.0000161				100			100			100		Расчетный метод	
	0886	18.3		0.000261				100			100			100		Расчетный метод	
	0887	18.3		0.0000161				100			100			100		Расчетный метод	
	0888	18.3		0.000261				100			100			100		Расчетный метод	
	0889	18.3		0.0000161				100			100			100		Расчетный метод	
	0890	18.3		0.000261				100			100			100		Расчетный метод	
	0891	18.3		0.0000161				100			100			100		Расчетный метод	
	0892	18.3		0.000261				100			100			100		Расчетный метод	
	0893	18.3		0.0000161				100			100			100		Расчетный метод	
	0894	18.3		0.000261				100			100			100		Расчетный метод	
	0895	18.3		0.0000161				100			100			100		Расчетный метод	
	6580	2	0.0000006	0.0000175				0.0000006			0.0000006			0.0000006			Расчетный метод
	6581	2	0.0000003	0.00001				0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6582	2	0.0000073	0.000211				0.0000073			0.0000073			0.0000073			Расчетный метод
	6583	2	0.0000073	0.000211				0.0000073			0.0000073			0.0000073			Расчетный метод
	6584	2	0.0000006	0.0000175				0.0000006			0.0000006			0.0000006			Расчетный метод
	6585	2	0.000006	0.000176				0.000006			0.000006			0.000006			Расчетный метод
	6586	2	0.000023	0.000667				0.000023			0.000023			0.000023			Расчетный метод
	6587	2	0.0000139	0.000404				0.0000139			0.0000139			0.0000139			Расчетный метод
	6591	2	0.0000009	0.000025				0.0000009			0.0000009			0.0000009			Расчетный метод
	6640	7	0.0000006	0.0000187				0.0000006			0.0000006			0.0000006			Расчетный метод
	6641	7	0.0000006	0.0000187				0.0000006			0.0000006			0.0000006			Расчетный метод
	6642	7	0.0000006	0.0000187				0.0000006			0.0000006			0.0000006			Расчетный метод
	6643	7	0.0000006	0.0000187				0.0000006			0.0000006			0.0000006			Расчетный метод
	6644	7	0.0000006	0.0000187				0.0000006			0.0000006			0.0000006			Расчетный метод
	6645	7	0.0000006	0.0000187				0.0000006			0.0000006			0.0000006			Расчетный метод
	6646	2	0.0000001	0.0000037				0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод
	6647	2	0.0000001	0.0000037				0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод
	6648	2	0.0000001	0.0000037				0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод
	6649	2	0.0000001	0.0000037				0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод
	6650	2	0.0000001	0.0000037				0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод
	6651	2	0.0000001	0.0000037				0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод
	6652	2	0.0000006	0.0000169				0.0000006			0.0000006			0.0000006			Расчетный метод
	6653	2	0.0000006	0.0000169				0.0000006			0.0000006			0.0000006			Расчетный метод
	6654	2	0.0000006	0.0000169				0.0000006			0.0000006			0.0000006			Расчетный метод
	6655	2	0.0000006	0.0000169				0.0000006			0.0000006			0.0000006			Расчетный метод
	6656	2	0.0000006	0.0000169				0.0000006			0.0000006			0.0000006			Расчетный метод
	6657	2	0.0000006	0.0000169				0.0000006			0.0000006			0.0000006			Расчетный метод
	6781	11	0.0000005	0.000013				0.0000005			0.0000005			0.0000005			Расчетный метод
	6782	5	0.0000011	0.0000325			0.00522	0.0000011		0.00522	0.0000011		0.00522	0.0000011		0.00522	Расчетный метод
Технологическая зона	0220	3.5		0.000373				100			100			100		Расчетный метод	
	0221	3.5		0.000373				100			100			100		Расчетный метод	
	0222	3.5		0.000373				100			100			100		Расчетный метод	
	0280	3.5		0.000373				100			100			100		Расчетный метод	
	0281	3.5		0.000373				100			100			100		Расчетный метод	
	0340	9		0.0000012				100			100			100		Расчетный метод	
	0341	9		0.0000012				100			100			100		Расчетный метод	
	0342	9		0.0000048				100			100			100		Расчетный метод	
	0343	9		0.0000048				100			100			100		Расчетный метод	
	0344	9		0.0000012				100			100			100		Расчетный метод	
	0345	9		0.0000012				100			100			100		Расчетный метод	
	0346	9		0.0000048				100			100			100		Расчетный метод	
	0347	9		0.0000048				100			100			100		Расчетный метод	
	0362	9		0.0000012				100			100			100		Расчетный метод	
	0363	9		0.0000048				100			100			100		Расчетный метод	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	0364	9		0.0000012				100			100			100		Расчетный метод
	0365	9		0.0000048				100			100			100		Расчетный метод
	0366	9		0.0000012				100			100			100		Расчетный метод
	0367	9		0.0000048				100			100			100		Расчетный метод
	0368	9		0.0000012				100			100			100		Расчетный метод
	0369	9		0.0000048				100			100			100		Расчетный метод
	0500	8.5	0.0000998	0.00288		0.00306	0.0000998		0.00306	0.0000998		0.00306	0.0000998		0.00306	Расчетный метод
	0501	8.5	0.0000998	0.00288		0.00306	0.0000998		0.00306	0.0000998		0.00306	0.0000998		0.00306	Расчетный метод
	0502	8.5	0.0000998	0.00288		0.00306	0.0000998		0.00306	0.0000998		0.00306	0.0000998		0.00306	Расчетный метод
	0503	8.5	0.0000998	0.00288		0.00306	0.0000998		0.00306	0.0000998		0.00306	0.0000998		0.00306	Расчетный метод
	0520	7	0.0000182	0.000527		0.000279	0.0000182		0.000279	0.0000182		0.000279	0.0000182		0.000279	Расчетный метод
	0521	7	0.0000182	0.000527		0.000279	0.0000182		0.000279	0.0000182		0.000279	0.0000182		0.000279	Расчетный метод
	0522	7	0.0000182	0.000527		0.000279	0.0000182		0.000279	0.0000182		0.000279	0.0000182		0.000279	Расчетный метод
	0523	7	0.0000182	0.000527		0.000279	0.0000182		0.000279	0.0000182		0.000279	0.0000182		0.000279	Расчетный метод
	0540	228.9	0.1858581	0.0154446	37.7	0.110563088	0.0000161	100	0.00000958	0.0000161	100	0.00000958	0.0000161	100	0.00000958	Расчетный метод
	0541	113.7	0.2985372	0.0919012	61.1	0.771020811	0.00015	99.9	0.000361	0.00015	99.9	0.000361	0.00015	99.9	0.000361	Расчетный метод
	6200	6	0.0000226	0.000654			0.0000226			0.0000226			0.0000226			Расчетный метод
	6201	6	0.0000226	0.000654			0.0000226			0.0000226			0.0000226			Расчетный метод
	6202	6	0.0000226	0.000654			0.0000226			0.0000226			0.0000226			Расчетный метод
	6220	8	0.000162	0.00469			0.000162			0.000162			0.000162			Расчетный метод
	6221	8	0.000162	0.00469			0.000162			0.000162			0.000162			Расчетный метод
	6222	8	0.00016	0.00464			0.00016			0.00016			0.00016			Расчетный метод
	6240	7	0.0000587	0.0017			0.0000587			0.0000587			0.0000587			Расчетный метод
	6241	7	0.0000587	0.0017			0.0000587			0.0000587			0.0000587			Расчетный метод
	6260	6	0.0000304	0.000834			0.0000304			0.0000304			0.0000304			Расчетный метод
	6262	6	0.0000304	0.000834			0.0000304			0.0000304			0.0000304			Расчетный метод
	6280	8	0.0000025	0.0000715			0.0000025			0.0000025			0.0000025			Расчетный метод
	6281	10	0.0000487	0.00141			0.0000487			0.0000487			0.0000487			Расчетный метод
	6282	8	0.0000025	0.0000715			0.0000025			0.0000025			0.0000025			Расчетный метод
	6283	10	0.0000487	0.00141			0.0000487			0.0000487			0.0000487			Расчетный метод
	6300	8	0.0000078	0.000227			0.0000078			0.0000078			0.0000078			Расчетный метод
	6301	8	0.0000078	0.000227			0.0000078			0.0000078			0.0000078			Расчетный метод
	6320	6	0.0000073	0.000212			0.0000073			0.0000073			0.0000073			Расчетный метод
	6321	6	0.0000073	0.000212			0.0000073			0.0000073			0.0000073			Расчетный метод
	6340	10	0.0000031	0.0000886			0.0000031			0.0000031			0.0000031			Расчетный метод
	6341	10	0.0000031	0.0000886			0.0000031			0.0000031			0.0000031			Расчетный метод
	6360	12	0.0000341	0.000986			0.0000341			0.0000341			0.0000341			Расчетный метод
	6361	12	0.0000341	0.000986			0.0000341			0.0000341			0.0000341			Расчетный метод
	6440	9	0.0000225	0.000652			0.0000225			0.0000225			0.0000225			Расчетный метод
	6441	9	0.0000225	0.000652			0.0000225			0.0000225			0.0000225			Расчетный метод
	6443	3	0.0000509	0.00147			0.0000509			0.0000509			0.0000509			Расчетный метод
	6460	7	0.0000012	0.0000358			0.0000012			0.0000012			0.0000012			Расчетный метод
	6540	5	0.0000536	0.00155			0.0000536			0.0000536			0.0000536			Расчетный метод
	6760	2	0.0000006	0.0000175			0.0000006			0.0000006			0.0000006			Расчетный метод
	6761	2	0.0000006	0.0000175			0.0000006			0.0000006			0.0000006			Расчетный метод
	6762	2	0.0000006	0.0000175			0.0000006			0.0000006			0.0000006			Расчетный метод
	6763	2	0.0000006	0.0000175			0.0000006			0.0000006			0.0000006			Расчетный метод
	6764	2	0.0000006	0.0000175			0.0000006			0.0000006			0.0000006			Расчетный метод
	6765	2	0.0000006	0.0000175			0.0000006			0.0000006			0.0000006			Расчетный метод
	6766	2	0.0000006	0.0000175			0.0000006			0.0000006			0.0000006			Расчетный метод
	6767	2	0.0000006	0.0000175			0.0000006			0.0000006			0.0000006			Расчетный метод
	6768	2	0.0000006	0.0000175			0.0000006			0.0000006			0.0000006			Расчетный метод
	6769	2	0.0000006	0.0000175			0.0000006			0.0000006			0.0000006			Расчетный метод
	6770	2	0.0000006	0.0000175			0.0000006			0.0000006			0.0000006			Расчетный метод
	6771	2	0.0000006	0.0000175			0.0000006			0.0000006			0.0000006			Расчетный метод
	6772	2	0.0000006	0.0000175			0.0000006			0.0000006			0.0000006			Расчетный метод
	6773	2	0.0000006	0.0000175			0.0000006			0.0000006			0.0000006			Расчетный метод
	6774	2	0.0000006	0.0000175			0.0000006			0.0000006			0.0000006			Расчетный метод
	6775	2	0.0000006	0.0000175			0.0000006			0.0000006			0.0000006			Расчетный метод
	6776	2	0.00000005	0.0000008			0.00000005			0.00000005			0.00000005			Расчетный метод
Складская зона	6403	6	0.0000003	0.0000076			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6404	6	0.0000003	0.0000076			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6405	6	0.0000002	0.000005			0.0000002			0.0000002			0.0000002			Расчетный метод
	6420	7	0.0000003	0.000009			0.0000003			0.0000003			0.0000003			Расчетный метод
	6421	2	0.00000005	0.0000009		0.00000773	0.00000005		0.00000773	0.00000005		0.00000773	0.00000005		0.00000773	Расчетный метод
Система трубопроводов	0960	4		0.00209				100			100			100		Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
г/с	%	г/м3					г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	0961	4		0.00209				100			100			100		Расчетный метод
	0962	4		0.00209				100			100			100		Расчетный метод
	0963	4		0.00209				100			100			100		Расчетный метод
	0964	3.9		0.0000941				100			100			100		Расчетный метод
	0965	4		0.000419				100			100			100		Расчетный метод
	0966	3.9	0.0000017	0.0000502		9.122710623	0.0000017		9.122710623	0.0000017		9.122710623	0.0000017		9.122710623	Расчетный метод
	0968	2.5		0.00209				100			100			100		Расчетный метод
	0970	10	0.000646	0.000168	0.1	89.69809138	0.000646		89.69809138	0.000646		89.69809138	0.000646		89.69809138	Расчетный метод
	6380	5	0.0000022	0.0000627			0.0000022			0.0000022			0.0000022			Расчетный метод
	6381	5	0.000003	0.000087			0.000003			0.000003			0.000003			Расчетный метод
	6382	5	0.000003	0.000087			0.000003			0.000003			0.000003			Расчетный метод
	6383	5	0.0000038	0.000111			0.0000038			0.0000038			0.0000038			Расчетный метод
	6384	5	0.0000001	0.0000026			0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод
	6385	5	0.0000008	0.000023			0.0000008			0.0000008			0.0000008			Расчетный метод
	6386	5	0.0000008	0.0000234			0.0000008			0.0000008			0.0000008			Расчетный метод
	6387	2	0.0000004	0.0000068			0.0000004			0.0000004			0.0000004			Расчетный метод
	6388	2	0.00000002	0.0000003			0.00000002			0.00000002			0.00000002			Расчетный метод
	6940	2	0.0000001	0.0000039			0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод
	6941	2	0.0000001	0.0000039			0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод
	6942	2	0.0000001	0.0000039			0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод
	6943	2	0.0000001	0.0000039			0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод
	6944	2	0.0000023	0.0000718			0.0000023			0.0000023			0.0000023			Расчетный метод
	6949	2	0.0000008	0.0000234			0.0000008			0.0000008			0.0000008			Расчетный метод
	6950	2	0.0000008	0.0000234			0.0000008			0.0000008			0.0000008			Расчетный метод
	6951	2	0.0000008	0.0000234			0.0000008			0.0000008			0.0000008			Расчетный метод
	6952	2	0.0000008	0.0000234			0.0000008			0.0000008			0.0000008			Расчетный метод
	6953	2	0.0000023	0.000067			0.0000023			0.0000023			0.0000023			Расчетный метод
	6960	2	0.000002	0.0000576			0.000002			0.000002			0.000002			Расчетный метод
	6961	2	0.000002	0.0000576			0.000002			0.000002			0.000002			Расчетный метод
	6962	2	0.000002	0.0000576			0.000002			0.000002			0.000002			Расчетный метод
	6963	2	0.000002	0.0000576			0.000002			0.000002			0.000002			Расчетный метод
	6964	2	0.000011	0.000319			0.000011			0.000011			0.000011			Расчетный метод
	6965	2	0.00000004	0.0000007			0.00000004			0.00000004			0.00000004			
	6970	2	0.0000005	0.0000149			0.0000005			0.0000005			0.0000005			Расчетный метод
	6971	2	0.0000005	0.0000149			0.0000005			0.0000005			0.0000005			Расчетный метод
	6972	2	0.0000005	0.0000149			0.0000005			0.0000005			0.0000005			Расчетный метод
	6973	2	0.0000005	0.0000149			0.0000005			0.0000005			0.0000005			Расчетный метод
	6974	2	0.0000014	0.0000398			0.0000014			0.0000014			0.0000014			Расчетный метод
	6978	2	0.00000004	0.0000007			0.00000004			0.00000004			0.00000004			Расчетный метод
	6979	2	0.00000004	0.0000007			0.00000004			0.00000004			0.00000004			Расчетный метод
	6980	2	0.00000004	0.0000007		0.000652	0.00000004		0.000652	0.00000004		0.000652	0.00000004		0.000652	Расчетный метод
ЗИО ЖКЗЕ	0589	10	0.00551	0.00552	1.1	89.82522552	0.00551		89.82522552	0.00551		89.82522552	0.00551		89.82522552	Расчетный метод
	6592	2	0.0000041	0.000122			0.0000041			0.0000041			0.0000041			Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.49248778	0.1774055			0.00826			0.00826			0.00826			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.00778	0.0656378	1.2		0.00778			0.00778			0.00778			
	10-20		0.000311	0.00442			0.000311			0.000311			0.000311			
	>100		0.4843953	0.1073458	98.8		0.000167			0.000167			0.000167			
***Моноэтаноламин (29)(1852)																
Технологическая зона	6300	8	0.1182087	3.4214312	43.8		0.1182087			0.1182087			0.1182087			Расчетный метод
	6301	8	0.1182087	3.4214312	43.9		0.1182087			0.1182087			0.1182087			Расчетный метод
	6340	10	5.00E-11	0.000000001			5.00E-11			5.00E-11			5.00E-11			Расчетный метод
	6341	10	5.00E-11	0.000000001			5.00E-11			5.00E-11			5.00E-11			Расчетный метод
	6360	12	0.0142192	0.41156	5.3		0.0142192			0.0142192			0.0142192			Расчетный метод
	6361	12	0.0142192	0.41156	5.3		0.0142192			0.0142192			0.0142192			Расчетный метод
	6362	2	0.00455	0.0236011	1.7		0.00455			0.00455			0.00455			Расчетный метод
6460	7	0.0000015	0.000043			0.0000015			0.0000015			0.0000015			Расчетный метод	
	ВСЕГО:		0.26941	7.689626502			0.26941			0.26941			0.26941			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.2409716	6.866506502	89.4		0.2409716			0.2409716			0.2409716			
	10-20		0.0284384	0.82312	10.6		0.0284384			0.0284384			0.0284384			
***Диэтанолaмин (367*)(1880)																
Технологическая зона	6362	2	0.000187	0.00097	100		0.000187			0.000187			0.000187			Расчетный метод
	6460	7	0.000000002	0.00000006		0.0000498	0.000000002		0.0000498	0.000000002		0.0000498	0.000000002		0.0000498	Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.000187	0.00097			0.000187			0.000187			0.000187			
В том числе по градациям высот																

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
г/с	%	г/м3					г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	0-10		0.000187	0.00097	100		0.000187			0.000187			0.000187			
***Бензин (60)(2704)																
Оборудование для РНР	1033	2	0.0031248	0.0000788	4.4	77.85107461		100			100			100		Расчетный метод
	1034	2	0.002604	0.0000656	3.7	103.5481635		100			100			100		Расчетный метод
	1035	2	0.0088536	0.0002231	12.5	77.74352173		100			100			100		Расчетный метод
	1036	2	0.0010416	0.0000263	1.5	281.4819466		100			100			100		Расчетный метод
	1037	2	0.0010416	0.0000263	1.5	77.9243807		100			100			100		Расчетный метод
	1038	2	0.0114576	0.0002888	16.1	77.60550856		100			100			100		Расчетный метод
	1039	2	0.005208	0.0002325	7.4	390.7256483		100			100			100		Расчетный метод
	1040	2	0.0010416	0.0000263	1.5	77.9243807		100			100			100		Расчетный метод
	1050	2	0.0083328	0.00021	11.8	77.73224592		100			100			100		Расчетный метод
	1051	2	0.005208	0.0001313	7.4	77.74867748		100			100			100		Расчетный метод
	1052	2	0.0020832	0.0000525	2.9	77.70487541		100			100			100		Расчетный метод
	1053	2	0.0083328	0.000309	11.8	67.63158019		100			100			100		Расчетный метод
	1054	2	0.0010416	0.0000263	1.5	51.85193754		100			100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	1069	2	0.0020832	0.0000525	2.9	261.4713817		100			100			100		Расчетный метод
	0131	2	0.0005208	0.0000259	0.7	77.9243807		100			100			100		Расчетный метод
	0174	10	0.0022083	0.000208	3.1	15.55401256		100			100			100		Расчетный метод
	0176	10	0.0022083	0.0000259	3.1	15.55401256		100			100			100		Расчетный метод
	0177	10	0.0022083	0.0000259	3.1	15.55401256		100			100			100		Расчетный метод
	0178	10	0.0022083	0.0000259	3.1	15.55401256		100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.0708084	0.0019832												
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0708084	0.0019832	100											
***Керосин (654*)(2732)																
Оборудование для РНР	1044	2	0.0179518	0.001918	100	405.0662564		100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.0179518	0.001918												
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0179518	0.001918	100											
***Гераниол (714*)(2734)																
ЗИО УКПНИГ	6830	3	0.08297333	1.7444312	100	178.2047143		100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.08297333	1.7444312												
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.08297333	1.7444312	100											
***Масло минеральное (716*)(2735)																
Производственная лаборатория	0154	8.5	0.1	0.02772	15.3	214.7734872	0.1		214.7734872	0.1		214.7734872	0.1		214.7734872	Расчетный метод
Технологическая зона	0500	8.5	0.0277778	0.804	4.2	0.852243977	0.0277778		0.852243977	0.0277778		0.852243977	0.0277778		0.852243977	Расчетный метод
	0501	8.5	0.0277778	0.804	4.2	0.852243977	0.0277778		0.852243977	0.0277778		0.852243977	0.0277778		0.852243977	Расчетный метод
	0502	8.5	0.0277778	0.804	4.2	0.852243977	0.0277778		0.852243977	0.0277778		0.852243977	0.0277778		0.852243977	Расчетный метод
	0503	8.5	0.0277778	0.804	4.2	0.852243977	0.0277778		0.852243977	0.0277778		0.852243977	0.0277778		0.852243977	Расчетный метод
	0520	7	0.1111111	3.216	17.2	1.704630124	0.1111111		1.704630124	0.1111111		1.704630124	0.1111111		1.704630124	Расчетный метод
	0521	7	0.1111111	3.216	16.9	1.704630124	0.1111111		1.704630124	0.1111111		1.704630124	0.1111111		1.704630124	Расчетный метод
	0522	7	0.1111111	3.216	16.9	1.704630124	0.1111111		1.704630124	0.1111111		1.704630124	0.1111111		1.704630124	Расчетный метод
ЗИО ЖКЗЕ	0523	7	0.1111111	3.216	16.9	1.704630124	0.1111111		1.704630124	0.1111111		1.704630124	0.1111111		1.704630124	Расчетный метод
	6911	2	0.0000116	0.0006748				100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.6555672	16.1083948			0.6555556			0.6555556			0.6555556			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.6555672	16.1083948	100		0.6555556			0.6555556			0.6555556			
***Сольвент нафта (1149*)(2750)																
Оборудование для ВР и обучение персонала	7574	4.2	0.0455528	0.049197	100			100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.0455528	0.049197												
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0455528	0.049197	100											
***Уайт-спирит (1294*)(2752)																
в/п "Самал"	6010	2	0.125	0.16425	7.9	4.492695423		100			100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0171	5.5	0.125	0.054	7.9	4.492695423		100			100			100		Расчетный метод
	6080	2	0.25	0.108	15.7			100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	7101	2	0.26875	2.1375	16.9			100			100			100		Расчетный метод
	7572	4.2	0.125	0.657	7.9			100			100			100		Расчетный метод
	7574	4.2	0.3024972	0.326697	18.9			100			100			100		Расчетный метод
	7584	4.2	0.125	0.486	7.9			100			100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	7597	2	0.26875	2.1375	16.9	429.6676761		100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		1.5899972	6.070947												
В том числе по градациям высот																

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
г/с	%	г/м3					г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	0-10		1.5899972	6.070947	100				10			13	14		16	
***Углеводороды пред. C12-C19 (10)(2754)																
в/п "Самал"	0008	2.5	0.3222222	0.0591948	0.1	515.1570749		100			100			100		Расчетный метод
	0010	2	0.00359	0.000417		3686.666667		100			100			100		Расчетный метод
	0053	2	0.00707	0.00381		7253.435897		100			100			100		Расчетный метод
	0124	2.2	0.3544444	0.037584	0.1	611.4071589		100			100			100		Расчетный метод
	0130	2	0.0668611	0.00184		1572.572863		100			100			100		Расчетный метод
	6007	2	0.0232075	0.7318704		9.536147449		100			100			100		Расчетный метод
ЗИО в/п "Самал"	0013	7	1.64	0.0446506	0.6	673.8891227		100			100			100		Расчетный метод
	0014	6	0.00869	0.000859		4454.717949		100			100			100		Расчетный метод
	0077	5	0.148625	0.0127006	0.1	742.733768		100			100			100		Расчетный метод
	0078	5	0.148625	0.0127006	0.1	742.733768		100			100			100		Расчетный метод
	0079	6	0.00869	0.000859		4454.717949		100			100			100		Расчетный метод
	0080	3	0.00869	0.000789		4454.717949		100			100			100		Расчетный метод
	0081	10	0.0217168	0.000951		4375.179487		100			100			100		Расчетный метод
	0082	2	0.0341818	0.00311		6886.443223		100			100			100		Расчетный метод
	0083	4	0.00782	0.000783		4009.230769		100			100			100		Расчетный метод
	0084	4	0.00782	0.000783		4009.230769		100			100			100		Расчетный метод
	0136	6	2	0.1272375	0.7	689.3547343		100			100			100		Расчетный метод
	0137	4	0.00869	0.000804		4454.717949		100			100			100		Расчетный метод
	6020	2	0.0348112	1.0978056		859.0252377		100			100			100		Расчетный метод
	ж/д станция и автостанция "Болашак"	0041	10	0.035	0.00362		863.684197		100			100			100	
0042		7.5	0.0845833	0.0230265		791.3277992		100			100			100		Расчетный метод
0043		2.4	0.00359	0.000313		3686.666667		100			100			100		Расчетный метод
0106		2.4	0.00359	0.000313		3686.666667		100			100			100		Расчетный метод
0107		2.4	0.00359	0.000237		3686.666667		100			100			100		Расчетный метод
0108		2.4	0.00359	0.000237		3686.666667		100			100			100		Расчетный метод
0109		2	0.00665	0.00319		6818.461538		100			100			100		Расчетный метод
6025		2	0.0464149	1.4637408		80.06446748		100			100			100		Расчетный метод
КОНН	0114	2	0.3544444	0.01044	0.1	611.4071589		100			100			100		Расчетный метод
	0116	3	0.3608889	0.0325101	0.1	599.2981648		100			100			100		Расчетный метод
	0782	8.4	0.0000023	0.0000321		0.000899	0.0000023		0.000899	0.0000023		0.000899	0.0000023		0.000899	Расчетный метод
	0788	9.1	0.0000551	0.000111		6.054945055	0.0000551		6.054945055	0.0000551		6.054945055	0.0000551		6.054945055	Расчетный метод
	0789	9.3	0.0000551	0.000111		6.054945055	0.0000551		6.054945055	0.0000551		6.054945055	0.0000551		6.054945055	Расчетный метод
	0790	9.3	0.0000551	0.000111		6.054945055	0.0000551		6.054945055	0.0000551		6.054945055	0.0000551		6.054945055	Расчетный метод
	0791	9.4	0.0000551	0.000111		6.054945055	0.0000551		6.054945055	0.0000551		6.054945055	0.0000551		6.054945055	Расчетный метод
	6784	2	5.00E-11	1.00E-10			5.00E-11			5.00E-11			5.00E-11			Расчетный метод
	6785	5	0.0000004	0.0000125		0.069237952	0.0000004		0.069237952	0.0000004		0.069237952	0.0000004		0.069237952	Расчетный метод
	Оборудование для РНР	1000	2	0.002	0.0000915		346.189758		100			100			100	
1001		2	0.002	0.0000915		346.189758		100			100			100		Расчетный метод
1002		2	0.0184	0.000516		567.2837058		100			100			100		Расчетный метод
1003		2	0.014	0.000458		483.4018654		100			100			100		Расчетный метод
1004		2	0.1116	0.0129195		534.8462612		100			100			100		Расчетный метод
1005		2	0.0248	0.00094		534.8462612		100			100			100		Расчетный метод
1006		2	0.068	0.00183		586.9879794		100			100			100		Расчетный метод
1007		2	0.032	0.000732		689.5626749		100			100			100		Расчетный метод
1008		2	0.004	0.0000915		687.883545		100			100			100		Расчетный метод
1009		2	0.0092	0.000255		566.6240736		100			100			100		Расчетный метод
1010		2	0.0046	0.000128		566.6240736		100			100			100		Расчетный метод
1011		2	0.0098	0.000273		565.4432713		100			100			100		Расчетный метод
1012		2	0.0294	0.000819		565.0329351		100			100			100		Расчетный метод
1013		2	0.005	0.000158		503.4889065		100			100			100		Расчетный метод
1014		2	0.056	0.00165		536.7632729		100			100			100		Расчетный метод
1015		2	0.026	0.00172		560.725919		100			100			100		Расчетный метод
1016		2	0.1428	0.00713		587.0608745		100			100			100		Расчетный метод
1017		2	0.042	0.0011		603.5310322		100			100			100		Расчетный метод
1018		2	0.04224	0.0022		304.2327268		100			100			100		Расчетный метод
1019		2	0.074	0.00183		639.4062707		100			100			100		Расчетный метод
1020		2	0.096	0.00282		538.6477929		100			100			100		Расчетный метод
1021		2	0.0303	0.000891		536.7562204		100			100			100		Расчетный метод
1022		2	0.012	0.000275		689.3757002		100			100			100		Расчетный метод
1023		2	0.06	0.00137		689.3757002		100			100			100		Расчетный метод
1024		2	0.3645	0.0513844	0.1	598.7249121		100			100			100		Расчетный метод
1025		2	0.0105	0.000499		536.8280368		100			100			100		Расчетный метод
1026	2	0.1084	0.00256		667.9416442		100			100			100		Расчетный метод	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	1027	2	0.0879	0.00219		631.3808242		100			100			100		Расчетный метод
	1028	2	0.0481	0.00119		639.4865175		100			100			100		Расчетный метод
	1029	2	0.2	0.00512	0.1	615.8957322		100			100			100		Расчетный метод
	1030	2	0.0204	0.000549		587.2431916		100			100			100		Расчетный метод
	1031	2	0.1062	0.00292		573.6384766		100			100			100		Расчетный метод
	1032	2	0.4849446	0.0125328	0.2	488.1428471		100			100			100		Расчетный метод
	1042	2	0.00899	0.00155		202.7655385		100			100			100		Расчетный метод
	1045	2	0.0252	0.00169		631.395095		100			100			100		Расчетный метод
	1046	2	0.028	0.000881		536.5690749		100			100			100		Расчетный метод
	1047	2	0.0116	0.000333		546.6348598		100			100			100		Расчетный метод
	1048	2	0.147	0.0039	0.1	594.0001408		100			100			100		Расчетный метод
	1049	2	0.1012	0.00256		623.5765166		100			100			100		Расчетный метод
	1055	2	0.0729	0.00226		699.0037479		100			100			100		Расчетный метод
	1060	2	0.0096	0.000273		552.6994744		100			100			100		Расчетный метод
	1061	2	0.007	0.000183		603.858682		100			100			100		Расчетный метод
	1062	2	0.0204	0.0191072		534.9145904		100			100			100		Расчетный метод
	1063	2	2.205	0.04725	0.8	736.674074		100			100			100		Расчетный метод
	1064	4	2.9604165	0.063	1	593.4303623		100			100			100		Расчетный метод
1066	2	0.0185	0.000383		763.1542912		100			100			100		Расчетный метод	
1067	2	0.0404	0.00119		536.8459939		100			100			100		Расчетный метод	
1068	2	0.0272	0.000804		534.7822185		100			100			100		Расчетный метод	
ж/д ст. Карабатан	0621	6	0.035	0.00322		863.684197		100			100			100		Расчетный метод
	0622	2.5	0.00359	0.000324		3686.666667		100			100			100		Расчетный метод
	0623	2.5	0.00359	0.000324		3686.666667		100			100			100		Расчетный метод
	0624	2	0.0097	0.00347		9949.435897		100			100			100		Расчетный метод
	6620	2	0.0348112	1.0978056		133.2451205		100			100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0170	2	0.2094444	0.014094	0.1	801.6800433		100			100			100		Расчетный метод
	0173	2	0.0264	0.000119		715.9661021		100			100			100		Расчетный метод
	0174	10	0.017	0.0017		119.7383569		100			100			100		Расчетный метод
	0175	2.5	0.2175	0.00313	0.1	3026.886408		100			100			100		Расчетный метод
	0176	10	0.017	0.0017		119.7383569		100			100			100		Расчетный метод
	0177	10	0.017	0.0017		119.7383569		100			100			100		Расчетный метод
	0178	10	0.017	0.0017		119.7383569		100			100			100		Расчетный метод
	0179	2	0.008	0.00231		690.124208		100			100			100		Расчетный метод
	0180	2	0.0206	0.000041		988.3341296		100			100			100		Расчетный метод
	0181	2	0.0206	0.00338		988.3341296		100			100			100		Расчетный метод
	0182	15	0.88	0.0205538	0.3	1517.976585		100			100			100		Расчетный метод
	0183	15	0.88	0.0205538	0.3	1517.976585		100			100			100		Расчетный метод
	0187	2	0.0315	0.00637		803.6905291		100			100			100		Расчетный метод
	0188	2	0.043	0.00378		1854.708809		100			100			100		Расчетный метод
	0189	2	0.043	0.00378		1854.708809		100			100			100		Расчетный метод
	0190	2	0.0692778	0.00596		1513.79518		100			100			100		Расчетный метод
	0191	10	0.008	0.00231		690.124208		100			100			100		Расчетный метод
	0192	2	0.1047222	0.150336		903.3915667		100			100			100		Расчетный метод
	0193	2	0.0068	0.000434		2536.449466		100			100			100		Расчетный метод
	0194	2	0.0046	0.000326		2256.003256		100			100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0580	4		0.000271				100			100			100		Расчетный метод
	0581	3		0.0000261				100			100			100		Расчетный метод
	0583	3	0.0000002	0.0000075		7.277167277	0.0000002		7.277167277	0.0000002		7.277167277	0.0000002		7.277167277	Расчетный метод
	0584	4		0.0000143				100			100			100		Расчетный метод
	0586	4		0.000271				100			100			100		Расчетный метод
	0587	5.4		0.0000317				100			100			100		Расчетный метод
	0588	5.4		0.0000005				100			100			100		Расчетный метод
	0600	5.6	0.047234	0.00483		3833.787124		100			100			100		Расчетный метод
	0603	5	0.5155556	0.01566	0.2	593.429715		100			100			100		Расчетный метод
	0604	3.5	0.0107498	0.000784		3912.251447		100			100			100		Расчетный метод
	0646	20	0.000727	0.00188		273.3641026	0.000727		273.3641026	0.000727		273.3641026	0.000727		273.3641026	Расчетный метод
	0647	20		0.0000724				100			100			100		Расчетный метод
	0648	20		0.0000724				100			100			100		Расчетный метод
	0649	20		0.0000724				100			100			100		Расчетный метод
	0650	20		0.0000724				100			100			100		Расчетный метод
	0651	20		0.0000724				100			100			100		Расчетный метод
	0652	20		0.0000724				100			100			100		Расчетный метод
	0662	12.5	5.42	0.1898339	1.9	733.0669809		100			100			100		Расчетный метод
	0663	12.5	5.42	0.1898339	1.9	733.0669809		100			100			100		Расчетный метод
	0664	12.5	5.42	0.1898339	1.9	733.0669809		100			100			100		Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	0667	5	0.00956	0.00124		3477.56493		100			100			100		Расчетный метод
	0668	5	0.00956	0.00124		3477.56493		100			100			100		Расчетный метод
	0669	2	0.0119442	0.000833		4346.937965		100			100			100		Расчетный метод
	0670	2	0.0119442	0.000833		4346.937965		100			100			100		Расчетный метод
	0671	2	0.0119442	0.00137		4346.937965		100			100			100		Расчетный метод
	0800	4	0.0167476	0.2208129		0.790845338	0.0167476		0.790845338	0.0167476		0.790845338	0.0167476		0.790845338	Расчетный метод
	0801	2	0.0099	0.000255		873.956044		100			100			100		Расчетный метод
	0804	5	3.00E-10	0.000000006		0.000000225	3.00E-10		0.000000225	3.00E-10		0.000000225	3.00E-10		0.000000225	Расчетный метод
	0884	18.3		0.000784				100			100			100		Расчетный метод
	0885	18.3		0.0000482				100			100			100		Расчетный метод
	0886	18.3		0.000784				100			100			100		Расчетный метод
	0887	18.3		0.0000482				100			100			100		Расчетный метод
	0888	18.3		0.000784				100			100			100		Расчетный метод
	0889	18.3		0.0000482				100			100			100		Расчетный метод
	0890	18.3		0.000784				100			100			100		Расчетный метод
	0891	18.3		0.0000482				100			100			100		Расчетный метод
	0892	18.3		0.000784				100			100			100		Расчетный метод
	0893	18.3		0.0000482				100			100			100		Расчетный метод
	0894	18.3		0.000784				100			100			100		Расчетный метод
	0895	18.3		0.0000482				100			100			100		Расчетный метод
	0920	12	0.5703333	0.172092	0.2	552.7762873		100			100			100		Расчетный метод
	0921	12	0.5703333	0.172092	0.2	552.7762873		100			100			100		Расчетный метод
	0922	3.5	0.0107498	0.000816		3912.251447		100			100			100		Расчетный метод
	0923	3.5	0.0107498	0.000816		3912.251447		100			100			100		Расчетный метод
	0926	12	0.06	0.00235		2057.191765		100			100			100		Расчетный метод
	0927	3.5	0.0107498	0.000781		3912.251447		100			100			100		Расчетный метод
	6580	2	0.0000018	0.0000525			0.0000018			0.0000018			0.0000018			Расчетный метод
	6581	2	0.000001	0.0000299			0.000001			0.000001			0.000001			Расчетный метод
	6582	2	0.0000219	0.000634			0.0000219			0.0000219			0.0000219			Расчетный метод
	6583	2	0.0000219	0.000634			0.0000219			0.0000219			0.0000219			Расчетный метод
	6584	2	0.0000018	0.0000525			0.0000018			0.0000018			0.0000018			Расчетный метод
	6585	2	0.0000182	0.000526			0.0000182			0.0000182			0.0000182			Расчетный метод
	6586	2	0.0000691	0.002			0.0000691			0.0000691			0.0000691			Расчетный метод
	6587	2	0.0000396	0.00115			0.0000396			0.0000396			0.0000396			Расчетный метод
	6591	2	0.0000026	0.0000751			0.0000026			0.0000026			0.0000026			Расчетный метод
	6600	2	0.0116037	0.3358583				100			100			100		Расчетный метод
	6601	2	0.0116037	0.3358583				100			100			100		Расчетный метод
	6602	2	0.0116037	0.3358583				100			100			100		Расчетный метод
	6640	7	0.0000019	0.0000561			0.0000019			0.0000019			0.0000019			Расчетный метод
	6641	7	0.0000019	0.0000561			0.0000019			0.0000019			0.0000019			Расчетный метод
	6642	7	0.0000019	0.0000561			0.0000019			0.0000019			0.0000019			Расчетный метод
	6643	7	0.0000019	0.0000561			0.0000019			0.0000019			0.0000019			Расчетный метод
	6644	7	0.0000019	0.0000561			0.0000019			0.0000019			0.0000019			Расчетный метод
	6645	7	0.0000019	0.0000561			0.0000019			0.0000019			0.0000019			Расчетный метод
	6646	2	0.0000004	0.000011			0.0000004			0.0000004			0.0000004			Расчетный метод
	6647	2	0.0000004	0.000011			0.0000004			0.0000004			0.0000004			Расчетный метод
	6648	2	0.0000004	0.000011			0.0000004			0.0000004			0.0000004			Расчетный метод
	6649	2	0.0000004	0.000011			0.0000004			0.0000004			0.0000004			Расчетный метод
	6650	2	0.0000004	0.000011			0.0000004			0.0000004			0.0000004			Расчетный метод
	6651	2	0.0000004	0.000011			0.0000004			0.0000004			0.0000004			Расчетный метод
	6652	2	0.0000017	0.0000506			0.0000017			0.0000017			0.0000017			Расчетный метод
	6653	2	0.0000017	0.0000506			0.0000017			0.0000017			0.0000017			Расчетный метод
	6654	2	0.0000017	0.0000506			0.0000017			0.0000017			0.0000017			Расчетный метод
	6655	2	0.0000017	0.0000506			0.0000017			0.0000017			0.0000017			Расчетный метод
	6656	2	0.0000017	0.0000506			0.0000017			0.0000017			0.0000017			Расчетный метод
	6657	2	0.0000017	0.0000506			0.0000017			0.0000017			0.0000017			Расчетный метод
	6660	2	0.0116037	0.3358583				100			100			100		Расчетный метод
	6661	2	0.0116037	0.3358583				100			100			100		Расчетный метод
	6662	2	0.022952	0.664322				100			100			100		Расчетный метод
	6663	2	0.022952	0.664322				100			100			100		Расчетный метод
	6670	2	0.01939	0.5612242				100			100			100		Расчетный метод
	6672	2	0.01939	0.5612242				100			100			100		Расчетный метод
	6674	2	0.01939	0.5612242				100			100			100		Расчетный метод
	6781	11	0.0000014	0.0000391			0.0000014			0.0000014			0.0000014			Расчетный метод
	6782	5	0.0000073	0.00021			0.0000073			0.0000073			0.0000073			Расчетный метод
	6789	5	0.00644	0.1862958			0.00644			0.00644			0.00644			Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	6800	2	0.00253	0.0333838			0.00253			0.00253			0.00253			Расчетный метод
	6801	16	3.00E-10	0.000000006			3.00E-10			3.00E-10			3.00E-10			Расчетный метод
	6802	2	5.00E-12	1.00E-10			5.00E-12			5.00E-12			5.00E-12			Расчетный метод
	6803	2	5.00E-12	1.00E-10			5.00E-12			5.00E-12			5.00E-12			Расчетный метод
	6975	2.2	0.00298	0.00254				100			100			100		Расчетный метод
	6976	2.3	0.000532	0.000678				100			100			100		Расчетный метод
	6981	2.2	0.00298	0.000889				100			100			100		Расчетный метод
	6982	2.2	0.00298	0.00152				100			100			100		Расчетный метод
	6983	2.2	0.00298	0.00127				100			100			100		Расчетный метод
	6984	2.2	0.00298	0.000762				100			100			100		Расчетный метод
	6985	2.2	0.00298	0.00229				100			100			100		Расчетный метод
	6986	2.2	0.00298	0.00356		32.20380939		100			100			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0340	9		0.0000036				100			100			100		Расчетный метод
	0341	9		0.0000036				100			100			100		Расчетный метод
	0342	9		0.0000145				100			100			100		Расчетный метод
	0343	9		0.0000145				100			100			100		Расчетный метод
	0344	9		0.0000036				100			100			100		Расчетный метод
	0345	9		0.0000036				100			100			100		Расчетный метод
	0346	9		0.0000145				100			100			100		Расчетный метод
	0347	9		0.0000145				100			100			100		Расчетный метод
	0362	9		0.0000036				100			100			100		Расчетный метод
	0363	9		0.0000145				100			100			100		Расчетный метод
	0364	9		0.0000036				100			100			100		Расчетный метод
	0365	9		0.0000145				100			100			100		Расчетный метод
	0366	9		0.0000036				100			100			100		Расчетный метод
	0367	9		0.0000145				100			100			100		Расчетный метод
	0368	9		0.0000036				100			100			100		Расчетный метод
	0369	9		0.0000145				100			100			100		Расчетный метод
	0500	8.5	0.00322	0.0933154		0.098920902	0.00322		0.098920902	0.00322		0.098920902	0.00322		0.098920902	Расчетный метод
	0501	8.5	0.00322	0.0933154		0.098920902	0.00322		0.098920902	0.00322		0.098920902	0.00322		0.098920902	Расчетный метод
	0502	8.5	0.00322	0.0933154		0.098920902	0.00322		0.098920902	0.00322		0.098920902	0.00322		0.098920902	Расчетный метод
	0503	8.5	0.00322	0.0933154		0.098920902	0.00322		0.098920902	0.00322		0.098920902	0.00322		0.098920902	Расчетный метод
	0520	7	0.00317	0.0916825		0.048596282	0.00317		0.048596282	0.00317		0.048596282	0.00317		0.048596282	Расчетный метод
	0521	7	0.00317	0.0916825		0.048596282	0.00317		0.048596282	0.00317		0.048596282	0.00317		0.048596282	Расчетный метод
	0522	7	0.00317	0.0916825		0.048596282	0.00317		0.048596282	0.00317		0.048596282	0.00317		0.048596282	Расчетный метод
	0523	7	0.00317	0.0916825		0.048596282	0.00317		0.048596282	0.00317		0.048596282	0.00317		0.048596282	Расчетный метод
	6200	6	0.0585652	1.6951097			0.0585652			0.0585652			0.0585652			Расчетный метод
	6201	6	0.0585652	1.6951097			0.0585652			0.0585652			0.0585652			Расчетный метод
	6202	6	0.0585652	1.6951097			0.0585652			0.0585652			0.0585652			Расчетный метод
	6220	8	0.2993196	8.6619136	0.1		0.2993196			0.2993196			0.2993196			Расчетный метод
	6221	8	0.2993196	8.6619136	0.1		0.2993196			0.2993196			0.2993196			Расчетный метод
	6222	8	0.2949519	8.5354939	0.1		0.2949519			0.2949519			0.2949519			Расчетный метод
	6240	7	0.00769	0.2224979			0.00769			0.00769			0.00769			Расчетный метод
	6241	7	0.00769	0.2224979			0.00769			0.00769			0.00769			Расчетный метод
	6260	6	0.0555055	1.5778585			0.0555055			0.0555055			0.0555055			Расчетный метод
	6262	6	0.0555055	1.5778585			0.0555055			0.0555055			0.0555055			Расчетный метод
	6280	8	0.0000074	0.000214			0.0000074			0.0000074			0.0000074			Расчетный метод
	6281	10	0.0605513	1.7525959			0.0605513			0.0605513			0.0605513			Расчетный метод
	6282	8	0.0000074	0.000214			0.0000074			0.0000074			0.0000074			Расчетный метод
	6283	10	0.0605513	1.7525959			0.0605513			0.0605513			0.0605513			Расчетный метод
	6300	8	0.350069	10.1323958	0.1		0.350069			0.350069			0.350069			Расчетный метод
	6301	8	0.350069	10.1323958	0.1		0.350069			0.350069			0.350069			Расчетный метод
	6320	6	0.00504	0.14596			0.00504			0.00504			0.00504			Расчетный метод
	6321	6	0.00504	0.14596			0.00504			0.00504			0.00504			Расчетный метод
	6340	10	0.0000092	0.000266			0.0000092			0.0000092			0.0000092			Расчетный метод
	6341	10	0.0000092	0.000266			0.0000092			0.0000092			0.0000092			Расчетный метод
	6360	12	0.000102	0.00296			0.000102			0.000102			0.000102			Расчетный метод
	6361	12	0.000102	0.00296			0.000102			0.000102			0.000102			Расчетный метод
	6440	9	0.0167089	0.4836225			0.0167089			0.0167089			0.0167089			Расчетный метод
	6441	9	0.0167089	0.4836225			0.0167089			0.0167089			0.0167089			Расчетный метод
6443	3	0.000849	0.024556			0.000849			0.000849			0.000849			Расчетный метод	
6460	7	0.0000037	0.000107			0.0000037			0.0000037			0.0000037			Расчетный метод	
6540	5	0.000862	0.0248828			0.000862			0.000862			0.000862			Расчетный метод	
6760	2	0.0000018	0.0000525			0.0000018			0.0000018			0.0000018			Расчетный метод	
6761	2	0.0000018	0.0000525			0.0000018			0.0000018			0.0000018			Расчетный метод	
6762	2	0.0000018	0.0000525			0.0000018			0.0000018			0.0000018			Расчетный метод	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
г/с	%	г/м3					г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	6763	2	0.0000018	0.0000525			0.0000018			0.0000018			0.0000018			Расчетный метод
	6764	2	0.0000018	0.0000525			0.0000018			0.0000018			0.0000018			Расчетный метод
	6765	2	0.0000018	0.0000525			0.0000018			0.0000018			0.0000018			Расчетный метод
	6766	2	0.0000018	0.0000525			0.0000018			0.0000018			0.0000018			Расчетный метод
	6767	2	0.0000018	0.0000525			0.0000018			0.0000018			0.0000018			Расчетный метод
	6768	2	0.0000018	0.0000525			0.0000018			0.0000018			0.0000018			Расчетный метод
	6769	2	0.0000018	0.0000525			0.0000018			0.0000018			0.0000018			Расчетный метод
	6770	2	0.0000018	0.0000525			0.0000018			0.0000018			0.0000018			Расчетный метод
	6771	2	0.0000018	0.0000525			0.0000018			0.0000018			0.0000018			Расчетный метод
	6772	2	0.0000018	0.0000525			0.0000018			0.0000018			0.0000018			Расчетный метод
	6773	2	0.0000018	0.0000525			0.0000018			0.0000018			0.0000018			Расчетный метод
	6774	2	0.0000018	0.0000525			0.0000018			0.0000018			0.0000018			Расчетный метод
	6775	2	0.0000018	0.0000525			0.0000018			0.0000018			0.0000018			Расчетный метод
	6776	2	0.0000002	0.0000025			0.0000002			0.0000002			0.0000002			
	6783	5	0.0252105	0.7950368			0.0252105			0.0252105			0.0252105			Расчетный метод
	6786	5	0.0252105	0.7950368			0.0252105			0.0252105			0.0252105			Расчетный метод
	6787	5	0.0252105	0.7950368			0.0252105			0.0252105			0.0252105			Расчетный метод
Складская зона	6403	6	0.0138515	0.4009174			0.0138515			0.0138515			0.0138515			Расчетный метод
	6404	6	0.0138515	0.4009174			0.0138515			0.0138515			0.0138515			Расчетный метод
	6405	6	0.009	0.2605898			0.009			0.009			0.009			Расчетный метод
	6420	7	0.0622206	1.8009132			0.0622206			0.0622206			0.0622206			Расчетный метод
	6421	2	0.0108405	0.1723384		1.67537824	0.0108405		1.67537824	0.0108405		1.67537824	0.0108405		1.67537824	Расчетный метод
Система трубопроводов	0960	4		0.00628				100			100			100		Расчетный метод
	0961	4		0.00628				100			100			100		Расчетный метод
	0962	4		0.00628				100			100			100		Расчетный метод
	0963	4		0.00628				100			100			100		Расчетный метод
	0964	3.9		0.000282				100			100			100		Расчетный метод
	0965	4		0.00126				100			100			100		Расчетный метод
	0966	3.9	0.0000052	0.000151		27.9047619	0.0000052		27.9047619	0.0000052		27.9047619	0.0000052		27.9047619	Расчетный метод
	0968	2.5		0.00628				100			100			100		Расчетный метод
	0970	10	0.00194	0.000502		269.0526316	0.00194		269.0526316	0.00194		269.0526316	0.00194		269.0526316	Расчетный метод
	6380	5	0.000014	0.000404			0.000014			0.000014			0.000014			Расчетный метод
	6381	5	0.000009	0.000261			0.000009			0.000009			0.000009			Расчетный метод
	6382	5	0.000009	0.000261			0.000009			0.000009			0.000009			Расчетный метод
	6383	5	0.0109826	0.3178809			0.0109826			0.0109826			0.0109826			Расчетный метод
	6384	5	0.00464	0.1343109			0.00464			0.00464			0.00464			Расчетный метод
	6385	5	0.0022	0.0636646			0.0022			0.0022			0.0022			Расчетный метод
	6386	5	0.0000052	0.000151			0.0000052			0.0000052			0.0000052			Расчетный метод
	6387	2	0.000001	0.0000156			0.000001			0.000001			0.000001			Расчетный метод
	6388	2	0.00438	0.0696563			0.00438			0.00438			0.00438			Расчетный метод
	6940	2	0.00642	0.202323			0.00642			0.00642			0.00642			Расчетный метод
	6941	2	0.00642	0.202323			0.00642			0.00642			0.00642			Расчетный метод
	6942	2	0.00642	0.202323			0.00642			0.00642			0.00642			Расчетный метод
	6943	2	0.00642	0.202323			0.00642			0.00642			0.00642			Расчетный метод
	6944	2	0.1195687	3.7707172			0.1195687			0.1195687			0.1195687			Расчетный метод
	6949	2	0.00232	0.0671981			0.00232			0.00232			0.00232			Расчетный метод
	6950	2	0.00232	0.0671981			0.00232			0.00232			0.00232			Расчетный метод
	6951	2	0.00232	0.0671981			0.00232			0.00232			0.00232			Расчетный метод
	6952	2	0.00232	0.0671981			0.00232			0.00232			0.00232			Расчетный метод
	6953	2	0.00666	0.1927606			0.00666			0.00666			0.00666			Расчетный метод
	6960	2	0.000006	0.000173			0.000006			0.000006			0.000006			Расчетный метод
	6961	2	0.000006	0.000173			0.000006			0.000006			0.000006			Расчетный метод
	6962	2	0.000006	0.000173			0.000006			0.000006			0.000006			Расчетный метод
	6963	2	0.000006	0.000173			0.000006			0.000006			0.000006			Расчетный метод
	6964	2	0.000033	0.000956			0.000033			0.000033			0.000033			Расчетный метод
	6965	2	0.0000001	0.000002			0.0000001			0.0000001			0.0000001			
	6970	2	0.0000033	0.0000961			0.0000033			0.0000033			0.0000033			Расчетный метод
	6971	2	0.0000033	0.0000961			0.0000033			0.0000033			0.0000033			Расчетный метод
	6972	2	0.0000033	0.0000961			0.0000033			0.0000033			0.0000033			Расчетный метод
	6973	2	0.0000033	0.0000961			0.0000033			0.0000033			0.0000033			Расчетный метод
	6974	2	0.0000089	0.000257			0.0000089			0.0000089			0.0000089			Расчетный метод
	6978	2	0.0000001	0.0000015			0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод
	6979	2	0.0000001	0.0000015			0.0000001			0.0000001			0.0000001			Расчетный метод
	6980	2	0.0000001	0.0000015		0.00163	0.0000001		0.00163	0.0000001		0.00163	0.0000001		0.00163	Расчетный метод
ЗИО ЖКЗЕ	0589	10	0.0165378	0.0165577		269.4365754	0.0165378		269.4365754	0.0165378		269.4365754	0.0165378		269.4365754	Расчетный метод
	0601	7	0.0188936	0.00147		3806.40293		100			100			100		Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике	
			При нормальных условиях				В периоды НМУ										
							Первый режим			Второй режим			Третий режим				
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
	0602	7	0.0188936	0.00147		3806.40293		100			100			100		Расчетный метод	
	0660	13.4	2.71	0.1229175	0.9	667.9026214		100			100			100		Расчетный метод	
	0661	13.4	2.71	0.1229175	0.9	667.9026214		100			100			100		Расчетный метод	
	0672	5	0.861	0.0368114	0.3	692.5310651		100			100			100		Расчетный метод	
	0673	5	0.861	0.0368114	0.3	692.5310651		100			100			100		Расчетный метод	
	0674	8	0.0108584	0.000803		4375.179487		100			100			100		Расчетный метод	
	0675	8	0.0108584	0.000803		4375.179487		100			100			100		Расчетный метод	
	0676	7	0.0108584	0.000785		4375.179487		100			100			100		Расчетный метод	
	0677	7	0.0108584	0.000785		4375.179487		100			100			100		Расчетный метод	
	0678	7	0.0108584	0.000785		4375.179487		100			100			100		Расчетный метод	
	0924	5	0.2191111	0.00173	0.1	630.5042661		100				100			100		Расчетный метод
	0925	6	0.00977	0.000781		3937.677656		100				100			100		Расчетный метод
	6592	2	0.0000126	0.000366			0.0000126				0.0000126			0.0000126			Расчетный метод
	6607	2	0.0116037	0.3358583			0.0116037				0.0116037			0.0116037			Расчетный метод
	6608	2	0.0116037	0.3358583			0.0116037				0.0116037			0.0116037			Расчетный метод
	6609	2	0.0116037	0.3358583			0.0116037				0.0116037			0.0116037			Расчетный метод
	6909	2	0.0232075	0.6717167			0.0232075				0.0232075			0.0232075			Расчетный метод
	6910	2	0.0232075	0.6717167		200.6582464	0.0232075		200.6582464		0.0232075		200.6582464	0.0232075		200.6582464	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	0016	2	0.04896	0.14877		423.3212429		100			100			100		Расчетный метод	
	0046	4	0.0805556	0.00808		633.807356		100			100			100		Расчетный метод	
	0048	3.5	0.2835556	0.4829857	0.1	490.1154814		100			100			100		Расчетный метод	
	0050	3.5	0.12325	0.0323536		643.932414		100			100			100		Расчетный метод	
	0070	2.7	0.0027	0.000831		3801.910256		100			100			100		Расчетный метод	
	0071	2.7	0.0027	0.000831		3801.910256		100			100			100		Расчетный метод	
	0072	3.3	0.0027	0.000788		3801.910256		100			100			100		Расчетный метод	
	0085	2	0.0184	0.00237		423.3681175		100			100			100		Расчетный метод	
	0090	2	0.00489	0.00813		5512.748718		100			100			100		Расчетный метод	
	0091	2	0.00489	0.00813		5512.748718		100			100			100		Расчетный метод	
	0092	2	0.00977	0.00423		3675.165812		100			100			100		Расчетный метод	
	0093	2	0.00977	0.00423		3675.165812		100			100			100		Расчетный метод	
	0094	2	0.00539	0.00182		3801.910256		100			100			100		Расчетный метод	
	0095	2	0.00539	0.00182		3801.910256		100			100			100		Расчетный метод	
	0101	2	0.048	0.5418752		413.939691		100			100			100		Расчетный метод	
	2210	2	0.00707	0.0643503		7253.435897		100			100			100		Расчетный метод	
	2302	2	0.0708889	0.0495022		521.7863679		100			100			100		Расчетный метод	
	2303	2.5	0.2642222	0.1378229	0.1	596.3467691		100			100			100		Расчетный метод	
	2313	2	0.735	0.0675	0.3	736.6833673		100			100			100		Расчетный метод	
	2314	4	4.7366664	0.432	1.6	593.4281165		100			100			100		Расчетный метод	
	2315	10	3.2	0.315	1.1	686.2125729		100			100			100		Расчетный метод	
	2319	2	25.725	28.35	8.9	736.6698257		100			100			100		Расчетный метод	
	2320	4	118.41666	86.4	42.2	593.4287902		100			100			100		Расчетный метод	
	2322	10	3.2	2.52	1.1	686.2125729		100			100			100		Расчетный метод	
	2324	2	0.044	0.039933		744.10902		100			100			100		Расчетный метод	
	2325	2	0.0378	0.00788		647.9462285		100			100			100		Расчетный метод	
	2326	2	0.0209	0.00437		648.1328975		100			100			100		Расчетный метод	
	2327	2	0.0046	0.000626		998.5588182		100			100			100		Расчетный метод	
	2328	2	0.0609	0.0358223		575.8108368		100			100			100		Расчетный метод	
	2329	2	0.1611111	0.0977111	0.1	515.1259776		100			100			100		Расчетный метод	
	2330	2	0.4124444	0.2463548	0.1	521.8066243		100			100			100		Расчетный метод	
	2519	2	7.203	1.5876	2.5	736.6702809		100			100			100		Расчетный метод	
	2520	4	42.6299976	9.3312	14.7	593.4287403		100			100			100		Расчетный метод	
	2521	10	16	3.78	5.5	686.2136841		100			100			100		Расчетный метод	
	2526	2.7	0.00733	0.0160681		5512.711111		100			100			100		Расчетный метод	
	2527	2.7	0.00977	0.0136161		3675.165812		100			100			100		Расчетный метод	
	2528	3.3	0.00977	0.00971		3675.165812		100			100			100		Расчетный метод	
	6004	4	0.00293	0.000783				100			100			100		Расчетный метод	
	6008	2	0.0116037	0.3659352				100			100			100		Расчетный метод	
	6012	2	0.0116037	0.3659352				100			100			100		Расчетный метод	
	6013	2	0.0116037	0.3659352				100			100			100		Расчетный метод	
	6014	2	0.0116037	0.3659352				100			100			100		Расчетный метод	
	6016	2	0.0116037	0.3659352				100			100			100		Расчетный метод	
	6017	2	0.0116037	0.3659352				100			100			100		Расчетный метод	
	6018	2	0.0116037	0.3659352				100			100			100		Расчетный метод	
	6019	2	0.0116037	0.3659352				100			100			100		Расчетный метод	
	7078	2	0.0144033	0.392				100			100			100		Расчетный метод	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
г/с	%	г/м3					г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Сервисные работы	7079	2	0.1388889	0.45				100			100			100		Расчетный метод
	7575	2	0.1160373	3.6593521		104.9798704		100			100			100		Расчетный метод
	2563	2	1.47	2.49777	0.5	1329.92072		100			100			100		Расчетный метод
	2564	4	8.8812495	7.765794	3.1	2051.859598		100			100			100		Расчетный метод
	2565	10	8	22.5991418	2.8	799.3666429		100			100			100		Расчетный метод
	2570	2	0.00707	0.1070711		7253.435897		100			100			100		Расчетный метод
	2571	2.7	0.0027	0.00476		3801.910256		100			100			100		Расчетный метод
	2572	2.7	0.0027	0.00476		3801.910256		100			100			100		Расчетный метод
	2586	10	2.9604165	2.031624	1	2631.742445		100			100			100		Расчетный метод
	7586	2	0.0116037	0.1670937				100			100			100		Расчетный метод
7587	2	0.0116037	0.1670937		0.417055119		100			100			100		Расчетный метод	
	ВСЕГО:		290.1984007	263.073519			2.583459101			2.583459101			2.583459101			
В том числе по градациям высот																
	0-10		265.5568016	261.8572791	91.5		2.5825266			2.5825266			2.5825266			
	10-20		24.6415991	1.216239906	8.5		0.000933			0.000933			0.000933			
***Эмульсол (1435*)(2868)																
Предзаводская зона	0171	5.5	0.0000928	0.0014626	89.3	0.003335377		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	7573	2	0.0000092	0.0000481	8.8			100			100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	7630	2	0.000002	0.0000026	1.9			100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.000104	0.0015133												
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.000104	0.0015133	100											
***Взвешенные частицы (116)(2902)																
в/п "Самал"	6015	2	0.00044	0.0005782	0.6	0.096577871		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1056	7	0.00022	0.0002891	0.3	0.048288935		100			100			100		Расчетный метод
	1057	7	0.0032	0.0042048	4.1	0.702384516		100			100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0171	5.5	0.01832	0.28887	23.6	0.658449441		100			100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	6831	2	0.0393519	0.072	50.9	88.79403077		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2321	4.2	0.0015084	0.0006516	1.9	3.403569231		100			100			100		Расчетный метод
	2518	4.2	0.0015084	0.0079282	1.9	3.06296727		100			100			100		Расчетный метод
	2530	4.2	0.0015084	0.0156391	1.9	3.403569231		100			100			100		Расчетный метод
	2531	4.2	0.0015084	0.0079282	1.9	3.403569231		100			100			100		Расчетный метод
	7573	2	0.0051	0.0268056	6.6	11.50769231		100			100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	2580	4	0.0015084	0.0016291	1.9	3.403569231		100			100			100		Расчетный метод
	7631	2	0.00022	0.0002891	0.3			100			100			100		Расчетный метод
	7632	2	0.0032	0.0042048	4.1			100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.0775939	0.4310178												
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0775939	0.4310178	100											
***Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)(2908)																
ж/д станция и автостанция "Болашак"	6028	2	0.4148	3.5707392	4.4			100			100			100		Расчетный метод
	6029	2	0.3468	3.6640512	3.7			100			100			100		
	6030	2	0.4231111	5.107968	4.5			100			100			100		Расчетный метод
	6031	2	0.0338667	0.6083814	0.4			100			100			100		Расчетный метод
	6032	2	0.1056667	1.8981966	1.1			100			100			100		Расчетный метод
	6033	2	0.476	5.54688	5			100			100			100		Расчетный метод
	6034	2	0.0657333	0.8302694	0.7			100			100			100		Расчетный метод
	6483	2	0.0074597	0.1340061	0.1			100			100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	6831	2	0.0787037	0.144	0.8	159.816267		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2529	4.2	0.0001111	0.000146		0.225600414		100			100			100		Расчетный метод
	7054	2	0.0795067	0.6901632	0.8			100			100			100		Расчетный метод
	7055	2	0.092409	0.7477632	1			100			100			100		Расчетный метод
	7056	2	0.1039867	1.0005811	1.1			100			100			100		Расчетный метод
	7057	2	0.0912767	1.0779264	1			100			100			100		Расчетный метод
	7058	2	0.0183716	0.2328653	0.2			100			100			100		Расчетный метод
	7080	2	0.0024185	0.0297165				100			100			100		Расчетный метод
	7081	2	0.0940404	0.5978627	1			100			100			100		Расчетный метод
	7082	2	0.0835684	0.4650728	0.9			100			100			100		Расчетный метод
	7083	2	0.0001337	0.0007441				100			100			100		Расчетный метод
	7084	2	0.0037297	0.0468837				100			100			100		Расчетный метод
	7085	2	0.1546575	0.9352078	1.6			100			100			100		Расчетный метод
	7086	2	0.1441855	0.8024179	1.5			100			100			100		Расчетный метод
	7087	2	0.0000577	0.000321				100			100			100		Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
г/с	%	г/м3					г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	7088	2	0.0023007	0.0290608				100			100			100		Расчетный метод
	7089	2	0.02041	0.1880965	0.2			100			100			100		Расчетный метод
	7090	2	0.009938	0.0553066	0.1			100			100			100		Расчетный метод
	7091	2	0.0000159	0.0000885				100			100			100		Расчетный метод
	7092	2	0.0022887	0.0289938				100			100			100		Расчетный метод
	7093	2	0.0265377	0.2221983	0.3			100			100			100		Расчетный метод
	7094	2	0.0160657	0.0894084	0.2			100			100			100		Расчетный метод
	7095	2	0.0000039	0.0000215				100			100			100		Расчетный метод
	7096	2	0.0142289	0.1646976	0.2			100			100			100		Расчетный метод
	7097	2	0.0101489	0.1129613	0.1			100			100			100		Расчетный метод
	7098	2	0.0758667	1.3628694	0.8			100			100			100		Расчетный метод
	7099	2	0.2336667	4.1975886	2.5			100			100			100		Расчетный метод
	7100	2	0.0015467	0.0277849				100			100			100		Расчетный метод
	7108	2	4.9063501	62.141184	51.6			100			100			100		Расчетный метод
	7109	2	0.01701	0.2107853	0.2			100			100			100		Расчетный метод
	7110	2	0.0131653	0.1603584	0.1			100			100			100		Расчетный метод
	7576	5	0.0001111	0.000146				100			100			100		Расчетный метод
	7577	2	0.1199864	1.1698176	1.3			100			100			100		Расчетный метод
	7578	2	0.033427	0.4196506	0.4			100			100			100		Расчетный метод
	7579	2	0.1588556	1.3813632	1.7			100			100			100		Расчетный метод
	7580	2	0.1195037	1.0933632	1.3			100			100			100		Расчетный метод
	7581	2	0.0875028	1.0779264	0.9			100			100			100		Расчетный метод
	7582	2	0.0183671	0.2328653	0.2			100			100			100		Расчетный метод
	7583	2	0.1238667	2.2251414	1.3			100			100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	7604	2	0.0024185	0.0297165				100			100			100		Расчетный метод
	7605	2	0.0940404	0.5978627	1			100			100			100		Расчетный метод
	7606	2	0.0835684	0.4650728	0.9			100			100			100		Расчетный метод
	7607	2	0.0001337	0.0007441				100			100			100		Расчетный метод
	7622	2	0.0796128	0.6901632	0.8			100			100			100		Расчетный метод
	7623	2	0.0925504	0.7477632	1			100			100			100		Расчетный метод
	7624	2	0.1040928	1.0005811	1.1			100			100			100		Расчетный метод
	7625	2	0.0913032	1.0779264	1			100			100			100		Расчетный метод
	7626	2	0.0183716	0.2328653	0.2			100			100			100		Расчетный метод
7627	2	0.0758667	1.3628694	0.8	16.65237354		100			100			100		Расчетный метод	
	ВСЕГО:		9.4737172	110.9294059												
В том числе по градациям высот																
	0-10		9.4737172	110.9294059	100											
***Пыль абразивная (1027*)(2930)																
Оборудование для РНР	1057	7	0.0022	0.0028908	15.1	0.482889354		100			100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0171	5.5	0.01014	0.1598875	69.8	0.364447453		100			100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	7632	2	0.0022	0.0028908	15.1			100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.01454	0.1656691												
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.01454	0.1656691	100											
***Изоэвгенол (271*)(3219)																
ЗИО УКПНИГ	6830	3	0.09893331	2.0799739	100			100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.09893331	2.0799739												
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.09893331	2.0799739	100											
Всего по предприятию:																
			130541.6833	29292.43851			986.1912865	99		980.4613796	99		974.7314727	99		

Примечание * - Для отображения в таблице отдельных малых значений, стремящихся к нулю – они приведены в экспоненциальном формате, то есть, отображены числа в экспоненциальном виде, заменяя часть числа на Е-п, в котором Е (показатель экспоненты) делить предыдущее число на 10 до п-ой точки. Например, в научном формате 0.0000000001 = 1Е-10.