Товарищество с ограниченной ответственностью «LLP ROYAL»		**«LLP ROYAL» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі**

Государственная лицензия №01774Р от 26.08.2015 г.

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель Генерального директора по производству
АО «СП «ЗАРЕЧНОЕ»
_____Нетбаев А.Б.
«____»_____2025 г.

ПРОЕКТ
нормативов допустимых выбросов (НДВ)
для АО «КРК «СП «Заречное»

ДИРЕКТОР
ТОО «LLP ROYAL» **Тастыбаев Р.**

Шымкент, 2025

АННОТАЦИЯ

Настоящий проект нормативов допустимых выбросов (далее – НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для рудника «Заречное» АО «КРК «СП «Заречное» разработан ТОО «LLP ROYAL» (лицензия Министерства охраны окружающей среды РК №01774Р от 26.08.2015г. на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды).

Основанием для разработки настоящего проекта НДВ являются:

- требования Экологического кодекса Республики Казахстан;
- договор № 79/Зар-25 от 02.04.2025г. между АО «КРК «СП «Заречное» и ТОО «LLP ROYAL».

Корректировка проекта нормативов допустимых выбросов (НДВ) обусловлена получением заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) Отчета о возможных воздействиях, разработанного в рамках рабочего проекта «Строительство модульного типа очистных сооружений и пруда-испарителя рудника ПСВ АО СП «Заречное» (№ KZ85VVX00274154 от 04.12.2023 г.).

Кроме того, необходимость корректировки обусловлена актуализацией действующих проектов нормативов допустимых выбросов (НДВ) и нормативов допустимых сбросов (НДС) в целях приведения их в соответствие с полученными данными и установленными требованиями экологического законодательства.

Для разработки проекта нормативов допустимых выбросов использованы:

- разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов I категории за № KZ43VCZ01256349 от 30.07.2021 г.;
- разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов I категории за № KZ02VCZ01275905 от 12.08.2021 г.;
- разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов I, II и III категорий за №KZ12VCZ00457239 от 01.01.2019 г.

Целью работы является корректировка проекта нормативов эмиссии в окружающую среду от АО КРК «СП «Заречное», образующихся в процессе деятельности предприятия о промышленных площадок.

Основной вид деятельности АО КРК СП «Заречное» добыча урансодержащих руд методом подземного скважинного выщелачивания. Переработка полученных продуктивных растворов ПВ производится методом сорбционного концентрирования. Технология ПВ урана из недр связана с извлечением на поверхность минимального количества горнорудной массы при подготовке эксплуатационных блоков и является практически безотходным производством. Режим работы - 365 дней в году.

Проект предельно-допустимых выбросов, разработан специалистами ТОО «LLP ROYAL», при проведении инвентаризации источников выбросов на территорий АО «КРК «СП «Заречное» был разработан **в соответствии с** действующими природоохранными законодательными и нормативными требованиями Республики Казахстан, регламентирующими образование, размещение и обращение с отходами. Инвентаризация источников выбросов

была проведена в присутствии сотрудников АО «КРК «СП «Заречное».

Участок подземного скважинного выщелачивания (ПСВ) на базе месторождения «Заречное» находится в западной части Отрарского района Туркестанской области Республики Казахстан, в 100 км к западу от районного центра села Шаульдер и в 105 км от железнодорожной станции Тимур. Участок подземного скважинного выщелачивания (ПСВ) месторождения «Заречное» расположен в южной части Сырдарьинской урановорудной провинции.

В административном отношении месторождение «Заречное» входит в Южно-Казахстанскую область Отрарского района с базовым жильем в вахтовом поселке, расположенном на расстоянии 13 км от поселка Табакбулак. Поселок Табакбулак связан с районным центром, поселком Шаульдер, асфальтированной дорогой. Ближайшее село Коксарай находится в 60 км к востоку от месторождения. Ближайшее действующее добывающее предприятие АО «НАК «Казатомпром» - Рудоуправление № 6 находится в 250 км к северу от месторождения. В районе совхоза Шаульдерский через реку Сырдарья имеется стационарный автомобильный железобетонный мост, такой же мост расположен южнее, в районе п. Байркум, в 55 км от железнодорожной станции Арысь. В состав АО КРК СП «Заречное» входят: промплощадка рудника ПСВ на месторождении «Заречное»; промплощадка подрядной организации, выполняющей работы по сооружению скважин на геотехнологическом поле (ГТП); вахтовый поселок и перевалочная база (ст. Тимур).

Основные производственные участки, в том числе являющиеся значимыми источниками воздействия на атмосферный воздух являются:

- по площадке №1 – склад аммиачной селитры (растворение селитры) ВВ1, склад аммиачной селитры (растворение селитры) ВВ4, склад аммиачной селитры, растворение селитры венттруба ВВ 2 – основной, ВВ3 – резервный, склад аммиачной селитры, растворение селитры венттруба ВК 1, склад аммиачной селитры, растворение селитры венттруба ВК 2, склад аммиачной селитры, растворение селитры венттруба ВК 3, технологическое оборудование – 53 шт., в том числе отм.12,0 аспирация от оборудований, сито контрольное поз.103/1, колонны сорбционные СНК-3М поз. 104/1, 104/2, 104/3, 104/4, бункера поз. 105/1, 105/2, 105/3, 105/4, 117/1, 117/2, 117/3, 117/4, баки поз. 106/1, 106/2, 118/1, 118/2, скважина эрлифта поз. 107, колонны ионнообменные поз. 111, 112, 112/1, 113/1, 113/2, 113/3, 114/1, 114/2, 115, сито дуговое, отм. 12,0 узел денитрации: колонны сорбционные СНК-3М поз.104/5, 104/6, 104/9, бункера поз. 105/5, 105/6, 105/9 венттруба – 2 шт., ВВ 23/1 (основной, ВВ23/2 (резервный), денитрация, колонны сорбционные СНК-3М поз. 104/7, 104/8, сито контрольное поз. 103/2, напорные баки поз. 118/3, 118/4, бункера поз. 105/7, 105/8 венттруба – 2 шт., ВВ24/1 – основной, ВВ 24/2 – резервный, отм.12,0 колонны СНК, бункеров поз. 104/10, 104/11, 104/12, 105/10, 105/11, 105/12 венттруба – 2 шт., ВВ24/1 – основной, ВВ 24/2 – резервный, ЦППР ВО 1-ВО 13 – 13 шт., ЦППР ВО 25, ЦППР ВО 26, ЦППР ВО 27, зал фильтрации ВО 13, зал фильтрации ВО 14, технологическая карта ПР-1, технологическая карта ВР, технологическая карта ПР-2, физико-химическая лаборатория ФХЛ - зал № 1, препараторская, хранение и приготовление реактивов, химическая лаборатория, зал №2,

колориметрическая, склад химреагентов, ремонтно-механический участок, токарно-слесарный цех, станок настольно-сверлильный – 1 шт., станок токарно-винторезный С10М, станок токарно-винторезный 1К62– 1 шт., станок фрезерный 6Р12 – 1 шт., станок вертикально-сверлильный 2Н135Б, пайка ПНД, токарный цех, станок точильно- шлифовальный ТШ-3 – 3 шт., еункт дезактивации, сварочный участок, ручная дуговая сварка – 1 шт., пропановый резак, ацетиленовая сварка, портативный резак плазменный, дизельгенераторы 200 кВт – 2 шт., автотранспортная служба (АТС) участок СТО №1, участок СТО №2, емкости дизтоплива №1, №2, №3, емкости бензина №1, №2, емкости №1, №2, 3 масла, топливораздаточные колонки №1, 2 (бензин), топливораздаточная колонка (дизель), маслозаправочная колонка, узел слива кислоты узел слива серной кислоты № 1, 2, участок тепловодоснабжения котлы №№1, 2, 3, 4, 5 Береке КВ-600, резервуары топлива №1, №2 котельной, участок ГТП расходная емкость кислоты, емкости серной кислоты №1, №2, №3, №4, сварочный пост, слесарная мастерская, сварочный аппарат (САГ) АДД- 2х2501ПУ1, сварочный аппарат (САГ) ГД-2х2503 У2, портативный бензиновый генератор "AKSA", портативный дизельный генератор, паяльные лампы, локальный пескоотстойник №1, №2, №3, №4, №6, №7, №8, №9, склад аммиачной воды резервуары аммиачной воды 50 м3 – 2 шт., насосная, насосы для перекачки, окрасочный пост ремонтных работ, участок РВР, слесарная. СТО, замена масла, техобслуживание, стоянка компрессоров, столовая, пекарня, очистные сооружения;

- по площадке №2, котельная, котлы №1, №2 (Береке-250), котел №3 (Береке-600), емкость для дизтоплива, дизельгенератор.

- по площадке №3, токарный станок – 2 шт., плоскошлифовальный станок – 1 шт., заточной станок – 1 шт., сверлильный станок – 1 шт., склад серной кислоты емкости серной кислоты №1, №2, №3, №4, котельная, котел Береке КВ-600, емкость для хранения дизтоплива котельной, стационарный сварочный пост, склад ГСМ, резервуар хранения бензина №1, №2, резервуар хранения дизтоплива №1, №2, №3, ТРК "Ливенка-111 СМ", заправка тепловоза, ТРК раздача топлива "АСН-5М", "Дельта", ТРК раздача топлива "АСН-5М", "Дельта", ТРК «Ливенка – 111 СМ» (бензин), сварочная мастерская, сварочный аппарат, окрасочный пост, дизельная электростанция AKSA J-200, дизельная генератор KIPOR KDE12EA3.

- по площадке №4, компрессора для прокачки скважин, бульдозер, экскаватор, каротажная станция на базе автомобиля ЗИЛ-131, машина для РВР на скважинах УРАЛ 4320, автотопливозаправщик.

Загрязняющие вещества, выбрасываемые в атмосферу от источников выделения по пропмплощадкам: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274), марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327), хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647), азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), азотная кислота (5), аммиак (32), азот (II) оксид (Азота оксид) (6), аммоний нитрат (Аммиачная селитра) (35), гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163), серная кислота (517), углерод (Сажа, Углерод черный) (583), сера диоксид

(Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Сероводород (Дигидросульфид) (518), углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617), фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615), хлор (621), полиэтилен (Полиэтен) (989*), метан (727*), смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*), смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*), пентилены (амилены – смесь изомеров) (460), бензол (64), диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203), метилбензол (349), этилбензол (675), бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54), бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102), 2-Метилпропан-1-ол (Изобутиловый спирт) (383), этанол (Этиловый спирт) (667), 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*), бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110), формальдегид (Метаналь) (609), уксусная кислота (Этановая кислота) (586), смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526), бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60), керосин (654*), масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*), уайт-спирит (1294*), алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10), взвешенные частицы (116), пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493), пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494), пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*), пыль мучная (491).

В ходе проведения на предприятии по результатом инвентаризации выявлено:

Промплощадка № 1 – 101 источников загрязнения окружающей среды от 189 источников выделения, в том числе:

- организованные – 53 источника загрязнения от 138 источников выделения;
- неорганизованные – 48 источника загрязнения от 51 источников выделения.

Промплощадка № 2 – 5 источников загрязнения окружающей среды от 5 источников выделения, в том числе:

- организованные – 4 источника загрязнения от 4 источников выделения;
- неорганизованные – 1 источника загрязнения от 1 источников выделения.

Промплощадка № 3 – 23 источника загрязнения окружающей среды от 26 источников выделения, в том числе:

- организованные – 6 источника загрязнения от 9 источников выделения;
- неорганизованные – 17 источника загрязнения от 17 источников выделения.

Промплощадка № 4 – 17 источников загрязнения окружающей среды от 17 источников выделения, в том числе:

- неорганизованные – 17 источника загрязнения от 17 источников

выделения.

В соответствии с действующим проектом НДВ общий валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферу составляет на 2021-2030 года:

- по площадке №1 – 41,463416317 т/год или 19,1904215 г/с.
- по площадке №2 – 4,105744846 т/год или 2,12183993 г/с.
- по площадке №3 – 3,5963428954 т/год или 46,6047121 г/с.
- по площадке №4 – 43,2128732 т/год или 4,78693642 г/с.

Общий валовый выброс по всем площадкам по действующему проекту составляет – 92,3783772584 тонн/год.

В соответствии с настоящим проектом НДВ общий валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферу составляет на 2025-2034 года:

- по площадке №1 – 22,133381636 г/сек и 40,09625995 тонн/год.
- по площадке №2 – 2,56403276 г/сек и 5.658006045 тонн/год.
- по площадке №3 – 47.94280227 г/сек и 4.5464756414 тонн/год.
- по площадке №4 – 7.60368522 г/сек и 197.4413296 тонн/год.

Общий валовый выброс по всем площадкам по настоящему проекту составляет – 247,742071236 тонн/год.

Согласно предыдущему проекту предельно допустимых выбросов (ПДВ), разрешение на эмиссию в окружающую среду KZ43VCZ01256349 от 27.07.2018 г. предусматривало общий объем выбросов загрязняющих веществ (ЗВ) от предприятия в размере 92,3783772584 тонн в год. В рамках настоящего проекта ПДВ данный показатель составляет 247,7420712364 тонн в год, что свидетельствует об увеличении выбросов на 155,363693978 тонн.

Рост объемов выбросов обусловлен включением в текущий проект ранее не нормированных источников загрязнения, которые в предыдущем проекте рассматривались как аварийные. В частности, в предыдущем проекте ПДВ не нормировались выбросы, связанные с работой компрессоров и дизельных генераторов, тогда как в настоящем проекте они включены в расчет. Дополнительно учтены выбросы от нового склада аммиачной воды, а также выбросы, возникающие в результате эксплуатации новых очистных сооружений.

Таким образом, увеличение объемов выбросов обусловлено пересмотром структуры нормируемых источников загрязнения и расширением перечня объектов, оказывающих воздействие на окружающую среду.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на период 2025-2034 годы, приведен в табл. 1.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Таблица 1

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки,т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0.04		3	0.249471	0.1983755	4.9593875
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0.01	0.001		2	0.0059249	0.00628	6.28
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)			0.0015		1	0.00006	0.000156	0.104
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	4.2015761	10.318595002	257.964875
0302	Азотная кислота (5)		0.4	0.15		2	0.0065	0.129132	0.86088
0303	Аммиак (32)		0.2	0.04		4	0.099146	1.977065	49.426625
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.6215423	1.6351387	27.2523117
0305	Аммоний нитрат (Аммиачная селитра) (35)			0.3		4	0.00231	0.00035	0.00116667
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0.2	0.1		2	0.001716	0.034032	0.34032
0322	Серная кислота (517)		0.3	0.1		2	0.1237966	3.2943012	32.943012
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	0.3000207	0.66588669	13.3177338
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	3.0181112	3.535883278	70.7176656
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.00115516	0.0093448	1.1681
0337	Углерод оксид (Окись углерода,		5	3		4	6.8680204	12.4992275	4.16640917

	Угарный газ) (584)								
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0.02	0.005		2	0.0009926	0.0017225	0.3445
0344	Фториды неорганические плохо		0.2	0.03		2	0.003392	0.005115	0.1705
	растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)								
0349	Хлор (621)		0.1	0.03		2	0.001831	0.023172	0.7724
0406	Полиэтилен (Полиэтен) (989*)				0.1		0.000666	0.000876	0.00876
0410	Метан (727*)				50		0.03506	0.488118	0.00976236
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				50		2.6226	0.13892	0.0027784
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)				30		0.9696	0.0513	0.00171
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		1.5			4	0.09686	0.00513	0.00342
0602	Бензол (64)		0.3	0.1		2	0.08904	0.00472	0.0472
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0.2			3	0.078386	0.3385954	1.692977
0621	Метилбензол (349)		0.6			3	0.11737	0.086392	0.14398667
0627	Этилбензол (675)		0.02			3	0.0023244	0.00012308	0.006154
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001		1	0.0000048	0.0000154	15.4
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0.1			3	0.00964	0.02298	0.2298
1048	2-Метилпропан-1-ол (Изобутиловый спирт) (383)		0.1			4	0.00429	0.0095	0.095
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0.007488	0.01572	0.003144
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)				0.7		0.01472	0.0371	0.053
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0.1			4	0.0207	0.0522	0.522
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05	0.01		2	0.0473334	0.1401	14.01
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0.2	0.06		3	0.000666	0.000876	0.0146
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.00005			3	0.0000003	0.000003	0.06
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1.5		4	0.644327	0.04165174	0.02776783

2732	Керосин (654*)				1.2		0.04082	0.00017146	0.00014288
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)				0.05		0.0006867	0.0003297	0.006594
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0.01715	0.038	0.038
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	1.4735288	3.450046	3.450046
2902	Взвешенные частицы (116)		0.5	0.15		3	0.233088	0.685581	4.57054
2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)		0.15	0.05		3	0.000889	0.000584	0.01168
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0.3	0.1		3	0.00144	0.00217	0.0217
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0.04		0.0994	0.14947	3.73675
3721	Пыль мучная (491)		1	0.4		4	0.000172	0.00181	0.004525
	В С Е Г О :						22.13381636	40.09625995	514.961925

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р.
или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

Туркестанская область, Площадка №2 - вахтовый поселок

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки,т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	0.6161467	1.2318	30.795
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.1007283	0.20016	3.336
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	0.0442778	0.08926	1.7852
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	0.3595567	1.132	22.64
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.00008036	0.00001478	0.0018475
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	1.2468444	2.965	0.98833333
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001		1	0.0000007	0.000001265	1.265
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05	0.01		2	0.0066667	0.0115	1.15
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0.1897311	0.02827	0.02827
	В С Е Г О :						2.56403276	5.658006045	61.9896508

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р.
или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

Туркестанская область, Площадка №3 - Перевалочная база

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки,т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0.04		3	0.002856	0.0019674	0.049185
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0.01	0.001		2	0.0009947	0.0006237	0.6237
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)			0.0015		1	0.00003333	0.00000874	0.00582667
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	0.9415334	0.6854	17.135
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.1535916	0.11136	1.856
0322	Серная кислота (517)		0.3	0.1		2	0.02624	0.8268	8.268
0323	Кремния диоксид аморфный (Аэросил-175) (682*)				0.02		0.000278	0.000182	0.0091
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	0.063056	0.0476	0.952
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	0.3097334	0.497	9.94
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.00080744	0.0004283814	0.05354768
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	1.0992888	1.3698	0.4566
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0.02	0.005		2	0.0005606	0.00038544	0.077088
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды		0.2	0.03		2	0.001444	0.000707	0.02356667
	/в пересчете на фтор/) (615)								

0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)					50		27.155	0.283	0.00566
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)					30		9.8112	0.09744	0.003248
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)			1.5			4	0.99735	0.01024	0.00682667
0602	Бензол (64)			0.3	0.1		2	0.91012	0.009192	0.09192
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)			0.2			3	0.61216	0.0166832	0.083416
0620	Винилбензол (Стирол, Этинилбензол) (121)			0.04	0.002		2	0.05	0.002028	1.014
0621	Метилбензол (349)			0.6			3	1.94066	0.055294	0.09215667
0627	Этилбензол (675)			0.02			3	0.023676	0.0002383	0.011915
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)				0.000001		1	0.0000014	0.00000082	0.82
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)			0.1			3	0.4	0.017	0.17
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)			5			4	0.533	0.02215	0.00443
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)					0.7		0.2133	0.009066	0.01295143
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)			0.1			4	0.2133	0.01593	0.1593
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)			0.05	0.01		2	0.0133334	0.0074	0.74
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)			0.35			4	0.2133	0.01307	0.03734286
2752	Уайт-спирит (1294*)					1		0.5	0.0156	0.0156
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)			1			4	0.6099542	0.3301907	0.3301907
2902	Взвешенные частицы (116)			0.5	0.15		3	1.14572	0.09954996	0.6636664
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый			0.3	0.1		3	0.00031	0.00014	0.0014
	клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)									
	В С Е Г О :							47.94280227	4.5464756414	43.7136378

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р.
или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

Туркестанская область, Площадка №4 - ГТП

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки,т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	2.5291	61.1012	1527.53
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	3.03861	78.08502	1301.417
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	0.40796	10.09908	201.9816
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	0.802	20.15143	403.0286
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.00000122	0.0001148	0.01435
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0.3565	2.2888	0.76293333
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0.03	0.01		2	0.0924	2.3947	239.47
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05	0.01		2	0.0924	2.3947	239.47
2732	Керосин (654*)				1.2		0.0655	0.39671	0.33059167
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0.924434	23.9879	23.9879
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0.3	0.1		3	0.02645	1.0129148	10.129148
	В С Е Г О :						8.33535522	201.9125696	3948.12212

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р.
или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Объемы выбросов загрязняющих веществ, в том числе нормативы допустимых выбросов в атмосферу от стационарных источников, определены расчетными методами.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы произведен отдельно для каждой площадки (см. прил. 4). Результаты расчета показали, что требование С (концентрация)/ПДК ≤ 1 соблюдается на расстоянии: 500 м для площадки.

Таким образом, санитарно-защитная зона предприятия размером 500 м обеспечивает достаточное рассеивание приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.

В соответствии с размером СЗЗ класс опасности объекта – II.

Проект внесения изменений и дополнений в проект «Проект разработки месторождения урана Заречное в Туркестанской области Республики Казахстан», то есть на основании пп. 2.6 п. 2 раздела 2 приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК, подземная добыча твердых полезных ископаемых;

В соответствии с пп. 3.1. п. 3 раздела 1 приложению 2 Экологического кодекса Республики Казахстан, добыча и обогащение твердых полезных ископаемых, за исключением общераспространенных полезных ископаемых относится к I категории.

Возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п. 25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки», утвержденного приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 года за №280 (далее - Инструкция) отсутствуют.

Таким образом, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствуют.

На основании вышеизложенного, в соответствии с п.3 ст. 49 Экологического кодекса РК, экологическая оценка по упрощенному порядку проводится для намечаемой и осуществляемой деятельности, не подлежащей обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии с настоящим Кодексом.

Нормативы выбросов на период 2025-2034 годы установлены для каждого источника загрязнения атмосферы и для предприятия в целом (см. табл. 3.6 в разделе 3.4).

Срок достижения нормативов НДВ – 2025 год.

Аварийные выбросы, связанные с возможными аварийными ситуациями, не нормируются. На предприятии организуется учет фактических аварийных выбросов за истекший год для расчета экологических платежей.

Валовые выбросы от двигателей передвижных источников (т/год) не нормируются. Максимальные разовые выбросы газовоздушной смеси от двигателей аварийных и передвижных источников (г/с) учтены в целях оценки воздействия на атмосферный воздух.

Настоящим проектом НДВ предлагается принять объемы выбросов предприятия в качестве нормативов на период 2025-2034 годы.

В проекте также разработаны мероприятия по снижению выбросов для достижения нормативного уровня в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), план-графики контроля за выбросами вредных веществ в атмосферу для каждой площадки.

В работе использован программный комплекс УПРЗА «ЭРА-Воздух». Версия 3.0 для формирования таблиц проекта НДВ и расчета приземных концентраций загрязняющих веществ на период нормирования НДВ. Данная унифицированная программа расчета загрязнения атмосферы реализует положения «Методики расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий». Приложение 12 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-ө.

Содержание

АННОТАЦИЯ ... 1
Содержание ... 17
ВВЕДЕНИЕ ... 18
Перечень сокращений, используемых в проекте ... 22
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ ... 23
1.1. Месторасположение предприятия ... **Ошибка! Закладка не определена.**
1.2. Ситуационная карта-схема района размещения предприятия ... .
1.3. Карты-схемы расположения площадок предприятия ... .
1.4. Карта-схема предприятия с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу ... .
1.4. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования ... 33
1.4.1. Состав сооружений на участках №№ 1, 3, 4 ... **Ошибка! Закладка не определена.**
1.4.2. Технологический процесс добычи урана ... 33
1.4.3. Описание технологического процесса в ЦППР ... .
1.4.4. Характеристика производимой продукции ... .
1.4.5. Шламонакопитель с узлом фильтрации ... .
1.4.6. Склад аммиачной селитры ... .
1.4.7. Склад жидких реагентов с насосной станцией и узлом приема ... .
1.4.8. Пункт дезактивации ... .
1.4.9. Котельные установки ... .
1.4.10. Дизельные электростанции ... .
1.4.11. Механическая мастерская ... .
1.4.12. Вахтовый поселок ... .
1.4.13. Полигон ТБО ... .
2. ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ 46
2.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования с точки зрения загрязнения атмосферы ... 48
2.2. Краткая характеристика существующих установок очистки газов, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы ... 60
2.3. Перспектива развития предприятия ... 62
2.4. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу ... 62
2.5. Сведения об аварийных и залповых выбросах ... 72
2.6. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ ... 72
2.7. Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/год), принятых для расчетов нормативов НДВ ... 286
3. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ И ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ НОРМАТИВОВ НДВ 287
3.1. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосферу ... 287
3.2. Максимальные приземные концентрации ... 288
3.3. Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на соответствующее положение и с учетом перспективы развития ... 289
3.4. Предложения по нормативам НДВ ... 290
4. ОБОСНОВАНИЕ РАЗМЕРОВ САНИТАРНО-ЗАЩИТНОЙ ЗОНЫ ... 411
5. РЕГУЛИРОВАНИЕ ВЫБРОСОВ В НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ ... 412
6. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ НДВ
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ ... 638
ПРИЛОЖЕНИЯ ... .

ВВЕДЕНИЕ

Одним из направлений комплексной программы борьбы с загрязнением атмосферы является установление нормативов качества воздуха, т.е. предельно-допустимых концентраций примесей в воздухе (далее - ПДК).

Однако результаты контроля загрязнений природной среды по нормативам ПДК не дают информации об источниках загрязнения и их интенсивности. Значительным преимуществом в этом смысле обладает подход, связанный с регулированием качества окружающей среды с гигиенических и экологических позиций, путем введения строгого контроля норм, так называемых предельно-допустимых выбросов (далее - НДВ) для источников загрязнения. Конечно, и эти нормы должны быть основаны на соблюдении норм высокого качества окружающей природной среды (ПДК).

При введении норм НДВ должны учитываться конкретные гидрометеорологические характеристики, а также уже существующая в данном районе экологическая нагрузка (существующий фон).

Норматив НДВ выгодно отличается от ПДК своей конкретностью: каждый руководитель точно знает, какое количество выбросов в единицу времени предприятие имеет право сбросить в воздушный бассейн.

С введением норм НДВ количество выбросов на каждом предприятии может быть подвергнуто контролю, а нарушение норм - четкой фиксации.

Следовательно, создаются условия и объективные предпосылки для строгого применения санкций к предприятиям, и непосредственно руководителям, виновным в сверхнормативном загрязнении атмосферы.

Добыча урана на месторождении «Заречное» стартовала в мае 2007 года после утверждения Акта Государственной приемочной комиссии о вводе в эксплуатацию подземного выщелачивающего рудника «Заречное» №121 от 4 мая 2007 года. Подготовительные работы по вскрытию запасов начались в 2006 году в соответствии с «Рабочим проектом рудника ПСВ на месторождении Заречное», разработанным ТОО «ИВТ» в 2004 году. Этот проект охватывал строительство производственной инфраструктуры рудника и геотехнологического полигона до достижения уровня добычи 500 тонн урана в год.

В 2010 году, с введением нового закона РК «О недрах и недропользовании», был разработан «Проект промышленной отработки уранового месторождения «Заречное» с планируемой производительностью 1000 тонн урана в год и расширением геотехнологического полигона», который был утвержден Комитетом геологии и недропользования МИНТ РК 19 января 2012 года (письмо № 17-06/93-КГН). В 2013 и 2015 годах к проекту были добавлены дополнения, уточняющие график ввода блоков в эксплуатацию и объемы технологического бурения, а также фактическую добычу урана за 2010-2015 годы. В 2016 году последняя версия дополнения была утверждена Комитетом геологии и недропользования МИР РК, с запланированными извлекаемыми запасами на период с 2015 по 2024 годы в размере 11 061 тонн и добычей 8850 тонн, с потерями не более 20%. В рамках проекта, в соответствии со статьей 66 п. 2 Закона «О недрах и недропользовании» РК, были разработаны: календарный

график горных и добычных работ, технические решения для обеспечения заданной производительности, а также меры по соблюдению требований рационального и комплексного использования недр, безопасности персонала и охраны окружающей среды, рекультивации нарушенных земель и технико-экономическое обоснование кондиций.

В 2013 году АО СП «Заречное» разработало и утвердило «Проект переоценки и доразведки запасов урана на месторождении Заречное», который касался оценочных работ в пределах горного отвода. Причиной для создания и утверждения данного Проекта стало отнесение ГКЗ РК в 2008 году месторождения «Заречное» к 3-й группе сложности геологического строения (согласно Инструкции по классификации запасов к гидрогенным месторождениям урана, утвержденной МЭМР РК 26.12.2008, приказ № 319). В ходе разведки и расчета запасов в 2004 году месторождение относилось ко 2-й группе сложности, что подразумевало определенную плотность разведочной сети: 200х50м для запасов категории С1 и 400х50м для категории С2. Перевод месторождения в 3-ю группу требует увеличения плотности разведочной сети до 100х50м для категории С1 и 200х50м для категории С2. В результате изменения категории месторождения «Заречное» произошло переклассифицирование балансовых запасов из категории С1 в категорию С2, а запасы С2 были переведены в категорию прогнозных ресурсов, что исключило 4 575 тонн прогнозных ресурсов и, соответственно, сократило сырьевую базу АО СП «Заречное». Цель доразведки месторождения заключается в подтверждении запасов категорий С1 и С2, а также в изучении прогнозных ресурсов, находящихся в пределах горного отвода, с целью их перевода в категорию запасов и восстановления сырьевой базы.

В декабре 2016 года было подписано Дополнение № 6 к Контракту № 996 (регистрационный № 4418-ТПИ-МЭ от 29.12.2016). В рамках рабочей программы Дополнения был утвержден объем добычи урана в минеральном сырье, прошедшем первичную переработку (чистая добыча), на 2016-2024 годы в размере 7 880 тонн. В 2017 году АО СП «Заречное» увеличило территорию горного отвода на 50% и подготовило Дополнение к Проекту переоценки и доразведки запасов месторождения Заречное для расширенного горного отвода площадью 56,7 км².

В декабре 2017 года НАК «Казатомпром» представил рекомендации по снижению добычи на 20% от Контрактов на недропользование в документе «Об уточненных сценарных условиях бизнес-планов совместных предприятий на 2018-2022 гг.» (ЭП-2017 – 1388 от 28.12.2017), которые были приняты к исполнению предприятием.

В апреле 2020 года, в связи с пандемией коронавирусной инфекции COVID-19, Указом Президента РК от 15 марта 2020 года в Казахстане было введено чрезвычайное положение, и были приняты масштабные санитарные и противоэпидемические меры. В результате, предприятию было поручено в рамках пересчета консолидированного Бизнес-плана на 2020-2024 годы сформировать и направить в АО «НАК «Казатомпром» скорректированные Бизнес-планы на указанный период, учитывая оптимизацию операционных и

капитальных затрат, остановку геологоразведочных бурений и минимизацию расходов на 3 месяца (письмо исх. №04-18/1133 от 07.04.2020 г.).

В марте 2021 года был завершен отчет о результатах переоценки и доразведки месторождения «Заречное» за 2014-2020 годы в расширенном Горном отводе. Запасы урана были пересчитаны в соответствии с международным стандартом «KAZRC», который был принят в Казахстане с введением «Кодекса о недрах» в 2018 году. Предварительные данные показывают, что минеральные ресурсы месторождения «Заречное», пересчитанные на основе 3-D моделирования в ПО «Micromine» по состоянию на 01.01.2021 года, составляют 18 853,6 тонн.

Согласно протоколу ВОСА №5 от 25.06.2024 г. было принято решение о продлении периода добычи урана на месторождении Заречное путем заключения между АО «СП «ЗАРЕЧНОЕ» и Министерством энергетики Республики Казахстан Дополнения № 10 к Контракту № 996 от 23.09.2002 о переходе на Типовой контракт и продлении периода добычи на месторождении Заречное до 2028 года включительно.

Остаток минеральных ресурсов месторождения «Заречное» на 01.01.2025г. составляет 2 559,046 тонн.

Настоящий проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для рудника «Заречное» АО «КРК «СП «Заречное» разработан в соответствии с требованиями:

- п.2-3 ст.25 Экологического кодекса РК;
- «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды №110-ө от 16.04.2012г. с изменениями по приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов РК №379-ө от 11.12.2013г.;
- РНД 211.2.02.02-97 «Рекомендации по оформлению и содержанию проектов нормативов предельно-допустимых выбросов в атмосферу (НДВ) для предприятия Республики Казахстан». Алматы. 1997;
- «Методики расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004». Астана, 2004;
- «Методических указаний по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров. РНД 211.2.02.09-2004». Астана, 2005;
- «Методики расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004». Астана, 2005;
- «Методики расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий» (раздел 4.13). Приложение №3 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008г. №100-п;
- «Методики расчета выбросов загрязняющих веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли» (раздел 4). Приложение №12 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008г. №100-п;
- «Методики расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при

механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004». Астана, 2005;

- «Методики по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от полигонов твердых бытовых отходов». Приложение №17 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008г. №100-п;

- «Методики расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий». Приложение 12 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-ө;

- «Методики расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от объектов 4 категории». Приложение № 7 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-ө;

- «Методическими пособиями по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух». Научно-исследовательский институт охраны атмосферного воздуха (НИИ Атмосфера). Санкт-Петербург, 2005;

и других действующих в РК нормативных и методических документов в области охраны окружающей среды.

Разработчик проекта нормативов НДВ – ТОО «LLP ROYAL».

Почтовый адрес: 160023, г.Шымкент, пр.Ббайдибек би, 18/14.

Перечень сокращений, используемых в проекте

АБК – административно-бытовой корпус;

АО «НАК «Казатомпром» - акционерное общество «Национальная атомная компания «Казатомпром»;

ВР – выщелачивающий раствор;

ГТП – геотехнологическое поле;

ДЭС – дизельная электростанция;

ЗВ – загрязняющие вещества;

ЗОУ – закись-окись урана;

ИЗА – источник загрязнения атмосферы;

КИПиА – контрольно-измерительные приборы и аппаратура;

МД – маточники донасыщения;

МС – маточники сорбции;

НМУ – неблагоприятные метеорологические условия;

НРО – низкорадиоактивные отходы;

НДВ – предельно-допустимый выброс;

ПДК – предельно-допустимая концентрация;

ПР – продуктивный раствор;

ПСВ – подземное скважинное выщелачивание;

РГП на ПВХ «Казгидромет» МЭ РК – республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения «Казгидромет» Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан;

СЖР – склад жидких реагентов;

СЗЗ – санитарно-защитная зона;

СК – серная кислота;

ТБО – твердо-бытовые отходы;

ТНС – технологическая насосная станция;

ФХЛ – физико-химическая лаборатория;

ЦНС – центральная насосная станция;

ЦППР – цех переработки продуктивных растворов.

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

Акционерное общество «Казахстанско-Российско-Кыргызское совместное предприятие с иностранными инвестициями «Заречное».

Адрес: 160023, г. Шымкет, Аль-Фарабийский район, ул. Казыбек би 44.

Тел./факс: 8 (7252) 99 71 99.

E-mail: zarechnoe@zarechnoe.kazatomprom.kz.

Вид намечаемой деятельности:

Добыча урановой руды способом подземного выщелачивания на месторождении Заречное в Туркестанской области Республики Казахстан.

Классификация намечаемой деятельности в соответствии с Экологическим кодексом РК от 9 января 2007 г.

Согласно п. 1 ст. 40 Экологического кодекса РК от 7 января 2007 г. [1] разведка и добыча полезных ископаемых относятся к I категории.

Классификация намечаемой деятельности в соответствии с Экологическим кодексом РК от 2 января 2021 г.

Согласно Разделу 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 2 января 2021 г. [3] добыча урановой руды относится к объектам I категории.

Добыча урановой руды отсутствует в Разделе 1. Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным, и в Разделе 2. Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным Приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 2 января 2021 г. [3].

Санитарная классификация:

Согласно Санитарными правилам «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» [17] гидрошахты и обогатительные фабрики с мокрым процессом обогащения относятся ко II классу опасности с размером санитарно- защитной зоны 500 м.

Классификации радиационных объектов по потенциальной радиационной опасности:

Согласно п. 23 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности» [10], объекты, радиационное воздействие при аварии которых ограничивается территорией объекта (ГТП), относятся к III категории.

Административно месторождение Заречное расположено в Коксарай ском сельском округе Отырарского районе Туркестанской области.

Географически месторождение расположено на левобережье р. Сырдарье в песчаной пустыне Кызылкум северо-восточнее поселка Табакбулак.

Расстояние от промплощадки рудника до поселка Табакбулак 10 км.

На рисунке 1.1 представлена обзорная карта района расположения месторождения.



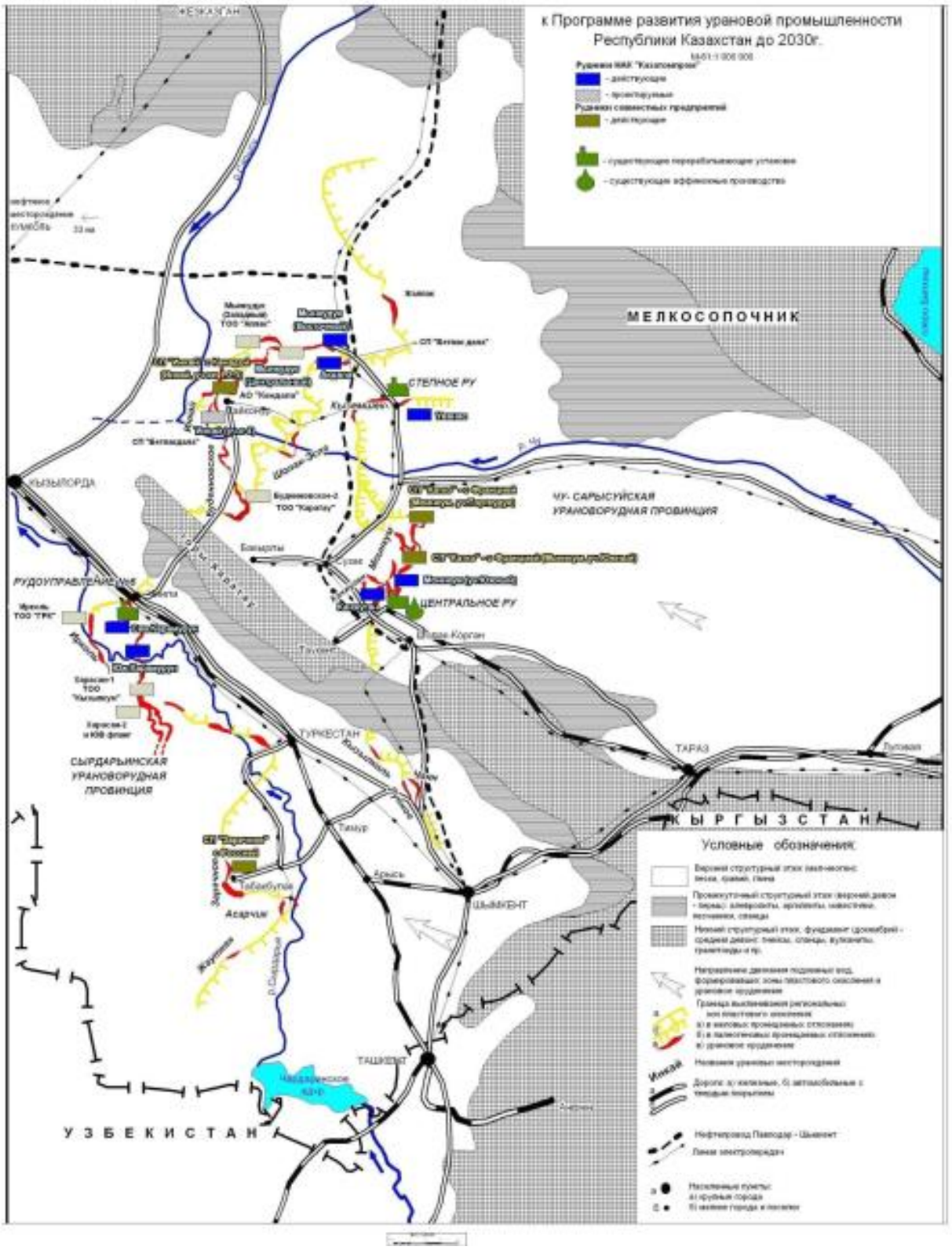


Рисунок 1.1 – Обзорная карта района расположения месторождения

Поселок Табакбулак связан с районным центром, селом Шаульдер, асфальтированной дорогой. Расстояние от районного центра до месторождения 85 км.

Населенных пунктов на территории месторождения Заречное и

прилегающей местности нет. Вблизи месторождения расположены две электрифицированные фермы – Табакбулак и Жосалы с отводом линии 10 кВ от ЛЭП- 220, проходящей через п. Шаульдер.

По левому берегу р. Сырдарья, в 50 км от месторождения, проходит асфальтированное шоссе, от которого проложена насыпная дорога с улучшенном покрытием, идущая от фермы Табакбулак.

В районе п. Шаульдер через р. Сырдарья имеется стационарный автомобильный автомобильный мост, такой же мост расположен южнее, в районе п. Байркум, в 55 км от железнодорожной станции Арысь.

На территории месторождения расположены действующие объекты:

- промплощадка рудника подземного скважинного выщелачивания (ПСВ);
- промплощадка подрядной организации, выполняющей работы по сооружению скважин на геотехнологическом поле (ГТП);
- вахтовый поселок.

Ситуационная карта-схема расположения предприятия приведена на рисунке 2.2.

В районе расположения предприятия отсутствуют: селитебная зона, зоны отдыха, особо охраняемые природные территории, музеи, памятники истории и архитектуры.

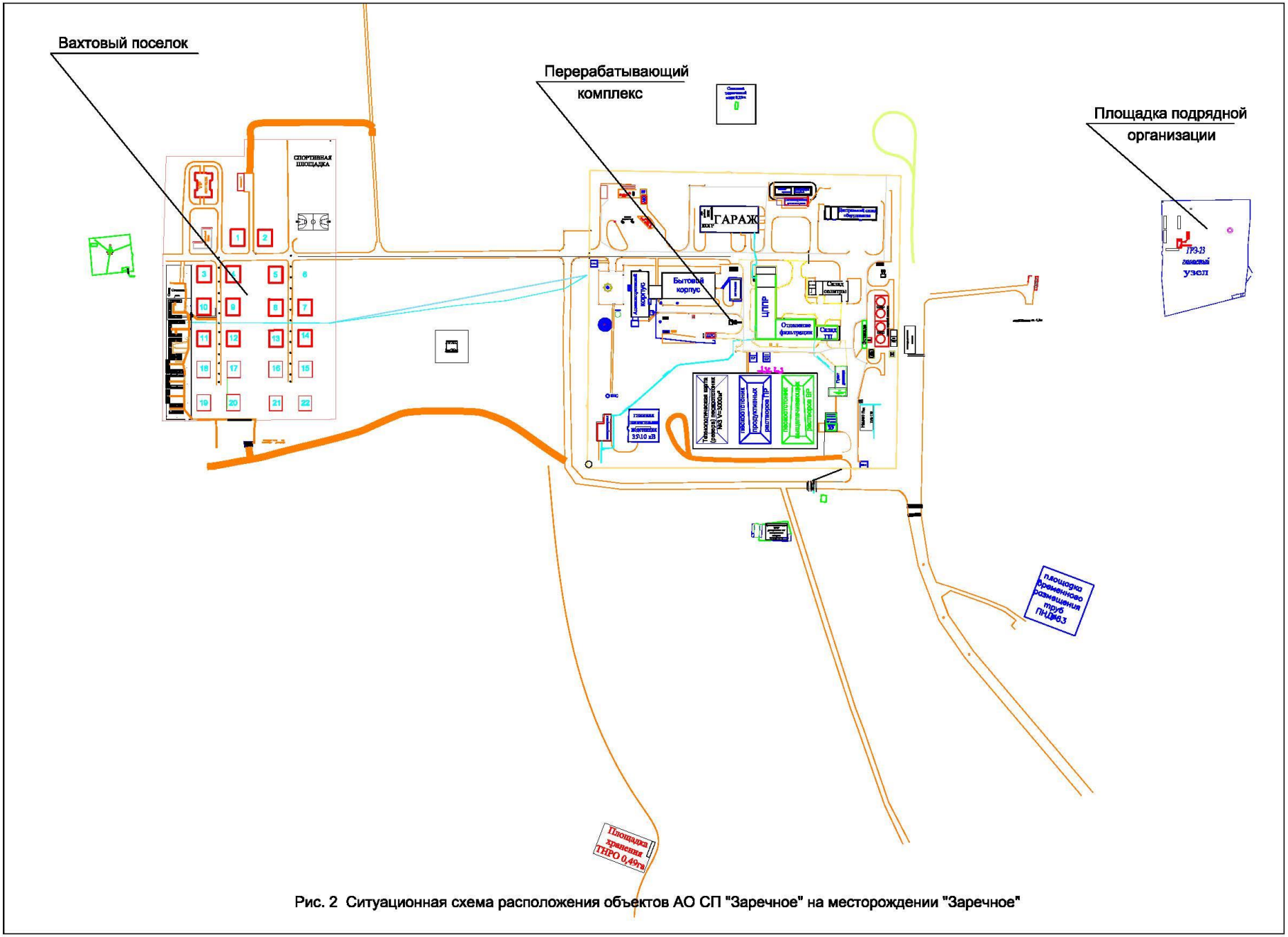


Рис. 2 Ситуационная схема расположения объектов АО СП "Заречное" на месторождении "Заречное"



Рис. 3 – Ситуационная схема расположения рудника ПСВ и вахтового поселка АО КРК «СП «Заречное».



Рис. 4.1 – Карта-схема расположения рудника ПСВ и вахтового поселка АО КРК «СП «Заречное».


Рудник ПСВ
Image © 2021 CNES / Airbus
Google Earth



Рис. 5 – Ситуационная схема расположения перевалочной базы АО КРК «СП «Заречное».



Рис. 6 – Карта схема расположения перевалочной базы АО КРК СП «Заречное»

1.4. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования

Рудник ПСВ

Выбор площадок для размещения объектов производства определен требованиями общегосударственных нормативных документов, устанавливающими порядок размещения объектов с учетом специфики производства подземного выщелачивания урана.

На площадках размещены:

1. Полигон скважин (ПС) подземного скважинного выщелачивания (ПСВ) (площадка №1). Рис.2.
2. Перерабатывающий комплекс (ПК), включающий цеха по переработке продуктивных растворов (ЦППР), склад готовой продукции и другие вспомогательные здания и сооружения (площадка №2).
3. Вахтовый поселок (площадка №3).
4. Поле фильтрации (площадка №4).
5. Водозабор питьевой воды (площадка №5).
6. Водозабор технической воды (площадка №6).
7. Площадка временного хранения НРО.
8. Площадка твердых бытовых отходов (ТБО).

Полигон скважин подземного выщелачивания расположен в непосредственной близости от площадки ЦППР в северо-восточном, восточном, юго-восточном, южном и северо-западном направлениях.

Полигон подземного скважного выщелачивания (ПСВ).

Полигон ПСВ расположен в непосредственной близости от площадки ЦППР. Предназначен для извлечения продуктивных растворов ПСВ урана. Продуктивные растворы (ПР) подземного скважинного выщелачивания поднимаются электронасосными установками из откачных скважин, расположенных на эксплуатационных блоках геотехнологического поля, в локальные пескоотстойники, расположенные на ГТП, откуда посредством технологических трубопроводов направляются в центральные пескоотстойники ПР, для осаждения взвесей. Подготовка продуктивных растворов подземного скважинного выщелачивания перед их сорбционной переработкой заключается в отстое и осветлении продуктивных растворов (ПР) от твёрдых механических взвесей (песков, илов) за счёт действия силы тяжести. Твёрдый осадок по мере накопления складируется в транспортные упаковки (ТУК-118) и вывозится на площадку временного хранения твёрдых низкорадиоактивных отходов, для последующего захоронения на ПЗРО.

Технологические узлы закисления (ТУЗ)

Маточные растворы сорбции из технологической карты ВР насосами, установленными в насосной ВР по технологическим трубопроводам распределяются по технологическим блокам ГТП подаются на технологические узлы закисления (ТУЗы) геотехнологического поля для доукрепления серной кислотой до кислотности 5-7 г/л. Доукрепленный серной кислотой

выщелачивающий раствор подается в закачные скважины геотехнологического поля.

Технологические узлы распределения растворов

Предназначены для смешивания и распределения технологических выщелачивающих растворов по скважинам и подачи продуктивных растворов из технологических скважин в магистральный трубопровод.

Локальные пескоотстойники

Предназначены для очистки продуктивных растворов от твердых примесей.

Центральный пескоотстойник выщелачивающих (возвратных растворов)

Предназначен для очистки и осветления выщелачивающих растворов перед подачей их на полигон.

Насосная станция выщелачивающих (возвратных) растворов

Предназначена для транспортировки возвратных растворов по трубопроводам в пескоотстойник и далее на геотехнологические блоки добычного полигона;

Трансформаторные подстанции

Обеспечение электроэнергией технологических блоков и буровых установок ГТП, административно-бытового комплекса и вахтового поселка.

Площадка временного хранения ТНРО

Предназначена для временного хранения ТУКов-118 с ТНРО перед вывозом на захоронение в ПЗРО. Представляет собой прямоугольную бетонированную площадку, расположенную на территории горного отвода предприятия. Площадка огорожена и имеет запирающиеся ворота. Площадь 0,49 га. Низкорадиоактивные отходы образовываются в отстойниках технологических растворов, локальных пескоотстойниках, на участке ГТП в результате проливов на земную поверхность продуктивных растворов, ремонтов технологических скважин на добычных блоках, вышедшее из строя оборудование ЦППР, ФХЛ, и ГТП, изношенные СИЗ.

Полигон для складирования отработанного бурового шлама – шламохранилище

Предназначен для размещения отработанного бурового шлама. Шламохранилище находится на территории горного отвода предприятия и представляет собой инженерное сооружение, емкостью 60 000 м^3, размерами 150х100 м и глубиной 8 м.

Площадка для временного хранения закисленного грунта

Предназначена для временного хранения закисленного и нейтрализованного грунта (песка после РВР) до полной его нейтрализации. Площадка находится на территории горного отвода предприятия и представляет собой инженерное сооружение, размерами 15х25 м, ограждена сетчатым металлическим ограждением, высотой 1,5 м, имеет запирающиеся распашные ворота.

Слесарная мастерская участка ГТП

Предназначена для выполнения мелких слесарных и сварочных работ.

Слесарная мастерская участка РВР

Предназначена для выполнения мелких слесарных работ, временного хранения ТМЦ и стоянки передвижных установок по прокачке скважин (ПУПС) и компрессоров.

Площадка для временного хранения ТМЦ участка ГТП

Предназначена для временного хранения трубной продукции.

Промплощадка подрядной организации, выполняющей работы по сооружению скважин на основании заключенных договоров.

Цех переработки продуктивных растворов (ЦППР) с узлами растворения аммиачной селитры и каустической соды, складом готовой продукции, складом аммиачной селитры и физико-химической лабораторией.

Предназначен для подготовки продуктивных растворов ПСВ урана и получения готовой продукции в виде химического концентрата природного урана («желтый кек»).

Склад готовой продукции представляет собой отдельное закрытое помещение с твердым покрытием. Готовая продукция («желтый кек») храниться в транспортной таре (контейнеры ТУК-118) объемом 2,5 $м^3$. После заполнения контейнеров они взвешиваются и отправляются на дальнейшую переработку на аффинажный завод.

Физико-химическая лаборатория (ФХЛ) находиться на первом этаже, в отдельном помещении здания ЦППР и предназначена для определения продукции на соответствие физико-химических параметров.

Центральные пескоотстойники продуктивных растворов (ПР)

Предназначены для очистки и осветления продуктивных растворов перед подачей их на переработку в ЦППР.

Насосные продуктивных растворов (ПР)

Осветлённые продуктивные растворы из отстойника продуктивных растворов поступают в насосную станцию с последующей подачей растворов на сорбционное извлечение урана в нижнюю часть напорных сорбционных колонн СНК - 3М. Колонны работают в автономном режиме, движение растворов осуществляется противоточно по отношению к движению ионообменной смолы.

Насосная станция для перекачки продуктивных растворов оснащена насосами марки АРР 53-250.гнм

Склад хранения порожних ТУКов-118

Предназначен для хранения порожних «чистых» ТУКов-118.

Склад аммиачной селитры.

Согласно технологическому регламенту для рудника «Заречное» предусматривается потребность в селитре из расчета 3,2 кг селитры на 1 кг урана, т.е. годовая потребность для 825,5 т урана составит 2641,6 т. селитры.

Принимается двухнедельный запас хранения, т.е. единовременный запас хранения – 101,3 т. Это количество селитры перерабатывается в растворном узле с добавкой в селитру растворов из ЦППР согласно технологическому регламенту.

Селитра храниться в полипропиленовых мешках. В одном мешке 500 кг селитры. Склад представляет собой отдельное помещение с твердым покрытием

с размерами 12х36 м. Площадь покрытия 540 м^2. Из них 324 м^2 будут иметь отходы в виде смета с территории. Отделение растворения аммиачной селитры, венткамера, электрощитовая, санузел (216 м^2) будет подвергаться влажной уборке.

Склад серной кислоты с насосной, двумя эстакадами слива и пунктами экстренной самопомощи.

Предназначен для приема, хранения и выдачи серной кислоты в производство.

Серная кислота поступает на склад автотранспортом. Кислота самотеком сливается в емкости вместимостью 5 м^3 и 16 м^3, расположенные в насосной. Оттуда насосом перекачивается в один из четырех резервуаров, каждый из которых имеет вместимость 300 м^3.

Выдача кислоты осуществляется путем слива её в бак насосной станции с последующей транспортировкой по трубопроводам погружными насосами потребителям (два насоса, один из них резервный).

Поддон склада кислоты – монолитный железобетонный приямок. Размеры 12,0 х 23,0 м. Глубина 1,5 м.

Насосная склада кислоты – монолитный железобетонный приямок. Размеры 5,04 х 5,04 м. Глубина 2,3 м.

Пункт экстренной помощи размерами 3 х 6 м, высотой от 3 до 3,4 м.

Площадь склада 455 м^2.

Компрессорная

Одноэтажное здание размерами 13,0 х 24,0 м. Высота до низа плит покрытия – 4,2 м. Имеется два типа компрессорных установок – передвижные компрессорные установки – используются для проведения ремонтно-восстановительных работ в технологических скважинах участка геотехнического поля, и стационарные компрессорные установки – используются для обеспечения сжатым воздухом цеха переработки продуктивных растворов.

Пункт разгрузки и хранения оборудования – Центральный склад

Материалы, оборудование и другие ТМЦ поступают в пункт автотранспортом и разгружаются в закрытые склады вручную или с помощью вилочного автопогрузчика, а наиболее тяжелые грузы (оборудование, металл) разгружаются в той части склада, которая оборудована подвесным электрическим краном грузоподъемностью 3,2 т. Трубная продукция разгружается на открытую площадку. Общая площадь 576 м^2.

Стоянка автомобилей и гараж на шесть боксов с электромеханической мастерской и мастерской ГИС.

Согласно перечню автотранспорта и спецмашин в гараже выполняется ежедневное техническое обслуживание 36 единиц. Из них:

Легковой и грузопассажирской автотранспорт с полной массой до 3500 кг. – 18 ед.;

Грузовые и спец.автомашины на их базе – 18 ед.;

В электромеханической мастерской выполняется текущий ремонт электродвигателей и электроаппаратуры, производиться зарядка шнуровой проводки.

Разборка электродвигателей выполняется с помощью электрогидравлического пресса на специальном столе.

Гараж включает в себя: участок технического обслуживания автомобилей; слесарный участок; сварочный участок; механический участок; медницкий участок; участок ремонта топливной аппаратуры и электрооборудования автомобилей; закрытые стоянки автомобилей; электроремонтная мастерская; аппаратная КОГР; склад аппаратуры; венткамеры, бытовые, служебные помещения.

Площадь стоянки 200 м^2. Гараж – одноэтажное здание размерами 24,0 х 52,5 м. Площадь гаража 1260 м^2.

Административно-бытовой корпус.

Административный корпус со столовой сблокирован через коридор – санитарный шлюз с бытовым корпусом. Административный корпус включает рабочие кабинеты персонала, столовую на 50 посадочных мест и кабинет фельдшера.

Здание двухэтажное размерами 42,0 х 15,0 м. Высота этажей 3,6 м.

Бытовой корпус включает санитарно-бытовые помещения для всего производственного персонала рудника, санпропускник и кабинет дозиметрического контроля, спецпрачечную для стирки и дезактивации одежды и средств индивидуальной защиты.

Здание одноэтажное, размерами 24,0 х 48,0 м. Высота от пола до потолка 3,6 м.

Котельная (промплощадка).

На промплощадке в состав котельной входит пять водогрейных котлов (три в работе, два в резерве) «Береке КВ-600», с обвязкой и вспомогательным оборудованием.

Режим работы котельной 4368 часов в год.

Установленная мощность котлов составляет 600 000 кКал/час.

Топливохранилище промкотельной.

Предназначено для приема, хранения и подачи топлива в котельную. Имеются подземные резервуары объемом 3 м^3 в количестве 2 шт.

Котельная (вахтового поселка).

Котельная является отопительной и предназначена для снабжения тепловой энергией в виде низкотемпературной воды 90-70 ^{0}С отопительно-вентиляционных установок вахтового поселка. По надежности теплоснабжения котельная относиться ко второй категории. В состав котельной входит два водогрейных котла «Береке КВ-250» и один котел «Береке КВ-600», с обвязкой и вспомогательным оборудованием.

Режим работы котельной 182 суток, 24 часа в сутки, 4368 часов в год.

Топливохранилище котельной вахтового поселка

Предназначено для приема, хранения и подачи топлива в котельную. Имеются наземные резервуары объемом 3 м^3 в количестве 2 шт.

АЗС со складом горючего.

Предназначена для заправки бензином, дизтопливом и моторным маслами автотранспорта предприятия.

Площадь операторской – 18 м^2. На площадке имеется закрытое помещение для хранения нефтепродуктов в таре. Склад горючего состоит из 4 емкостей, объемом 10 м^3 каждая, две из которых предназначены для хранения дизельного топлива, а две для хранения бензина. Соответственно для бензина и дизельного топлива предусмотрены две топливозаправочные колонки. Для хранения моторного масла предусмотрены две по 5 м^3 и одна 3 м^3 емкость с маслораздаточной колонкой. Для хранения отработанного масла используется емкость объемом 3 м^3. Весь резервуарный парк автозаправочной станции подземного исполнения. Площадь твердых покрытий 320 м^2.

Водозаборы питьевой и технической воды – скважины с погружными насосами

На руднике ПСВ сооружены три скважины водоснабжения. Первая скважина питьевого водоснабжения расположена за вахтовым поселком, оборудована погружным насосом, водонапорной башней, установкой бактерицидной очистки воды. Скважина используется для питьевого водоснабжения вахтового поселка, АБК и объектов промплощадки рудника. Вторая скважина питьевого водоснабжения расположена там-же и является резервной.

Скважина технического водоснабжения расположена на территории, примыкающей к границе промплощадки, оборудована погружным насосом и используется для нужд пожаротушения и технического водоснабжения объектов рудника.

Противопожарная насосная с пожарными резервуарами

В насосной станции предусмотрено размещение двух групп насосов:

для целей производственного водоснабжения;

для целей пожаротушения.

Для производственного водоснабжения принята насосная установка фирмы Willo из трех насосов типа Willo-B1-40\170-5,5\2 (два рабочих, один резервный). Характеристика одного насоса: Q=25м^3/час; H=42 м; N=5,5 кВт).

Для противопожарного водоснабжения приняты насосы типа Willo NP80\200V-30\2a (один рабочий, один резервный). Характеристика одного насоса: Q=148м^3/час; H=40,80 м; N=30,0 кВт; n=2950 об/мин., трехфазный.

Для регулирования неравномерностей водопотребления и поддержания рабочего давления на сети производственного водопровода установлен гидропневматический бак на 1260 л ZU 57/2:2000D P_{max}=10 ваг фирмы «Reflex». Пневмобак соединен с трубопроводами технической воды и служит для регулирования водопотребления.

Для удаления дренажных и аварийных вод из насосной станции предусмотрен погружной насос в дренажном приямке. Марка насоса «Гном 16/16», Q=16м^3/час; H=16 м; N=1,9 кВт (один рабочий, один на складе).

Понизительная подстанция 35/10 кВ

Понизительная подстанция 35/10 кВа предназначена для преобразования напряжения 35 кВа в 10 кВа и обеспечения электроэнергией всех объектов предприятия. На подстанции смонтированы два понизительных трансформатора ТМ 1600 и ТМ 2500. Подстанция расположена на территории промплощадки рудника. Режим работы трансформатора непрерывный.

Аварийные дизельные электростанции

Дизельная электростанция AKSA-703 выполняет функции источника аварийного энергоснабжения объектов промплощадки рудника. Дизельная электростанция AKSA-200 выполняет функции источника аварийного энергоснабжения объектов вахтового поселка.

Пункт дезактивации автотранспорта и оборудования

Предназначен для мойки и дезактивации автотранспорта, оборудования и материалов, имевших контакт с технологическими растворами.

Автотранспорт, подлежащий дезактивации, поступает самоходом, неисправный автотранспорт доставляется с помощью тягача, оборудование не самоходное – погрузчиком. Вся эта техника размещается на эстакаде и подвергается следующим операциям:

- мойка холодной водой от грязи;
- мойка дезактивирующим раствором;
- отмыв после дезактивирующего раствора холодной или горячей водой.

Затем автомобиль подвергается дозиметрическому контролю. Если установлено отсутствие радиоактивного загрязнения, выезжает, в случае обнаружения загрязнения, превышающего санитарные нормы, процесс дезактивации повторяется.

Таким же образом проводиться дезактивация оборудования, которое с помощью вилочного автопогрузчика ввозится в пункт дезактивации и устанавливается на решетку, встроенную в эстакаду.

Дезактивирующий раствор готовится в двух резервуарах и насосом по трубопроводу подается к месту дезактивации.

После окончания процесса дезактивации полы промываются водой.

Дренажная вода после очистки от грязи и нефтепродуктов направляется в пескоотстойник ВР.

Одноэтажное здание размерами 12,0 х 20,0 м. Высота до низа стропильных конструкций – 6,0 м.

Цех по ремонту технологического оборудования

Предназначен для ремонта и испытаний скважинных насосов, а также ремонта другого технологического оборудования. Здание состоит из помещений: цеха ремонта технологического оборудования; слесарной мастерской и кладовой для хранения запасных частей и инструмента.

Площадки временного хранения твердых бытовых отходов (4 штуки).

Первая площадка представляет собой асфальтированное покрытие. Размерами 20,0х20,0 м. Предназначена для временного хранения ТБО в металлических или пластиковых контейнерах. По мере накопления контейнеров

отходы вывозятся подрядной организацией для дальнейшего размещения на свалке.

Три временных площадки (2- на территории промплощадки, размерами 4,0х8,0 м и 1 – на территории вахтового поселка, размером 4,5х9,0 м), представляют собой огороженные участки с бетонным покрытием (заливка или плиты). Предназначены для сбора и временного хранения ТБО в металлических или пластиковых контейнерах. По мере накопления контейнеров отходы вывозятся подрядной организацией для дальнейшего размещения на свалке.

Септик с полями фильтрации промплощадки Рудника ПСВ

Поля подземной фильтрации расположены на 500,0 м северо-западнее промышленной площадки АО КРК «СП «Заречное».

На полях подземной фильтрации происходят следующие процессы:
разложение загрязняющих веществ различными микроорганизмами,
биосорбция загрязняющих веществ грунтами.

В состав существующих очистных сооружений вахтового посёлка входят:

- септика производительностью 40 м^3;
- поля подземной фильтрации;
- распределительные лотки и колодцы.

Образованные сточные воды самотёком поступают в существующий септик с полезной ёмкостью 40,0 м^3, где проходят предварительную механическую очистку, после чего направляются на естественно-биологическую очистку, на поля подземной фильтрации, состоящие из сети оросительных труб, уложенных в виде ответвлений длиной 10,0 от распределительных трубопроводов с уклоном 0,005. Поля подземной фильтрации состоят из одной карты размером 30,0 х 20,0 м. Оросительные и распределительные трубопроводы выполнены из полиэтиленовых технических труб, диаметром 100 мм, которые имеют отверстия диаметром 5 мм направленные вниз, и расположенные в шахматном порядке, через 50 мм. Количество уложенных оросительных труб составляет 600 м.

Септик с полями фильтрации вахтового поселка

Поля подземной фильтрации расположены на 500,0 м северо-западнее вахтового посёлка АО КРК «СП «Заречное».

На полях подземной фильтрации происходят следующие процессы: разложение загрязняющих веществ различными микроорганизмами, биосорбция загрязняющих веществ грунтами.

В состав существующих очистных сооружений вахтового посёлка входят:

- 2 септика производительностью по 25 м^3;
- поля подземной фильтрации;
- распределительные лотки и колодцы.

Сточные воды самотёком поступают в два существующих септика с полезной ёмкостью по 25,0 м^3 каждый, где проходят предварительную механическую очистку, после чего отводятся на поля подземной фильтрации, состоящие из одной карты размером: 30,0 х 20,0 м. Оросительные и распределительные трубопроводы выполнены из полиэтиленовых технических

труб, диаметром 100 мм, которые имеют отверстия диаметром 5 мм направленные вниз, и расположенные в шахматном порядке, через 50 мм. Количество уложенных оросительных труб составляет 600 м.

Площадка перерабатывающего комплекса максимально приближена к полигону скважин ПСВ, что сокращает протяженность инженерных сетей и коммуникаций, а также уменьшает площадь возможного загрязнения почв при авариях транспортных коммуникаций. Компоновочные решения генплана площадки разработаны в соответствии с требованиями противопожарной и санитарной охраны, с учетом обеспечения наилучших транспортно-технологических связей между зданиями и сооружениями, прокладки инженерных сетей как внутри площадок, так и межплощадочных.

3.2.2. Перевалочная база

Склад горючего

Склад горючего предназначен для приема, хранения, а также раздачи потребителям горючего. В состав склада горючего входят: резервуарный парк, насосная станция, сливное устройство, наливное устройство, заправка автотранспорта.

Горюче-смазочные материалы (дизельное топливо) поступают на перевалочную базу в ж/д цистернах после чего насосами перекачиваются в резервуарный парк, выполненный из пяти железнодорожных цистерн объемом 60 м^3 каждая, стационарно расположенных в герметичном поддоне. Для налива в автозаправщики установлены 2 автоматические системы налива типа «Дельта-АСН-5М». Для заправки дизельным топливо автотранспорта установлена топливораздаточная колонка «Ливенка». Бензин на территории перевалочной базы не хранится, для нужд Рудника ПСВ бензин автотранспортом завозится из сторонних организаций. Одна емкость 3 м^3 для отработанных масел.

Склад серной кислоты

Предназначен для приема и слива серной кислоты, поступающих в железнодорожных цистернах. Склад серной кислоты состоит из следующих сооружений:

- сливного устройства;
- насосной;
- хранилища серной кислоты;
- наливного устройства.

Хранилище серной кислоты представляет собой поддон, рассчитанный на объем 600 м^3, в котором расположены четыре емкости серной кислоты объемом 600 м^3 каждая. Размеры поддона 30,0х16,5 м, глубина 1,2 м. Расстояние между поддонами 37 м.

Для откачки аварийных сливов и ливневых стоков предусмотрен приямок 1,0х1,0 м с погружным насосом ТХН 8/40-К-СД. Аварийные утечки серной кислоты от железнодорожных цистерн, автоцистерн и хранилищ кислоты собираются в поддоны и по люку направляются в приямок. Из приямка кислота погружным насосом перекачивается в хранилище. Ливневые стоки с проливами кислоты, образующимися при ремонте оборудования и трубопроводов, также по

лоткам собираются в приямке, где нейтрализуются известью, после чего сбрасываются в канализацию.

Склад с рампой

Склад предназначен для приема, временного хранения и отгрузки аммиачной селитры, каустической соды и ионообменной смолы. Режим работы 250 дней в году в одну смену по 8 часов.

а) Склад аммиачной селитры (2 шт.).

Аммиачная селитра, упакованная в полиэтиленовые мешки, поступает на склад в железнодорожных вагонах. Регламентируемые показатели аммиачной селитры соответствуют ГОСТу 2-85, марки Б.

Из железнодорожных вагонов мешки выгружаются с помощью электрокары, которой транспортируются на складирование. Погрузка мешков со склада на автомашину также осуществляется электрокарой. Вместимость склада составляет 150 т. Мешки с аммиачной селитрой укладываются на плоские деревянные поддоны в два яруса, количество поддонов – 168, на одном поддоне размещается 18 мешков.

б) Склад каустической соды

Годовой грузооборот составляет 550 т в год. Каустическая сода ГОСТ 2269-79 в полиэтиленовых мешках вместимостью 25-50 кг доставляется на склад железнодорожным транспортом. Мешки из вагонов выгружают с помощью электрокары, и транспортируют на складирование. Погрузка мешков со склада на автомашину также осуществляется электрокарой. Вместимость склада составляет 100 т, мешки с каустической содой хранятся на плоских деревянных поддонах в один ярус, количество поддонов – 222. на одном поддоне размещается 6 мешков.

в) Склад ТМЦ

Склад товароматериальных ценностей предназначен для хранения спецодежды, обуви и других материалов. Товары хранятся на стеллажах.

г) Открытая площадка для хранения оборудования.

Открытая площадка, примыкающая к существующему складу сельхозхимии с железнодорожным тупиком, предназначена для приема и хранения оборудования и полиэтиленовых труб, которые доставляются на склад железнодорожными вагонами. Выгрузка из железнодорожных вагонов осуществляется консольным козловым краном ККК-16, грузоподъемностью 16 т, высотой подъема 12 м, пролетом 24 м. После складирования на открытой площадке загружаются в автотранспорт и отправляются на Рудник ПСВ.

Склад полиэтиленовых труб

Предназначен для хранения полиэтиленовых труб.

Полиэтиленовые трубы, связанные в пакеты массой до 1 тонны в железнодорожных вагонах доставляются на открытую площадку для хранения оборудования и временного хранения трубной продукции. Выгрузка из железнодорожных вагонов осуществляется консольным козловым краном ККК-16.

Механическая мастерская

Механическая мастерская оснащена станками точильно-шлифовальным, типа 3К634, для заточки резцов токарно-винторезного станка.

Для улавливания пыли при работе станков предусмотрен агрегат для отсоса пыли и мелкой стружки типа ПА2-12М, производительностью 700 м^3/час.

Закрытая стоянка автомобилей

Располагается в двух помещениях. Для осмотра и мелкого ремонта автомобилей предусматривается ремонтная яма.

Для ремонтных работ предусматривается кран мостовой ручной подвесной, грузоподъемностью – 1 т. с высотой подъема – 6 м, длина пролета – 4,5 м.

На участке имеется 10 единиц автотехники, из них – 7 – грузовой и спецтранспорт и 3 легковых.

Слесарная мастерская

Слесарная мастерская оснащена слесарным верстаком.

Аккумуляторный участок

В помещении размещен аккумуляторный участок для подзарядки аккумуляторов автотранспортных средств и тепловоза.

Административно-бытовой корпус

Для обогрева здания администрации, имеется котельная, в которой установлены 2 котла (1-резервный), марки «Береке КВ-60», работающие на дизельном топливе.

Для обеспечения бесперебойной работы Перевалочной базы установлена аварийная стационарная дизельная электростанция AKSA AJD-200, мощностью 200 кВт, с нормой расхода топлива 41 л/час. ДЭС будет использоваться в качестве аварийного электроснабжения. Максимально-запланированное использование ДЭС не более 200 часов в год.

Площадка временного хранения твердых бытовых отходов

Площадка представляет собой асфальтированное покрытие, огороженное с трех сторон бетонными плитами. Предназначена для сбора и временного хранения ТБО в металлических или пластиковых контейнерах. По мере накопления контейнеров отходы вывозятся подрядной организацией для дальнейшего размещения на свалке.

Септик для бытовых сточных вод

Септик предназначен для сбора хозбытовых сточных вод от АБК и столовой. Емкость септика 62,4 м^3 (6х4х2,6 м). По мере накопления производится откачка и вывоз сточных вод подрядной организацией.

Также на территории промплощадки Перевалочной базы имеется столовая для обеспечения питанием рабочего персонала. В столовой производится приготовление пищи и выпечка хлеба.

Технологический процесс добычи урана

Интенсивный переход урана в обогащающийся и продуцирующий раствор и перенос его к откачным скважинам происходит на стадии активного выщелачивания.

Доработка эксплуатационного участка (блока) - процесс завершающей стадии отработки запасов урана, характеризующийся, как правило, устойчивым снижением содержания урана в продуктивных растворах при достижении извлечения запасов урана из недр до уровня 60-70 %.

Переработка продуктивных растворов будет осуществляться в цехе переработки продуктивных растворов (ЦППР), расположенном на промышленной площадке рудника и настоящим проектом не рассматривается.

Добыча металла способом подземного скважинного выщелачивания (ПСВ) принципиальным образом отличается от традиционного горного способа. Добываемый металл на месте залегания в недрах переводится в растворимое состояние, поднимается на поверхность и в виде продуктивных растворов по трубопроводам транспортируется на перерабатывающий комплекс. После сорбционного извлечения определенного количества урана на ионообменных смолах, оставшаяся в маточных растворах его часть возвращается в недра.



На геотехнологических полигонах скважин (ГТП) бурятся и сооружаются технологические (откачные и закачные) и наблюдательные скважины.

Конструктивно скважины состоят из оголовка, обсадной колонны, дырчатого или щелевого фильтра и отстойника.

При сооружении скважин используются:

- для откачных скважин обсадные колонны из ПВХ-195×13 мм длинной - 80 м, далее - ПВХ-90×8 мм. с фильтрами КДФ-120 (ФКД-118) длиной порядка 6-10 м и отстойником длиной 5 м;

- для закачных и наблюдательных скважин обсадные колонны из ПВХ 90×8 мм с фильтрами КДФ-120 (ФКД-118) длиной порядка 6-10 м и отстойника длиной 5 м.

Бурение всех вышеперечисленных видов скважин будет производиться передвижными буровыми установками с поверхности земли буровыми станками ЗИФ-1200МРК с приводом от электродвигателя, получающим энергию от электросети.

После бурения скважин и промывки скважин проводится комплекс геофизических исследований, включающий: электрический каротаж КС, ПС, индукционный каротаж ИК и гамма-каротаж ГК.

Устья закачных и откачных скважин оборудуются оголовками из ПНД, способными нести механическую нагрузку закреплённого на них оборудования.

Подача выщелачивающих растворов в закачные скважины осуществляется через узлы распределения растворов (ТУРР), сбор откачных – также через узлы распределения растворов (ТУРР).

Обвязка откачных и закачных скважин осуществляется трубами ПНД-63 мм, заглубленными в грунт на 0,5–0,7 м для защиты от перемерзания растворов в зимний период.

Производительность скважин (дебиты откачных и приемистость закачных скважин) контролируются счетчиками жидкости (расходомерами), смонтированными в 40-футовых морских контейнерах (ТУРР), описанных выше.

Для обслуживающего полигон технологических скважин персонала предусмотрено отдельное здание (вагончик), расположенное между эксплуатационными участками.

Здание (вагончик) для обслуживающего персонала состоит из:

- диспетчерского пункта и бытовых помещений;
- пункта самопомощи и шкафа со средства индивидуальной защиты (СИЗ);

оно обеспечено:

- привозным питьевым и хозяйственным водоснабжением;
- дежурным (вахтовым) автотранспортом; и оборудовано:
- средствами связи (радиостанции типа «Моторола»);
- освещением и отоплением.

Для передвижения автотранспорта по ГТП проектом предусматривается строительство временных внутриблочных дорог на земляном основании с гравийным покрытием. Дороги сооружаются по локальным проектам, разработанным специалистами рудника ПСВ «Заречное».

Работа технологических блоков в процессе ПСВ подразделяется на несколько стадий:

- закисление;
- стадия активного выщелачивания;
- доработка;
- вывод из эксплуатации.

Под добычными работами следует понимать процесс перевода урана в недрах из твердого в жидкое (подвижное) состояние и его транспортировку, в полученных продуктивных растворах, на дневную поверхность, и далее, на участок переработки добытых (продуктивных) растворов.

В состав добычных работ неразрывно входят две стадии: закисление и выщелачивание запасов урана.

Режимно-балансовые наблюдения и опробование находящихся в работе технологических скважин проводятся с целью контроля содержания урана в растворах, наблюдения за ходом ПСВ и за химизмом выщелачивания урана.

В процессе эксплуатации участков при снижении производительности технологических скважин до предельного минимального уровня или возникновении других нарушений в режиме их работы предусматривается проведение ремонтно-восстановительных работ (РВР).

Основными видами РВР являются:

Эрлифтная прокачка – промывка скважин от механических примесей нагнетаемым на глубину 200-250 м воздухом. Эрлифтная обработка наиболее эффективна как дополнение к перечисленным ниже методам, может использоваться и самостоятельно.

Химическая обработка – суть этого метода состоит в разрушении кольматирующих образований путём обработки прифильтровой зоны скважин химическими соединениями (серная кислота, бифторид аммония).

По завершении отработки запасов урана на отдельных блоках, они подлежат ликвидации.

Сроки ликвидации каждого из участков и рекультивации земель должны определяться графиками, разработанными в составе специальных проектов, согласованных с органами государственного санитарного, экологического, горнотехнического надзора и органами местного государственного управления.

В 2012 году АО СП «Заречное» разработана и согласована с уполномоченными органами «Программа ликвидации (консервации) промышленного производства на руднике «Заречное».

Проект ликвидации, согласно утвержденной программе, разработан в 2021 г.

Характеристика производимой готовой продукции

Хим. концентрат природного урана – ХКПУ («жёлтый кек») представляет собой смесь солей природного урана:

- диураната натрия – $Na_2U_2O_7$ и полиуранатов натрия переменного состава – $Na_2U_7O_{22}$; $Na_2U_4O_{13}$; и др.

ХКПУ («жёлтый кек»), производимый в соответствии со Стандартом АО «НАК «Казатомпром» СТ НАК 12-2007 «Концентрат урановый. Технические условия», является промежуточным продуктом в цикле получения закиси-окиси природного урана – U_3O_8.

Основные физико-химические свойства хим. концентрата природного урана:

- в зависимости от соотношения кристаллов солей и примесей хим. концентрат природного урана имеет внешний вид от жёлтого до коричневого цвета;
- кристаллы диаметром 0,1-1,0 мм;
- удельный вес 1,9-2,2 кг/см^3,
- хорошо растворим в кислых растворах;
- малорастворимый в воде;
- хим. концентрат слаборадиоактивен, удельная активность 0,238÷0,340 мкКи/г.

В хим. концентрате не допускается наличие видимых невооруженным глазом посторонних включений (куски породы, дерева, металла и др.).

2. ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

2.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования с точки зрения загрязнения атмосферы

В состав предприятия, входят:

- промплощадка рудника ПСВ на месторождении «Заречное»;
- вахтовый поселок;
- перевалочная база (ст. Тимур);
- промплощадка подрядной организации, выполняющей работы по сооружению скважин на геотехнологическом поле (ГТП).

Рудник ПСВ

Выбор площадок для размещения объектов производства определен требованиями общегосударственных нормативных документов, устанавливающими порядок размещения объектов с учетом специфики производства подземного выщелачивания урана.

На площадках размещены:

9. Полигон скважин (ПС) подземного скважинного выщелачивания (ПСВ) (площадка №1). Рис.2.
10. Перерабатывающий комплекс (ПК), включающий цеха по переработке продуктивных растворов (ЦППР), склад готовой продукции и другие вспомогательные здания и сооружения (площадка №2).
11. Вахтовый поселок (площадка №3).
12. Поле фильтрации (площадка №4).
13. Водозабор питьевой воды (площадка №5).
14. Водозабор технической воды (площадка №6).
15. Площадка временного хранения НРО.
16. Площадка твердых бытовых отходов (ТБО).

Полигон скважин подземного выщелачивания расположен в непосредственной близости от площадки ЦППР в северо-восточном, восточном, юго-восточном, южном и северо-западном направлениях.

Полигон подземного скважного выщелачивания (ПСВ).

Полигон ПСВ расположен в непосредственной близости от площадки ЦППР. Предназначен для извлечения продуктивных растворов ПСВ урана. Продуктивные растворы (ПР) подземного скважинного выщелачивания поднимаются электронасосными установками из откачных скважин, расположенных на эксплуатационных блоках геотехнологического поля, в локальные пескоотстойники, расположенные на ГТП, откуда посредством технологических трубопроводов направляются в центральные пескоотстойники ПР, для осаждения взвесей. Подготовка продуктивных растворов подземного скважинного выщелачивания перед их сорбционной переработкой заключается в отстое и осветлении продуктивных растворов (ПР) от твёрдых механических взвесей (песков, илов) за счёт действия силы

тяжести. Твёрдый осадок по мере накопления складируется в транспортные упаковки (ТУК-118) и вывозится на площадку временного хранения твёрдых низкорадиоактивных отходов, для последующего захоронения на ПЗРО.

Технологические узлы закисления (ТУЗ)

Маточные растворы сорбции из технологической карты ВР насосами, установленными в насосной ВР по технологическим трубопроводам распределяются по технологическим блокам ГТП подаются на технологические узлы закисления (ТУЗы) геотехнологического поля для доукрепления серной кислотой до кислотности 5-7 г/л. Доукрепленный серной кислотой выщелачивающий раствор подается в закачные скважины геотехнологического поля.

Технологические узлы распределения растворов

Предназначены для смешивания и распределения технологических выщелачивающих растворов по скважинам и подачи продуктивных растворов из технологических скважин в магистральный трубопровод.

Локальные пескоотстойники

Предназначены для очистки продуктивных растворов от твердых примесей.

Центральный пескоотстойник выщелачивающих (возвратных растворов)

Предназначен для очистки и осветления выщелачивающих растворов перед подачей их на полигон.

Насосная станция выщелачивающих (возвратных) растворов

Предназначена для транспортировки возвратных растворов по трубопроводам в пескоотстойник и далее на геотехнологические блоки добычного полигона;

Трансформаторные подстанции

Обеспечение электроэнергией технологических блоков и буровых установок ГТП, административно-бытового комплекса и вахтового поселка.

Площадка временного хранения ТНРО

Предназначена для временного хранения ТУКов-118 с ТНРО перед вывозом на захоронение в ПЗРО. Представляет собой прямоугольную бетонированную площадку, расположенную на территории горного отвода предприятия. Площадка огорожена и имеет запирающиеся ворота. Площадь 0,49 га. Низкорадиоактивные отходы образовываются в отстойниках технологических растворов, локальных пескоотстойниках, на участке ГТП в результате проливов на земную поверхность продуктивных растворов, ремонтов технологических скважин на добычных блоках, вышедшее из строя оборудование ЦППР, ФХЛ, и ГТП, изношенные СИЗ.

Полигон для складирования отработанного бурового шлама – шламохранилище

Предназначен для размещения отработанного бурового шлама. Шламохранилище находится на территории горного отвода предприятия и

представляет собой инженерное сооружение, емкостью 60 000 м^3, размерами 150х100 м и глубиной 8 м.

Площадка для временного хранения закисленного грунта

Предназначена для временного хранения закисленного и нейтрализованного грунта (песка после РВР) до полной его нейтрализации. Площадка находится на территории горного отвода предприятия и представляет собой инженерное сооружение, размерами 15х25 м, ограждена сетчатым металлическим ограждением, высотой 1,5 м, имеет запирающиеся распашные ворота.

Слесарная мастерская участка ГТП

Предназначена для выполнения мелких слесарных и сварочных работ.

С*лесарная мастерская участка РВР*

Предназначена для выполнения мелких слесарных работ, временного хранения ТМЦ и стоянки передвижных установок по прокачке скважин (ПУПС) и компрессоров.

Площадка для временного хранения ТМЦ участка ГТП

Предназначена для временного хранения трубной продукции.

Промплощадка подрядной организации, выполняющей работы по сооружению скважин на основании заключенных договоров.

Цех переработки продуктивных растворов (ЦППР) с узлами растворения аммиачной селитры и каустической соды, складом готовой продукции, складом аммиачной селитры и физико-химической лабораторией.

Предназначен для подготовки продуктивных растворов ПСВ урана и получения готовой продукции в виде химического концентрата природного урана («желтый кек»).

Склад готовой продукции представляет собой отдельное закрытое помещение с твердым покрытием. Готовая продукция («желтый кек») храниться в транспортной таре (контейнеры ТУК-118) объемом 2,5 м^3. После заполнения контейнеров они взвешиваются и отправляются на дальнейшую переработку на аффинажный завод.

Физико-химическая лаборатория (ФХЛ) находиться на первом этаже, в отдельном помещении здания ЦППР и предназначена для определения продукции на соответствие физико-химических параметров.

Центральные пескоотстойники продуктивных растворов (ПР)

Предназначены для очистки и осветления продуктивных растворов перед подачей их на переработку в ЦППР.

Насосные продуктивных растворов (ПР)

Осветлённые продуктивные растворы из отстойника продуктивных растворов поступают в насосную станцию с последующей подачей растворов на сорбционное извлечение урана в нижнюю часть напорных сорбционных колонн СНК - 3М. Колонны работают в автономном режиме, движение растворов осуществляется противоточно по отношению к движению ионообменной смолы.

Насосная станция для перекачки продуктивных растворов оснащена насосами марки АРР 53-250.гнм

Склад хранения порожних ТУКов-118

Предназначен для хранения порожних «чистых» ТУКов-118.

Склад аммиачной селитры.

Согласно технологическому регламенту для рудника «Заречное» предусматривается потребность в селитре из расчета 3,2 кг селитры на 1 кг урана, т.е. годовая потребность для 825,5 т урана составит 2641,6 т. селитры.

Принимается двухнедельный запас хранения, т.е. единовременный запас хранения – 101,3 т. Это количество селитры перерабатывается в растворном узле с добавкой в селитру растворов из ЦППР согласно технологическому регламенту.

Селитра храниться в полипропиленовых мешках. В одном мешке 500 кг селитры. Склад представляет собой отдельное помещение с твердым покрытием с размерами 12х36 м. Площадь покрытия 540 м^2. Из них 324 м^2 будут иметь отходы в виде смета с территории. Отделение растворения аммиачной селитры, венткамера, электрощитовая, санузел (216 м^2) будет подвергаться влажной уборке.

Склад серной кислоты с насосной, двумя эстакадами слива и пунктами экстренной самопомощи.

Предназначен для приема, хранения и выдачи серной кислоты в производство.

Серная кислота поступает на склад автотранспортом. Кислота самотеком сливается в емкости вместимостью 5 м^3 и 16 м^3, расположенные в насосной. Оттуда насосом перекачивается в один из четырех резервуаров, каждый из которых имеет вместимость 300 м^3.

Выдача кислоты осуществляется путем слива её в бак насосной станции с последующей транспортировкой по трубопроводам погружными насосами потребителям (два насоса, один из них резервный).

Поддон склада кислоты – монолитный железобетонный приямок. Размеры 12,0 х 23,0 м. Глубина 1,5 м.

Насосная склада кислоты – монолитный железобетонный приямок. Размеры 5,04 х 5,04 м. Глубина 2,3 м.

Пункт экстренной помощи размерами 3 х 6 м, высотой от 3 до 3,4 м.

Площадь склада 455 м^2.

Компрессорная

Одноэтажное здание размерами 13,0 х 24,0 м. Высота до низа плит покрытия – 4,2 м. Имеется два типа компрессорных установок – передвижные компрессорные установки – используются для проведения ремонтно-восстановительных работ в технологических скважинах участка геотехнического поля, и стационарные компрессорные установки – используются для обеспечения сжатым воздухом цеха переработки продуктивных растворов.

Пункт разгрузки и хранения оборудования – Центральный склад

Материалы, оборудование и другие ТМЦ поступают в пункт автотранспортом и разгружаются в закрытые склады вручную или с помощью вилочного автопогрузчика, а наиболее тяжелые грузы (оборудование, металл) разгружаются в той части склада, которая оборудована подвесным электрическим краном грузоподъемностью 3,2 т. Трубная продукция разгружается на открытую площадку. Общая площадь 576 м^2.

Стоянка автомобилей и гараж на шесть боксов с электромеханической мастерской и мастерской ГИС.

Согласно перечню автотранспорта и спецмашин в гараже выполняется ежедневное техническое обслуживание 36 единиц. Из них:

Легковой и грузопассажирской автотранспорт с полной массой до 3500 кг. – 18 ед.;

Грузовые и спец.автомашины на их базе – 18 ед.;

В электромеханической мастерской выполняется текущий ремонт электродвигателей и электроаппаратуры, производиться зарядка шнуровой проводки.

Разборка электродвигателей выполняется с помощью электрогидравлического пресса на специальном столе.

Гараж включает в себя: участок технического обслуживания автомобилей; слесарный участок; сварочный участок; механический участок; медницкий участок; участок ремонта топливной аппаратуры и электрооборудования автомобилей; закрытые стоянки автомобилей; электроремонтная мастерская; аппаратная КОГР; склад аппаратуры; венткамеры, бытовые, служебные помещения.

Площадь стоянки 200 м^2. Гараж – одноэтажное здание размерами 24,0 х 52,5 м. Площадь гаража 1260 м^2.

Административно-бытовой корпус.

Административный корпус со столовой сблокирован через коридор – санитарный шлюз с бытовым корпусом. Административный корпус включает рабочие кабинеты персонала, столовую на 50 посадочных мест и кабинет фельдшера.

Здание двухэтажное размерами 42,0 х 15,0 м. Высота этажей 3,6 м.

Бытовой корпус включает санитарно-бытовые помещения для всего производственного персонала рудника, санпропускник и кабинет дозиметрического контроля, спецпрачечную для стирки и дезактивации одежды и средств индивидуальной защиты.

Здание одноэтажное, размерами 24,0 х 48,0 м. Высота от пола до потолка 3,6 м.

Котельная (промплощадка).

На промплощадке в состав котельной входит пять водогрейных котлов (три в работе, два в резерве) «Береке КВ-600», с обвязкой и вспомогательным оборудованием.

Режим работы котельной 4368 часов в год.

Установленная мощность котлов составляет 600 000 кКал/час.

Топливохранилище промкотельной.

Предназначено для приема, хранения и подачи топлива в котельную. Имеются подземные резервуары объемом 3 $м^3$ в количестве 2 шт.

Котельная (вахтового поселка).

Котельная является отопительной и предназначена для снабжения тепловой энергией в виде низкотемпературной воды 90-70 ^{0}С отопительно-вентиляционных установок вахтового поселка. По надежности теплоснабжения котельная относиться ко второй категории. В состав котельной входит два водогрейных котла «Береке КВ-250» и один котел «Береке КВ-600», с обвязкой и вспомогательным оборудованием.

Режим работы котельной 182 суток, 24 часа в сутки, 4368 часов в год.

Топливохранилище котельной вахтового поселка

Предназначено для приема, хранения и подачи топлива в котельную. Имеются наземные резервуары объемом 3 $м^3$ в количестве 2 шт.

АЗС со складом горючего.

Предназначена для заправки бензином, дизтопливом и моторным маслами автотранспорта предприятия.

Площадь операторской – 18 $м^2$. На площадке имеется закрытое помещение для хранения нефтепродуктов в таре. Склад горючего состоит из 4 емкостей, объемом 10 $м^3$ каждая, две из которых предназначены для хранения дизельного топлива, а две для хранения бензина. Соответственно для бензина и дизельного топлива предусмотрены две топливозаправочные колонки. Для хранения моторного масла предусмотрены две по 5 $м^3$ и одна 3 $м^3$ емкость с маслораздаточной колонкой. Для хранения отработанного масла используется емкость объемом 3 $м^3$. Весь резервуарный парк автозаправочной станции подземного исполнения. Площадь твердых покрытий 320 $м^2$.

Водозаборы питьевой и технической воды – скважины с погружными насосами

На руднике ПСВ сооружены три скважины водоснабжения. Первая скважина питьевого водоснабжения расположена за вахтовым поселком, оборудована погружным насосом, водонапорной башней, установкой бактерицидной очистки воды. Скважина используется для питьевого водоснабжения вахтового поселка, АБК и объектов промплощадки рудника. Вторая скважина питьевого водоснабжения расположена там-же и является резервной.

Скважина технического водоснабжения расположена на территории, примыкающей к границе промплощадки, оборудована погружным насосом и используется для нужд пожаротушения и технического водоснабжения объектов рудника.

Противопожарная насосная с пожарными резервуарами

В насосной станции предусмотрено размещение двух групп насосов:

для целей производственного водоснабжения;

для целей пожаротушения.

Для производственного водоснабжения принята насосная установка фирмы Willo из трех насосов типа Willo-B1-40\170-5,5\2 (два рабочих, один резервный). Характеристика одного насоса: Q=25м^3/час; H=42 м; N=5,5 кВт).

Для противопожарного водоснабжения приняты насосы типа Willo NP80\200V-30\2a (один рабочий, один резервный). Характеристика одного насоса: Q=148м^3/час; H=40,80 м; N=30,0 кВт; n=2950 об/мин., трехфазный.

Для регулирования неравномерностей водопотребления и поддержания рабочего давления на сети производственного водопровода установлен гидропневматический бак на 1260 л ZU 57/2:2000D P_{max}=10 ваг фирмы «Reflex». Пневмобак соединен с трубопроводами технической воды и служит для регулирования водопотребления.

Для удаления дренажных и аварийных вод из насосной станции предусмотрен погружной насос в дренажном приямке. Марка насоса «Гном 16/16», Q=16м^3/час; H=16 м; N=1,9 кВт (один рабочий, один на складе).

Понизительная подстанция 35/10 кВ

Понизительная подстанция 35/10 кВа предназначена для преобразования напряжения 35 кВа в 10 кВа и обеспечения электроэнергией всех объектов предприятия. На подстанции смонтированы два понизительных трансформатора ТМ 1600 и ТМ 2500. Подстанция расположена на территории промплощадки рудника. Режим работы трансформатора непрерывный.

Аварийные дизельные электростанции

Дизельная электростанция AKSA-703 выполняет функции источника аварийного энергоснабжения объектов промплощадки рудника. Дизельная электростанция AKSA-200 выполняет функции источника аварийного энергоснабжения объектов вахтового поселка.

Пункт дезактивации автотранспорта и оборудования

Предназначен для мойки и дезактивации автотранспорта, оборудования и материалов, имевших контакт с технологическими растворами.

Автотранспорт, подлежащий дезактивации, поступает самоходом, неисправный автотранспорт доставляется с помощью тягача, оборудование не самоходное – погрузчиком. Вся эта техника размещается на эстакаде и подвергается следующим операциям:

- мойка холодной водой от грязи;
- мойка дезактивирующим раствором;
- отмыв после дезактивирующего раствора холодной или горячей водой.

Затем автомобиль подвергается дозиметрическому контролю. Если установлено отсутствие радиоактивного загрязнения, выезжает, в случае обнаружения загрязнения, превышающего санитарные нормы, процесс дезактивации повторяется.

Таким же образом проводиться дезактивация оборудования, которое с помощью вилочного автопогрузчика ввозится в пункт дезактивации и устанавливается на решетку, встроенную в эстакаду.

Дезактивирующий раствор готовится в двух резервуарах и насосом по трубопроводу подается к месту дезактивации.

После окончания процесса дезактивации полы промываются водой.

Дренажная вода после очистки от грязи и нефтепродуктов направляется в пескоотстойник ВР.

Одноэтажное здание размерами 12,0 х 20,0 м. Высота до низа стропильных конструкций – 6,0 м.

Цех по ремонту технологического оборудования

Предназначен для ремонта и испытаний скважинных насосов, а также ремонта другого технологического оборудования. Здание состоит из помещений: цеха ремонта технологического оборудования; слесарной мастерской и кладовой для хранения запасных частей и инструмента.

Площадки временного хранения твердых бытовых отходов (4 штуки).

Первая площадка представляет собой асфальтированное покрытие. Размерами 20,0х20,0 м. Предназначена для временного хранения ТБО в металлических или пластиковых контейнерах. По мере накопления контейнеров отходы вывозятся подрядной организацией для дальнейшего размещения на свалке.

Три временных площадки (2- на территории промплощадки, размерами 4,0х8,0 м и 1 – на территории вахтового поселка, размером 4,5х9,0 м), представляют собой огороженные участки с бетонным покрытием (заливка или плиты). Предназначены для сбора и временного хранения ТБО в металлических или пластиковых контейнерах. По мере накопления контейнеров отходы вывозятся подрядной организацией для дальнейшего размещения на свалке.

Септик с полями фильтрации промплощадки Рудника ПСВ

Поля подземной фильтрации расположены на 500,0 м северо-западнее промышленной площадки АО КРК «СП «Заречное».

На полях подземной фильтрации происходят следующие процессы: разложение загрязняющих веществ различными микроорганизмами, биосорбция загрязняющих веществ грунтами.

В состав существующих очистных сооружений вахтового посёлка входят:

- септика производительностью 40 м^3;
- поля подземной фильтрации;
- распределительные лотки и колодцы.

Образованные сточные воды самотёком поступают в существующий септик с полезной ёмкостью 40,0 м^3, где проходят предварительную механическую очистку, после чего направляются на естественно-биологическую очистку, на поля подземной фильтрации, состоящие из сети оросительных труб, уложенных в виде ответвлений длиной 10,0 от распределительных трубопроводов с уклоном 0,005. Поля подземной фильтрации состоят из одной карты размером 30,0 х 20,0 м. Оросительные и

распределительные трубопроводы выполнены из полиэтиленовых технических труб, диаметром 100 мм, которые имеют отверстия диаметром 5 мм направленные вниз, и расположенные в шахматном порядке, через 50 мм. Количество уложенных оросительных труб составляет 600 м.

Септик с полями фильтрации вахтового поселка

Поля подземной фильтрации расположены на 500,0 м северо-западнее вахтового посёлка АО КРК «СП «Заречное».

На полях подземной фильтрации происходят следующие процессы: разложение загрязняющих веществ различными микроорганизмами, биосорбция загрязняющих веществ грунтами.

В состав существующих очистных сооружений вахтового посёлка входят:

- 2 септика производительностью по 25 м^3;
- поля подземной фильтрации;
- распределительные лотки и колодцы.

Сточные воды самотёком поступают в два существующих септика с полезной ёмкостью по 25,0 м^3 каждый, где проходят предварительную механическую очистку, после чего отводятся на поля подземной фильтрации, состоящие из одной карты размером: 30,0 х 20,0 м. Оросительные и распределительные трубопроводы выполнены из полиэтиленовых технических труб, диаметром 100 мм, которые имеют отверстия диаметром 5 мм направленные вниз, и расположенные в шахматном порядке, через 50 мм. Количество уложенных оросительных труб составляет 600 м.

Площадка перерабатывающего комплекса максимально приближена к полигону скважин ПСВ, что сокращает протяженность инженерных сетей и коммуникаций, а также уменьшает площадь возможного загрязнения почв при авариях транспортных коммуникаций. Компоновочные решения генплана площадки разработаны в соответствии с требованиями противопожарной и санитарной охраны, с учетом обеспечения наилучших транспортно-технологических связей между зданиями и сооружениями, прокладки инженерных сетей как внутри площадок, так и межплощадочных.

3.2.2. Перевалочная база

Склад горючего

Склад горючего предназначен для приема, хранения, а также раздачи потребителям горючего. В состав склада горючего входят: резервуарный парк, насосная станция, сливное устройство, наливное устройство, заправка автотранспорта.

Горюче-смазочные материалы (дизельное топливо) поступают на перевалочную базу в ж/д цистернах после чего насосами перекачиваются в резервуарный парк, выполненный из пяти железнодорожных цистерн объемом 60 м^3 каждая, стационарно расположенных в герметичном поддоне. Для налива в автозаправщики установлены 2 автоматические системы налива типа «Дельта-АСН-5М». Для заправки дизельным топливо автотранспорта установлена топливораздаточная колонка «Ливенка». Бензин на территории

перевалочной базы не хранится, для нужд Рудника ПСВ бензин автотранспортом завозится из сторонних организаций. Одна емкость 3 м^3 для отработанных масел.

Склад серной кислоты

Предназначен для приема и слива серной кислоты, поступающих в железнодорожных цистернах. Склад серной кислоты состоит из следующих сооружений:

- сливного устройства;
- насосной;
- хранилища серной кислоты;
- наливного устройства.

Хранилище серной кислоты представляет собой поддон, рассчитанный на объем 600 м^3, в котором расположены четыре емкости серной кислоты объемом 600 м^3 каждая. Размеры поддона 30,0х16,5 м, глубина 1,2 м. Расстояние между поддонами 37 м.

Для откачки аварийных сливов и ливневых стоков предусмотрен приямок 1,0х1,0 м с погружным насосом ТХН 8/40-К-СД. Аварийные утечки серной кислоты от железнодорожных цистерн, автоцистерн и хранилищ кислоты собираются в поддоны и по люку направляются в приямок. Из приямка кислота погружным насосом перекачивается в хранилище. Ливневые стоки с проливами кислоты, образующимися при ремонте оборудования и трубопроводов, также по лоткам собираются в приямке, где нейтрализуются известью, после чего сбрасываются в канализацию.

Склад с рампой

Склад предназначен для приема, временного хранения и отгрузки аммиачной селитры, каустической соды и ионообменной смолы. Режим работы 250 дней в году в одну смену по 8 часов.

а) Склад аммиачной селитры (2 шт.).

Аммиачная селитра, упакованная в полиэтиленовые мешки, поступает на склад в железнодорожных вагонах. Регламентируемые показатели аммиачной селитры соответствуют ГОСТу 2-85, марки Б.

Из железнодорожных вагонов мешки выгружаются с помощью электрокары, которой транспортируются на складирование. Погрузка мешков со склада на автомашину также осуществляется электрокарой. Вместимость склада составляет 150 т. Мешки с аммиачной селитрой укладываются на плоские деревянные поддоны в два яруса, количество поддонов – 168, на одном поддоне размещается 18 мешков.

б) Склад каустической соды

Годовой грузооборот составляет 550 т в год. Каустическая сода ГОСТ 2269-79 в полиэтиленовых мешках вместимостью 25-50 кг доставляется на склад железнодорожным транспортом. Мешки из вагонов выгружают с помощью электрокары, и транспортируют на складирование. Погрузка мешков со склада на автомашину также осуществляется электрокарой. Вместимость склада составляет 100 т, мешки с каустической содой хранятся

на плоских деревянных поддонах в один ярус, количество поддонов – 222. на одном поддоне размещается 6 мешков.

в) Склад ТМЦ

Склад товарноматериальных ценностей предназначен для хранения спецодежды, обуви и других материалов. Товары хранятся на стеллажах.

г) Открытая площадка для хранения оборудования.

Открытая площадка, примыкающая к существующему складу сельхозхимии с железнодорожным тупиком, предназначена для приема и хранения оборудования и полиэтиленовых труб, которые доставляются на склад железнодорожными вагонами. Выгрузка из железнодорожных вагонов осуществляется консольным козловым краном ККК-16, грузоподъемностью 16 т, высотой подъема 12 м, пролетом 24 м. После складирования на открытой площадке загружаются в автотранспорт и отправляются на Рудник ПСВ.

Склад полиэтиленовых труб

Предназначен для хранения полиэтиленовых труб.

Полиэтиленовые трубы, связанные в пакеты массой до 1 тонны в железнодорожных вагонах доставляются на открытую площадку для хранения оборудования и временного хранения трубной продукции. Выгрузка из железнодорожных вагонов осуществляется консольным козловым краном ККК-16.

Механическая мастерская

Механическая мастерская оснащена станками точильно-шлифовальным, типа 3К634, для заточки резцов токарно-винторезного станка.

Для улавливания пыли при работе станков предусмотрен агрегат для отсоса пыли и мелкой стружки типа ПА2-12М, производительностью 700 $м^3$/час.

Закрытая стоянка автомобилей

Располагается в двух помещениях. Для осмотра и мелкого ремонта автомобилей предусматривается ремонтная яма.

Для ремонтных работ предусматривается кран мостовой ручной подвесной, грузоподъемностью – 1 т. с высотой подъема – 6 м, длина пролета – 4,5 м.

На участке имеется 10 единиц автотехники, из них – 7 – грузовой и спецтранспорт и 3 легковых.

Слесарная мастерская

Слесарная мастерская оснащена слесарным верстаком.

Аккумуляторный участок

В помещении размещен аккумуляторный участок для подзарядки аккумуляторов автотранспортных средств и тепловоза.

Административно-бытовой корпус

Для обогрева здания администрации, имеется котельная, в которой установлены 2 котла (1-резервный), марки «Береке КВ-60», работающие на дизельном топливе.

Для обеспечения бесперебойной работы Перевалочной базы установлена аварийная стационарная дизельная электростанция AKSA AJD-200, мощностью 200 кВт, с нормой расхода топлива 41 л/час. ДЭС будет использоваться в качестве аварийного электроснабжения. Максимально-запланированное использование ДЭС не более 200 часов в год.

Площадка временного хранения твердых бытовых отходов

Площадка представляет собой асфальтированное покрытие, огороженное с трех сторон бетонными плитами. Предназначена для сбора и временного хранения ТБО в металлических или пластиковых контейнерах. По мере накопления контейнеров отходы вывозятся подрядной организацией для дальнейшего размещения на свалке.

Септик для бытовых сточных вод

Септик предназначен для сбора хозбытовых сточных вод от АБК и столовой. Емкость септика 62,4 м^3 (6х4х2,6 м). По мере накопления производится откачка и вывоз сточных вод подрядной организацией.

Также на территории промплощадки Перевалочной базы имеется столовая для обеспечения питанием рабочего персонала. В столовой производится приготовление пищи и выпечка хлеба.

Объемы ежегодно выполняемых работ, являющихся источниками загрязнения атмосферного воздуха, отличаются незначительно друг от друга и приняты одинаковыми на каждый год. Оценка воздействия на атмосферный воздух выполнена на 2025-2028 гг. (10 календарных лет в соответствии с п. 2 ст. 29 Экологического кодекса РК [1]).

В таблицах 3.1 (нумерация и форма по РНД 211.2.02.02-97 [29], выводится автоматически программой «ЭРА») приведен перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу с учетом передвижных источников и для стационарных источников отдельно. В таблице 2.3 (нумерация и форма по РНД 211.2.02.02-97 [29], выводится автоматически программой «ЭРА») приведен перечень веществ, обладающих эффектом суммарного вредного воздействия.

Всего на стадии горно-подготовительных работ в атмосферу будут выбрасываться вещества 11 наименований.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета норматива ПДВ представлены ниже в таблице 3.3 (нумерация и форма по РНД 211.2.02.02-97 [29], выводится автоматически программой «ЭРА»).

Протоколы расчетов выбросов по каждому источнику на период строительства и период эксплуатации представлены в Приложении Б.

Величина выбросов в период горно-подготовительных работ с учетом передвижных источников составит:

- валовый выброс – 251.9870196 т/год;

- максимально-разовый выброс – 10.26035522 г/с.

Основной вклад в выброс объекта вносит углерод оксид - свыше 30 %.

Без учета передвижных источников (нормируемый выброс) в период горно-подготовительных работ выброс составит:

- валовый выброс – 1.0539296 т/год;
- максимально-разовый выброс – 0.02688522 г/с.

Основной вклад в выброс объекта вносит азот диоксид - свыше 96%.

2.2. Краткая характеристика существующих установок очистки газов, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы

На АО КРК «СП «Заречное» для очистки образующихся выбросов загрязняющих веществ применен ряд очистного оборудования.

А) Промплощадка рудника ПСВ на месторождении «Заречное»

Оборудование, выделяющее пары и газы вредных веществ, снабжается местными отсосами. Отсасываемый воздух выбрасывается без очистки через систему вытяжных воздуховодов с выводом вытяжной трубы выше кровли здания. В здании гаража на 6 боксов для автомашин от сварочного поста и от работы точильно-шлифовальных станков предусмотрен местный отсос. Кроме того, от точильно-шлифовальных станков осуществляется очистка вредных веществ в пылеулавливающем агрегате типа ЗИЛ-900 с коэффициентом улавливания пыли, взвешенных веществ до 99 %.

Б) Вахтовый поселок

Пыле-газоочистное оборудование не применяется.

Для предотвращения загрязнения окружающей среды парами нефтепродуктов:

- резервуары оборудованы газовой обвязкой с применением дыхательных клапанов повышенного давления;
- слив автоцистерны осуществляется с применением быстроразъемных муфт герметичного соединения;
- обеспечен возврат паровоздушной смеси, вытесняемой при сливе топлива, из автоцистерн (при «большом дыхании») в резервуары, а также газоуравнительная система на резервуарах.

Кроме того, уменьшение загрязнения атмосферного воздуха и почвы достигается за счет высокой культуры эксплуатации технологического оборудования:

- поддерживается в полной технической исправности резервуары, насосы и арматура, и обеспечивается их герметичность;
- дыхательные клапаны резервуаров отрегулированы на требуемое избыточное давление и вакуум, производится постоянный контроль их исправности;

- осуществляется контроль герметичности закрывания люков после замера уровня, температуры и плотности нефтепродуктов.

Технологией производства использование газо-пылеулавливающих установок не предусмотрено.

2.3. Перспектива развития предприятия

В планах развития предприятия на период нормирования предельно-допустимых выбросов (НДВ) в 2025-2034 годы ввод новых мощностей и увеличение существующих мощностей, ведущих к качественному и количественному изменению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, не предусматривается.

2.4. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, приведен ниже в табл.3.1.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки,т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0.04		3	0.249471	0.1983755	4.9593875
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0.01	0.001		2	0.0059249	0.00628	6.28
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)			0.0015		1	0.00006	0.000156	0.104
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	4.2015761	10.318595002	257.964875
0302	Азотная кислота (5)		0.4	0.15		2	0.0065	0.129132	0.86088
0303	Аммиак (32)		0.2	0.04		4	0.099146	1.977065	49.426625
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.6215423	1.6351387	27.2523117
0305	Аммоний нитрат (Аммиачная селитра) (35)			0.3		4	0.00231	0.00035	0.00116667
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0.2	0.1		2	0.001716	0.034032	0.34032
0322	Серная кислота (517)		0.3	0.1		2	0.1237966	3.2943012	32.943012
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	0.3000207	0.66588669	13.3177338
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	3.0181112	3.535883278	70.7176656
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.00115516	0.0093448	1.1681
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	6.8680204	12.4992275	4.16640917
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0.02	0.005		2	0.0009926	0.0017225	0.3445
0344	Фториды неорганические плохо		0.2	0.03		2	0.003392	0.005115	0.1705

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)								
0349	Хлор (621)		0.1	0.03		2	0.001831	0.023172	0.7724
0406	Полиэтилен (Полиэтен) (989*)				0.1		0.000666	0.000876	0.00876
0410	Метан (727*)				50		0.03506	0.488118	0.00976236
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				50		2.6226	0.13892	0.0027784
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)				30		0.9696	0.0513	0.00171
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		1.5			4	0.09686	0.00513	0.00342
0602	Бензол (64)		0.3	0.1		2	0.08904	0.00472	0.0472
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0.2			3	0.078386	0.3385954	1.692977
0621	Метилбензол (349)		0.6			3	0.11737	0.086392	0.14398667
0627	Этилбензол (675)		0.02			3	0.0023244	0.00012308	0.006154
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001		1	0.0000048	0.0000154	15.4
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0.1			3	0.00964	0.02298	0.2298
1048	2-Метилпропан-1-ол (Изобутиловый спирт) (383)		0.1			4	0.00429	0.0095	0.095
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0.007488	0.01572	0.003144
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)				0.7		0.01472	0.0371	0.053
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0.1			4	0.0207	0.0522	0.522
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05	0.01		2	0.0473334	0.1401	14.01
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0.2	0.06		3	0.000666	0.000876	0.0146
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.00005			3	0.0000003	0.000003	0.06

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1.5		4	0.644327	0.04165174	0.02776783
2732	Керосин (654*)				1.2		0.04082	0.00017146	0.00014288
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)				0.05		0.0006867	0.0003297	0.006594
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0.01715	0.038	0.038
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	1.4735288	3.450046	3.450046
2902	Взвешенные частицы (116)		0.5	0.15		3	0.233088	0.685581	4.57054
2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)		0.15	0.05		3	0.000889	0.000584	0.01168
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0.3	0.1		3	0.00144	0.00217	0.0217
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0.04		0.0994	0.14947	3.73675
3721	Пыль мучная (491)		1	0.4		4	0.000172	0.00181	0.004525
	В С Е Г О :						22.13381636	40.09625995	514.961925

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

Туркестанская область, Площадка №2 - вахтовый поселок

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки,т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	0.6161467	1.2318	30.795
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.1007283	0.20016	3.336
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	0.0442778	0.08926	1.7852
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	0.3595567	1.132	22.64
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.00008036	0.00001478	0.0018475
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	1.2468444	2.965	0.98833333
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001		1	0.0000007	0.000001265	1.265
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05	0.01		2	0.0066667	0.0115	1.15
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0.1897311	0.02827	0.02827
	В С Е Г О :						2.56403276	5.658006045	61.9896508

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

Туркестанская область, Площадка №3 - Перевалочная база

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки,т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0.04		3	0.002856	0.0019674	0.049185
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0.01	0.001		2	0.0009947	0.0006237	0.6237
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)			0.0015		1	0.00003333	0.00000874	0.00582667
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	0.9415334	0.6854	17.135
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.1535916	0.11136	1.856
0322	Серная кислота (517)		0.3	0.1		2	0.02624	0.8268	8.268
0323	Кремния диоксид аморфный (Аэросил-175) (682*)				0.02		0.000278	0.000182	0.0091
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	0.063056	0.0476	0.952
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	0.3097334	0.497	9.94
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.00080744	0.0004283814	0.05354768
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	1.0992888	1.3698	0.4566
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0.02	0.005		2	0.0005606	0.00038544	0.077088
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые		0.2	0.03		2	0.001444	0.000707	0.02356667

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

Туркестанская область, Площадка №3 - Перевалочная база

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	/в пересчете на фтор/) (615)								
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				50		27.155	0.283	0.00566
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)				30		9.8112	0.09744	0.003248
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		1.5			4	0.99735	0.01024	0.00682667
0602	Бензол (64)		0.3	0.1		2	0.91012	0.009192	0.09192
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0.2			3	0.61216	0.0166832	0.083416
0620	Винилбензол (Стирол, Этинилбензол) (121)		0.04	0.002		2	0.05	0.002028	1.014
0621	Метилбензол (349)		0.6			3	1.94066	0.055294	0.09215667
0627	Этилбензол (675)		0.02			3	0.023676	0.0002383	0.011915
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001		1	0.0000014	0.00000082	0.82
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0.1			3	0.4	0.017	0.17
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0.533	0.02215	0.00443
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)				0.7		0.2133	0.009066	0.01295143
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0.1			4	0.2133	0.01593	0.1593
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05	0.01		2	0.0133334	0.0074	0.74
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0.35			4	0.2133	0.01307	0.03734286
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0.5	0.0156	0.0156
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0.6099542	0.3301907	0.3301907
2902	Взвешенные частицы (116)		0.5	0.15		3	1.14572	0.09954996	0.6636664
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок,		0.3	0.1		3	0.00031	0.00014	0.0014

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

Туркестанская область, Площадка №3 - Перевалочная база

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)								
	В С Е Г О :						47.94280227	4.5464756414	43.7136378

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

Туркестанская область, Площадка №4 - ГТП

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки,т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	2.5291	61.1012	1527.53
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	3.03861	78.08502	1301.417
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	0.40796	10.09908	201.9816
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	0.802	20.15143	403.0286
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.00000122	0.0001148	0.01435
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0.3565	2.2888	0.76293333
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0.03	0.01		2	0.0924	2.3947	239.47
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05	0.01		2	0.0924	2.3947	239.47
2732	Керосин (654*)				1.2		0.0655	0.39671	0.33059167
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0.924434	23.9879	23.9879
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0.3	0.1		3	0.02645	1.0129148	10.129148
	В С Е Г О :						8.33535522	201.9125696	3948.12212

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

Туркестанская область, Площадка №4 - ГТП

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ 2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

2.5. Сведения об аварийных и залповых выбросах

Аварийные выбросы и залповые выбросы на предприятии отсутствуют.

2.6. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ

Исходные данные (г/с, т/год), принятые для расчета нормативов НДВ, определены расчетным путем, а также на основании проектных данных и результатов инструментальных замеров при проведении производственного экологического контроля аккредитованной в установленном порядке лабораторией.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов НДВ на период 2025-2034 годы приведены в табл. 3.3 в «Бланках инвентаризации источников выбросов» тома НДВ.

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

Производство цех, участок	Номер источника	существующее положение на 2025 год		на 2025 год		на 2026 год		на 202
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с
1	2	3	4	5	6	7	8	9
***0123, Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Сварочный участок	0044	0.024675	0.0447755	0.024675	0.0447755	0.024675	0.0447755	0.024675
Итого:		0.024675	0.0447755	0.024675	0.0447755	0.024675	0.0447755	0.024675
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Сварочный участок	6005	0.215	0.1413	0.215	0.1413	0.215	0.1413	0.215
Сварочный пост	6027	0.00356	0.00535	0.00356	0.00535	0.00356	0.00535	0.00356
Сварочный пост	6028	0.00297	0.00374	0.00297	0.00374	0.00297	0.00374	0.00297
Сварочный пост	6029	0.003266	0.00321	0.003266	0.00321	0.003266	0.00321	0.003266
Итого:		0.224796	0.1536	0.224796	0.1536	0.224796	0.1536	0.224796
Всего по загрязняющему веществу:		0.249471	0.1983755	0.249471	0.1983755	0.249471	0.1983755	0.249471
***0143, Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Сварочный участок	0044	0.0006916	0.002338	0.0006916	0.002338	0.0006916	0.002338	0.0006916
Итого:		0.0006916	0.002338	0.0006916	0.002338	0.0006916	0.002338	0.0006916
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Сварочный участок	6005	0.00439	0.002884	0.00439	0.002884	0.00439	0.002884	0.00439
Сварочный пост	6027	0.0003067	0.00046	0.0003067	0.00046	0.0003067	0.00046	0.0003067
Сварочный пост	6028	0.0002556	0.000322	0.0002556	0.000322	0.0002556	0.000322	0.0002556
Сварочный пост	6029	0.000281	0.000276	0.000281	0.000276	0.000281	0.000276	0.000281
Итого:		0.0052333	0.003942	0.0052333	0.003942	0.0052333	0.003942	0.0052333
Всего по загрязняющему веществу:		0.0059249	0.00628	0.0059249	0.00628	0.0059249	0.00628	0.0059249
***0203, Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)								

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Нормативы выбросов загрязняющих веществ								
7 год	на 2028 год		на 2029 год		на 2030 год		на 2031 год	
т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.0447755	0.024675	0.0447755	0.024675	0.0447755	0.024675	0.0447755	0.024675	0.0447755
0.0447755	0.024675	0.0447755	0.024675	0.0447755	0.024675	0.0447755	0.024675	0.0447755
0.1413	0.215	0.1413	0.215	0.1413	0.215	0.1413	0.215	0.1413
0.00535	0.00356	0.00535	0.00356	0.00535	0.00356	0.00535	0.00356	0.00535
0.00374	0.00297	0.00374	0.00297	0.00374	0.00297	0.00374	0.00297	0.00374
0.00321	0.003266	0.00321	0.003266	0.00321	0.003266	0.00321	0.003266	0.00321
0.1536	0.224796	0.1536	0.224796	0.1536	0.224796	0.1536	0.224796	0.1536
0.1983755	0.249471	0.1983755	0.249471	0.1983755	0.249471	0.1983755	0.249471	0.1983755
0.002338	0.0006916	0.002338	0.0006916	0.002338	0.0006916	0.002338	0.0006916	0.002338
0.002338	0.0006916	0.002338	0.0006916	0.002338	0.0006916	0.002338	0.0006916	0.002338
0.002884	0.00439	0.002884	0.00439	0.002884	0.00439	0.002884	0.00439	0.002884
0.00046	0.0003067	0.00046	0.0003067	0.00046	0.0003067	0.00046	0.0003067	0.00046
0.000322	0.0002556	0.000322	0.0002556	0.000322	0.0002556	0.000322	0.0002556	0.000322
0.000276	0.000281	0.000276	0.000281	0.000276	0.000281	0.000276	0.000281	0.000276
0.003942	0.0052333	0.003942	0.0052333	0.003942	0.0052333	0.003942	0.0052333	0.003942
0.00628	0.0059249	0.00628	0.0059249	0.00628	0.0059249	0.00628	0.0059249	0.00628

Таблица 3.6

на 2032 год		на 2033 год		на 2034 год		Н Д В		год дос-тиже ния НДВ
г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.024675	0.0447755	0.024675	0.0447755	0.024675	0.0447755	0.024675	0.0447755	2025
0.024675	0.0447755	0.024675	0.0447755	0.024675	0.0447755	0.024675	0.0447755	2025
0.215	0.1413	0.215	0.1413	0.215	0.1413	0.215	0.1413	2025
0.00356	0.00535	0.00356	0.00535	0.00356	0.00535	0.00356	0.00535	2025
0.00297	0.00374	0.00297	0.00374	0.00297	0.00374	0.00297	0.00374	2025
0.003266	0.00321	0.003266	0.00321	0.003266	0.00321	0.003266	0.00321	2025
0.224796	0.1536	0.224796	0.1536	0.224796	0.1536	0.224796	0.1536	2025
0.249471	0.1983755	0.249471	0.1983755	0.249471	0.1983755	0.249471	0.1983755	2025
0.0006916	0.002338	0.0006916	0.002338	0.0006916	0.002338	0.0006916	0.002338	2025
0.0006916	0.002338	0.0006916	0.002338	0.0006916	0.002338	0.0006916	0.002338	2025
0.00439	0.002884	0.00439	0.002884	0.00439	0.002884	0.00439	0.002884	2025
0.0003067	0.00046	0.0003067	0.00046	0.0003067	0.00046	0.0003067	0.00046	2025
0.0002556	0.000322	0.0002556	0.000322	0.0002556	0.000322	0.0002556	0.000322	2025
0.000281	0.000276	0.000281	0.000276	0.000281	0.000276	0.000281	0.000276	2025
0.0052333	0.003942	0.0052333	0.003942	0.0052333	0.003942	0.0052333	0.003942	2025
0.0059249	0.00628	0.0059249	0.00628	0.0059249	0.00628	0.0059249	0.00628	2025

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Сварочный участок	0044	0.00006	0.000156	0.00006	0.000156	0.00006	0.000156	0.00006
Итого:		0.00006	0.000156	0.00006	0.000156	0.00006	0.000156	0.00006
Всего по загрязняющему веществу:		0.00006	0.000156	0.00006	0.000156	0.00006	0.000156	0.00006
***0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Сварочный участок	0044	0.0183267	0.01924	0.0183267	0.01924	0.0183267	0.01924	0.0183267
ДЭС	0045	1.088	0.528	1.088	0.528	1.088	0.528	1.088
ДЭС	0046	1.088	0.528	1.088	0.528	1.088	0.528	1.088
Автотранспортная служба (АТС)	0047	0.171381	0.000696402	0.171381	0.000696402	0.171381	0.000696402	0.171381
Участок тепловодоснабжения	0048	0.088236	0.2118	0.088236	0.2118	0.088236	0.2118	0.088236
Участок тепловодоснабжения	0049	0.088236	0.2118	0.088236	0.2118	0.088236	0.2118	0.088236
Участок тепловодоснабжения	0050	0.088236	0.2118	0.088236	0.2118	0.088236	0.2118	0.088236
Участок тепловодоснабжения	0051	0.088236	0.2118	0.088236	0.2118	0.088236	0.2118	0.088236
Участок тепловодоснабжения	0052	0.088236	0.2118	0.088236	0.2118	0.088236	0.2118	0.088236
Итого:		2.8068877	2.134936402	2.8068877	2.134936402	2.8068877	2.134936402	2.8068877
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Пункт дезактивации	6004	0.0889	0.03168	0.0889	0.03168	0.0889	0.03168	0.0889
Сварочный участок	6005	0.357	0.2347	0.357	0.2347	0.357	0.2347	0.357
Сварочный пост	6027	0.0005	0.00075	0.0005	0.00075	0.0005	0.00075	0.0005
Сварочный пост	6028	0.000417	0.000525	0.000417	0.000525	0.000417	0.000525	0.000417
Сварочный пост	6029	0.000458	0.00045	0.000458	0.00045	0.000458	0.00045	0.000458
Сварочный пост	6030	0.016	0.0000336	0.016	0.0000336	0.016	0.0000336	0.016
Сварочный пост	6031	0.4266667	1.7344	0.4266667	1.7344	0.4266667	1.7344	0.4266667
Сварочный пост	6032	0.01952	0.00128	0.01952	0.00128	0.01952	0.00128	0.01952
Сварочный пост	6033	0.01952	0.00128	0.01952	0.00128	0.01952	0.00128	0.01952
Сварочный пост	6034	0.01952	0.00128	0.01952	0.00128	0.01952	0.00128	0.01952
Сварочный пост	6035	0.01952	0.00128	0.01952	0.00128	0.01952	0.00128	0.01952

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.000156 0.000156 0.000156	0.00006 0.00006 0.00006	0.000156 0.000156 0.000156	0.00006 0.00006 0.00006	0.000156 0.000156 0.000156	0.00006 0.00006 0.00006	0.000156 0.000156 0.000156	0.00006 0.00006 0.00006	0.000156 0.000156 0.000156

0.01924|
0.528|
0.528|
0.000696402|
|
0.2118|
|
0.2118|
|
0.2118|
|
0.2118|
|
0.2118|
|
2.134936402|

0.0183267|
1.088|
1.088|
0.171381|
|
0.088236|
|
0.088236|
|
0.088236|
|
0.088236|
|
0.088236|
|
2.8068877|

0.01924|
0.528|
0.528|
0.000696402|
|
0.2118|
|
0.2118|
|
0.2118|
|
0.2118|
|
0.2118|
|
2.134936402|

0.0183267|
1.088|
1.088|
0.171381|
|
0.088236|
|
0.088236|
|
0.088236|
|
0.088236|
|
0.088236|
|
2.8068877|

0.01924|
0.528|
0.528|
0.000696402|
|
0.2118|
|
0.2118|
|
0.2118|
|
0.2118|
|
0.2118|
|
2.134936402|

0.0183267|
1.088|
1.088|
0.171381|
|
0.088236|
|
0.088236|
|
0.088236|
|
0.088236|
|
0.088236|
|
2.8068877|

0.01924|
0.528|
0.528|
0.000696402|
|
0.2118|
|
0.2118|
|
0.2118|
|
0.2118|
|
0.2118|
|
2.134936402|

0.0183267|
1.088|
1.088|
0.171381|
|
0.088236|
|
0.088236|
|
0.088236|
|
0.088236|
|
0.088236|
|
2.8068877|

0.01924|
0.528|
0.528|
0.000696402|
|
0.2118|
|
0.2118|
|
0.2118|
|
0.2118|
|
0.2118|
|
2.134936402|

0.0183267|
1.088|
1.088|
0.171381|
|
0.088236|
|
0.088236|
|
0.088236|
|
0.088236|
|
0.088236|
|
2.8068877|

0.03168|
0.2347|
0.00075|
0.000525|
0.00045|
0.0000336|
1.7344|
0.00128|
0.00128|
0.00128|
0.00128|

0.0889|
0.357|
0.0005|
0.000417|
0.000458|
0.016|
0.4266667|
0.01952|
0.01952|
0.01952|
0.01952|

0.03168|
0.2347|
0.00075|
0.000525|
0.00045|
0.0000336|
1.7344|
0.00128|
0.00128|
0.00128|
0.00128|

0.0889|
0.357|
0.0005|
0.000417|
0.000458|
0.016|
0.4266667|
0.01952|
0.01952|
0.01952|
0.01952|

0.03168|
0.2347|
0.00075|
0.000525|
0.00045|
0.0000336|
1.7344|
0.00128|
0.00128|
0.00128|
0.00128|

0.0889|
0.357|
0.0005|
0.000417|
0.000458|
0.016|
0.4266667|
0.01952|
0.01952|
0.01952|
0.01952|

0.03168|
0.2347|
0.00075|
0.000525|
0.00045|
0.0000336|
1.7344|
0.00128|
0.00128|
0.00128|
0.00128|

0.0889|
0.357|
0.0005|
0.000417|
0.000458|
0.016|
0.4266667|
0.01952|
0.01952|
0.01952|
0.01952|

0.03168|
0.2347|
0.00075|
0.000525|
0.00045|
0.0000336|
1.7344|
0.00128|
0.00128|
0.00128|
0.00128|

0.0889|
0.357|
0.0005|
0.000417|
0.000458|
0.016|
0.4266667|
0.01952|
0.01952|
0.01952|
0.01952|

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.00006	0.000156	0.00006	0.000156	0.00006	0.000156	0.00006	0.000156	2025
0.00006	0.000156	0.00006	0.000156	0.00006	0.000156	0.00006	0.000156	2025
0.00006	0.000156	0.00006	0.000156	0.00006	0.000156	0.00006	0.000156	2025
0.0183267	0.01924	0.0183267	0.01924	0.0183267	0.01924	0.0183267	0.01924	2025
1.088	0.528	1.088	0.528	1.088	0.528	1.088	0.528	2025
1.088	0.528	1.088	0.528	1.088	0.528	1.088	0.528	2025
0.171381	0.000696402	0.171381	0.000696402	0.171381	0.000696402	0.171381	0.000696402	2025
0.088236	0.2118	0.088236	0.2118	0.088236	0.2118	0.088236	0.2118	2025
0.088236	0.2118	0.088236	0.2118	0.088236	0.2118	0.088236	0.2118	2025
0.088236	0.2118	0.088236	0.2118	0.088236	0.2118	0.088236	0.2118	2025
0.088236	0.2118	0.088236	0.2118	0.088236	0.2118	0.088236	0.2118	2025
0.088236	0.2118	0.088236	0.2118	0.088236	0.2118	0.088236	0.2118	2025
2.8068877	2.134936402	2.8068877	2.134936402	2.8068877	2.134936402	2.8068877	2.134936402	2025
0.0889	0.03168	0.0889	0.03168	0.0889	0.03168	0.0889	0.03168	2025
0.357	0.2347	0.357	0.2347	0.357	0.2347	0.357	0.2347	2025
0.0005	0.00075	0.0005	0.00075	0.0005	0.00075	0.0005	0.00075	2025
0.000417	0.000525	0.000417	0.000525	0.000417	0.000525	0.000417	0.000525	2025
0.000458	0.00045	0.000458	0.00045	0.000458	0.00045	0.000458	0.00045	2025
0.016	0.0000336	0.016	0.0000336	0.016	0.0000336	0.016	0.0000336	2025
0.4266667	1.7344	0.4266667	1.7344	0.4266667	1.7344	0.4266667	1.7344	2025
0.01952	0.00128	0.01952	0.00128	0.01952	0.00128	0.01952	0.00128	2025
0.01952	0.00128	0.01952	0.00128	0.01952	0.00128	0.01952	0.00128	2025
0.01952	0.00128	0.01952	0.00128	0.01952	0.00128	0.01952	0.00128	2025
0.01952	0.00128	0.01952	0.00128	0.01952	0.00128	0.01952	0.00128	2025

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Участок РВР	6047	0.4266667	6.176	0.4266667	6.176	0.4266667	6.176	0.4266667
Итого:		1.3946884	8.1836586	1.3946884	8.1836586	1.3946884	8.1836586	1.3946884
Всего по загрязняющему веществу:		4.2015761	10.318595002	4.2015761	10.318595002	4.2015761	10.318595002	4.2015761
***0302, Азотная кислота (5)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Физико-химическая лаборатория	0033	0.002	0.0568	0.002	0.0568	0.002	0.0568	0.002
Физико-химическая лаборатория	0034	0.0005	0.000333	0.0005	0.000333	0.0005	0.000333	0.0005
Физико-химическая лаборатория	0035	0.0025	0.071	0.0025	0.071	0.0025	0.071	0.0025
Физико-химическая лаборатория	0037	0.0005	0.000333	0.0005	0.000333	0.0005	0.000333	0.0005
Физико-химическая лаборатория	0038	0.0005	0.000333	0.0005	0.000333	0.0005	0.000333	0.0005
Физико-химическая лаборатория	0039	0.0005	0.000333	0.0005	0.000333	0.0005	0.000333	0.0005
Итого:		0.0065	0.129132	0.0065	0.129132	0.0065	0.129132	0.0065
Всего по загрязняющему веществу:		0.0065	0.129132	0.0065	0.129132	0.0065	0.129132	0.0065
***0303, Аммиак (32)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок переработки продуктивных растворов	0001	0.0171	0.5393	0.0171	0.5393	0.0171	0.5393	0.0171
Участок переработки продуктивных растворов	0003	0.01804	0.0006	0.01804	0.0006	0.01804	0.0006	0.01804
Участок переработки продуктивных растворов	0005	0.00328	0.00083	0.00328	0.00083	0.00328	0.00083	0.00328
Участок переработки продуктивных растворов	0006	0.00328	0.00083	0.00328	0.00083	0.00328	0.00083	0.00328
Участок переработки продуктивных растворов	0007	0.00328	0.00083	0.00328	0.00083	0.00328	0.00083	0.00328

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
6.176	0.4266667	6.176	0.4266667	6.176	0.4266667	6.176	0.4266667	6.176
8.1836586	1.3946884	8.1836586	1.3946884	8.1836586	1.3946884	8.1836586	1.3946884	8.1836586
10.318595002	4.2015761	10.318595002	4.2015761	10.318595002	4.2015761	10.318595002	4.2015761	10.318595002
0.0568 |	0.002 |	0.0568 |	0.002 |	0.0568 |	0.002 |	0.0568 |	0.002 |	0.0568 |
0.000333 |	0.0005 |	0.000333 |	0.0005 |	0.000333 |	0.0005 |	0.000333 |	0.0005 |	0.000333 |
0.071 |	0.0025 |	0.071 |	0.0025 |	0.071 |	0.0025 |	0.071 |	0.0025 |	0.071 |
0.000333 |	0.0005 |	0.000333 |	0.0005 |	0.000333 |	0.0005 |	0.000333 |	0.0005 |	0.000333 |
0.000333 |	0.0005 |	0.000333 |	0.0005 |	0.000333 |	0.0005 |	0.000333 |	0.0005 |	0.000333 |
0.000333 |	0.0005 |	0.000333 |	0.0005 |	0.000333 |	0.0005 |	0.000333 |	0.0005 |	0.000333 |
0.129132 |	0.0065 |	0.129132 |	0.0065 |	0.129132 |	0.0065 |	0.129132 |	0.0065 |	0.129132 |
0.129132 |	0.0065 |	0.129132 |	0.0065 |	0.129132 |	0.0065 |	0.129132 |	0.0065 |	0.129132 |
0.5393	0.0171	0.5393	0.0171	0.5393	0.0171	0.5393	0.0171	0.5393
0.0006	0.01804	0.0006	0.01804	0.0006	0.01804	0.0006	0.01804	0.0006
0.00083	0.00328	0.00083	0.00328	0.00083	0.00328	0.00083	0.00328	0.00083
0.00083	0.00328	0.00083	0.00328	0.00083	0.00328	0.00083	0.00328	0.00083
0.00083	0.00328	0.00083	0.00328	0.00083	0.00328	0.00083	0.00328	0.00083

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.4266667	6.176	0.4266667	6.176	0.4266667	6.176	0.4266667	6.176	2025
1.3946884	8.1836586	1.3946884	8.1836586	1.3946884	8.1836586	1.3946884	8.1836586	2025
4.2015761	10.318595002	4.2015761	10.318595002	4.2015761	10.318595002	4.2015761	10.318595002	2025
0.002	0.0568	0.002	0.0568	0.002	0.0568	0.002	0.0568	2025
0.0005	0.000333	0.0005	0.000333	0.0005	0.000333	0.0005	0.000333	2025
0.0025	0.071	0.0025	0.071	0.0025	0.071	0.0025	0.071	2025
0.0005	0.000333	0.0005	0.000333	0.0005	0.000333	0.0005	0.000333	2025
0.0005	0.000333	0.0005	0.000333	0.0005	0.000333	0.0005	0.000333	2025
0.0005	0.000333	0.0005	0.000333	0.0005	0.000333	0.0005	0.000333	2025
0.0065	0.129132	0.0065	0.129132	0.0065	0.129132	0.0065	0.129132	2025
0.0065	0.129132	0.0065	0.129132	0.0065	0.129132	0.0065	0.129132	2025
0.0171	0.5393	0.0171	0.5393	0.0171	0.5393	0.0171	0.5393	2025
0.01804	0.0006	0.01804	0.0006	0.01804	0.0006	0.01804	0.0006	2025
0.00328	0.00083	0.00328	0.00083	0.00328	0.00083	0.00328	0.00083	2025
0.00328	0.00083	0.00328	0.00083	0.00328	0.00083	0.00328	0.00083	2025
0.00328	0.00083	0.00328	0.00083	0.00328	0.00083	0.00328	0.00083	2025

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Участок переработки продуктивных растворов	0008	0.0054	0.1703	0.0054	0.1703	0.0054	0.1703	0.0054
Участок переработки продуктивных растворов	0009	0.00224	0.0706	0.00224	0.0706	0.00224	0.0706	0.00224
Участок переработки продуктивных растворов	0011	0.00194	0.0612	0.00194	0.0612	0.00194	0.0612	0.00194
Участок переработки продуктивных растворов	0013	0.00135	0.0426	0.00135	0.0426	0.00135	0.0426	0.00135
Участок переработки продуктивных растворов	0015	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174
Участок переработки продуктивных растворов	0016	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174
Участок переработки продуктивных растворов	0017	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174
Участок переработки продуктивных растворов	0018	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174
Участок переработки продуктивных растворов	0019	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174
Участок переработки продуктивных растворов	0020	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174
Участок переработки продуктивных растворов	0021	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174
Участок переработки продуктивных растворов	0022	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174
Участок переработки продуктивных растворов	0023	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174
Участок переработки продуктивных растворов	0024	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174
Участок переработки продуктивных растворов	0025	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174
Участок переработки продуктивных растворов	0026	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174
Участок переработки продуктивных растворов	0027	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174
Участок переработки продуктивных растворов	0028	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	0.00166
Участок переработки	0029	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	0.00166

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.1703	0.0054	0.1703	0.0054	0.1703	0.0054	0.1703	0.0054	0.1703
0.0706	0.00224	0.0706	0.00224	0.0706	0.00224	0.0706	0.00224	0.0706
0.0612	0.00194	0.0612	0.00194	0.0612	0.00194	0.0612	0.00194	0.0612
0.0426	0.00135	0.0426	0.00135	0.0426	0.00135	0.0426	0.00135	0.0426
0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549
0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549
0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549
0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549
0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549
0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549
0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549
0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549
0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549
0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549
0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549
0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549
0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549
0.0523	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523
0.0523	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.0054	0.1703	0.0054	0.1703	0.0054	0.1703	0.0054	0.1703	2025
0.00224	0.0706	0.00224	0.0706	0.00224	0.0706	0.00224	0.0706	2025
0.00194	0.0612	0.00194	0.0612	0.00194	0.0612	0.00194	0.0612	2025
0.00135	0.0426	0.00135	0.0426	0.00135	0.0426	0.00135	0.0426	2025
0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	2025
0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	2025
0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	2025
0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	2025
0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	2025
0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	2025
0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	2025
0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	2025
0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	2025
0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	2025
0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	2025
0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	2025
0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	2025
0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	2025
0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	2025

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9
продуктивных растворов								
Участок переработки продуктивных растворов	0030	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	0.00166
Участок переработки продуктивных растворов	0031	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	0.00166
Участок переработки продуктивных растворов	0032	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	0.00166
Склад аммиачной воды	0053	0.001886	0.0419	0.001886	0.0419	0.001886	0.0419	0.001886
Итого:		0.088716	1.90419	0.088716	1.90419	0.088716	1.90419	0.088716
Неорганизованные источники								
Склад аммиачной воды	6044	0.0056	0.005	0.0056	0.005	0.0056	0.005	0.0056
Очистные сооружения	6048	0.00483	0.067875	0.00483	0.067875	0.00483	0.067875	0.00483
Итого:		0.01043	0.072875	0.01043	0.072875	0.01043	0.072875	0.01043
Всего по загрязняющему веществу:		0.099146	1.977065	0.099146	1.977065	0.099146	1.977065	0.099146
***0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Организованные источники								
ДЭС	0045	0.1768	0.0858	0.1768	0.0858	0.1768	0.0858	0.1768
ДЭС	0046	0.1768	0.0858	0.1768	0.0858	0.1768	0.0858	0.1768
Автотранспортная служба (АТС)	0047	0.02785295	0.00011324	0.02785295	0.00011324	0.02785295	0.00011324	0.02785295
Участок тепловодоснабжения	0048	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835
Участок тепловодоснабжения	0049	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835
Участок тепловодоснабжения	0050	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835
Участок тепловодоснабжения	0051	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835
Участок тепловодоснабжения	0052	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835
Итого:		0.4531447	0.34371324	0.4531447	0.34371324	0.4531447	0.34371324	0.4531447
Неорганизованные источники								
Пункт дезактивации	6004	0.014443	0.005148	0.014443	0.005148	0.014443	0.005148	0.014443
Сварочный пост	6030	0.0026	0.00000546	0.0026	0.00000546	0.0026	0.00000546	0.0026

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.0523	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523
0.0523	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523
0.0523	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523
0.0419	0.001886	0.0419	0.001886	0.0419	0.001886	0.0419	0.001886	0.0419
1.90419	0.088716	1.90419	0.088716	1.90419	0.088716	1.90419	0.088716	1.90419
0.005	0.0056	0.005	0.0056	0.005	0.0056	0.005	0.0056	0.005
0.067875	0.00483	0.067875	0.00483	0.067875	0.00483	0.067875	0.00483	0.067875
0.072875	0.01043	0.072875	0.01043	0.072875	0.01043	0.072875	0.01043	0.072875
1.977065	0.099146	1.977065	0.099146	1.977065	0.099146	1.977065	0.099146	1.977065

0.0858	0.1768	0.0858	0.1768	0.0858	0.1768	0.0858	0.1768	0.0858
0.0858	0.1768	0.0858	0.1768	0.0858	0.1768	0.0858	0.1768	0.0858
0.00011324	0.02785295	0.00011324	0.02785295	0.00011324	0.02785295	0.00011324	0.02785295	0.00011324
0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344
0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344
0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344
0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344
0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344
0.34371324	0.4531447	0.34371324	0.4531447	0.34371324	0.4531447	0.34371324	0.4531447	0.34371324
0.005148	0.014443	0.005148	0.014443	0.005148	0.014443	0.005148	0.014443	0.005148
0.00000546	0.0026	0.00000546	0.0026	0.00000546	0.0026	0.00000546	0.0026	0.00000546

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	2025
0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	2025
0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	2025
0.001886	0.0419	0.001886	0.0419	0.001886	0.0419	0.001886	0.0419	2025
0.088716	1.90419	0.088716	1.90419	0.088716	1.90419	0.088716	1.90419	2025
0.0056	0.005	0.0056	0.005	0.0056	0.005	0.0056	0.005	2025
0.00483	0.067875	0.00483	0.067875	0.00483	0.067875	0.00483	0.067875	2025
0.01043	0.072875	0.01043	0.072875	0.01043	0.072875	0.01043	0.072875	2025
0.099146	1.977065	0.099146	1.977065	0.099146	1.977065	0.099146	1.977065	2025
0.1768	0.0858	0.1768	0.0858	0.1768	0.0858	0.1768	0.0858	2025
0.1768	0.0858	0.1768	0.0858	0.1768	0.0858	0.1768	0.0858	2025
0.02785295	0.00011324	0.02785295	0.00011324	0.02785295	0.00011324	0.02785295	0.00011324	2025
0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	2025
0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	2025
0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	2025
0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	2025
0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	2025
0.4531447	0.34371324	0.4531447	0.34371324	0.4531447	0.34371324	0.4531447	0.34371324	2025
0.014443	0.005148	0.014443	0.005148	0.014443	0.005148	0.014443	0.005148	2025
0.0026	0.00000546	0.0026	0.00000546	0.0026	0.00000546	0.0026	0.00000546	2025

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Сварочный пост	6031	0.0693333	0.28184	0.0693333	0.28184	0.0693333	0.28184	0.0693333
Сварочный пост	6032	0.003172	0.000208	0.003172	0.000208	0.003172	0.000208	0.003172
Сварочный пост	6033	0.003172	0.000208	0.003172	0.000208	0.003172	0.000208	0.003172
Сварочный пост	6034	0.003172	0.000208	0.003172	0.000208	0.003172	0.000208	0.003172
Сварочный пост	6035	0.003172	0.000208	0.003172	0.000208	0.003172	0.000208	0.003172
Участок РВР	6047	0.0693333	1.0036	0.0693333	1.0036	0.0693333	1.0036	0.0693333
Итого:		0.1683976	1.29142546	0.1683976	1.29142546	0.1683976	1.29142546	0.1683976
Всего по загрязняющему веществу:		0.6215423	1.6351387	0.6215423	1.6351387	0.6215423	1.6351387	0.6215423
***0305, Аммоний нитрат (Аммиачная селитра) (35)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок переработки продуктивных растворов	0002	0.00231	0.00035	0.00231	0.00035	0.00231	0.00035	0.00231
Итого:		0.00231	0.00035	0.00231	0.00035	0.00231	0.00035	0.00231
Всего по загрязняющему веществу:		0.00231	0.00035	0.00231	0.00035	0.00231	0.00035	0.00231
***0316, Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Физико-химическая лаборатория	0033	0.000528	0.01498	0.000528	0.01498	0.000528	0.01498	0.000528
Физико-химическая лаборатория	0034	0.000132	0.000088	0.000132	0.000088	0.000132	0.000088	0.000132
Физико-химическая лаборатория	0035	0.00066	0.0187	0.00066	0.0187	0.00066	0.0187	0.00066
Физико-химическая лаборатория	0037	0.000132	0.000088	0.000132	0.000088	0.000132	0.000088	0.000132
Физико-химическая лаборатория	0038	0.000132	0.000088	0.000132	0.000088	0.000132	0.000088	0.000132
Физико-химическая лаборатория	0039	0.000132	0.000088	0.000132	0.000088	0.000132	0.000088	0.000132
Итого:		0.001716	0.034032	0.001716	0.034032	0.001716	0.034032	0.001716
Всего по загрязняющему		0.001716	0.034032	0.001716	0.034032	0.001716	0.034032	0.001716

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.28184	0.0693333	0.28184	0.0693333	0.28184	0.0693333	0.28184	0.0693333	0.28184
0.000208	0.003172	0.000208	0.003172	0.000208	0.003172	0.000208	0.003172	0.000208
0.000208	0.003172	0.000208	0.003172	0.000208	0.003172	0.000208	0.003172	0.000208
0.000208	0.003172	0.000208	0.003172	0.000208	0.003172	0.000208	0.003172	0.000208
0.000208	0.003172	0.000208	0.003172	0.000208	0.003172	0.000208	0.003172	0.000208
1.0036	0.0693333	1.0036	0.0693333	1.0036	0.0693333	1.0036	0.0693333	1.0036
1.29142546	0.1683976	1.29142546	0.1683976	1.29142546	0.1683976	1.29142546	0.1683976	1.29142546
1.6351387	0.6215423	1.6351387	0.6215423	1.6351387	0.6215423	1.6351387	0.6215423	1.6351387
0.00035|	0.00231|	0.00035|	0.00231|	0.00035|	0.00231|	0.00035|	0.00231|	0.00035|
|	|	|	|	|	|	|	|	|
0.00035|	0.00231|	0.00035|	0.00231|	0.00035|	0.00231|	0.00035|	0.00231|	0.00035|
|	|	|	|	|	|	|	|	|
0.00035|	0.00231|	0.00035|	0.00231|	0.00035|	0.00231|	0.00035|	0.00231|	0.00035|
|	|	|	|	|	|	|	|	|
0.01498|	0.000528|	0.01498|	0.000528|	0.01498|	0.000528|	0.01498|	0.000528|	0.01498|
|	|	|	|	|	|	|	|	|
0.000088|	0.000132|	0.000088|	0.000132|	0.000088|	0.000132|	0.000088|	0.000132|	0.000088|
|	|	|	|	|	|	|	|	|
0.0187|	0.00066|	0.0187|	0.00066|	0.0187|	0.00066|	0.0187|	0.00066|	0.0187|
|	|	|	|	|	|	|	|	|
0.000088|	0.000132|	0.000088|	0.000132|	0.000088|	0.000132|	0.000088|	0.000132|	0.000088|
|	|	|	|	|	|	|	|	|
0.000088|	0.000132|	0.000088|	0.000132|	0.000088|	0.000132|	0.000088|	0.000132|	0.000088|
|	|	|	|	|	|	|	|	|
0.000088|	0.000132|	0.000088|	0.000132|	0.000088|	0.000132|	0.000088|	0.000132|	0.000088|
|	|	|	|	|	|	|	|	|
0.034032|	0.001716|	0.034032|	0.001716|	0.034032|	0.001716|	0.034032|	0.001716|	0.034032|
|	|	|	|	|	|	|	|	|
0.034032|	0.001716|	0.034032|	0.001716|	0.034032|	0.001716|	0.034032|	0.001716|	0.034032|

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.0693333	0.28184	0.0693333	0.28184	0.0693333	0.28184	0.0693333	0.28184	2025
0.003172	0.000208	0.003172	0.000208	0.003172	0.000208	0.003172	0.000208	2025
0.003172	0.000208	0.003172	0.000208	0.003172	0.000208	0.003172	0.000208	2025
0.003172	0.000208	0.003172	0.000208	0.003172	0.000208	0.003172	0.000208	2025
0.003172	0.000208	0.003172	0.000208	0.003172	0.000208	0.003172	0.000208	2025
0.0693333	1.0036	0.0693333	1.0036	0.0693333	1.0036	0.0693333	1.0036	2025
0.1683976	1.29142546	0.1683976	1.29142546	0.1683976	1.29142546	0.1683976	1.29142546	2025
0.6215423	1.6351387	0.6215423	1.6351387	0.6215423	1.6351387	0.6215423	1.6351387	2025
0.00231	0.00035	0.00231	0.00035	0.00231	0.00035	0.00231	0.00035	2025
0.00231	0.00035	0.00231	0.00035	0.00231	0.00035	0.00231	0.00035	2025
0.00231	0.00035	0.00231	0.00035	0.00231	0.00035	0.00231	0.00035	2025
0.000528	0.01498	0.000528	0.01498	0.000528	0.01498	0.000528	0.01498	2025
0.000132	0.000088	0.000132	0.000088	0.000132	0.000088	0.000132	0.000088	2025
0.00066	0.0187	0.00066	0.0187	0.00066	0.0187	0.00066	0.0187	2025
0.000132	0.000088	0.000132	0.000088	0.000132	0.000088	0.000132	0.000088	2025
0.000132	0.000088	0.000132	0.000088	0.000132	0.000088	0.000132	0.000088	2025
0.000132	0.000088	0.000132	0.000088	0.000132	0.000088	0.000132	0.000088	2025
0.001716	0.034032	0.001716	0.034032	0.001716	0.034032	0.001716	0.034032	2025
0.001716	0.034032	0.001716	0.034032	0.001716	0.034032	0.001716	0.034032	2025

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9
веществу:								
***0322, Серная кислота (517)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок переработки продуктивных растворов	0008	0.00324	0.102	0.00324	0.102	0.00324	0.102	0.00324
Участок переработки продуктивных растворов	0009	0.00134	0.0423	0.00134	0.0423	0.00134	0.0423	0.00134
Участок переработки продуктивных растворов	0011	0.0012	0.0378	0.0012	0.0378	0.0012	0.0378	0.0012
Участок переработки продуктивных растворов	0013	0.00081	0.0255	0.00081	0.0255	0.00081	0.0255	0.00081
Участок переработки продуктивных растворов	0015	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107
Участок переработки продуктивных растворов	0016	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107
Участок переработки продуктивных растворов	0017	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107
Участок переработки продуктивных растворов	0018	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107
Участок переработки продуктивных растворов	0019	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107
Участок переработки продуктивных растворов	0020	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107
Участок переработки продуктивных растворов	0021	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107
Участок переработки продуктивных растворов	0022	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107
Участок переработки продуктивных растворов	0023	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107
Участок переработки продуктивных растворов	0024	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107
Участок переработки продуктивных растворов	0025	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107
Участок переработки продуктивных растворов	0026	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107
Участок переработки	0027	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.102	0.00324	0.102	0.00324	0.102	0.00324	0.102	0.00324	0.102
0.0423	0.00134	0.0423	0.00134	0.0423	0.00134	0.0423	0.00134	0.0423
0.0378	0.0012	0.0378	0.0012	0.0378	0.0012	0.0378	0.0012	0.0378
0.0255	0.00081	0.0255	0.00081	0.0255	0.00081	0.0255	0.00081	0.0255
0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337
0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337
0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337
0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337
0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337
0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337
0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337
0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337
0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337
0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337
0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337
0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337
0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.00324	0.102	0.00324	0.102	0.00324	0.102	0.00324	0.102	2025
0.00134	0.0423	0.00134	0.0423	0.00134	0.0423	0.00134	0.0423	2025
0.0012	0.0378	0.0012	0.0378	0.0012	0.0378	0.0012	0.0378	2025
0.00081	0.0255	0.00081	0.0255	0.00081	0.0255	0.00081	0.0255	2025
0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	2025
0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	2025
0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	2025
0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	2025
0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	2025
0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	2025
0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	2025
0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	2025
0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	2025
0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	2025
0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	2025
0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	2025
0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	2025

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9
продуктивных растворов								
Участок переработки продуктивных растворов	0028	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	0.00102
Участок переработки продуктивных растворов	0029	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	0.00102
Участок переработки продуктивных растворов	0030	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	0.00102
Участок переработки продуктивных растворов	0031	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	0.00102
Участок переработки продуктивных растворов	0032	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	0.00102
Физико-химическая лаборатория	0033	0.0001068	0.00303	0.0001068	0.00303	0.0001068	0.00303	0.0001068
Физико-химическая лаборатория	0034	0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178	0.0000267
Физико-химическая лаборатория	0035	0.0001335	0.00379	0.0001335	0.00379	0.0001335	0.00379	0.0001335
Физико-химическая лаборатория	0037	0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178	0.0000267
Физико-химическая лаборатория	0038	0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178	0.0000267
Физико-химическая лаборатория	0039	0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178	0.0000267
Итого:		0.0259471	0.8290912	0.0259471	0.8290912	0.0259471	0.8290912	0.0259471
Неорганизованные источники								
Технологическая карта	6001	0.004963	0.15652	0.004963	0.15652	0.004963	0.15652	0.004963
Технологическая карта	6002	0.004963	0.15652	0.004963	0.15652	0.004963	0.15652	0.004963
Технологическая карта	6003	0.004963	0.15652	0.004963	0.15652	0.004963	0.15652	0.004963
Узел слива серной кислоты	6018	0.0131	0.103	0.0131	0.103	0.0131	0.103	0.0131
Узел слива серной кислоты	6019	0.0131	0.103	0.0131	0.103	0.0131	0.103	0.0131
Участок ГТП	6022	0.0261	0.82344	0.0261	0.82344	0.0261	0.82344	0.0261
Участок ГТП	6023	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656
Участок ГТП	6024	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656
Участок ГТП	6025	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656
Участок ГТП	6026	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.0353	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353
0.0353	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353
0.0353	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353
0.0353	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353
0.0353	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353
0.00303	0.0001068	0.00303	0.0001068	0.00303	0.0001068	0.00303	0.0001068	0.00303
0.0000178	0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178
0.00379	0.0001335	0.00379	0.0001335	0.00379	0.0001335	0.00379	0.0001335	0.00379
0.0000178	0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178
0.0000178	0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178
0.0000178	0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178
0.8290912	0.0259471	0.8290912	0.0259471	0.8290912	0.0259471	0.8290912	0.0259471	0.8290912
0.15652	0.004963	0.15652	0.004963	0.15652	0.004963	0.15652	0.004963	0.15652
0.15652	0.004963	0.15652	0.004963	0.15652	0.004963	0.15652	0.004963	0.15652
0.15652	0.004963	0.15652	0.004963	0.15652	0.004963	0.15652	0.004963	0.15652
0.103	0.0131	0.103	0.0131	0.103	0.0131	0.103	0.0131	0.103
0.103	0.0131	0.103	0.0131	0.103	0.0131	0.103	0.0131	0.103
0.82344	0.0261	0.82344	0.0261	0.82344	0.0261	0.82344	0.0261	0.82344
0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067
0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067
0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067
0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	2025
0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	2025
0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	2025
0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	2025
0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	2025
0.0001068	0.00303	0.0001068	0.00303	0.0001068	0.00303	0.0001068	0.00303	2025
0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178	2025
0.0001335	0.00379	0.0001335	0.00379	0.0001335	0.00379	0.0001335	0.00379	2025
0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178	2025
0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178	2025
0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178	2025
0.0259471	0.8290912	0.0259471	0.8290912	0.0259471	0.8290912	0.0259471	0.8290912	2025
0.004963	0.15652	0.004963	0.15652	0.004963	0.15652	0.004963	0.15652	2025
0.004963	0.15652	0.004963	0.15652	0.004963	0.15652	0.004963	0.15652	2025
0.004963	0.15652	0.004963	0.15652	0.004963	0.15652	0.004963	0.15652	2025
0.0131	0.103	0.0131	0.103	0.0131	0.103	0.0131	0.103	2025
0.0131	0.103	0.0131	0.103	0.0131	0.103	0.0131	0.103	2025
0.0261	0.82344	0.0261	0.82344	0.0261	0.82344	0.0261	0.82344	2025
0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	2025
0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	2025
0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	2025
0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	2025

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Сварочный пост	6036	0.0002855	0.009	0.0002855	0.009	0.0002855	0.009	0.0002855
Сварочный пост	6037	0.0006025	0.019	0.0006025	0.019	0.0006025	0.019	0.0006025
Сварочный пост	6038	0.0002765	0.00872	0.0002765	0.00872	0.0002765	0.00872	0.0002765
Сварочный пост	6039	0.0002725	0.00859	0.0002725	0.00859	0.0002725	0.00859	0.0002725
Сварочный пост	6040	0.0009355	0.0295	0.0009355	0.0295	0.0009355	0.0295	0.0009355
Сварочный пост	6041	0.0006085	0.0192	0.0006085	0.0192	0.0006085	0.0192	0.0006085
Сварочный пост	6042	0.0007195	0.0227	0.0007195	0.0227	0.0007195	0.0227	0.0007195
Сварочный пост	6043	0.00072	0.0227	0.00072	0.0227	0.00072	0.0227	0.00072
Итого:		0.0978495	2.46521	0.0978495	2.46521	0.0978495	2.46521	0.0978495
Всего по загрязняющему веществу:		0.1237966	3.2943012	0.1237966	3.2943012	0.1237966	3.2943012	0.1237966
***0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ДЭС	0045	0.0708333	0.033	0.0708333	0.033	0.0708333	0.033	0.0708333
ДЭС	0046	0.0708333	0.033	0.0708333	0.033	0.0708333	0.033	0.0708333
Автотранспортная служба (АТС)	0047	0.0222385	0.00008669	0.0222385	0.00008669	0.0222385	0.00008669	0.0222385
Участок тепловодоснабжения	0048	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075
Участок тепловодоснабжения	0049	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075
Участок тепловодоснабжения	0050	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075
Участок тепловодоснабжения	0051	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075
Участок тепловодоснабжения	0052	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075
Итого:		0.2014051	0.15608669	0.2014051	0.15608669	0.2014051	0.15608669	0.2014051
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Пункт дезактивации	6004	0.04306	0.0154	0.04306	0.0154	0.04306	0.0154	0.04306
Сварочный пост	6031	0.0277778	0.1084	0.0277778	0.1084	0.0277778	0.1084	0.0277778
Участок РВР	6047	0.0277778	0.386	0.0277778	0.386	0.0277778	0.386	0.0277778
Итого:		0.0986156	0.5098	0.0986156	0.5098	0.0986156	0.5098	0.0986156
Всего по загрязняющему		0.3000207	0.66588669	0.3000207	0.66588669	0.3000207	0.66588669	0.3000207

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.009	0.0002855	0.009	0.0002855	0.009	0.0002855	0.009	0.0002855	0.009
0.019	0.0006025	0.019	0.0006025	0.019	0.0006025	0.019	0.0006025	0.019
0.00872	0.0002765	0.00872	0.0002765	0.00872	0.0002765	0.00872	0.0002765	0.00872
0.00859	0.0002725	0.00859	0.0002725	0.00859	0.0002725	0.00859	0.0002725	0.00859
0.0295	0.0009355	0.0295	0.0009355	0.0295	0.0009355	0.0295	0.0009355	0.0295
0.0192	0.0006085	0.0192	0.0006085	0.0192	0.0006085	0.0192	0.0006085	0.0192
0.0227	0.0007195	0.0227	0.0007195	0.0227	0.0007195	0.0227	0.0007195	0.0227
0.0227	0.00072	0.0227	0.00072	0.0227	0.00072	0.0227	0.00072	0.0227
2.46521	0.0978495	2.46521	0.0978495	2.46521	0.0978495	2.46521	0.0978495	2.46521
3.2943012	0.1237966	3.2943012	0.1237966	3.2943012	0.1237966	3.2943012	0.1237966	3.2943012
0.033	0.0708333	0.033	0.0708333	0.033	0.0708333	0.033	0.0708333	0.033
0.033	0.0708333	0.033	0.0708333	0.033	0.0708333	0.033	0.0708333	0.033
0.00008669	0.0222385	0.00008669	0.0222385	0.00008669	0.0222385	0.00008669	0.0222385	0.00008669
0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018
0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018
0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018
0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018
0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018
0.15608669	0.2014051	0.15608669	0.2014051	0.15608669	0.2014051	0.15608669	0.2014051	0.15608669
0.0154	0.04306	0.0154	0.04306	0.0154	0.04306	0.0154	0.04306	0.0154
0.1084	0.0277778	0.1084	0.0277778	0.1084	0.0277778	0.1084	0.0277778	0.1084
0.386	0.0277778	0.386	0.0277778	0.386	0.0277778	0.386	0.0277778	0.386
0.5098	0.0986156	0.5098	0.0986156	0.5098	0.0986156	0.5098	0.0986156	0.5098
0.66588669	0.3000207	0.66588669	0.3000207	0.66588669	0.3000207	0.66588669	0.3000207	0.66588669

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.0002855	0.009	0.0002855	0.009	0.0002855	0.009	0.0002855	0.009	2025
0.0006025	0.019	0.0006025	0.019	0.0006025	0.019	0.0006025	0.019	2025
0.0002765	0.00872	0.0002765	0.00872	0.0002765	0.00872	0.0002765	0.00872	2025
0.0002725	0.00859	0.0002725	0.00859	0.0002725	0.00859	0.0002725	0.00859	2025
0.0009355	0.0295	0.0009355	0.0295	0.0009355	0.0295	0.0009355	0.0295	2025
0.0006085	0.0192	0.0006085	0.0192	0.0006085	0.0192	0.0006085	0.0192	2025
0.0007195	0.0227	0.0007195	0.0227	0.0007195	0.0227	0.0007195	0.0227	2025
0.00072	0.0227	0.00072	0.0227	0.00072	0.0227	0.00072	0.0227	2025
0.0978495	2.46521	0.0978495	2.46521	0.0978495	2.46521	0.0978495	2.46521	2025
0.1237966	3.2943012	0.1237966	3.2943012	0.1237966	3.2943012	0.1237966	3.2943012	2025
0.0708333	0.033	0.0708333	0.033	0.0708333	0.033	0.0708333	0.033	2025
0.0708333	0.033	0.0708333	0.033	0.0708333	0.033	0.0708333	0.033	2025
0.0222385	0.00008669	0.0222385	0.00008669	0.0222385	0.00008669	0.0222385	0.00008669	2025
0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018	2025
0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018	2025
0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018	2025
0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018	2025
0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018	2025
0.2014051	0.15608669	0.2014051	0.15608669	0.2014051	0.15608669	0.2014051	0.15608669	2025
0.04306	0.0154	0.04306	0.0154	0.04306	0.0154	0.04306	0.0154	2025
0.0277778	0.1084	0.0277778	0.1084	0.0277778	0.1084	0.0277778	0.1084	2025
0.0277778	0.386	0.0277778	0.386	0.0277778	0.386	0.0277778	0.386	2025
0.0986156	0.5098	0.0986156	0.5098	0.0986156	0.5098	0.0986156	0.5098	2025
0.3000207	0.66588669	0.3000207	0.66588669	0.3000207	0.66588669	0.3000207	0.66588669	2025

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9
веществу:								
***0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ДЭС	0045	0.17	0.0825	0.17	0.0825	0.17	0.0825	0.17
ДЭС	0046	0.17	0.0825	0.17	0.0825	0.17	0.0825	0.17
Автотранспортная служба (АТС)	0047	0.0191775	0.000082438	0.0191775	0.000082438	0.0191775	0.000082438	0.0191775
Участок тепловодоснабжения	0048	0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764
Участок тепловодоснабжения	0049	1.764	0.423	1.764	0.423	1.764	0.423	1.764
Участок тепловодоснабжения	0050	0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764
Участок тепловодоснабжения	0051	0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764
Участок тепловодоснабжения	0052	0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764
Итого:		2.8287775	2.280082438	2.8287775	2.280082438	2.8287775	2.280082438	2.8287775
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Пункт дезактивации	6004	0.0556	0.0198	0.0556	0.0198	0.0556	0.0198	0.0556
Сварочный пост	6030	0.0004	0.00000084	0.0004	0.00000084	0.0004	0.00000084	0.0004
Сварочный пост	6031	0.066667	0.271	0.066667	0.271	0.066667	0.271	0.066667
Участок РВР	6047	0.0666667	0.965	0.0666667	0.965	0.0666667	0.965	0.0666667
Итого:		0.1893337	1.25580084	0.1893337	1.25580084	0.1893337	1.25580084	0.1893337
Всего по загрязняющему веществу:		3.0181112	3.535883278	3.0181112	3.535883278	3.0181112	3.535883278	3.0181112
***0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Автотранспортная служба (АТС)	6006	0.00001462	0.0000227	0.00001462	0.0000227	0.00001462	0.0000227	0.00001462
Автотранспортная служба (АТС)	6007	0.00001462	0.0000227	0.00001462	0.0000227	0.00001462	0.0000227	0.00001462
Автотранспортная служба (АТС)	6008	0.00001462	0.0000227	0.00001462	0.0000227	0.00001462	0.0000227	0.00001462

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.0825	0.17	0.0825	0.17	0.0825	0.17	0.0825	0.17	0.0825
0.0825	0.17	0.0825	0.17	0.0825	0.17	0.0825	0.17	0.0825
0.000082438	0.0191775	0.000082438	0.0191775	0.000082438	0.0191775	0.000082438	0.0191775	0.000082438
0.423	0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764	0.423
0.423	1.764	0.423	1.764	0.423	1.764	0.423	1.764	0.423
0.423	0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764	0.423
0.423	0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764	0.423
0.423	0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764	0.423
2.280082438	2.8287775	2.280082438	2.8287775	2.280082438	2.8287775	2.280082438	2.8287775	2.280082438
0.0198	0.0556	0.0198	0.0556	0.0198	0.0556	0.0198	0.0556	0.0198
0.00000084	0.0004	0.00000084	0.0004	0.00000084	0.0004	0.00000084	0.0004	0.00000084
0.271	0.066667	0.271	0.066667	0.271	0.066667	0.271	0.066667	0.271
0.965	0.0666667	0.965	0.0666667	0.965	0.0666667	0.965	0.0666667	0.965
1.25580084	0.1893337	1.25580084	0.1893337	1.25580084	0.1893337	1.25580084	0.1893337	1.25580084
3.535883278	3.0181112	3.535883278	3.0181112	3.535883278	3.0181112	3.535883278	3.0181112	3.535883278
0.0000227	0.00001462	0.0000227	0.00001462	0.0000227	0.00001462	0.0000227	0.00001462	0.0000227
0.0000227	0.00001462	0.0000227	0.00001462	0.0000227	0.00001462	0.0000227	0.00001462	0.0000227
0.0000227	0.00001462	0.0000227	0.00001462	0.0000227	0.00001462	0.0000227	0.00001462	0.0000227

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.17	0.0825	0.17	0.0825	0.17	0.0825	0.17	0.0825	2025
0.17	0.0825	0.17	0.0825	0.17	0.0825	0.17	0.0825	2025
0.0191775	0.000082438	0.0191775	0.000082438	0.0191775	0.000082438	0.0191775	0.000082438	2025
0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764	0.423	2025
1.764	0.423	1.764	0.423	1.764	0.423	1.764	0.423	2025
0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764	0.423	2025
0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764	0.423	2025
0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764	0.423	2025
2.8287775	2.280082438	2.8287775	2.280082438	2.8287775	2.280082438	2.8287775	2.280082438	2025
0.0556	0.0198	0.0556	0.0198	0.0556	0.0198	0.0556	0.0198	2025
0.0004	0.00000084	0.0004	0.00000084	0.0004	0.00000084	0.0004	0.00000084	2025
0.066667	0.271	0.066667	0.271	0.066667	0.271	0.066667	0.271	2025
0.0666667	0.965	0.0666667	0.965	0.0666667	0.965	0.0666667	0.965	2025
0.1893337	1.25580084	0.1893337	1.25580084	0.1893337	1.25580084	0.1893337	1.25580084	2025
3.0181112	3.535883278	3.0181112	3.535883278	3.0181112	3.535883278	3.0181112	3.535883278	2025
0.00001462	0.0000227	0.00001462	0.0000227	0.00001462	0.0000227	0.00001462	0.0000227	2025
0.00001462	0.0000227	0.00001462	0.0000227	0.00001462	0.0000227	0.00001462	0.0000227	2025
0.00001462	0.0000227	0.00001462	0.0000227	0.00001462	0.0000227	0.00001462	0.0000227	2025

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Автотранспортная служба (АТС)	6016	0.0000061	0.0000983	0.0000061	0.0000983	0.0000061	0.0000983	0.0000061
Участок тепловодоснабжения	6020	0.0001316	0.0000132	0.0001316	0.0000132	0.0001316	0.0000132	0.0001316
Участок тепловодоснабжения	6021	0.0001316	0.0000132	0.0001316	0.0000132	0.0001316	0.0000132	0.0001316
Очистные сооружения	6048	0.000842	0.009152	0.000842	0.009152	0.000842	0.009152	0.000842
Итого:		0.00115516	0.0093448	0.00115516	0.0093448	0.00115516	0.0093448	0.00115516
Всего по загрязняющему веществу:		0.00115516	0.0093448	0.00115516	0.0093448	0.00115516	0.0093448	0.00115516
***0337, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Ремонтно-механический участок(токарно-слесарный цех)	0040	0.001333	0.001752	0.001333	0.001752	0.001333	0.001752	0.001333
Сварочный участок	0044	0.015228	0.02339	0.015228	0.02339	0.015228	0.02339	0.015228
ДЭС	0045	0.8783333	0.429	0.8783333	0.429	0.8783333	0.429	0.8783333
ДЭС	0046	0.8783333	0.429	0.8783333	0.429	0.8783333	0.429	0.8783333
Автотранспортная служба (АТС)	0047	0.22022	0.0011605	0.22022	0.0011605	0.22022	0.0011605	0.22022
Участок тепловодоснабжения	0048	0.4101	0.985	0.4101	0.985	0.4101	0.985	0.4101
Участок тепловодоснабжения	0049	0.4101	0.9853	0.4101	0.9853	0.4101	0.9853	0.4101
Участок тепловодоснабжения	0050	0.4101	0.9853	0.4101	0.9853	0.4101	0.9853	0.4101
Участок тепловодоснабжения	0051	0.4101	0.9853	0.4101	0.9853	0.4101	0.9853	0.4101
Участок тепловодоснабжения	0052	0.4101	0.9853	0.4101	0.9853	0.4101	0.9853	0.4101
Итого:		4.0439476	5.8105025	4.0439476	5.8105025	4.0439476	5.8105025	4.0439476
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Пункт дезактивации	6004	0.278	0.099	0.278	0.099	0.278	0.099	0.278
Сварочный участок	6005	0.077	0.0506	0.077	0.0506	0.077	0.0506	0.077
Сварочный пост	6027	0.00443	0.00665	0.00443	0.00665	0.00443	0.00665	0.00443

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.0000983	0.0000061	0.0000983	0.0000061	0.0000983	0.0000061	0.0000983	0.0000061	0.0000983
0.0000132	0.0001316	0.0000132	0.0001316	0.0000132	0.0001316	0.0000132	0.0001316	0.0000132
0.0000132	0.0001316	0.0000132	0.0001316	0.0000132	0.0001316	0.0000132	0.0001316	0.0000132
0.009152	0.000842	0.009152	0.000842	0.009152	0.000842	0.009152	0.000842	0.009152
0.0093448	0.00115516	0.0093448	0.00115516	0.0093448	0.00115516	0.0093448	0.00115516	0.0093448
0.0093448	0.00115516	0.0093448	0.00115516	0.0093448	0.00115516	0.0093448	0.00115516	0.0093448

0.001752| 0.001333| 0.001752| 0.001333| 0.001752| 0.001333| 0.001752| 0.001333| 0.001752|
|| || || || || || || || ||
|| || || || || || || || ||
0.02339| 0.015228| 0.02339| 0.015228| 0.02339| 0.015228| 0.02339| 0.015228| 0.02339|
0.429| 0.8783333| 0.429| 0.8783333| 0.429| 0.8783333| 0.429| 0.8783333| 0.429|
0.429| 0.8783333| 0.429| 0.8783333| 0.429| 0.8783333| 0.429| 0.8783333| 0.429|
0.0011605| 0.22022| 0.0011605| 0.22022| 0.0011605| 0.22022| 0.0011605| 0.22022| 0.0011605|
|| || || || || || || || ||
0.985| 0.4101| 0.985| 0.4101| 0.985| 0.4101| 0.985| 0.4101| 0.985|
|| || || || || || || || ||
0.9853| 0.4101| 0.9853| 0.4101| 0.9853| 0.4101| 0.9853| 0.4101| 0.9853|
|| || || || || || || || ||
0.9853| 0.4101| 0.9853| 0.4101| 0.9853| 0.4101| 0.9853| 0.4101| 0.9853|
|| || || || || || || || ||
0.9853| 0.4101| 0.9853| 0.4101| 0.9853| 0.4101| 0.9853| 0.4101| 0.9853|
|| || || || || || || || ||
0.9853| 0.4101| 0.9853| 0.4101| 0.9853| 0.4101| 0.9853| 0.4101| 0.9853|
|| || || || || || || || ||
5.8105025| 4.0439476| 5.8105025| 4.0439476| 5.8105025| 4.0439476| 5.8105025| 4.0439476| 5.8105025|

0.099| 0.278| 0.099| 0.278| 0.099| 0.278| 0.099| 0.278| 0.099|
0.0506| 0.077| 0.0506| 0.077| 0.0506| 0.077| 0.0506| 0.077| 0.0506|
0.00665| 0.00443| 0.00665| 0.00443| 0.00665| 0.00443| 0.00665| 0.00443| 0.00665|

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.0000061	0.0000983	0.0000061	0.0000983	0.0000061	0.0000983	0.0000061	0.0000983	2025
0.0001316	0.0000132	0.0001316	0.0000132	0.0001316	0.0000132	0.0001316	0.0000132	2025
0.0001316	0.0000132	0.0001316	0.0000132	0.0001316	0.0000132	0.0001316	0.0000132	2025
0.000842	0.009152	0.000842	0.009152	0.000842	0.009152	0.000842	0.009152	2025
0.00115516	0.0093448	0.00115516	0.0093448	0.00115516	0.0093448	0.00115516	0.0093448	2025
0.00115516	0.0093448	0.00115516	0.0093448	0.00115516	0.0093448	0.00115516	0.0093448	2025
0.001333	0.001752	0.001333	0.001752	0.001333	0.001752	0.001333	0.001752	2025
0.015228	0.02339	0.015228	0.02339	0.015228	0.02339	0.015228	0.02339	2025
0.8783333	0.429	0.8783333	0.429	0.8783333	0.429	0.8783333	0.429	2025
0.8783333	0.429	0.8783333	0.429	0.8783333	0.429	0.8783333	0.429	2025
0.22022	0.0011605	0.22022	0.0011605	0.22022	0.0011605	0.22022	0.0011605	2025
0.4101	0.985	0.4101	0.985	0.4101	0.985	0.4101	0.985	2025
0.4101	0.9853	0.4101	0.9853	0.4101	0.9853	0.4101	0.9853	2025
0.4101	0.9853	0.4101	0.9853	0.4101	0.9853	0.4101	0.9853	2025
0.4101	0.9853	0.4101	0.9853	0.4101	0.9853	0.4101	0.9853	2025
0.4101	0.9853	0.4101	0.9853	0.4101	0.9853	0.4101	0.9853	2025
4.0439476	5.8105025	4.0439476	5.8105025	4.0439476	5.8105025	4.0439476	5.8105025	2025
0.278	0.099	0.278	0.099	0.278	0.099	0.278	0.099	2025
0.077	0.0506	0.077	0.0506	0.077	0.0506	0.077	0.0506	2025
0.00443	0.00665	0.00443	0.00665	0.00443	0.00665	0.00443	0.00665	2025

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Сварочный пост	6028	0.003694	0.004655	0.003694	0.004655	0.003694	0.004655	0.003694
Сварочный пост	6029	0.00406	0.00399	0.00406	0.00399	0.00406	0.00399	0.00406
Сварочный пост	6030	0.3	0.00063	0.3	0.00063	0.3	0.00063	0.3
Сварочный пост	6031	0.3444444	1.4092	0.3444444	1.4092	0.3444444	1.4092	0.3444444
Сварочный пост	6032	0.367	0.024	0.367	0.024	0.367	0.024	0.367
Сварочный пост	6033	0.367	0.024	0.367	0.024	0.367	0.024	0.367
Сварочный пост	6034	0.367	0.024	0.367	0.024	0.367	0.024	0.367
Сварочный пост	6035	0.367	0.024	0.367	0.024	0.367	0.024	0.367
Участок РВР	6047	0.3444444	5.018	0.3444444	5.018	0.3444444	5.018	0.3444444
Итого:		2.8240728	6.688725	2.8240728	6.688725	2.8240728	6.688725	2.8240728
Всего по загрязняющему веществу:		6.8680204	12.4992275	6.8680204	12.4992275	6.8680204	12.4992275	6.8680204
***0342, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Сварочный участок	0044	0.0003053	0.00086	0.0003053	0.00086	0.0003053	0.00086	0.0003053
Итого:		0.0003053	0.00086	0.0003053	0.00086	0.0003053	0.00086	0.0003053
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Сварочный пост	6027	0.00025	0.000375	0.00025	0.000375	0.00025	0.000375	0.00025
Сварочный пост	6028	0.0002083	0.0002625	0.0002083	0.0002625	0.0002083	0.0002625	0.0002083
Сварочный пост	6029	0.000229	0.000225	0.000229	0.000225	0.000229	0.000225	0.000229
Итого:		0.0006873	0.0008625	0.0006873	0.0008625	0.0006873	0.0008625	0.0006873
Всего по загрязняющему веществу:		0.0009926	0.0017225	0.0009926	0.0017225	0.0009926	0.0017225	0.0009926
***0344, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид,								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Сварочный участок	0044	0.000367	0.00132	0.000367	0.00132	0.000367	0.00132	0.000367
Итого:		0.000367	0.00132	0.000367	0.00132	0.000367	0.00132	0.000367
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Сварочный пост	6027	0.0011	0.00165	0.0011	0.00165	0.0011	0.00165	0.0011
Сварочный пост	6028	0.000917	0.001155	0.000917	0.001155	0.000917	0.001155	0.000917
Сварочный пост	6029	0.001008	0.00099	0.001008	0.00099	0.001008	0.00099	0.001008
Итого:		0.003025	0.003795	0.003025	0.003795	0.003025	0.003795	0.003025

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.004655	0.003694	0.004655	0.003694	0.004655	0.003694	0.004655	0.003694	0.004655
0.00399	0.00406	0.00399	0.00406	0.00399	0.00406	0.00399	0.00406	0.00399
0.00063	0.3	0.00063	0.3	0.00063	0.3	0.00063	0.3	0.00063
1.4092	0.3444444	1.4092	0.3444444	1.4092	0.3444444	1.4092	0.3444444	1.4092
0.024	0.367	0.024	0.367	0.024	0.367	0.024	0.367	0.024
0.024	0.367	0.024	0.367	0.024	0.367	0.024	0.367	0.024
0.024	0.367	0.024	0.367	0.024	0.367	0.024	0.367	0.024
0.024	0.367	0.024	0.367	0.024	0.367	0.024	0.367	0.024
5.018	0.3444444	5.018	0.3444444	5.018	0.3444444	5.018	0.3444444	5.018
6.688725	2.8240728	6.688725	2.8240728	6.688725	2.8240728	6.688725	2.8240728	6.688725
12.4992275	6.8680204	12.4992275	6.8680204	12.4992275	6.8680204	12.4992275	6.8680204	12.4992275
0.00086|	0.0003053|	0.00086|	0.0003053|	0.00086|	0.0003053|	0.00086|	0.0003053|	0.00086|
0.00086|	0.0003053|	0.00086|	0.0003053|	0.00086|	0.0003053|	0.00086|	0.0003053|	0.00086|
0.000375|	0.00025|	0.000375|	0.00025|	0.000375|	0.00025|	0.000375|	0.00025|	0.000375|
0.0002625|	0.0002083|	0.0002625|	0.0002083|	0.0002625|	0.0002083|	0.0002625|	0.0002083|	0.0002625|
0.000225|	0.000229|	0.000225|	0.000229|	0.000225|	0.000229|	0.000225|	0.000229|	0.000225|
0.0008625|	0.0006873|	0.0008625|	0.0006873|	0.0008625|	0.0006873|	0.0008625|	0.0006873|	0.0008625|
0.0017225|	0.0009926|	0.0017225|	0.0009926|	0.0017225|	0.0009926|	0.0017225|	0.0009926|	0.0017225|
0.00132|	0.000367|	0.00132|	0.000367|	0.00132|	0.000367|	0.00132|	0.000367|	0.00132|
0.00132|	0.000367|	0.00132|	0.000367|	0.00132|	0.000367|	0.00132|	0.000367|	0.00132|
0.00165|	0.0011|	0.00165|	0.0011|	0.00165|	0.0011|	0.00165|	0.0011|	0.00165|
0.001155|	0.000917|	0.001155|	0.000917|	0.001155|	0.000917|	0.001155|	0.000917|	0.001155|
0.00099|	0.001008|	0.00099|	0.001008|	0.00099|	0.001008|	0.00099|	0.001008|	0.00099|
0.003795|	0.003025|	0.003795|	0.003025|	0.003795|	0.003025|	0.003795|	0.003025|	0.003795|

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.003694	0.004655	0.003694	0.004655	0.003694	0.004655	0.003694	0.004655	2025
0.00406	0.00399	0.00406	0.00399	0.00406	0.00399	0.00406	0.00399	2025
0.3	0.00063	0.3	0.00063	0.3	0.00063	0.3	0.00063	2025
0.3444444	1.4092	0.3444444	1.4092	0.3444444	1.4092	0.3444444	1.4092	2025
0.367	0.024	0.367	0.024	0.367	0.024	0.367	0.024	2025
0.367	0.024	0.367	0.024	0.367	0.024	0.367	0.024	2025
0.367	0.024	0.367	0.024	0.367	0.024	0.367	0.024	2025
0.367	0.024	0.367	0.024	0.367	0.024	0.367	0.024	2025
0.3444444	5.018	0.3444444	5.018	0.3444444	5.018	0.3444444	5.018	2025
2.8240728	6.688725	2.8240728	6.688725	2.8240728	6.688725	2.8240728	6.688725	2025
6.8680204	12.4992275	6.8680204	12.4992275	6.8680204	12.4992275	6.8680204	12.4992275	2025
0.0003053	0.00086	0.0003053	0.00086	0.0003053	0.00086	0.0003053	0.00086	2025
0.0003053	0.00086	0.0003053	0.00086	0.0003053	0.00086	0.0003053	0.00086	2025
0.00025	0.000375	0.00025	0.000375	0.00025	0.000375	0.00025	0.000375	2025
0.0002083	0.0002625	0.0002083	0.0002625	0.0002083	0.0002625	0.0002083	0.0002625	2025
0.000229	0.000225	0.000229	0.000225	0.000229	0.000225	0.000229	0.000225	2025
0.0006873	0.0008625	0.0006873	0.0008625	0.0006873	0.0008625	0.0006873	0.0008625	2025
0.0009926	0.0017225	0.0009926	0.0017225	0.0009926	0.0017225	0.0009926	0.0017225	2025
0.000367	0.00132	0.000367	0.00132	0.000367	0.00132	0.000367	0.00132	2025
0.000367	0.00132	0.000367	0.00132	0.000367	0.00132	0.000367	0.00132	2025
0.0011	0.00165	0.0011	0.00165	0.0011	0.00165	0.0011	0.00165	2025
0.000917	0.001155	0.000917	0.001155	0.000917	0.001155	0.000917	0.001155	2025
0.001008	0.00099	0.001008	0.00099	0.001008	0.00099	0.001008	0.00099	2025
0.003025	0.003795	0.003025	0.003795	0.003025	0.003795	0.003025	0.003795	2025

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего по загрязняющему веществу:		0.003392	0.005115	0.003392	0.005115	0.003392	0.005115	0.003392
***0349, Хлор (621)								
Неорганизованные источники								
Очистные сооружения	6048	0.001831	0.023172	0.001831	0.023172	0.001831	0.023172	0.001831
Итого:		0.001831	0.023172	0.001831	0.023172	0.001831	0.023172	0.001831
Всего по загрязняющему веществу:		0.001831	0.023172	0.001831	0.023172	0.001831	0.023172	0.001831
***0406, Полиэтилен (Полиэтен) (989*)								
Организованные источники								
Ремонтно-механический участок(токарно-слесарный цех)	0040	0.000666	0.000876	0.000666	0.000876	0.000666	0.000876	0.000666
Итого:		0.000666	0.000876	0.000666	0.000876	0.000666	0.000876	0.000666
Всего по загрязняющему веществу:		0.000666	0.000876	0.000666	0.000876	0.000666	0.000876	0.000666
***0410, Метан (727*)								
Неорганизованные источники								
Очистные сооружения	6048	0.03506	0.488118	0.03506	0.488118	0.03506	0.488118	0.03506
Итого:		0.03506	0.488118	0.03506	0.488118	0.03506	0.488118	0.03506
Всего по загрязняющему веществу:		0.03506	0.488118	0.03506	0.488118	0.03506	0.488118	0.03506
***0415, Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)								
Неорганизованные источники								
Автотранспортная служба (АТС)	6009	1.09	0.02396	1.09	0.02396	1.09	0.02396	1.09
Автотранспортная служба (АТС)	6010	1.09	0.02396	1.09	0.02396	1.09	0.02396	1.09
Автотранспортная служба (АТС)	6014	0.2213	0.0455	0.2213	0.0455	0.2213	0.0455	0.2213

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.005115	0.003392	0.005115	0.003392	0.005115	0.003392	0.005115	0.003392	0.005115
0.023172 0.023172 0.023172	0.001831 0.001831 0.001831	0.023172 0.023172 0.023172	0.001831 0.001831 0.001831	0.023172 0.023172 0.023172	0.001831 0.001831 0.001831	0.023172 0.023172 0.023172	0.001831 0.001831 0.001831	0.023172 0.023172 0.023172
0.000876	 0.000876	 0.000876		0.000666	 0.000666	 0.000666	0.000876	 0.000876	 0.000876

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.003392	0.005115	0.003392	0.005115	0.003392	0.005115	0.003392	0.005115	2025
0.001831	0.023172	0.001831	0.023172	0.001831	0.023172	0.001831	0.023172	2025
0.001831	0.023172	0.001831	0.023172	0.001831	0.023172	0.001831	0.023172	2025
0.001831	0.023172	0.001831	0.023172	0.001831	0.023172	0.001831	0.023172	2025
0.000666	0.000876	0.000666	0.000876	0.000666	0.000876	0.000666	0.000876	2025
0.000666	0.000876	0.000666	0.000876	0.000666	0.000876	0.000666	0.000876	2025
0.000666	0.000876	0.000666	0.000876	0.000666	0.000876	0.000666	0.000876	2025
0.03506	0.488118	0.03506	0.488118	0.03506	0.488118	0.03506	0.488118	2025
0.03506	0.488118	0.03506	0.488118	0.03506	0.488118	0.03506	0.488118	2025
0.03506	0.488118	0.03506	0.488118	0.03506	0.488118	0.03506	0.488118	2025
1.09	0.02396	1.09	0.02396	1.09	0.02396	1.09	0.02396	2025
1.09	0.02396	1.09	0.02396	1.09	0.02396	1.09	0.02396	2025
0.2213	0.0455	0.2213	0.0455	0.2213	0.0455	0.2213	0.0455	2025

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Автотранспортная служба (АТС)	6015	0.2213	0.0455	0.2213	0.0455	0.2213	0.0455	0.2213
Итого:		2.6226	0.13892	2.6226	0.13892	2.6226	0.13892	2.6226
Всего по загрязняющему веществу:		2.6226	0.13892	2.6226	0.13892	2.6226	0.13892	2.6226
***0416, Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)								
Неорганизованные источники								
Автотранспортная служба (АТС)	6009	0.403	0.00885	0.403	0.00885	0.403	0.00885	0.403
Автотранспортная служба (АТС)	6010	0.403	0.00885	0.403	0.00885	0.403	0.00885	0.403
Автотранспортная служба (АТС)	6014	0.0818	0.0168	0.0818	0.0168	0.0818	0.0168	0.0818
Автотранспортная служба (АТС)	6015	0.0818	0.0168	0.0818	0.0168	0.0818	0.0168	0.0818
Итого:		0.9696	0.0513	0.9696	0.0513	0.9696	0.0513	0.9696
Всего по загрязняющему веществу:		0.9696	0.0513	0.9696	0.0513	0.9696	0.0513	0.9696
***0501, Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)								
Неорганизованные источники								
Автотранспортная служба (АТС)	6009	0.04025	0.000885	0.04025	0.000885	0.04025	0.000885	0.04025
Автотранспортная служба (АТС)	6010	0.04025	0.000885	0.04025	0.000885	0.04025	0.000885	0.04025
Автотранспортная служба (АТС)	6014	0.00818	0.00168	0.00818	0.00168	0.00818	0.00168	0.00818
Автотранспортная служба (АТС)	6015	0.00818	0.00168	0.00818	0.00168	0.00818	0.00168	0.00818
Итого:		0.09686	0.00513	0.09686	0.00513	0.09686	0.00513	0.09686
Всего по загрязняющему веществу:		0.09686	0.00513	0.09686	0.00513	0.09686	0.00513	0.09686

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.0455	0.2213	0.0455	0.2213	0.0455	0.2213	0.0455	0.2213	0.0455
0.13892	2.6226	0.13892	2.6226	0.13892	2.6226	0.13892	2.6226	0.13892
0.13892	2.6226	0.13892	2.6226	0.13892	2.6226	0.13892	2.6226	0.13892

0.00885| 0.403| 0.00885| 0.403| 0.00885| 0.403| 0.00885| 0.403| 0.00885|
|
0.00885| 0.403| 0.00885| 0.403| 0.00885| 0.403| 0.00885| 0.403| 0.00885|
|
0.0168| 0.0818| 0.0168| 0.0818| 0.0168| 0.0818| 0.0168| 0.0818| 0.0168|
|
0.0168| 0.0818| 0.0168| 0.0818| 0.0168| 0.0818| 0.0168| 0.0818| 0.0168|
|
0.0513| 0.9696| 0.0513| 0.9696| 0.0513| 0.9696| 0.0513| 0.9696| 0.0513|
|
0.0513| 0.9696| 0.0513| 0.9696| 0.0513| 0.9696| 0.0513| 0.9696| 0.0513|
|

0.000885| 0.04025| 0.000885| 0.04025| 0.000885| 0.04025| 0.000885| 0.04025| 0.000885|
|
0.000885| 0.04025| 0.000885| 0.04025| 0.000885| 0.04025| 0.000885| 0.04025| 0.000885|
|
0.00168| 0.00818| 0.00168| 0.00818| 0.00168| 0.00818| 0.00168| 0.00818| 0.00168|
|
0.00168| 0.00818| 0.00168| 0.00818| 0.00168| 0.00818| 0.00168| 0.00818| 0.00168|
|
0.00513| 0.09686| 0.00513| 0.09686| 0.00513| 0.09686| 0.00513| 0.09686| 0.00513|
|
0.00513| 0.09686| 0.00513| 0.09686| 0.00513| 0.09686| 0.00513| 0.09686| 0.00513|
|

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.2213	0.0455	0.2213	0.0455	0.2213	0.0455	0.2213	0.0455	2025
2.6226	0.13892	2.6226	0.13892	2.6226	0.13892	2.6226	0.13892	2025
2.6226	0.13892	2.6226	0.13892	2.6226	0.13892	2.6226	0.13892	2025
0.403	0.00885	0.403	0.00885	0.403	0.00885	0.403	0.00885	2025
0.403	0.00885	0.403	0.00885	0.403	0.00885	0.403	0.00885	2025
0.0818	0.0168	0.0818	0.0168	0.0818	0.0168	0.0818	0.0168	2025
0.0818	0.0168	0.0818	0.0168	0.0818	0.0168	0.0818	0.0168	2025
0.9696	0.0513	0.9696	0.0513	0.9696	0.0513	0.9696	0.0513	2025
0.9696	0.0513	0.9696	0.0513	0.9696	0.0513	0.9696	0.0513	2025
0.04025	0.000885	0.04025	0.000885	0.04025	0.000885	0.04025	0.000885	2025
0.04025	0.000885	0.04025	0.000885	0.04025	0.000885	0.04025	0.000885	2025
0.00818	0.00168	0.00818	0.00168	0.00818	0.00168	0.00818	0.00168	2025
0.00818	0.00168	0.00818	0.00168	0.00818	0.00168	0.00818	0.00168	2025
0.09686	0.00513	0.09686	0.00513	0.09686	0.00513	0.09686	0.00513	2025
0.09686	0.00513	0.09686	0.00513	0.09686	0.00513	0.09686	0.00513	2025

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9
***0602, Бензол (64)								
Неорганизованные источники								
Автотранспортная служба (АТС)	6009	0.037	0.000814	0.037	0.000814	0.037	0.000814	0.037
Автотранспортная служба (АТС)	6010	0.037	0.000814	0.037	0.000814	0.037	0.000814	0.037
Автотранспортная служба (АТС)	6014	0.00752	0.001546	0.00752	0.001546	0.00752	0.001546	0.00752
Автотранспортная служба (АТС)	6015	0.00752	0.001546	0.00752	0.001546	0.00752	0.001546	0.00752
Итого:		0.08904	0.00472	0.08904	0.00472	0.08904	0.00472	0.08904
Всего по загрязняющему веществу:		0.08904	0.00472	0.08904	0.00472	0.08904	0.00472	0.08904
***0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Неорганизованные источники								
Автотранспортная служба (АТС)	6009	0.00467	0.0001027	0.00467	0.0001027	0.00467	0.0001027	0.00467
Автотранспортная служба (АТС)	6010	0.00467	0.0001027	0.00467	0.0001027	0.00467	0.0001027	0.00467
Автотранспортная служба (АТС)	6014	0.000948	0.000195	0.000948	0.000195	0.000948	0.000195	0.000948
Автотранспортная служба (АТС)	6015	0.000948	0.000195	0.000948	0.000195	0.000948	0.000195	0.000948
Объекты промплощадки	6045	0.06715	0.338	0.06715	0.338	0.06715	0.338	0.06715
Итого:		0.078386	0.3385954	0.078386	0.3385954	0.078386	0.3385954	0.078386
Всего по загрязняющему веществу:		0.078386	0.3385954	0.078386	0.3385954	0.078386	0.3385954	0.078386
***0621, Метилбензол (349)								
Неорганизованные источники								
Автотранспортная служба (АТС)	6009	0.03494	0.000768	0.03494	0.000768	0.03494	0.000768	0.03494
Автотранспортная служба (АТС)	6010	0.03494	0.000768	0.03494	0.000768	0.03494	0.000768	0.03494

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.000814	0.037	0.000814	0.037	0.000814	0.037	0.000814	0.037	0.000814
0.000814	0.037	0.000814	0.037	0.000814	0.037	0.000814	0.037	0.000814
0.001546	0.00752	0.001546	0.00752	0.001546	0.00752	0.001546	0.00752	0.001546
0.001546	0.00752	0.001546	0.00752	0.001546	0.00752	0.001546	0.00752	0.001546
0.00472	0.08904	0.00472	0.08904	0.00472	0.08904	0.00472	0.08904	0.00472
0.00472	0.08904	0.00472	0.08904	0.00472	0.08904	0.00472	0.08904	0.00472

0.0001027	0.00467	0.0001027	0.00467	0.0001027	0.00467	0.0001027	0.00467	0.0001027
0.0001027	0.00467	0.0001027	0.00467	0.0001027	0.00467	0.0001027	0.00467	0.0001027
0.000195	0.000948	0.000195	0.000948	0.000195	0.000948	0.000195	0.000948	0.000195
0.000195	0.000948	0.000195	0.000948	0.000195	0.000948	0.000195	0.000948	0.000195
0.338	0.06715	0.338	0.06715	0.338	0.06715	0.338	0.06715	0.338
0.3385954	0.078386	0.3385954	0.078386	0.3385954	0.078386	0.3385954	0.078386	0.3385954
0.3385954	0.078386	0.3385954	0.078386	0.3385954	0.078386	0.3385954	0.078386	0.3385954

0.000768	0.03494	0.000768	0.03494	0.000768	0.03494	0.000768	0.03494	0.000768
0.000768	0.03494	0.000768	0.03494	0.000768	0.03494	0.000768	0.03494	0.000768

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.037	0.000814	0.037	0.000814	0.037	0.000814	0.037	0.000814	2025
0.037	0.000814	0.037	0.000814	0.037	0.000814	0.037	0.000814	2025
0.00752	0.001546	0.00752	0.001546	0.00752	0.001546	0.00752	0.001546	2025
0.00752	0.001546	0.00752	0.001546	0.00752	0.001546	0.00752	0.001546	2025
0.08904	0.00472	0.08904	0.00472	0.08904	0.00472	0.08904	0.00472	2025
0.08904	0.00472	0.08904	0.00472	0.08904	0.00472	0.08904	0.00472	2025
0.00467	0.0001027	0.00467	0.0001027	0.00467	0.0001027	0.00467	0.0001027	2025
0.00467	0.0001027	0.00467	0.0001027	0.00467	0.0001027	0.00467	0.0001027	2025
0.000948	0.000195	0.000948	0.000195	0.000948	0.000195	0.000948	0.000195	2025
0.000948	0.000195	0.000948	0.000195	0.000948	0.000195	0.000948	0.000195	2025
0.06715	0.338	0.06715	0.338	0.06715	0.338	0.06715	0.338	2025
0.078386	0.3385954	0.078386	0.3385954	0.078386	0.3385954	0.078386	0.3385954	2025
0.078386	0.3385954	0.078386	0.3385954	0.078386	0.3385954	0.078386	0.3385954	2025
0.03494	0.000768	0.03494	0.000768	0.03494	0.000768	0.03494	0.000768	2025
0.03494	0.000768	0.03494	0.000768	0.03494	0.000768	0.03494	0.000768	2025

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Автотранспортная служба (АТС)	6014	0.0071	0.001458	0.0071	0.001458	0.0071	0.001458	0.0071
Автотранспортная служба (АТС)	6015	0.0071	0.001458	0.0071	0.001458	0.0071	0.001458	0.0071
Объекты промплощадки	6045	0.03329	0.08194	0.03329	0.08194	0.03329	0.08194	0.03329
Итого:		0.11737	0.086392	0.11737	0.086392	0.11737	0.086392	0.11737
Всего по загрязняющему веществу:		0.11737	0.086392	0.11737	0.086392	0.11737	0.086392	0.11737
***0627, Этилбензол (675)								
Неорганизованные источники								
Автотранспортная служба (АТС)	6009	0.000966	0.00002124	0.000966	0.00002124	0.000966	0.00002124	0.000966
Автотранспортная служба (АТС)	6010	0.000966	0.00002124	0.000966	0.00002124	0.000966	0.00002124	0.000966
Автотранспортная служба (АТС)	6014	0.0001962	0.0000403	0.0001962	0.0000403	0.0001962	0.0000403	0.0001962
Автотранспортная служба (АТС)	6015	0.0001962	0.0000403	0.0001962	0.0000403	0.0001962	0.0000403	0.0001962
Итого:		0.0023244	0.00012308	0.0023244	0.00012308	0.0023244	0.00012308	0.0023244
Всего по загрязняющему веществу:		0.0023244	0.00012308	0.0023244	0.00012308	0.0023244	0.00012308	0.0023244
***0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Организованные источники								
ДЭС	0045	0.0000017	0.0000009	0.0000017	0.0000009	0.0000017	0.0000009	0.0000017
ДЭС	0046	0.0000017	0.0000009	0.0000017	0.0000009	0.0000017	0.0000009	0.0000017
Итого:		0.0000034	0.0000018	0.0000034	0.0000018	0.0000034	0.0000018	0.0000034
Неорганизованные источники								
Сварочный пост	6031	0.0000007	0.000003	0.0000007	0.000003	0.0000007	0.000003	0.0000007
Участок РВР	6047	0.0000007	0.0000106	0.0000007	0.0000106	0.0000007	0.0000106	0.0000007
Итого:		0.0000014	0.0000136	0.0000014	0.0000136	0.0000014	0.0000136	0.0000014
Всего по загрязняющему веществу:		0.0000048	0.0000154	0.0000048	0.0000154	0.0000048	0.0000154	0.0000048

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.001458	0.0071	0.001458	0.0071	0.001458	0.0071	0.001458	0.0071	0.001458
0.001458	0.0071	0.001458	0.0071	0.001458	0.0071	0.001458	0.0071	0.001458
0.08194	0.03329	0.08194	0.03329	0.08194	0.03329	0.08194	0.03329	0.08194
0.086392	0.11737	0.086392	0.11737	0.086392	0.11737	0.086392	0.11737	0.086392
0.086392	0.11737	0.086392	0.11737	0.086392	0.11737	0.086392	0.11737	0.086392
0.00002124 |	0.000966 |	0.00002124 |	0.000966 |	0.00002124 |	0.000966 |	0.00002124 |	0.000966 |	0.00002124 |
0.00002124 |	0.000966 |	0.00002124 |	0.000966 |	0.00002124 |	0.000966 |	0.00002124 |	0.000966 |	0.00002124 |
0.0000403 |	0.0001962 |	0.0000403 |	0.0001962 |	0.0000403 |	0.0001962 |	0.0000403 |	0.0001962 |	0.0000403 |
0.0000403 |	0.0001962 |	0.0000403 |	0.0001962 |	0.0000403 |	0.0001962 |	0.0000403 |	0.0001962 |	0.0000403 |
0.00012308 |	0.0023244 |	0.00012308 |	0.0023244 |	0.00012308 |	0.0023244 |	0.00012308 |	0.0023244 |	0.00012308 |
0.00012308 |	0.0023244 |	0.00012308 |	0.0023244 |	0.00012308 |	0.0023244 |	0.00012308 |	0.0023244 |	0.00012308 |
0.0000009 |	0.0000017 |	0.0000009 |	0.0000017 |	0.0000009 |	0.0000017 |	0.0000009 |	0.0000017 |	0.0000009 |
0.0000009 |	0.0000017 |	0.0000009 |	0.0000017 |	0.0000009 |	0.0000017 |	0.0000009 |	0.0000017 |	0.0000009 |
0.0000018 |	0.0000034 |	0.0000018 |	0.0000034 |	0.0000018 |	0.0000034 |	0.0000018 |	0.0000034 |	0.0000018 |
0.000003 |	0.0000007 |	0.000003 |	0.0000007 |	0.000003 |	0.0000007 |	0.000003 |	0.0000007 |	0.000003 |
0.0000106 |	0.0000007 |	0.0000106 |	0.0000007 |	0.0000106 |	0.0000007 |	0.0000106 |	0.0000007 |	0.0000106 |
0.0000136 |	0.0000014 |	0.0000136 |	0.0000014 |	0.0000136 |	0.0000014 |	0.0000136 |	0.0000014 |	0.0000136 |
0.0000154 |	0.0000048 |	0.0000154 |	0.0000048 |	0.0000154 |	0.0000048 |	0.0000154 |	0.0000048 |	0.0000154 |

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.0071	0.001458	0.0071	0.001458	0.0071	0.001458	0.0071	0.001458	2025
0.0071	0.001458	0.0071	0.001458	0.0071	0.001458	0.0071	0.001458	2025
0.03329	0.08194	0.03329	0.08194	0.03329	0.08194	0.03329	0.08194	2025
0.11737	0.086392	0.11737	0.086392	0.11737	0.086392	0.11737	0.086392	2025
0.11737	0.086392	0.11737	0.086392	0.11737	0.086392	0.11737	0.086392	2025
0.000966	0.00002124	0.000966	0.00002124	0.000966	0.00002124	0.000966	0.00002124	2025
0.000966	0.00002124	0.000966	0.00002124	0.000966	0.00002124	0.000966	0.00002124	2025
0.0001962	0.0000403	0.0001962	0.0000403	0.0001962	0.0000403	0.0001962	0.0000403	2025
0.0001962	0.0000403	0.0001962	0.0000403	0.0001962	0.0000403	0.0001962	0.0000403	2025
0.0023244	0.00012308	0.0023244	0.00012308	0.0023244	0.00012308	0.0023244	0.00012308	2025
0.0023244	0.00012308	0.0023244	0.00012308	0.0023244	0.00012308	0.0023244	0.00012308	2025
0.0000017	0.0000009	0.0000017	0.0000009	0.0000017	0.0000009	0.0000017	0.0000009	2025
0.0000017	0.0000009	0.0000017	0.0000009	0.0000017	0.0000009	0.0000017	0.0000009	2025
0.0000034	0.0000018	0.0000034	0.0000018	0.0000034	0.0000018	0.0000034	0.0000018	2025
0.0000007	0.000003	0.0000007	0.000003	0.0000007	0.000003	0.0000007	0.000003	2025
0.0000007	0.0000106	0.0000007	0.0000106	0.0000007	0.0000106	0.0000007	0.0000106	2025
0.0000014	0.0000136	0.0000014	0.0000136	0.0000014	0.0000136	0.0000014	0.0000136	2025
0.0000048	0.0000154	0.0000048	0.0000154	0.0000048	0.0000154	0.0000048	0.0000154	2025

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9
***1042, Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Объекты промплощадки	6045	0.00964	0.02298	0.00964	0.02298	0.00964	0.02298	0.00964
Итого:		0.00964	0.02298	0.00964	0.02298	0.00964	0.02298	0.00964
Всего по загрязняющему веществу:		0.00964	0.02298	0.00964	0.02298	0.00964	0.02298	0.00964
***1048, 2-Метилпропан-1-ол (Изобутиловый спирт) (383)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Объекты промплощадки	6045	0.00429	0.0095	0.00429	0.0095	0.00429	0.0095	0.00429
Итого:		0.00429	0.0095	0.00429	0.0095	0.00429	0.0095	0.00429
Всего по загрязняющему веществу:		0.00429	0.0095	0.00429	0.0095	0.00429	0.0095	0.00429
***1061, Этанол (Этиловый спирт) (667)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Объекты промплощадки	6045	0.007488	0.01572	0.007488	0.01572	0.007488	0.01572	0.007488
Итого:		0.007488	0.01572	0.007488	0.01572	0.007488	0.01572	0.007488
Всего по загрязняющему веществу:		0.007488	0.01572	0.007488	0.01572	0.007488	0.01572	0.007488
***1119, 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Объекты промплощадки	6045	0.01472	0.0371	0.01472	0.0371	0.01472	0.0371	0.01472
Итого:		0.01472	0.0371	0.01472	0.0371	0.01472	0.0371	0.01472
Всего по загрязняющему веществу:		0.01472	0.0371	0.01472	0.0371	0.01472	0.0371	0.01472
***1210, Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Объекты промплощадки	6045	0.0207	0.0522	0.0207	0.0522	0.0207	0.0522	0.0207
Итого:		0.0207	0.0522	0.0207	0.0522	0.0207	0.0522	0.0207

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.02298 0.02298 0.02298	0.00964 0.00964 0.00964	0.02298 0.02298 0.02298	0.00964 0.00964 0.00964	0.02298 0.02298 0.02298	0.00964 0.00964 0.00964	0.02298 0.02298 0.02298	0.00964 0.00964 0.00964	0.02298 0.02298 0.02298
0.0095 0.0095 0.0095	0.00429 0.00429 0.00429	0.0095 0.0095 0.0095	0.00429 0.00429 0.00429	0.0095 0.0095 0.0095	0.00429 0.00429 0.00429	0.0095 0.0095 0.0095	0.00429 0.00429 0.00429	0.0095 0.0095 0.0095
0.01572 0.01572 0.01572	0.007488 0.007488 0.007488	0.01572 0.01572 0.01572	0.007488 0.007488 0.007488	0.01572 0.01572 0.01572	0.007488 0.007488 0.007488	0.01572 0.01572 0.01572	0.007488 0.007488 0.007488	0.01572 0.01572 0.01572
0.0371 0.0371 0.0371	0.01472 0.01472 0.01472	0.0371 0.0371 0.0371	0.01472 0.01472 0.01472	0.0371 0.0371 0.0371	0.01472 0.01472 0.01472	0.0371 0.0371 0.0371	0.01472 0.01472 0.01472	0.0371 0.0371 0.0371
0.0522 0.0522	0.0207 0.0207	0.0522 0.0522	0.0207 0.0207	0.0522 0.0522	0.0207 0.0207	0.0522 0.0522	0.0207 0.0207	0.0522 0.0522

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.00964	0.02298	0.00964	0.02298	0.00964	0.02298	0.00964	0.02298	2025
0.00964	0.02298	0.00964	0.02298	0.00964	0.02298	0.00964	0.02298	2025
0.00964	0.02298	0.00964	0.02298	0.00964	0.02298	0.00964	0.02298	2025
0.00429	0.0095	0.00429	0.0095	0.00429	0.0095	0.00429	0.0095	2025
0.00429	0.0095	0.00429	0.0095	0.00429	0.0095	0.00429	0.0095	2025
0.00429	0.0095	0.00429	0.0095	0.00429	0.0095	0.00429	0.0095	2025
0.007488	0.01572	0.007488	0.01572	0.007488	0.01572	0.007488	0.01572	2025
0.007488	0.01572	0.007488	0.01572	0.007488	0.01572	0.007488	0.01572	2025
0.007488	0.01572	0.007488	0.01572	0.007488	0.01572	0.007488	0.01572	2025
0.01472	0.0371	0.01472	0.0371	0.01472	0.0371	0.01472	0.0371	2025
0.01472	0.0371	0.01472	0.0371	0.01472	0.0371	0.01472	0.0371	2025
0.01472	0.0371	0.01472	0.0371	0.01472	0.0371	0.01472	0.0371	2025
0.0207	0.0522	0.0207	0.0522	0.0207	0.0522	0.0207	0.0522	2025
0.0207	0.0522	0.0207	0.0522	0.0207	0.0522	0.0207	0.0522	2025

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего по загрязняющему веществу:		0.0207	0.0522	0.0207	0.0522	0.0207	0.0522	0.0207
***1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ДЭС	0045	0.017	0.00825	0.017	0.00825	0.017	0.00825	0.017
ДЭС	0046	0.017	0.00825	0.017	0.00825	0.017	0.00825	0.017
Итого:		0.034	0.0165	0.034	0.0165	0.034	0.0165	0.034
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Сварочный пост	6031	0.0066667	0.0271	0.0066667	0.0271	0.0066667	0.0271	0.0066667
Участок РВР	6047	0.0066667	0.0965	0.0066667	0.0965	0.0066667	0.0965	0.0066667
Итого:		0.0133334	0.1236	0.0133334	0.1236	0.0133334	0.1236	0.0133334
Всего по загрязняющему веществу:		0.0473334	0.1401	0.0473334	0.1401	0.0473334	0.1401	0.0473334
***1555, Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Ремонтно-механический участок(токарно-слесарный цех)	0040	0.000666	0.000876	0.000666	0.000876	0.000666	0.000876	0.000666
Итого:		0.000666	0.000876	0.000666	0.000876	0.000666	0.000876	0.000666
Всего по загрязняющему веществу:		0.000666	0.000876	0.000666	0.000876	0.000666	0.000876	0.000666
***1716, Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Очистные сооружения	6048	0.0000003	0.000003	0.0000003	0.000003	0.0000003	0.000003	0.0000003
Итого:		0.0000003	0.000003	0.0000003	0.000003	0.0000003	0.000003	0.0000003
Всего по загрязняющему веществу:		0.0000003	0.000003	0.0000003	0.000003	0.0000003	0.000003	0.0000003
***2704, Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Автотранспортная	0047	0.008327	0.00005174	0.008327	0.00005174	0.008327	0.00005174	0.008327

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.0522	0.0207	0.0522	0.0207	0.0522	0.0207	0.0522	0.0207	0.0522
0.00825|	0.017|	0.00825|	0.017|	0.00825|	0.017|	0.00825|	0.017|	0.00825|
0.00825|	0.017|	0.00825|	0.017|	0.00825|	0.017|	0.00825|	0.017|	0.00825|
0.0165|	0.034|	0.0165|	0.034|	0.0165|	0.034|	0.0165|	0.034|	0.0165|
0.0271|	0.0066667|	0.0271|	0.0066667|	0.0271|	0.0066667|	0.0271|	0.0066667|	0.0271|
0.0965|	0.0066667|	0.0965|	0.0066667|	0.0965|	0.0066667|	0.0965|	0.0066667|	0.0965|
0.1236|	0.0133334|	0.1236|	0.0133334|	0.1236|	0.0133334|	0.1236|	0.0133334|	0.1236|
0.1401|	0.0473334|	0.1401|	0.0473334|	0.1401|	0.0473334|	0.1401|	0.0473334|	0.1401|
0.000876|	0.000666|	0.000876|	0.000666|	0.000876|	0.000666|	0.000876|	0.000666|	0.000876|
0.000876|	0.000666|	0.000876|	0.000666|	0.000876|	0.000666|	0.000876|	0.000666|	0.000876|
0.000876|	0.000666|	0.000876|	0.000666|	0.000876|	0.000666|	0.000876|	0.000666|	0.000876|
0.000003|	0.0000003|	0.000003|	0.0000003|	0.000003|	0.0000003|	0.000003|	0.0000003|	0.000003|
0.000003|	0.0000003|	0.000003|	0.0000003|	0.000003|	0.0000003|	0.000003|	0.0000003|	0.000003|
0.000003|	0.0000003|	0.000003|	0.0000003|	0.000003|	0.0000003|	0.000003|	0.0000003|	0.000003|
0.00005174|	0.008327|	0.00005174|	0.008327|	0.00005174|	0.008327|	0.00005174|	0.008327|	0.00005174|

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.0207	0.0522	0.0207	0.0522	0.0207	0.0522	0.0207	0.0522	2025
0.017	0.00825	0.017	0.00825	0.017	0.00825	0.017	0.00825	2025
0.017	0.00825	0.017	0.00825	0.017	0.00825	0.017	0.00825	2025
0.034	0.0165	0.034	0.0165	0.034	0.0165	0.034	0.0165	2025
0.0066667	0.0271	0.0066667	0.0271	0.0066667	0.0271	0.0066667	0.0271	2025
0.0066667	0.0965	0.0066667	0.0965	0.0066667	0.0965	0.0066667	0.0965	2025
0.0133334	0.1236	0.0133334	0.1236	0.0133334	0.1236	0.0133334	0.1236	2025
0.0473334	0.1401	0.0473334	0.1401	0.0473334	0.1401	0.0473334	0.1401	2025
0.000666	0.000876	0.000666	0.000876	0.000666	0.000876	0.000666	0.000876	2025
0.000666	0.000876	0.000666	0.000876	0.000666	0.000876	0.000666	0.000876	2025
0.000666	0.000876	0.000666	0.000876	0.000666	0.000876	0.000666	0.000876	2025
0.0000003	0.000003	0.0000003	0.000003	0.0000003	0.000003	0.0000003	0.000003	2025
0.0000003	0.000003	0.0000003	0.000003	0.0000003	0.000003	0.0000003	0.000003	2025
0.0000003	0.000003	0.0000003	0.000003	0.0000003	0.000003	0.0000003	0.000003	2025
0.008327	0.00005174	0.008327	0.00005174	0.008327	0.00005174	0.008327	0.00005174	2025

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9
служба (АТС)								
Итого:		0.008327	0.00005174	0.008327	0.00005174	0.008327	0.00005174	0.008327
Неорганизованные источники								
Сварочный пост	6032	0.159	0.0104	0.159	0.0104	0.159	0.0104	0.159
Сварочный пост	6033	0.159	0.0104	0.159	0.0104	0.159	0.0104	0.159
Сварочный пост	6034	0.159	0.0104	0.159	0.0104	0.159	0.0104	0.159
Сварочный пост	6035	0.159	0.0104	0.159	0.0104	0.159	0.0104	0.159
Итого:		0.636	0.0416	0.636	0.0416	0.636	0.0416	0.636
Всего по загрязняющему веществу:		0.644327	0.04165174	0.644327	0.04165174	0.644327	0.04165174	0.644327
***2732, Керосин (654*)								
Организованные источники								
Автотранспортная служба (АТС)	0047	0.04082	0.00017146	0.04082	0.00017146	0.04082	0.00017146	0.04082
Итого:		0.04082	0.00017146	0.04082	0.00017146	0.04082	0.00017146	0.04082
Всего по загрязняющему веществу:		0.04082	0.00017146	0.04082	0.00017146	0.04082	0.00017146	0.04082
***2735, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и								
Неорганизованные источники								
Автотранспортная служба (АТС)	6011	0.0002	0.0000384	0.0002	0.0000384	0.0002	0.0000384	0.0002
Автотранспортная служба (АТС)	6012	0.0002	0.0000384	0.0002	0.0000384	0.0002	0.0000384	0.0002
Автотранспортная служба (АТС)	6013	0.0002	0.0000384	0.0002	0.0000384	0.0002	0.0000384	0.0002
Автотранспортная служба (АТС)	6017	0.0000542	0.000156	0.0000542	0.000156	0.0000542	0.000156	0.0000542
Участок РВР	6046	0.0000325	0.0000585	0.0000325	0.0000585	0.0000325	0.0000585	0.0000325
Итого:		0.0006867	0.0003297	0.0006867	0.0003297	0.0006867	0.0003297	0.0006867
Всего по загрязняющему веществу:		0.0006867	0.0003297	0.0006867	0.0003297	0.0006867	0.0003297	0.0006867

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.00005174	0.008327	0.00005174	0.008327	0.00005174	0.008327	0.00005174	0.008327	0.00005174
0.0104	0.159	0.0104	0.159	0.0104	0.159	0.0104	0.159	0.0104
0.0104	0.159	0.0104	0.159	0.0104	0.159	0.0104	0.159	0.0104
0.0104	0.159	0.0104	0.159	0.0104	0.159	0.0104	0.159	0.0104
0.0104	0.159	0.0104	0.159	0.0104	0.159	0.0104	0.159	0.0104
0.0416	0.636	0.0416	0.636	0.0416	0.636	0.0416	0.636	0.0416
0.04165174	0.644327	0.04165174	0.644327	0.04165174	0.644327	0.04165174	0.644327	0.04165174
0.00017146	0.04082	0.00017146	0.04082	0.00017146	0.04082	0.00017146	0.04082	0.00017146
0.00017146	0.04082	0.00017146	0.04082	0.00017146	0.04082	0.00017146	0.04082	0.00017146
0.00017146	0.04082	0.00017146	0.04082	0.00017146	0.04082	0.00017146	0.04082	0.00017146
0.0000384	0.0002	0.0000384	0.0002	0.0000384	0.0002	0.0000384	0.0002	0.0000384
0.0000384	0.0002	0.0000384	0.0002	0.0000384	0.0002	0.0000384	0.0002	0.0000384
0.0000384	0.0002	0.0000384	0.0002	0.0000384	0.0002	0.0000384	0.0002	0.0000384
0.000156	0.0000542	0.000156	0.0000542	0.000156	0.0000542	0.000156	0.0000542	0.000156
0.0000585	0.0000325	0.0000585	0.0000325	0.0000585	0.0000325	0.0000585	0.0000325	0.0000585
0.0003297	0.0006867	0.0003297	0.0006867	0.0003297	0.0006867	0.0003297	0.0006867	0.0003297
0.0003297	0.0006867	0.0003297	0.0006867	0.0003297	0.0006867	0.0003297	0.0006867	0.0003297

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.008327	0.00005174	0.008327	0.00005174	0.008327	0.00005174			
0.159	0.0104	0.159	0.0104	0.159	0.0104			
0.159	0.0104	0.159	0.0104	0.159	0.0104			
0.159	0.0104	0.159	0.0104	0.159	0.0104			
0.159	0.0104	0.159	0.0104	0.159	0.0104			
0.636	0.0416	0.636	0.0416	0.636	0.0416			
0.644327	0.04165174	0.644327	0.04165174	0.644327	0.04165174			
0.04082	0.00017146	0.04082	0.00017146	0.04082	0.00017146			
0.04082	0.00017146	0.04082	0.00017146	0.04082	0.00017146			
0.04082	0.00017146	0.04082	0.00017146	0.04082	0.00017146			
0.0002	0.0000384	0.0002	0.0000384	0.0002	0.0000384			
0.0002	0.0000384	0.0002	0.0000384	0.0002	0.0000384			
0.0002	0.0000384	0.0002	0.0000384	0.0002	0.0000384			
0.0000542	0.000156	0.0000542	0.000156	0.0000542	0.000156			
0.0000325	0.0000585	0.0000325	0.0000585	0.0000325	0.0000585			
0.0006867	0.0003297	0.0006867	0.0003297	0.0006867	0.0003297			
0.0006867	0.0003297	0.0006867	0.0003297	0.0006867	0.0003297			

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9
***2752, Уайт-спирит (1294*)								
Неорганизованные источники								
Объекты промплощадки	6045	0.01715	0.038	0.01715	0.038	0.01715	0.038	0.01715
Итого:		0.01715	0.038	0.01715	0.038	0.01715	0.038	0.01715
Всего по загрязняющему веществу:		0.01715	0.038	0.01715	0.038	0.01715	0.038	0.01715
***2754, Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19								
Организованные источники								
ДЭС	0045	0.4108333	0.198	0.4108333	0.198	0.4108333	0.198	0.4108333
ДЭС	0046	0.4108333	0.198	0.4108333	0.198	0.4108333	0.198	0.4108333
Итого:		0.8216666	0.396	0.8216666	0.396	0.8216666	0.396	0.8216666
Неорганизованные источники								
Пункт дезактивации	6004	0.00806	0.002871	0.00806	0.002871	0.00806	0.002871	0.00806
Автотранспортная служба (АТС)	6006	0.00521	0.00809	0.00521	0.00809	0.00521	0.00809	0.00521
Автотранспортная служба (АТС)	6007	0.00521	0.00809	0.00521	0.00809	0.00521	0.00809	0.00521
Автотранспортная служба (АТС)	6008	0.00521	0.00809	0.00521	0.00809	0.00521	0.00809	0.00521
Автотранспортная служба (АТС)	6016	0.00217	0.035	0.00217	0.035	0.00217	0.035	0.00217
Участок тепловодоснабжения	6020	0.00469	0.0047	0.00469	0.0047	0.00469	0.0047	0.00469
Участок тепловодоснабжения	6021	0.00469	0.0047	0.00469	0.0047	0.00469	0.0047	0.00469
Сварочный пост	6030	0.05	0.000105	0.05	0.000105	0.05	0.000105	0.05
Сварочный пост	6031	0.1611111	0.6504	0.1611111	0.6504	0.1611111	0.6504	0.1611111
Сварочный пост	6032	0.0611	0.004	0.0611	0.004	0.0611	0.004	0.0611
Сварочный пост	6033	0.0611	0.004	0.0611	0.004	0.0611	0.004	0.0611
Сварочный пост	6034	0.0611	0.004	0.0611	0.004	0.0611	0.004	0.0611
Сварочный пост	6035	0.0611	0.004	0.0611	0.004	0.0611	0.004	0.0611
Участок РВР	6047	0.1611111	2.316	0.1611111	2.316	0.1611111	2.316	0.1611111
Итого:		0.6518622	3.054046	0.6518622	3.054046	0.6518622	3.054046	0.6518622
Всего по загрязняющему		1.4735288	3.450046	1.4735288	3.450046	1.4735288	3.450046	1.4735288

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.038	0.01715	0.038	0.01715	0.038	0.01715	0.038	0.01715	0.038
0.038	0.01715	0.038	0.01715	0.038	0.01715	0.038	0.01715	0.038
0.038	0.01715	0.038	0.01715	0.038	0.01715	0.038	0.01715	0.038
0.198	0.4108333	0.198	0.4108333	0.198	0.4108333	0.198	0.4108333	0.198
0.198	0.4108333	0.198	0.4108333	0.198	0.4108333	0.198	0.4108333	0.198
0.396	0.8216666	0.396	0.8216666	0.396	0.8216666	0.396	0.8216666	0.396
0.002871	0.00806	0.002871	0.00806	0.002871	0.00806	0.002871	0.00806	0.002871
0.00809	0.00521	0.00809	0.00521	0.00809	0.00521	0.00809	0.00521	0.00809
0.00809	0.00521	0.00809	0.00521	0.00809	0.00521	0.00809	0.00521	0.00809
0.00809	0.00521	0.00809	0.00521	0.00809	0.00521	0.00809	0.00521	0.00809
0.035	0.00217	0.035	0.00217	0.035	0.00217	0.035	0.00217	0.035
0.0047	0.00469	0.0047	0.00469	0.0047	0.00469	0.0047	0.00469	0.0047
0.0047	0.00469	0.0047	0.00469	0.0047	0.00469	0.0047	0.00469	0.0047
0.000105	0.05	0.000105	0.05	0.000105	0.05	0.000105	0.05	0.000105
0.6504	0.1611111	0.6504	0.1611111	0.6504	0.1611111	0.6504	0.1611111	0.6504
0.004	0.0611	0.004	0.0611	0.004	0.0611	0.004	0.0611	0.004
0.004	0.0611	0.004	0.0611	0.004	0.0611	0.004	0.0611	0.004
0.004	0.0611	0.004	0.0611	0.004	0.0611	0.004	0.0611	0.004
0.004	0.0611	0.004	0.0611	0.004	0.0611	0.004	0.0611	0.004
2.316	0.1611111	2.316	0.1611111	2.316	0.1611111	2.316	0.1611111	2.316
3.054046	0.6518622	3.054046	0.6518622	3.054046	0.6518622	3.054046	0.6518622	3.054046
3.450046	1.4735288	3.450046	1.4735288	3.450046	1.4735288	3.450046	1.4735288	3.450046

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.01715	0.038	0.01715	0.038	0.01715	0.038	0.01715	0.038	2025
0.01715	0.038	0.01715	0.038	0.01715	0.038	0.01715	0.038	2025
0.01715	0.038	0.01715	0.038	0.01715	0.038	0.01715	0.038	2025
0.4108333	0.198	0.4108333	0.198	0.4108333	0.198	0.4108333	0.198	2025
0.4108333	0.198	0.4108333	0.198	0.4108333	0.198	0.4108333	0.198	2025
0.8216666	0.396	0.8216666	0.396	0.8216666	0.396	0.8216666	0.396	2025
0.00806	0.002871	0.00806	0.002871	0.00806	0.002871	0.00806	0.002871	2025
0.00521	0.00809	0.00521	0.00809	0.00521	0.00809	0.00521	0.00809	2025
0.00521	0.00809	0.00521	0.00809	0.00521	0.00809	0.00521	0.00809	2025
0.00521	0.00809	0.00521	0.00809	0.00521	0.00809	0.00521	0.00809	2025
0.00217	0.035	0.00217	0.035	0.00217	0.035	0.00217	0.035	2025
0.00469	0.0047	0.00469	0.0047	0.00469	0.0047	0.00469	0.0047	2025
0.00469	0.0047	0.00469	0.0047	0.00469	0.0047	0.00469	0.0047	2025
0.05	0.000105	0.05	0.000105	0.05	0.000105	0.05	0.000105	2025
0.1611111	0.6504	0.1611111	0.6504	0.1611111	0.6504	0.1611111	0.6504	2025
0.0611	0.004	0.0611	0.004	0.0611	0.004	0.0611	0.004	2025
0.0611	0.004	0.0611	0.004	0.0611	0.004	0.0611	0.004	2025
0.0611	0.004	0.0611	0.004	0.0611	0.004	0.0611	0.004	2025
0.0611	0.004	0.0611	0.004	0.0611	0.004	0.0611	0.004	2025
0.1611111	2.316	0.1611111	2.316	0.1611111	2.316	0.1611111	2.316	2025
0.6518622	3.054046	0.6518622	3.054046	0.6518622	3.054046	0.6518622	3.054046	2025
1.4735288	3.450046	1.4735288	3.450046	1.4735288	3.450046	1.4735288	3.450046	2025

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9
веществу:								
***2902, Взвешенные частицы (116)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Ремонтно-механический участок(токарно-слесарный цех)	0040	0.045	0.12902	0.045	0.12902	0.045	0.12902	0.045
Ремонтно-механический участок (Токарный цех)	0041	0.00036	0.000473	0.00036	0.000473	0.00036	0.000473	0.00036
Ремонтно-механический участок (Токарный цех)	0042	0.00036	0.000473	0.00036	0.000473	0.00036	0.000473	0.00036
Ремонтно-механический участок (Токарный цех)	0043	0.000468	0.000615	0.000468	0.000615	0.000468	0.000615	0.000468
Итого:		0.046188	0.130581	0.046188	0.130581	0.046188	0.130581	0.046188
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Объекты промплощадки	6045	0.1869	0.555	0.1869	0.555	0.1869	0.555	0.1869
Итого:		0.1869	0.555	0.1869	0.555	0.1869	0.555	0.1869
Всего по загрязняющему веществу:		0.233088	0.685581	0.233088	0.685581	0.233088	0.685581	0.233088
***2907, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Сварочный участок	6005	0.000889	0.000584	0.000889	0.000584	0.000889	0.000584	0.000889
Итого:		0.000889	0.000584	0.000889	0.000584	0.000889	0.000584	0.000889
Всего по загрязняющему веществу:		0.000889	0.000584	0.000889	0.000584	0.000889	0.000584	0.000889
***2908, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Сварочный участок	0044	0.000156	0.00056	0.000156	0.00056	0.000156	0.00056	0.000156
Итого:		0.000156	0.00056	0.000156	0.00056	0.000156	0.00056	0.000156
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Сварочный пост	6027	0.000467	0.0007	0.000467	0.0007	0.000467	0.0007	0.000467
Сварочный пост	6028	0.000389	0.00049	0.000389	0.00049	0.000389	0.00049	0.000389
Сварочный пост	6029	0.000428	0.00042	0.000428	0.00042	0.000428	0.00042	0.000428

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.12902 0.000473 0.000473 0.000615 0.130581 0.555 0.555 0.685581	0.045 0.00036 0.00036 0.000468 0.046188 0.1869 0.1869 0.233088	0.12902 0.000473 0.000473 0.000615 0.130581 0.555 0.555 0.685581	0.045 0.00036 0.00036 0.000468 0.046188 0.1869 0.1869 0.233088	0.12902 0.000473 0.000473 0.000615 0.130581 0.555 0.555 0.685581	0.045 0.00036 0.00036 0.000468 0.046188 0.1869 0.1869 0.233088	0.12902 0.000473 0.000473 0.000615 0.130581 0.555 0.555 0.685581	0.045 0.00036 0.00036 0.000468 0.046188 0.1869 0.1869 0.233088	0.12902 0.000473 0.000473 0.000615 0.130581 0.555 0.555 0.685581
0.000584 0.000584 0.000584	0.000889 0.000889 0.000889	0.000584 0.000584 0.000584	0.000889 0.000889 0.000889	0.000584 0.000584 0.000584	0.000889 0.000889 0.000889	0.000584 0.000584 0.000584	0.000889 0.000889 0.000889	0.000584 0.000584 0.000584
0.00056 0.00056 0.0007 0.00049 0.00042	0.000156 0.000156 0.000467 0.000389 0.000428	0.00056 0.00056 0.0007 0.00049 0.00042	0.000156 0.000156 0.000467 0.000389 0.000428	0.00056 0.00056 0.0007 0.00049 0.00042	0.000156 0.000156 0.000467 0.000389 0.000428	0.00056 0.00056 0.0007 0.00049 0.00042	0.000156 0.000156 0.000467 0.000389 0.000428	0.00056 0.00056 0.0007 0.00049 0.00042

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.045	0.12902	0.045	0.12902	0.045	0.12902	0.045	0.12902	2025
0.00036	0.000473	0.00036	0.000473	0.00036	0.000473	0.00036	0.000473	2025
0.00036	0.000473	0.00036	0.000473	0.00036	0.000473	0.00036	0.000473	2025
0.000468	0.000615	0.000468	0.000615	0.000468	0.000615	0.000468	0.000615	2025
0.046188	0.130581	0.046188	0.130581	0.046188	0.130581	0.046188	0.130581	2025
0.1869	0.555	0.1869	0.555	0.1869	0.555	0.1869	0.555	2025
0.1869	0.555	0.1869	0.555	0.1869	0.555	0.1869	0.555	2025
0.233088	0.685581	0.233088	0.685581	0.233088	0.685581	0.233088	0.685581	2025
0.000889	0.000584	0.000889	0.000584	0.000889	0.000584	0.000889	0.000584	2025
0.000889	0.000584	0.000889	0.000584	0.000889	0.000584	0.000889	0.000584	2025
0.000889	0.000584	0.000889	0.000584	0.000889	0.000584	0.000889	0.000584	2025
0.000156	0.00056	0.000156	0.00056	0.000156	0.00056	0.000156	0.00056	2025
0.000156	0.00056	0.000156	0.00056	0.000156	0.00056	0.000156	0.00056	2025
0.000467	0.0007	0.000467	0.0007	0.000467	0.0007	0.000467	0.0007	2025
0.000389	0.00049	0.000389	0.00049	0.000389	0.00049	0.000389	0.00049	2025
0.000428	0.00042	0.000428	0.00042	0.000428	0.00042	0.000428	0.00042	2025

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Итого:		0.001284	0.00161	0.001284	0.00161	0.001284	0.00161	0.001284
Всего по загрязняющему веществу:		0.00144	0.00217	0.00144	0.00217	0.00144	0.00217	0.00144
***2930, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Ремонтно-механический участок(токарно-слесарный цех)	0040	0.098644	0.1484768	0.098644	0.1484768	0.098644	0.1484768	0.098644
Ремонтно-механический участок (Токарный цех)	0041	0.000234	0.0003074	0.000234	0.0003074	0.000234	0.0003074	0.000234
Ремонтно-механический участок (Токарный цех)	0042	0.000234	0.0003074	0.000234	0.0003074	0.000234	0.0003074	0.000234
Ремонтно-механический участок (Токарный цех)	0043	0.000288	0.0003784	0.000288	0.0003784	0.000288	0.0003784	0.000288
Итого:		0.0994	0.14947	0.0994	0.14947	0.0994	0.14947	0.0994
Всего по загрязняющему веществу:		0.0994	0.14947	0.0994	0.14947	0.0994	0.14947	0.0994
***3721, Пыль мучная (491)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Столовая	0054	0.000172	0.00181	0.000172	0.00181	0.000172	0.00181	0.000172
Итого:		0.000172	0.00181	0.000172	0.00181	0.000172	0.00181	0.000172
Всего по загрязняющему веществу:		0.000172	0.00181	0.000172	0.00181	0.000172	0.00181	0.000172
Всего по объекту:		22.13381636	40.09625995	22.13381636	40.09625995	22.13381636	40.09625995	22.13381636
Из них:								
Итого по организованным источникам:		11.5375156	14.36846397	11.5375156	14.36846397	11.5375156	14.36846397	11.5375156
Итого по неорганизованным источникам:		10.59630076	25.72779598	10.59630076	25.72779598	10.59630076	25.72779598	10.59630076

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.00161 0.00217	0.001284 0.00144	0.00161 0.00217	0.001284 0.00144	0.00161 0.00217	0.001284 0.00144	0.00161 0.00217	0.001284 0.00144	0.00161 0.00217
0.1484768| | | 0.0003074| | 0.0003074| | 0.0003784| | 0.14947| | 0.14947| |	0.098644| | | 0.000234| | 0.000234| | 0.000288| | 0.0994| | 0.0994| |	0.1484768| | | 0.0003074| | 0.0003074| | 0.0003784| | 0.14947| | 0.14947| |	0.098644| | | 0.000234| | 0.000234| | 0.000288| | 0.0994| | 0.0994| |	0.1484768| | | 0.0003074| | 0.0003074| | 0.0003784| | 0.14947| | 0.14947| |	0.098644| | | 0.000234| | 0.000234| | 0.000288| | 0.0994| | 0.0994| |	0.1484768| | | 0.0003074| | 0.0003074| | 0.0003784| | 0.14947| | 0.14947| |	0.098644| | | 0.000234| | 0.000234| | 0.000288| | 0.0994| | 0.0994| |	0.1484768| | | 0.0003074| | 0.0003074| | 0.0003784| | 0.14947| | 0.14947| |
0.00181| 0.00181| | 0.00181| |	0.000172| 0.000172| | 0.000172| |	0.00181| 0.00181| | 0.00181| |	0.000172| 0.000172| | 0.000172| |	0.00181| 0.00181| | 0.00181| |	0.000172| 0.000172| | 0.000172| |	0.00181| 0.00181| | 0.00181| |	0.000172| 0.000172| | 0.000172| |	0.00181| 0.00181| | 0.00181| |
40.09625995	22.13381636	40.09625995	22.13381636	40.09625995	22.13381636	40.09625995	22.13381636	40.09625995
14.36846397	11.5375156	14.36846397	11.5375156	14.36846397	11.5375156	14.36846397	11.5375156	14.36846397
25.72779598	10.59630076	25.72779598	10.59630076	25.72779598	10.59630076	25.72779598	10.59630076	25.72779598

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.001284	0.00161	0.001284	0.00161	0.001284	0.00161	0.001284	0.00161	2025
0.00144	0.00217	0.00144	0.00217	0.00144	0.00217	0.00144	0.00217	2025
0.098644	0.1484768	0.098644	0.1484768	0.098644	0.1484768	0.098644	0.1484768	2025
0.000234	0.0003074	0.000234	0.0003074	0.000234	0.0003074	0.000234	0.0003074	2025
0.000234	0.0003074	0.000234	0.0003074	0.000234	0.0003074	0.000234	0.0003074	2025
0.000288	0.0003784	0.000288	0.0003784	0.000288	0.0003784	0.000288	0.0003784	2025
0.0994	0.14947	0.0994	0.14947	0.0994	0.14947	0.0994	0.14947	2025
0.0994	0.14947	0.0994	0.14947	0.0994	0.14947	0.0994	0.14947	2025
0.000172	0.00181	0.000172	0.00181	0.000172	0.00181	0.000172	0.00181	2025
0.000172	0.00181	0.000172	0.00181	0.000172	0.00181	0.000172	0.00181	2025
0.000172	0.00181	0.000172	0.00181	0.000172	0.00181	0.000172	0.00181	2025
22.13381636	40.09625995	22.13381636	40.09625995	22.13381636	40.09625995	22.13381636	40.09625995	2025
11.5375156	14.36846397	11.5375156	14.36846397	11.5375156	14.36846397	11.5375156	14.36846397	2025
10.59630076	25.72779598	10.59630076	25.72779598	10.59630076	25.72779598	10.59630076	25.72779598	2025

Туркестанская область, Площадка №2 - вахтовый поселок

Производство цех, участок	Номер источника	существующее положение на 2025 год		на 2025 год		на 2026 год		на 202
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с
1	2	3	4	5	6	7	8	9
***0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Котельная	0055	0.05064	0.142	0.05064	0.142	0.05064	0.142	0.05064
Котельная	0056	0.05064	0.142	0.05064	0.142	0.05064	0.142	0.05064
Котельная	0057	0.0882	0.2118	0.0882	0.2118	0.0882	0.2118	0.0882
ДЭС	0058	0.4266667	0.736	0.4266667	0.736	0.4266667	0.736	0.4266667
Итого:		0.6161467	1.2318	0.6161467	1.2318	0.6161467	1.2318	0.6161467
Всего по загрязняющему веществу:		0.6161467	1.2318	0.6161467	1.2318	0.6161467	1.2318	0.6161467
***0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Котельная	0055	0.008235	0.02308	0.008235	0.02308	0.008235	0.02308	0.008235
Котельная	0056	0.008235	0.02308	0.008235	0.02308	0.008235	0.02308	0.008235
Котельная	0057	0.014925	0.0344	0.014925	0.0344	0.014925	0.0344	0.014925
ДЭС	0058	0.0693333	0.1196	0.0693333	0.1196	0.0693333	0.1196	0.0693333
Итого:		0.1007283	0.20016	0.1007283	0.20016	0.1007283	0.20016	0.1007283
Всего по загрязняющему веществу:		0.1007283	0.20016	0.1007283	0.20016	0.1007283	0.20016	0.1007283
***0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Котельная	0055	0.0045	0.01263	0.0045	0.01263	0.0045	0.01263	0.0045
Котельная	0056	0.0045	0.01263	0.0045	0.01263	0.0045	0.01263	0.0045
Котельная	0057	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075
ДЭС	0058	0.0277778	0.046	0.0277778	0.046	0.0277778	0.046	0.0277778
Итого:		0.0442778	0.08926	0.0442778	0.08926	0.0442778	0.08926	0.0442778

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Нормативы выбросов загрязняющих веществ								
7 год	на 2028 год		на 2029 год		на 2030 год		на 2031 год	
т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.142	0.05064	0.142	0.05064	0.142	0.05064	0.142	0.05064	0.142
0.142	0.05064	0.142	0.05064	0.142	0.05064	0.142	0.05064	0.142
0.2118	0.0882	0.2118	0.0882	0.2118	0.0882	0.2118	0.0882	0.2118
0.736	0.4266667	0.736	0.4266667	0.736	0.4266667	0.736	0.4266667	0.736
1.2318	0.6161467	1.2318	0.6161467	1.2318	0.6161467	1.2318	0.6161467	1.2318
1.2318	0.6161467	1.2318	0.6161467	1.2318	0.6161467	1.2318	0.6161467	1.2318
0.02308	0.008235	0.02308	0.008235	0.02308	0.008235	0.02308	0.008235	0.02308
0.02308	0.008235	0.02308	0.008235	0.02308	0.008235	0.02308	0.008235	0.02308
0.0344	0.014925	0.0344	0.014925	0.0344	0.014925	0.0344	0.014925	0.0344
0.1196	0.0693333	0.1196	0.0693333	0.1196	0.0693333	0.1196	0.0693333	0.1196
0.20016	0.1007283	0.20016	0.1007283	0.20016	0.1007283	0.20016	0.1007283	0.20016
0.20016	0.1007283	0.20016	0.1007283	0.20016	0.1007283	0.20016	0.1007283	0.20016
0.01263	0.0045	0.01263	0.0045	0.01263	0.0045	0.01263	0.0045	0.01263
0.01263	0.0045	0.01263	0.0045	0.01263	0.0045	0.01263	0.0045	0.01263
0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018
0.046	0.0277778	0.046	0.0277778	0.046	0.0277778	0.046	0.0277778	0.046
0.08926	0.0442778	0.08926	0.0442778	0.08926	0.0442778	0.08926	0.0442778	0.08926

Таблица 3.6

на 2032 год		на 2033 год		на 2034 год		Н Д В		год дос-тиже ния НДВ
г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.05064	0.142	0.05064	0.142	0.05064	0.142	0.05064	0.142	2025
0.05064	0.142	0.05064	0.142	0.05064	0.142	0.05064	0.142	2025
0.0882	0.2118	0.0882	0.2118	0.0882	0.2118	0.0882	0.2118	2025
0.4266667	0.736	0.4266667	0.736	0.4266667	0.736	0.4266667	0.736	2025
0.6161467	1.2318	0.6161467	1.2318	0.6161467	1.2318	0.6161467	1.2318	2025
0.6161467	1.2318	0.6161467	1.2318	0.6161467	1.2318	0.6161467	1.2318	2025
0.008235	0.02308	0.008235	0.02308	0.008235	0.02308	0.008235	0.02308	2025
0.008235	0.02308	0.008235	0.02308	0.008235	0.02308	0.008235	0.02308	2025
0.014925	0.0344	0.014925	0.0344	0.014925	0.0344	0.014925	0.0344	2025
0.0693333	0.1196	0.0693333	0.1196	0.0693333	0.1196	0.0693333	0.1196	2025
0.1007283	0.20016	0.1007283	0.20016	0.1007283	0.20016	0.1007283	0.20016	2025
0.1007283	0.20016	0.1007283	0.20016	0.1007283	0.20016	0.1007283	0.20016	2025
0.0045	0.01263	0.0045	0.01263	0.0045	0.01263	0.0045	0.01263	2025
0.0045	0.01263	0.0045	0.01263	0.0045	0.01263	0.0045	0.01263	2025
0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018	2025
0.0277778	0.046	0.0277778	0.046	0.0277778	0.046	0.0277778	0.046	2025
0.0442778	0.08926	0.0442778	0.08926	0.0442778	0.08926	0.0442778	0.08926	2025

Туркестанская область, Площадка №2 - вахтовый поселок

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего по загрязняющему веществу:		0.0442778	0.08926	0.0442778	0.08926	0.0442778	0.08926	0.0442778
***0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Котельная	0055	0.01059	0.297	0.01059	0.297	0.01059	0.297	0.01059
Котельная	0056	0.1059	0.297	0.1059	0.297	0.1059	0.297	0.1059
Котельная	0057	0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764
ДЭС	0058	0.0666667	0.115	0.0666667	0.115	0.0666667	0.115	0.0666667
Итого:		0.3595567	1.132	0.3595567	1.132	0.3595567	1.132	0.3595567
Всего по загрязняющему веществу:		0.3595567	1.132	0.3595567	1.132	0.3595567	1.132	0.3595567
***0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Котельная	6049	0.00008036	0.00001478	0.00008036	0.00001478	0.00008036	0.00001478	0.00008036
Итого:		0.00008036	0.00001478	0.00008036	0.00001478	0.00008036	0.00001478	0.00008036
Всего по загрязняющему веществу:		0.00008036	0.00001478	0.00008036	0.00001478	0.00008036	0.00001478	0.00008036
***0337, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Котельная	0055	0.246	0.691	0.246	0.691	0.246	0.691	0.246
Котельная	0056	0.246	0.691	0.246	0.691	0.246	0.691	0.246
Котельная	0057	0.4104	0.985	0.4104	0.985	0.4104	0.985	0.4104
ДЭС	0058	0.3444444	0.598	0.3444444	0.598	0.3444444	0.598	0.3444444
Итого:		1.2468444	2.965	1.2468444	2.965	1.2468444	2.965	1.2468444
Всего по загрязняющему веществу:		1.2468444	2.965	1.2468444	2.965	1.2468444	2.965	1.2468444
***0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ДЭС	0058	0.0000007	0.000001265	0.0000007	0.000001265	0.0000007	0.000001265	0.0000007

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.08926	0.0442778	0.08926	0.0442778	0.08926	0.0442778	0.08926	0.0442778	0.08926
0.297|	0.01059|	0.297|	0.01059|	0.297|	0.01059|	0.297|	0.01059|	0.297|
0.297|	0.1059|	0.297|	0.1059|	0.297|	0.1059|	0.297|	0.1059|	0.297|
0.423|	0.1764|	0.423|	0.1764|	0.423|	0.1764|	0.423|	0.1764|	0.423|
0.115|	0.0666667|	0.115|	0.0666667|	0.115|	0.0666667|	0.115|	0.0666667|	0.115|
1.132|	0.3595567|	1.132|	0.3595567|	1.132|	0.3595567|	1.132|	0.3595567|	1.132|
|	|	|	|	|	|	|	|	|
1.132|	0.3595567|	1.132|	0.3595567|	1.132|	0.3595567|	1.132|	0.3595567|	1.132|
|	|	|	|	|	|	|	|	|
0.00001478|	0.00008036|	0.00001478|	0.00008036|	0.00001478|	0.00008036|	0.00001478|	0.00008036|	0.00001478|
0.00001478|	0.00008036|	0.00001478|	0.00008036|	0.00001478|	0.00008036|	0.00001478|	0.00008036|	0.00001478|
|	|	|	|	|	|	|	|	|
0.00001478|	0.00008036|	0.00001478|	0.00008036|	0.00001478|	0.00008036|	0.00001478|	0.00008036|	0.00001478|
|	|	|	|	|	|	|	|	|
0.691|	0.246|	0.691|	0.246|	0.691|	0.246|	0.691|	0.246|	0.691|
0.691|	0.246|	0.691|	0.246|	0.691|	0.246|	0.691|	0.246|	0.691|
0.985|	0.4104|	0.985|	0.4104|	0.985|	0.4104|	0.985|	0.4104|	0.985|
0.598|	0.3444444|	0.598|	0.3444444|	0.598|	0.3444444|	0.598|	0.3444444|	0.598|
2.965|	1.2468444|	2.965|	1.2468444|	2.965|	1.2468444|	2.965|	1.2468444|	2.965|
|	|	|	|	|	|	|	|	|
2.965|	1.2468444|	2.965|	1.2468444|	2.965|	1.2468444|	2.965|	1.2468444|	2.965|
|	|	|	|	|	|	|	|	|
0.000001265|	0.0000007|	0.000001265|	0.0000007|	0.000001265|	0.0000007|	0.000001265|	0.0000007|	0.000001265|

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.0442778	0.08926	0.0442778	0.08926	0.0442778	0.08926	0.0442778	0.08926	2025
0.01059	0.297	0.01059	0.297	0.01059	0.297	0.01059	0.297	2025
0.1059	0.297	0.1059	0.297	0.1059	0.297	0.1059	0.297	2025
0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764	0.423	2025
0.0666667	0.115	0.0666667	0.115	0.0666667	0.115	0.0666667	0.115	2025
0.3595567	1.132	0.3595567	1.132	0.3595567	1.132	0.3595567	1.132	2025
0.3595567	1.132	0.3595567	1.132	0.3595567	1.132	0.3595567	1.132	2025
0.00008036	0.00001478	0.00008036	0.00001478	0.00008036	0.00001478	0.00008036	0.00001478	2025
0.00008036	0.00001478	0.00008036	0.00001478	0.00008036	0.00001478	0.00008036	0.00001478	2025
0.00008036	0.00001478	0.00008036	0.00001478	0.00008036	0.00001478	0.00008036	0.00001478	2025
0.246	0.691	0.246	0.691	0.246	0.691	0.246	0.691	2025
0.246	0.691	0.246	0.691	0.246	0.691	0.246	0.691	2025
0.4104	0.985	0.4104	0.985	0.4104	0.985	0.4104	0.985	2025
0.3444444	0.598	0.3444444	0.598	0.3444444	0.598	0.3444444	0.598	2025
1.2468444	2.965	1.2468444	2.965	1.2468444	2.965	1.2468444	2.965	2025
1.2468444	2.965	1.2468444	2.965	1.2468444	2.965	1.2468444	2.965	2025
0.0000007	0.000001265	0.0000007	0.000001265	0.0000007	0.000001265	0.0000007	0.000001265	2025

Туркестанская область, Площадка №2 - вахтовый поселок

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Итого:		0.0000007	0.000001265	0.0000007	0.000001265	0.0000007	0.000001265	0.0000007
Всего по загрязняющему веществу:		0.0000007	0.000001265	0.0000007	0.000001265	0.0000007	0.000001265	0.0000007
***1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ДЭС	0058	0.0066667	0.0115	0.0066667	0.0115	0.0066667	0.0115	0.0066667
Итого:		0.0066667	0.0115	0.0066667	0.0115	0.0066667	0.0115	0.0066667
Всего по загрязняющему веществу:		0.0066667	0.0115	0.0066667	0.0115	0.0066667	0.0115	0.0066667
***2754, Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ДЭС	0058	0.1611111	0.023	0.1611111	0.023	0.1611111	0.023	0.1611111
Итого:		0.1611111	0.023	0.1611111	0.023	0.1611111	0.023	0.1611111
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Котельная	6049	0.02862	0.00527	0.02862	0.00527	0.02862	0.00527	0.02862
Итого:		0.02862	0.00527	0.02862	0.00527	0.02862	0.00527	0.02862
Всего по загрязняющему веществу:		0.1897311	0.02827	0.1897311	0.02827	0.1897311	0.02827	0.1897311
Всего по объекту:		2.56403276	5.658006045	2.56403276	5.658006045	2.56403276	5.658006045	2.56403276
Из них:								
Итого по организованным источникам:		2.5353324	5.652721265	2.5353324	5.652721265	2.5353324	5.652721265	2.5353324
Итого по неорганизованным источникам:		0.02870036	0.00528478	0.02870036	0.00528478	0.02870036	0.00528478	0.02870036

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.000001265	0.0000007	0.000001265	0.0000007	0.000001265	0.0000007	0.000001265	0.0000007	0.000001265
0.000001265	0.0000007	0.000001265	0.0000007	0.000001265	0.0000007	0.000001265	0.0000007	0.000001265
0.0115|	0.0066667|	0.0115|	0.0066667|	0.0115|	0.0066667|	0.0115|	0.0066667|	0.0115|
0.0115|	0.0066667|	0.0115|	0.0066667|	0.0115|	0.0066667|	0.0115|	0.0066667|	0.0115|
0.0115|	0.0066667|	0.0115|	0.0066667|	0.0115|	0.0066667|	0.0115|	0.0066667|	0.0115|
0.023|	0.1611111|	0.023|	0.1611111|	0.023|	0.1611111|	0.023|	0.1611111|	0.023|
0.023|	0.1611111|	0.023|	0.1611111|	0.023|	0.1611111|	0.023|	0.1611111|	0.023|
0.00527|	0.02862|	0.00527|	0.02862|	0.00527|	0.02862|	0.00527|	0.02862|	0.00527|
0.00527|	0.02862|	0.00527|	0.02862|	0.00527|	0.02862|	0.00527|	0.02862|	0.00527|
0.02827|	0.1897311|	0.02827|	0.1897311|	0.02827|	0.1897311|	0.02827|	0.1897311|	0.02827|
5.658006045	2.56403276	5.658006045	2.56403276	5.658006045	2.56403276	5.658006045	2.56403276	5.658006045
5.652721265	2.5353324	5.652721265	2.5353324	5.652721265	2.5353324	5.652721265	2.5353324	5.652721265
0.00528478	0.02870036	0.00528478	0.02870036	0.00528478	0.02870036	0.00528478	0.02870036	0.00528478

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.0000007	0.000001265	0.0000007	0.000001265	0.0000007	0.000001265	0.0000007	0.000001265	2025
0.0000007	0.000001265	0.0000007	0.000001265	0.0000007	0.000001265	0.0000007	0.000001265	2025
0.0066667	0.0115	0.0066667	0.0115	0.0066667	0.0115	0.0066667	0.0115	2025
0.0066667	0.0115	0.0066667	0.0115	0.0066667	0.0115	0.0066667	0.0115	2025
0.0066667	0.0115	0.0066667	0.0115	0.0066667	0.0115	0.0066667	0.0115	2025
0.1611111	0.023	0.1611111	0.023	0.1611111	0.023	0.1611111	0.023	2025
0.1611111	0.023	0.1611111	0.023	0.1611111	0.023	0.1611111	0.023	2025
0.02862	0.00527	0.02862	0.00527	0.02862	0.00527	0.02862	0.00527	2025
0.02862	0.00527	0.02862	0.00527	0.02862	0.00527	0.02862	0.00527	2025
0.1897311	0.02827	0.1897311	0.02827	0.1897311	0.02827	0.1897311	0.02827	2025
2.56403276	5.658006045	2.56403276	5.658006045	2.56403276	5.658006045	2.56403276	5.658006045	2025
2.5353324	5.652721265	2.5353324	5.652721265	2.5353324	5.652721265	2.5353324	5.652721265	2025
0.02870036	0.00528478	0.02870036	0.00528478	0.02870036	0.00528478	0.02870036	0.00528478	2025

Туркестанская область, Площадка №3 - Перевалочная база

Производство цех, участок	Номер источника	существующее положение на 2025 год		на 2025 год		на 2026 год		на 202
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с
1	2	3	4	5	6	7	8	9
***0123, Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Сварочный пост	0062	0.002856	0.0019674	0.002856	0.0019674	0.002856	0.0019674	0.002856
Итого:		0.002856	0.0019674	0.002856	0.0019674	0.002856	0.0019674	0.002856
Всего по загрязняющему веществу:		0.002856	0.0019674	0.002856	0.0019674	0.002856	0.0019674	0.002856
***0143, Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Сварочный пост	0062	0.0004947	0.0003099	0.0004947	0.0003099	0.0004947	0.0003099	0.0004947
Итого:		0.0004947	0.0003099	0.0004947	0.0003099	0.0004947	0.0003099	0.0004947
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Сварочная мастерская	6065	0.0005	0.0003138	0.0005	0.0003138	0.0005	0.0003138	0.0005
Итого:		0.0005	0.0003138	0.0005	0.0003138	0.0005	0.0003138	0.0005
Всего по загрязняющему веществу:		0.0009947	0.0006237	0.0009947	0.0006237	0.0009947	0.0006237	0.0009947
***0203, Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Сварочная мастерская	6065	0.00003333	0.00000874	0.00003333	0.00000874	0.00003333	0.00000874	0.00003333
Итого:		0.00003333	0.00000874	0.00003333	0.00000874	0.00003333	0.00000874	0.00003333
Всего по загрязняющему веществу:		0.00003333	0.00000874	0.00003333	0.00000874	0.00003333	0.00000874	0.00003333
***0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Нормативы выбросов загрязняющих веществ								
7 год	на 2028 год		на 2029 год		на 2030 год		на 2031 год	
т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.0019674 0.0019674 0.0019674	0.002856 0.002856 0.002856	0.0019674 0.0019674 0.0019674	0.002856 0.002856 0.002856	0.0019674 0.0019674 0.0019674	0.002856 0.002856 0.002856	0.0019674 0.0019674 0.0019674	0.002856 0.002856 0.002856	0.0019674 0.0019674 0.0019674
0.0003099 0.0003099 0.0003138 0.0003138 0.0006237	0.0004947 0.0004947 0.0005 0.0005 0.0009947	0.0003099 0.0003099 0.0003138 0.0003138 0.0006237	0.0004947 0.0004947 0.0005 0.0005 0.0009947	0.0003099 0.0003099 0.0003138 0.0003138 0.0006237	0.0004947 0.0004947 0.0005 0.0005 0.0009947	0.0003099 0.0003099 0.0003138 0.0003138 0.0006237	0.0004947 0.0004947 0.0005 0.0005 0.0009947	0.0003099 0.0003099 0.0003138 0.0003138 0.0006237
0.00000874 0.00000874 0.00000874	0.00003333 0.00003333 0.00003333	0.00000874 0.00000874 0.00000874	0.00003333 0.00003333 0.00003333	0.00000874 0.00000874 0.00000874	0.00003333 0.00003333 0.00003333	0.00000874 0.00000874 0.00000874	0.00003333 0.00003333 0.00003333	0.00000874 0.00000874 0.00000874

Таблица 3.6

на 2032 год		на 2033 год		на 2034 год		Н Д В		год дос-тиже ния НДВ
г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.002856	0.0019674	0.002856	0.0019674	0.002856	0.0019674	0.002856	0.0019674	2025
0.002856	0.0019674	0.002856	0.0019674	0.002856	0.0019674	0.002856	0.0019674	2025
0.002856	0.0019674	0.002856	0.0019674	0.002856	0.0019674	0.002856	0.0019674	2025
0.0004947	0.0003099	0.0004947	0.0003099	0.0004947	0.0003099	0.0004947	0.0003099	2025
0.0004947	0.0003099	0.0004947	0.0003099	0.0004947	0.0003099	0.0004947	0.0003099	2025
0.0005	0.0003138	0.0005	0.0003138	0.0005	0.0003138	0.0005	0.0003138	2025
0.0005	0.0003138	0.0005	0.0003138	0.0005	0.0003138	0.0005	0.0003138	2025
0.0009947	0.0006237	0.0009947	0.0006237	0.0009947	0.0006237	0.0009947	0.0006237	2025
0.00003333	0.00000874	0.00003333	0.00000874	0.00003333	0.00000874	0.00003333	0.00000874	2025
0.00003333	0.00000874	0.00003333	0.00000874	0.00003333	0.00000874	0.00003333	0.00000874	2025
0.00003333	0.00000874	0.00003333	0.00000874	0.00003333	0.00000874	0.00003333	0.00000874	2025

Туркестанская область, Площадка №3 - Перевалочная база

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Котельная	0061	0.0882	0.2118	0.0882	0.2118	0.0882	0.2118	0.0882
ДЭС	0063	0.4266667	0.4576	0.4266667	0.4576	0.4266667	0.4576	0.4266667
ДЭС	0064	0.4266667	0.016	0.4266667	0.016	0.4266667	0.016	0.4266667
Итого:		0.9415334	0.6854	0.9415334	0.6854	0.9415334	0.6854	0.9415334
Всего по загрязняющему веществу:		0.9415334	0.6854	0.9415334	0.6854	0.9415334	0.6854	0.9415334
***0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Котельная	0061	0.014925	0.0344	0.014925	0.0344	0.014925	0.0344	0.014925
ДЭС	0063	0.0693333	0.07436	0.0693333	0.07436	0.0693333	0.07436	0.0693333
ДЭС	0064	0.0693333	0.0026	0.0693333	0.0026	0.0693333	0.0026	0.0693333
Итого:		0.1535916	0.11136	0.1535916	0.11136	0.1535916	0.11136	0.1535916
Всего по загрязняющему веществу:		0.1535916	0.11136	0.1535916	0.11136	0.1535916	0.11136	0.1535916
***0322, Серная кислота (517)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Мастерская	6050	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656
Мастерская	6051	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656
Мастерская	6052	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656
Мастерская	6053	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656
Итого:		0.02624	0.8268	0.02624	0.8268	0.02624	0.8268	0.02624
Всего по загрязняющему веществу:		0.02624	0.8268	0.02624	0.8268	0.02624	0.8268	0.02624
***0323, Кремния диоксид аморфный (Аэросил-175) (682*)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Сварочная мастерская	6065	0.000278	0.000182	0.000278	0.000182	0.000278	0.000182	0.000278
Итого:		0.000278	0.000182	0.000278	0.000182	0.000278	0.000182	0.000278
Всего по загрязняющему веществу:		0.000278	0.000182	0.000278	0.000182	0.000278	0.000182	0.000278

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.2118	0.0882	0.2118	0.0882	0.2118	0.0882	0.2118	0.0882	0.2118
0.4576	0.4266667	0.4576	0.4266667	0.4576	0.4266667	0.4576	0.4266667	0.4576
0.016	0.4266667	0.016	0.4266667	0.016	0.4266667	0.016	0.4266667	0.016
0.6854	0.9415334	0.6854	0.9415334	0.6854	0.9415334	0.6854	0.9415334	0.6854
0.6854	0.9415334	0.6854	0.9415334	0.6854	0.9415334	0.6854	0.9415334	0.6854

0.0344	0.014925	0.0344	0.014925	0.0344	0.014925	0.0344	0.014925	0.0344
0.07436	0.0693333	0.07436	0.0693333	0.07436	0.0693333	0.07436	0.0693333	0.07436
0.0026	0.0693333	0.0026	0.0693333	0.0026	0.0693333	0.0026	0.0693333	0.0026
0.11136	0.1535916	0.11136	0.1535916	0.11136	0.1535916	0.11136	0.1535916	0.11136
0.11136	0.1535916	0.11136	0.1535916	0.11136	0.1535916	0.11136	0.1535916	0.11136

0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067
0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067
0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067
0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067
0.8268	0.02624	0.8268	0.02624	0.8268	0.02624	0.8268	0.02624	0.8268
0.8268	0.02624	0.8268	0.02624	0.8268	0.02624	0.8268	0.02624	0.8268

0.000182	0.000278	0.000182	0.000278	0.000182	0.000278	0.000182	0.000278	0.000182
0.000182	0.000278	0.000182	0.000278	0.000182	0.000278	0.000182	0.000278	0.000182
0.000182	0.000278	0.000182	0.000278	0.000182	0.000278	0.000182	0.000278	0.000182

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.0882	0.2118	0.0882	0.2118	0.0882	0.2118	0.0882	0.2118	2025
0.4266667	0.4576	0.4266667	0.4576	0.4266667	0.4576	0.4266667	0.4576	2025
0.4266667	0.016	0.4266667	0.016	0.4266667	0.016	0.4266667	0.016	2025
0.9415334	0.6854	0.9415334	0.6854	0.9415334	0.6854	0.9415334	0.6854	2025
0.9415334	0.6854	0.9415334	0.6854	0.9415334	0.6854	0.9415334	0.6854	2025
0.014925	0.0344	0.014925	0.0344	0.014925	0.0344	0.014925	0.0344	2025
0.0693333	0.07436	0.0693333	0.07436	0.0693333	0.07436	0.0693333	0.07436	2025
0.0693333	0.0026	0.0693333	0.0026	0.0693333	0.0026	0.0693333	0.0026	2025
0.1535916	0.11136	0.1535916	0.11136	0.1535916	0.11136	0.1535916	0.11136	2025
0.1535916	0.11136	0.1535916	0.11136	0.1535916	0.11136	0.1535916	0.11136	2025
0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	2025
0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	2025
0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	2025
0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	2025
0.02624	0.8268	0.02624	0.8268	0.02624	0.8268	0.02624	0.8268	2025
0.02624	0.8268	0.02624	0.8268	0.02624	0.8268	0.02624	0.8268	2025
0.000278	0.000182	0.000278	0.000182	0.000278	0.000182	0.000278	0.000182	2025
0.000278	0.000182	0.000278	0.000182	0.000278	0.000182	0.000278	0.000182	2025
0.000278	0.000182	0.000278	0.000182	0.000278	0.000182	0.000278	0.000182	2025

Туркестанская область, Площадка №3 - Перевалочная база

1	2	3	4	5	6	7	8	9
***0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Котельная	0061	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075
ДЭС	0063	0.027778	0.0286	0.027778	0.0286	0.027778	0.0286	0.027778
ДЭС	0064	0.027778	0.001	0.027778	0.001	0.027778	0.001	0.027778
Итого:		0.063056	0.0476	0.063056	0.0476	0.063056	0.0476	0.063056
Всего по загрязняющему веществу:		0.063056	0.0476	0.063056	0.0476	0.063056	0.0476	0.063056
***0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Котельная	0061	0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764
ДЭС	0063	0.0666667	0.0715	0.0666667	0.0715	0.0666667	0.0715	0.0666667
ДЭС	0064	0.0666667	0.0025	0.0666667	0.0025	0.0666667	0.0025	0.0666667
Итого:		0.3097334	0.497	0.3097334	0.497	0.3097334	0.497	0.3097334
Всего по загрязняющему веществу:		0.3097334	0.497	0.3097334	0.497	0.3097334	0.497	0.3097334
***0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Котельная	6054	0.0001142	0.0000003164	0.0001142	0.0000003164	0.0001142	0.0000003164	0.0001142
Склад ГСМ	6057	0.0001142	0.00002876	0.0001142	0.00002876	0.0001142	0.00002876	0.0001142
Склад ГСМ	6058	0.0001142	0.00002876	0.0001142	0.00002876	0.0001142	0.00002876	0.0001142
Склад ГСМ	6059	0.0001142	0.00002876	0.0001142	0.00002876	0.0001142	0.00002876	0.0001142
Склад ГСМ	6060	0.00001372	0.0001148	0.00001372	0.0001148	0.00001372	0.0001148	0.00001372
Склад ГСМ	6061	0.00000152	0.000001285	0.00000152	0.000001285	0.00000152	0.000001285	0.00000152
Склад ГСМ	6062	0.0003354	0.0002257	0.0003354	0.0002257	0.0003354	0.0002257	0.0003354
Итого:		0.00080744	0.0004283814	0.00080744	0.0004283814	0.00080744	0.0004283814	0.00080744
Всего по загрязняющему веществу:		0.00080744	0.0004283814	0.00080744	0.0004283814	0.00080744	0.0004283814	0.00080744
***0337, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Котельная	0061	0.4104	0.985	0.4104	0.985	0.4104	0.985	0.4104

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.018 0.0286 0.001 0.0476 0.0476	0.0075 0.027778 0.027778 0.063056 0.063056	0.018 0.0286 0.001 0.0476 0.0476	0.0075 0.027778 0.027778 0.063056 0.063056	0.018 0.0286 0.001 0.0476 0.0476	0.0075 0.027778 0.027778 0.063056 0.063056	0.018 0.0286 0.001 0.0476 0.0476	0.0075 0.027778 0.027778 0.063056 0.063056	0.018 0.0286 0.001 0.0476 0.0476
0.423 0.0715 0.0025 0.497 0.497	0.1764 0.0666667 0.0666667 0.3097334 0.3097334	0.423 0.0715 0.0025 0.497 0.497	0.1764 0.0666667 0.0666667 0.3097334 0.3097334	0.423 0.0715 0.0025 0.497 0.497	0.1764 0.0666667 0.0666667 0.3097334 0.3097334	0.423 0.0715 0.0025 0.497 0.497	0.1764 0.0666667 0.0666667 0.3097334 0.3097334	0.423 0.0715 0.0025 0.497 0.497
0.0000003164 0.00002876 0.00002876 0.00002876 0.0001148 0.000001285 0.0002257 0.0004283814 0.0004283814	0.0001142 0.0001142 0.0001142 0.0001142 0.00001372 0.00000152 0.0003354 0.00080744 0.00080744	0.0000003164 0.00002876 0.00002876 0.00002876 0.0001148 0.000001285 0.0002257 0.0004283814 0.0004283814	0.0001142 0.0001142 0.0001142 0.0001142 0.00001372 0.00000152 0.0003354 0.00080744 0.00080744	0.0000003164 0.00002876 0.00002876 0.00002876 0.0001148 0.000001285 0.0002257 0.0004283814 0.0004283814	0.0001142 0.0001142 0.0001142 0.0001142 0.00001372 0.00000152 0.0003354 0.00080744 0.00080744	0.0000003164 0.00002876 0.00002876 0.00002876 0.0001148 0.000001285 0.0002257 0.0004283814 0.0004283814	0.0001142 0.0001142 0.0001142 0.0001142 0.00001372 0.00000152 0.0003354 0.00080744 0.00080744	0.0000003164 0.00002876 0.00002876 0.00002876 0.0001148 0.000001285 0.0002257 0.0004283814 0.0004283814
0.985	0.4104	0.985	0.4104	0.985	0.4104	0.985	0.4104	0.985

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018	2025
0.027778	0.0286	0.027778	0.0286	0.027778	0.0286	0.027778	0.0286	2025
0.027778	0.001	0.027778	0.001	0.027778	0.001	0.027778	0.001	2025
0.063056	0.0476	0.063056	0.0476	0.063056	0.0476	0.063056	0.0476	2025
0.063056	0.0476	0.063056	0.0476	0.063056	0.0476	0.063056	0.0476	2025
0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764	0.423	2025
0.0666667	0.0715	0.0666667	0.0715	0.0666667	0.0715	0.0666667	0.0715	2025
0.0666667	0.0025	0.0666667	0.0025	0.0666667	0.0025	0.0666667	0.0025	2025
0.3097334	0.497	0.3097334	0.497	0.3097334	0.497	0.3097334	0.497	2025
0.3097334	0.497	0.3097334	0.497	0.3097334	0.497	0.3097334	0.497	2025
0.0001142	0.0000003164	0.0001142	0.0000003164	0.0001142	0.0000003164	0.0001142	0.0000003164	2025
0.0001142	0.00002876	0.0001142	0.00002876	0.0001142	0.00002876	0.0001142	0.00002876	2025
0.0001142	0.00002876	0.0001142	0.00002876	0.0001142	0.00002876	0.0001142	0.00002876	2025
0.0001142	0.00002876	0.0001142	0.00002876	0.0001142	0.00002876	0.0001142	0.00002876	2025
0.00001372	0.0001148	0.00001372	0.0001148	0.00001372	0.0001148	0.00001372	0.0001148	2025
0.00000152	0.000001285	0.00000152	0.000001285	0.00000152	0.000001285	0.00000152	0.000001285	2025
0.0003354	0.0002257	0.0003354	0.0002257	0.0003354	0.0002257	0.0003354	0.0002257	2025
0.00080744	0.0004283814	0.00080744	0.0004283814	0.00080744	0.0004283814	0.00080744	0.0004283814	2025
0.00080744	0.0004283814	0.00080744	0.0004283814	0.00080744	0.0004283814	0.00080744	0.0004283814	2025
0.4104	0.985	0.4104	0.985	0.4104	0.985	0.4104	0.985	2025

Туркестанская область, Площадка №3 - Перевалочная база

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ДЭС	0063	0.3444444	0.3718	0.3444444	0.3718	0.3444444	0.3718	0.3444444
ДЭС	0064	0.3444444	0.013	0.3444444	0.013	0.3444444	0.013	0.3444444
Итого:		1.0992888	1.3698	1.0992888	1.3698	1.0992888	1.3698	1.0992888
Всего по загрязняющему веществу:		1.0992888	1.3698	1.0992888	1.3698	1.0992888	1.3698	1.0992888
***0342, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Сварочный пост	0062	0.0003023	0.0001317	0.0003023	0.0001317	0.0003023	0.0001317	0.0003023
Итого:		0.0003023	0.0001317	0.0003023	0.0001317	0.0003023	0.0001317	0.0003023
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Сварочная мастерская	6065	0.0002583	0.00025374	0.0002583	0.00025374	0.0002583	0.00025374	0.0002583
Итого:		0.0002583	0.00025374	0.0002583	0.00025374	0.0002583	0.00025374	0.0002583
Всего по загрязняющему веществу:		0.0005606	0.00038544	0.0005606	0.00038544	0.0005606	0.00038544	0.0005606
***0344, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид,								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Сварочный пост	0062	0.000722	0.000234	0.000722	0.000234	0.000722	0.000234	0.000722
Итого:		0.000722	0.000234	0.000722	0.000234	0.000722	0.000234	0.000722
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Сварочная мастерская	6065	0.000722	0.000473	0.000722	0.000473	0.000722	0.000473	0.000722
Итого:		0.000722	0.000473	0.000722	0.000473	0.000722	0.000473	0.000722
Всего по загрязняющему веществу:		0.001444	0.000707	0.001444	0.000707	0.001444	0.000707	0.001444
***0415, Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Склад ГСМ	6055	0.93	0.0282	0.93	0.0282	0.93	0.0282	0.93
Склад ГСМ	6056	0.93	0.0282	0.93	0.0282	0.93	0.0282	0.93
Склад ГСМ	6063	24.3	0.1408	24.3	0.1408	24.3	0.1408	24.3
Склад ГСМ	6064	0.995	0.0858	0.995	0.0858	0.995	0.0858	0.995
Итого:		27.155	0.283	27.155	0.283	27.155	0.283	27.155

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.3718	0.3444444	0.3718	0.3444444	0.3718	0.3444444	0.3718	0.3444444	0.3718
0.013	0.3444444	0.013	0.3444444	0.013	0.3444444	0.013	0.3444444	0.013
1.3698	1.0992888	1.3698	1.0992888	1.3698	1.0992888	1.3698	1.0992888	1.3698
1.3698	1.0992888	1.3698	1.0992888	1.3698	1.0992888	1.3698	1.0992888	1.3698
0.0001317|	0.0003023|	0.0001317|	0.0003023|	0.0001317|	0.0003023|	0.0001317|	0.0003023|	0.0001317|
0.0001317|	0.0003023|	0.0001317|	0.0003023|	0.0001317|	0.0003023|	0.0001317|	0.0003023|	0.0001317|
0.00025374|	0.0002583|	0.00025374|	0.0002583|	0.00025374|	0.0002583|	0.00025374|	0.0002583|	0.00025374|
0.00025374|	0.0002583|	0.00025374|	0.0002583|	0.00025374|	0.0002583|	0.00025374|	0.0002583|	0.00025374|
0.00038544|	0.0005606|	0.00038544|	0.0005606|	0.00038544|	0.0005606|	0.00038544|	0.0005606|	0.00038544|
0.000234|	0.000722|	0.000234|	0.000722|	0.000234|	0.000722|	0.000234|	0.000722|	0.000234|
0.000234|	0.000722|	0.000234|	0.000722|	0.000234|	0.000722|	0.000234|	0.000722|	0.000234|
0.000473|	0.000722|	0.000473|	0.000722|	0.000473|	0.000722|	0.000473|	0.000722|	0.000473|
0.000473|	0.000722|	0.000473|	0.000722|	0.000473|	0.000722|	0.000473|	0.000722|	0.000473|
0.000707|	0.001444|	0.000707|	0.001444|	0.000707|	0.001444|	0.000707|	0.001444|	0.000707|
0.0282|	0.93|	0.0282|	0.93|	0.0282|	0.93|	0.0282|	0.93|	0.0282|
0.0282|	0.93|	0.0282|	0.93|	0.0282|	0.93|	0.0282|	0.93|	0.0282|
0.1408|	24.3|	0.1408|	24.3|	0.1408|	24.3|	0.1408|	24.3|	0.1408|
0.0858|	0.995|	0.0858|	0.995|	0.0858|	0.995|	0.0858|	0.995|	0.0858|
0.283|	27.155|	0.283|	27.155|	0.283|	27.155|	0.283|	27.155|	0.283|

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.3444444	0.3718	0.3444444	0.3718	0.3444444	0.3718			
0.3444444	0.013	0.3444444	0.013	0.3444444	0.013			
1.0992888	1.3698	1.0992888	1.3698	1.0992888	1.3698			
1.0992888	1.3698	1.0992888	1.3698	1.0992888	1.3698			
0.0003023	0.0001317	0.0003023	0.0001317	0.0003023	0.0001317			
0.0003023	0.0001317	0.0003023	0.0001317	0.0003023	0.0001317			
0.0002583	0.00025374	0.0002583	0.00025374	0.0002583	0.00025374			
0.0002583	0.00025374	0.0002583	0.00025374	0.0002583	0.00025374			
0.0005606	0.00038544	0.0005606	0.00038544	0.0005606	0.00038544			
0.000722	0.000234	0.000722	0.000234	0.000722	0.000234			
0.000722	0.000234	0.000722	0.000234	0.000722	0.000234			
0.000722	0.000473	0.000722	0.000473	0.000722	0.000473			
0.000722	0.000473	0.000722	0.000473	0.000722	0.000473			
0.001444	0.000707	0.001444	0.000707	0.001444	0.000707			
0.93	0.0282	0.93	0.0282	0.93	0.0282			
0.93	0.0282	0.93	0.0282	0.93	0.0282			
24.3	0.1408	24.3	0.1408	24.3	0.1408			
0.995	0.0858	0.995	0.0858	0.995	0.0858			
27.155	0.283	27.155	0.283	27.155	0.283			

Туркестанская область, Площадка №3 - Перевалочная база

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего по загрязняющему веществу:		27.155	0.283	27.155	0.283	27.155	0.283	27.155
***0416, Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)								
Неорганизованные источники								
Склад ГСМ	6055	0.2266	0.00687	0.2266	0.00687	0.2266	0.00687	0.2266
Склад ГСМ	6056	0.2266	0.00687	0.2266	0.00687	0.2266	0.00687	0.2266
Склад ГСМ	6063	8.99	0.052	8.99	0.052	8.99	0.052	8.99
Склад ГСМ	6064	0.368	0.0317	0.368	0.0317	0.368	0.0317	0.368
Итого:		9.8112	0.09744	9.8112	0.09744	9.8112	0.09744	9.8112
Всего по загрязняющему веществу:		9.8112	0.09744	9.8112	0.09744	9.8112	0.09744	9.8112
***0501, Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)								
Неорганизованные источники								
Склад ГСМ	6055	0.0308	0.000935	0.0308	0.000935	0.0308	0.000935	0.0308
Склад ГСМ	6056	0.0308	0.000935	0.0308	0.000935	0.0308	0.000935	0.0308
Склад ГСМ	6063	0.899	0.0052	0.899	0.0052	0.899	0.0052	0.899
Склад ГСМ	6064	0.03675	0.00317	0.03675	0.00317	0.03675	0.00317	0.03675
Итого:		0.99735	0.01024	0.99735	0.01024	0.99735	0.01024	0.99735
Всего по загрязняющему веществу:		0.99735	0.01024	0.99735	0.01024	0.99735	0.01024	0.99735
***0602, Бензол (64)								
Неорганизованные источники								
Склад ГСМ	6055	0.02466	0.000748	0.02466	0.000748	0.02466	0.000748	0.02466
Склад ГСМ	6056	0.02466	0.000748	0.02466	0.000748	0.02466	0.000748	0.02466
Склад ГСМ	6063	0.827	0.00478	0.827	0.00478	0.827	0.00478	0.827
Склад ГСМ	6064	0.0338	0.002916	0.0338	0.002916	0.0338	0.002916	0.0338
Итого:		0.91012	0.009192	0.91012	0.009192	0.91012	0.009192	0.91012
Всего по загрязняющему веществу:		0.91012	0.009192	0.91012	0.009192	0.91012	0.009192	0.91012
***0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.283	27.155	0.283	27.155	0.283	27.155	0.283	27.155	0.283
0.00687| 0.00687| 0.052| 0.0317| 0.09744| | 0.09744|	0.2266| 0.2266| 8.99| 0.368| 9.8112| | 9.8112|	0.00687| 0.00687| 0.052| 0.0317| 0.09744| | 0.09744|	0.2266| 0.2266| 8.99| 0.368| 9.8112| | 9.8112|	0.00687| 0.00687| 0.052| 0.0317| 0.09744| | 0.09744|	0.2266| 0.2266| 8.99| 0.368| 9.8112| | 9.8112|	0.00687| 0.00687| 0.052| 0.0317| 0.09744| | 0.09744|	0.2266| 0.2266| 8.99| 0.368| 9.8112| | 9.8112|	0.00687| 0.00687| 0.052| 0.0317| 0.09744| | 0.09744|
0.000935| 0.000935| 0.0052| 0.00317| 0.01024| | 0.01024|	0.0308| 0.0308| 0.899| 0.03675| 0.99735| | 0.99735|	0.000935| 0.000935| 0.0052| 0.00317| 0.01024| | 0.01024|	0.0308| 0.0308| 0.899| 0.03675| 0.99735| | 0.99735|	0.000935| 0.000935| 0.0052| 0.00317| 0.01024| | 0.01024|	0.0308| 0.0308| 0.899| 0.03675| 0.99735| | 0.99735|	0.000935| 0.000935| 0.0052| 0.00317| 0.01024| | 0.01024|	0.0308| 0.0308| 0.899| 0.03675| 0.99735| | 0.99735|	0.000935| 0.000935| 0.0052| 0.00317| 0.01024| | 0.01024|
0.000748 0.000748 0.00478 0.002916 0.009192 0.009192	0.02466 0.02466 0.827 0.0338 0.91012 0.91012	0.000748 0.000748 0.00478 0.002916 0.009192 0.009192	0.02466 0.02466 0.827 0.0338 0.91012 0.91012	0.000748 0.000748 0.00478 0.002916 0.009192 0.009192	0.02466 0.02466 0.827 0.0338 0.91012 0.91012	0.000748 0.000748 0.00478 0.002916 0.009192 0.009192	0.02466 0.02466 0.827 0.0338 0.91012 0.91012	0.000748 0.000748 0.00478 0.002916 0.009192 0.009192

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
27.155	0.283	27.155	0.283	27.155	0.283			
0.2266	0.00687	0.2266	0.00687	0.2266	0.00687			
0.2266	0.00687	0.2266	0.00687	0.2266	0.00687			
8.99	0.052	8.99	0.052	8.99	0.052			
0.368	0.0317	0.368	0.0317	0.368	0.0317			
9.8112	0.09744	9.8112	0.09744	9.8112	0.09744			
9.8112	0.09744	9.8112	0.09744	9.8112	0.09744			
0.0308	0.000935	0.0308	0.000935	0.0308	0.000935			
0.0308	0.000935	0.0308	0.000935	0.0308	0.000935			
0.899	0.0052	0.899	0.0052	0.899	0.0052			
0.03675	0.00317	0.03675	0.00317	0.03675	0.00317			
0.99735	0.01024	0.99735	0.01024	0.99735	0.01024			
0.99735	0.01024	0.99735	0.01024	0.99735	0.01024			
0.02466	0.000748	0.02466	0.000748	0.02466	0.000748			
0.02466	0.000748	0.02466	0.000748	0.02466	0.000748			
0.827	0.00478	0.827	0.00478	0.827	0.00478			
0.0338	0.002916	0.0338	0.002916	0.0338	0.002916			
0.91012	0.009192	0.91012	0.009192	0.91012	0.009192			
0.91012	0.009192	0.91012	0.009192	0.91012	0.009192			

Туркестанская область, Площадка №3 - Перевалочная база

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Неорганизованные источники								
Склад ГСМ	6055	0.00185	0.0000561	0.00185	0.0000561	0.00185	0.0000561	0.00185
Склад ГСМ	6056	0.00185	0.0000561	0.00185	0.0000561	0.00185	0.0000561	0.00185
Склад ГСМ	6063	0.1042	0.000603	0.1042	0.000603	0.1042	0.000603	0.1042
Склад ГСМ	6064	0.00426	0.000368	0.00426	0.000368	0.00426	0.000368	0.00426
Окрасочный пост	6066	0.5	0.0156	0.5	0.0156	0.5	0.0156	0.5
Итого:		0.61216	0.0166832	0.61216	0.0166832	0.61216	0.0166832	0.61216
Всего по загрязняющему веществу:		0.61216	0.0166832	0.61216	0.0166832	0.61216	0.0166832	0.61216
***0620, Винилбензол (Стирол, Этинилбензол) (121)								
Неорганизованные источники								
Окрасочный пост	6066	0.05	0.002028	0.05	0.002028	0.05	0.002028	0.05
Итого:		0.05	0.002028	0.05	0.002028	0.05	0.002028	0.05
Всего по загрязняющему веществу:		0.05	0.002028	0.05	0.002028	0.05	0.002028	0.05
***0621, Метилбензол (349)								
Неорганизованные источники								
Склад ГСМ	6055	0.01788	0.000542	0.01788	0.000542	0.01788	0.000542	0.01788
Склад ГСМ	6056	0.01788	0.000542	0.01788	0.000542	0.01788	0.000542	0.01788
Склад ГСМ	6063	0.78	0.00451	0.78	0.00451	0.78	0.00451	0.78
Склад ГСМ	6064	0.0319	0.00275	0.0319	0.00275	0.0319	0.00275	0.0319
Окрасочный пост	6066	1.093	0.04695	1.093	0.04695	1.093	0.04695	1.093
Итого:		1.94066	0.055294	1.94066	0.055294	1.94066	0.055294	1.94066
Всего по загрязняющему веществу:		1.94066	0.055294	1.94066	0.055294	1.94066	0.055294	1.94066
***0627, Этилбензол (675)								
Неорганизованные источники								
Склад ГСМ	6055	0.000617	0.0000187	0.000617	0.0000187	0.000617	0.0000187	0.000617
Склад ГСМ	6056	0.000617	0.0000187	0.000617	0.0000187	0.000617	0.0000187	0.000617
Склад ГСМ	6063	0.02156	0.0001248	0.02156	0.0001248	0.02156	0.0001248	0.02156
Склад ГСМ	6064	0.000882	0.0000761	0.000882	0.0000761	0.000882	0.0000761	0.000882

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.0000561	0.00185	0.0000561	0.00185	0.0000561	0.00185	0.0000561	0.00185	0.0000561
0.0000561	0.00185	0.0000561	0.00185	0.0000561	0.00185	0.0000561	0.00185	0.0000561
0.000603	0.1042	0.000603	0.1042	0.000603	0.1042	0.000603	0.1042	0.000603
0.000368	0.00426	0.000368	0.00426	0.000368	0.00426	0.000368	0.00426	0.000368
0.0156	0.5	0.0156	0.5	0.0156	0.5	0.0156	0.5	0.0156
0.0166832	0.61216	0.0166832	0.61216	0.0166832	0.61216	0.0166832	0.61216	0.0166832
0.0166832	0.61216	0.0166832	0.61216	0.0166832	0.61216	0.0166832	0.61216	0.0166832
0.002028	0.05	0.002028	0.05	0.002028	0.05	0.002028	0.05	0.002028
0.002028	0.05	0.002028	0.05	0.002028	0.05	0.002028	0.05	0.002028
0.002028	0.05	0.002028	0.05	0.002028	0.05	0.002028	0.05	0.002028
0.000542	0.01788	0.000542	0.01788	0.000542	0.01788	0.000542	0.01788	0.000542
0.000542	0.01788	0.000542	0.01788	0.000542	0.01788	0.000542	0.01788	0.000542
0.00451	0.78	0.00451	0.78	0.00451	0.78	0.00451	0.78	0.00451
0.00275	0.0319	0.00275	0.0319	0.00275	0.0319	0.00275	0.0319	0.00275
0.04695	1.093	0.04695	1.093	0.04695	1.093	0.04695	1.093	0.04695
0.055294	1.94066	0.055294	1.94066	0.055294	1.94066	0.055294	1.94066	0.055294
0.055294	1.94066	0.055294	1.94066	0.055294	1.94066	0.055294	1.94066	0.055294
0.0000187	0.000617	0.0000187	0.000617	0.0000187	0.000617	0.0000187	0.000617	0.0000187
0.0000187	0.000617	0.0000187	0.000617	0.0000187	0.000617	0.0000187	0.000617	0.0000187
0.0001248	0.02156	0.0001248	0.02156	0.0001248	0.02156	0.0001248	0.02156	0.0001248
0.0000761	0.000882	0.0000761	0.000882	0.0000761	0.000882	0.0000761	0.000882	0.0000761

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.00185	0.0000561	0.00185	0.0000561	0.00185	0.0000561			
0.00185	0.0000561	0.00185	0.0000561	0.00185	0.0000561			
0.1042	0.000603	0.1042	0.000603	0.1042	0.000603			
0.00426	0.000368	0.00426	0.000368	0.00426	0.000368			
0.5	0.0156	0.5	0.0156	0.5	0.0156			
0.61216	0.0166832	0.61216	0.0166832	0.61216	0.0166832			
0.61216	0.0166832	0.61216	0.0166832	0.61216	0.0166832			
0.05	0.002028	0.05	0.002028	0.05	0.002028			
0.05	0.002028	0.05	0.002028	0.05	0.002028			
0.05	0.002028	0.05	0.002028	0.05	0.002028			
0.01788	0.000542	0.01788	0.000542	0.01788	0.000542			
0.01788	0.000542	0.01788	0.000542	0.01788	0.000542			
0.78	0.00451	0.78	0.00451	0.78	0.00451			
0.0319	0.00275	0.0319	0.00275	0.0319	0.00275			
1.093	0.04695	1.093	0.04695	1.093	0.04695			
1.94066	0.055294	1.94066	0.055294	1.94066	0.055294			
1.94066	0.055294	1.94066	0.055294	1.94066	0.055294			
0.000617	0.0000187	0.000617	0.0000187	0.000617	0.0000187			
0.000617	0.0000187	0.000617	0.0000187	0.000617	0.0000187			
0.02156	0.0001248	0.02156	0.0001248	0.02156	0.0001248			
0.000882	0.0000761	0.000882	0.0000761	0.000882	0.0000761			

Туркестанская область, Площадка №3 - Перевалочная база

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Итого:		0.023676	0.0002383	0.023676	0.0002383	0.023676	0.0002383	0.023676
Всего по загрязняющему веществу:		0.023676	0.0002383	0.023676	0.0002383	0.023676	0.0002383	0.023676
***0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ДЭС	0063	0.0000007	0.00000079	0.0000007	0.00000079	0.0000007	0.00000079	0.0000007
ДЭС	0064	0.0000007	3e-8	0.0000007	3e-8	0.0000007	3e-8	0.0000007
Итого:		0.0000014	0.00000082	0.0000014	0.00000082	0.0000014	0.00000082	0.0000014
Всего по загрязняющему веществу:		0.0000014	0.00000082	0.0000014	0.00000082	0.0000014	0.00000082	0.0000014
***1042, Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Окрасочный пост	6066	0.4	0.017	0.4	0.017	0.4	0.017	0.4
Итого:		0.4	0.017	0.4	0.017	0.4	0.017	0.4
Всего по загрязняющему веществу:		0.4	0.017	0.4	0.017	0.4	0.017	0.4
***1061, Этанол (Этиловый спирт) (667)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Окрасочный пост	6066	0.533	0.02215	0.533	0.02215	0.533	0.02215	0.533
Итого:		0.533	0.02215	0.533	0.02215	0.533	0.02215	0.533
Всего по загрязняющему веществу:		0.533	0.02215	0.533	0.02215	0.533	0.02215	0.533
***1119, 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Окрасочный пост	6066	0.2133	0.009066	0.2133	0.009066	0.2133	0.009066	0.2133
Итого:		0.2133	0.009066	0.2133	0.009066	0.2133	0.009066	0.2133
Всего по загрязняющему веществу:		0.2133	0.009066	0.2133	0.009066	0.2133	0.009066	0.2133

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.0002383 0.0002383	0.023676 0.023676	0.0002383 0.0002383	0.023676 0.023676	0.0002383 0.0002383	0.023676 0.023676	0.0002383 0.0002383	0.023676 0.023676	0.0002383 0.0002383
0.00000079| 3e-8| 0.00000082| | 0.00000082|	0.0000007| 0.0000007| 0.0000014| | 0.0000014|	0.00000079| 3e-8| 0.00000082| | 0.00000082|	0.0000007| 0.0000007| 0.0000014| | 0.0000014|	0.00000079| 3e-8| 0.00000082| | 0.00000082|	0.0000007| 0.0000007| 0.0000014| | 0.0000014|	0.00000079| 3e-8| 0.00000082| | 0.00000082|	0.0000007| 0.0000007| 0.0000014| | 0.0000014|	0.00000079| 3e-8| 0.00000082| | 0.00000082|
0.017| 0.017| | 0.017|	0.4| 0.4| | 0.4|	0.017| 0.017| | 0.017|	0.4| 0.4| | 0.4|	0.017| 0.017| | 0.017|	0.4| 0.4| | 0.4|	0.017| 0.017| | 0.017|	0.4| 0.4| | 0.4|	0.017| 0.017| | 0.017|
0.02215| 0.02215| | 0.02215|	0.533| 0.533| | 0.533|	0.02215| 0.02215| | 0.02215|	0.533| 0.533| | 0.533|	0.02215| 0.02215| | 0.02215|	0.533| 0.533| | 0.533|	0.02215| 0.02215| | 0.02215|	0.533| 0.533| | 0.533|	0.02215| 0.02215| | 0.02215|
0.009066| 0.009066| | 0.009066|	0.2133| 0.2133| | 0.2133|	0.009066| 0.009066| | 0.009066|	0.2133| 0.2133| | 0.2133|	0.009066| 0.009066| | 0.009066|	0.2133| 0.2133| | 0.2133|	0.009066| 0.009066| | 0.009066|	0.2133| 0.2133| | 0.2133|	0.009066| 0.009066| | 0.009066|

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.023676 0.023676	0.0002383 0.0002383	0.023676 0.023676	0.0002383 0.0002383	0.023676 0.023676	0.0002383 0.0002383			
0.0000007 0.0000007 0.0000014 0.0000014	0.00000079 3e-8 0.00000082 0.00000082	0.0000007 0.0000007 0.0000014 0.0000014	0.00000079 3e-8 0.00000082 0.00000082	0.0000007 0.0000007 0.0000014 0.0000014	0.00000079 3e-8 0.00000082 0.00000082			
0.4 0.4 0.4	0.017 0.017 0.017	0.4 0.4 0.4	0.017 0.017 0.017	0.4 0.4 0.4	0.017 0.017 0.017			
0.533 0.533 0.533	0.02215 0.02215 0.02215	0.533 0.533 0.533	0.02215 0.02215 0.02215	0.533 0.533 0.533	0.02215 0.02215 0.02215			
0.2133 0.2133 0.2133	0.009066 0.009066 0.009066	0.2133 0.2133 0.2133	0.009066 0.009066 0.009066	0.2133 0.2133 0.2133	0.009066 0.009066 0.009066			

Туркестанская область, Площадка №3 - Перевалочная база

1	2	3	4	5	6	7	8	9
***1210, Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
Неорганизованные источники								
Окрасочный пост	6066	0.2133	0.01593	0.2133	0.01593	0.2133	0.01593	0.2133
Итого:		0.2133	0.01593	0.2133	0.01593	0.2133	0.01593	0.2133
Всего по загрязняющему веществу:		0.2133	0.01593	0.2133	0.01593	0.2133	0.01593	0.2133
***1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								
Организованные источники								
ДЭС	0063	0.0066667	0.00715	0.0066667	0.00715	0.0066667	0.00715	0.0066667
ДЭС	0064	0.0066667	0.00025	0.0066667	0.00025	0.0066667	0.00025	0.0066667
Итого:		0.0133334	0.0074	0.0133334	0.0074	0.0133334	0.0074	0.0133334
Всего по загрязняющему веществу:		0.0133334	0.0074	0.0133334	0.0074	0.0133334	0.0074	0.0133334
***1401, Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
Неорганизованные источники								
Окрасочный пост	6066	0.2133	0.01307	0.2133	0.01307	0.2133	0.01307	0.2133
Итого:		0.2133	0.01307	0.2133	0.01307	0.2133	0.01307	0.2133
Всего по загрязняющему веществу:		0.2133	0.01307	0.2133	0.01307	0.2133	0.01307	0.2133
***2752, Уайт-спирит (1294*)								
Неорганизованные источники								
Окрасочный пост	6066	0.5	0.0156	0.5	0.0156	0.5	0.0156	0.5
Итого:		0.5	0.0156	0.5	0.0156	0.5	0.0156	0.5
Всего по загрязняющему веществу:		0.5	0.0156	0.5	0.0156	0.5	0.0156	0.5
***2754, Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19								
Организованные источники								
ДЭС	0063	0.1611111	0.1716	0.1611111	0.1716	0.1611111	0.1716	0.1611111
ДЭС	0064	0.1611111	0.006	0.1611111	0.006	0.1611111	0.006	0.1611111

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.01593 0.01593 0.01593	0.2133 0.2133 0.2133	0.01593 0.01593 0.01593	0.2133 0.2133 0.2133	0.01593 0.01593 0.01593	0.2133 0.2133 0.2133	0.01593 0.01593 0.01593	0.2133 0.2133 0.2133	0.01593 0.01593 0.01593
0.00715 0.00025 0.0074 0.0074	0.0066667 0.0066667 0.0133334 0.0133334	0.00715 0.00025 0.0074 0.0074	0.0066667 0.0066667 0.0133334 0.0133334	0.00715 0.00025 0.0074 0.0074	0.0066667 0.0066667 0.0133334 0.0133334	0.00715 0.00025 0.0074 0.0074	0.0066667 0.0066667 0.0133334 0.0133334	0.00715 0.00025 0.0074 0.0074
0.01307 0.01307 0.01307	0.2133 0.2133 0.2133	0.01307 0.01307 0.01307	0.2133 0.2133 0.2133	0.01307 0.01307 0.01307	0.2133 0.2133 0.2133	0.01307 0.01307 0.01307	0.2133 0.2133 0.2133	0.01307 0.01307 0.01307
0.0156 0.0156 0.0156	0.5 0.5 0.5	0.0156 0.0156 0.0156	0.5 0.5 0.5	0.0156 0.0156 0.0156	0.5 0.5 0.5	0.0156 0.0156 0.0156	0.5 0.5 0.5	0.0156 0.0156 0.0156
0.1716 0.006	0.1611111 0.1611111	0.1716 0.006	0.1611111 0.1611111	0.1716 0.006	0.1611111 0.1611111	0.1716 0.006	0.1611111 0.1611111	0.1716 0.006

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.2133 0.2133 0.2133	0.01593 0.01593 0.01593	0.2133 0.2133 0.2133	0.01593 0.01593 0.01593	0.2133 0.2133 0.2133	0.01593 0.01593 0.01593			
0.0066667 0.0066667 0.0133334 0.0133334	0.00715 0.00025 0.0074 0.0074	0.0066667 0.0066667 0.0133334 0.0133334	0.00715 0.00025 0.0074 0.0074	0.0066667 0.0066667 0.0133334 0.0133334	0.00715 0.00025 0.0074 0.0074			
0.2133 0.2133 0.2133	0.01307 0.01307 0.01307	0.2133 0.2133 0.2133	0.01307 0.01307 0.01307	0.2133 0.2133 0.2133	0.01307 0.01307 0.01307			
0.5 0.5 0.5	0.0156 0.0156 0.0156	0.5 0.5 0.5	0.0156 0.0156 0.0156	0.5 0.5 0.5	0.0156 0.0156 0.0156			
0.1611111 0.1611111	0.1716 0.006	0.1611111 0.1611111	0.1716 0.006	0.1611111 0.1611111	0.1716 0.006			

Туркестанская область, Площадка №3 - Перевалочная база

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Итого:		0.3222222	0.1776	0.3222222	0.1776	0.3222222	0.1776	0.3222222
Неорганизованные источники								
Котельная	6054	0.0407	0.0001127	0.0407	0.0001127	0.0407	0.0001127	0.0407
Склад ГСМ	6057	0.0407	0.01024	0.0407	0.01024	0.0407	0.01024	0.0407
Склад ГСМ	6058	0.0407	0.01024	0.0407	0.01024	0.0407	0.01024	0.0407
Склад ГСМ	6059	0.0407	0.01024	0.0407	0.01024	0.0407	0.01024	0.0407
Склад ГСМ	6060	0.00489	0.0409	0.00489	0.0409	0.00489	0.0409	0.00489
Склад ГСМ	6061	0.000542	0.000458	0.000542	0.000458	0.000542	0.000458	0.000542
Склад ГСМ	6062	0.1195	0.0804	0.1195	0.0804	0.1195	0.0804	0.1195
Итого:		0.287732	0.1525907	0.287732	0.1525907	0.287732	0.1525907	0.287732
Всего по загрязняющему веществу:		0.6099542	0.3301907	0.6099542	0.3301907	0.6099542	0.3301907	0.6099542
***2902, Взвешенные частицы (116)								
Организованные источники								
Мастерская	0059	0.00252	0.0037184	0.00252	0.0037184	0.00252	0.0037184	0.00252
Мастерская	0060	0.0044	0.00793496	0.0044	0.00793496	0.0044	0.00793496	0.0044
Сварочный пост	0062	0.0039	0.0012627	0.0039	0.0012627	0.0039	0.0012627	0.0039
Итого:		0.01082	0.01291606	0.01082	0.01291606	0.01082	0.01291606	0.01082
Неорганизованные источники								
Сварочная мастерская	6065	0.0039	0.0033139	0.0039	0.0033139	0.0039	0.0033139	0.0039
Окрасочный пост	6066	1.131	0.08332	1.131	0.08332	1.131	0.08332	1.131
Итого:		1.1349	0.0866339	1.1349	0.0866339	1.1349	0.0866339	1.1349
Всего по загрязняющему веществу:		1.14572	0.09954996	1.14572	0.09954996	1.14572	0.09954996	1.14572
***2908, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот								
Организованные источники								
Сварочный пост	0062	0.00031	0.00014	0.00031	0.00014	0.00031	0.00014	0.00031
Итого:		0.00031	0.00014	0.00031	0.00014	0.00031	0.00014	0.00031
Всего по загрязняющему веществу:		0.00031	0.00014	0.00031	0.00014	0.00031	0.00014	0.00031
Всего по объекту:		47.94280227	4.5464756414	47.94280227	4.5464756414	47.94280227	4.5464756414	47.94280227

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.1776	0.3222222	0.1776	0.3222222	0.1776	0.3222222	0.1776	0.3222222	0.1776
0.0001127	0.0407	0.0001127	0.0407	0.0001127	0.0407	0.0001127	0.0407	0.0001127
0.01024	0.0407	0.01024	0.0407	0.01024	0.0407	0.01024	0.0407	0.01024
0.01024	0.0407	0.01024	0.0407	0.01024	0.0407	0.01024	0.0407	0.01024
0.01024	0.0407	0.01024	0.0407	0.01024	0.0407	0.01024	0.0407	0.01024
0.0409	0.00489	0.0409	0.00489	0.0409	0.00489	0.0409	0.00489	0.0409
0.000458	0.000542	0.000458	0.000542	0.000458	0.000542	0.000458	0.000542	0.000458
0.0804	0.1195	0.0804	0.1195	0.0804	0.1195	0.0804	0.1195	0.0804
0.1525907	0.287732	0.1525907	0.287732	0.1525907	0.287732	0.1525907	0.287732	0.1525907
0.3301907	0.6099542	0.3301907	0.6099542	0.3301907	0.6099542	0.3301907	0.6099542	0.3301907
0.0037184|	0.00252|	0.0037184|	0.00252|	0.0037184|	0.00252|	0.0037184|	0.00252|	0.0037184|
0.00793496|	0.0044|	0.00793496|	0.0044|	0.00793496|	0.0044|	0.00793496|	0.0044|	0.00793496|
0.0012627|	0.0039|	0.0012627|	0.0039|	0.0012627|	0.0039|	0.0012627|	0.0039|	0.0012627|
0.01291606|	0.01082|	0.01291606|	0.01082|	0.01291606|	0.01082|	0.01291606|	0.01082|	0.01291606|
0.0033139|	0.0039|	0.0033139|	0.0039|	0.0033139|	0.0039|	0.0033139|	0.0039|	0.0033139|
0.08332|	1.131|	0.08332|	1.131|	0.08332|	1.131|	0.08332|	1.131|	0.08332|
0.0866339|	1.1349|	0.0866339|	1.1349|	0.0866339|	1.1349|	0.0866339|	1.1349|	0.0866339|
0.09954996|	1.14572|	0.09954996|	1.14572|	0.09954996|	1.14572|	0.09954996|	1.14572|	0.09954996|
0.00014|	0.00031|	0.00014|	0.00031|	0.00014|	0.00031|	0.00014|	0.00031|	0.00014|
0.00014|	0.00031|	0.00014|	0.00031|	0.00014|	0.00031|	0.00014|	0.00031|	0.00014|
0.00014|	0.00031|	0.00014|	0.00031|	0.00014|	0.00031|	0.00014|	0.00031|	0.00014|
4.5464756414	47.94280227	4.5464756414	47.94280227	4.5464756414	47.94280227	4.5464756414	47.94280227	4.5464756414

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.3222222	0.1776	0.3222222	0.1776	0.3222222	0.1776			
0.0407	0.0001127	0.0407	0.0001127	0.0407	0.0001127			
0.0407	0.01024	0.0407	0.01024	0.0407	0.01024			
0.0407	0.01024	0.0407	0.01024	0.0407	0.01024			
0.0407	0.01024	0.0407	0.01024	0.0407	0.01024			
0.00489	0.0409	0.00489	0.0409	0.00489	0.0409			
0.000542	0.000458	0.000542	0.000458	0.000542	0.000458			
0.1195	0.0804	0.1195	0.0804	0.1195	0.0804			
0.287732	0.1525907	0.287732	0.1525907	0.287732	0.1525907			
0.6099542	0.3301907	0.6099542	0.3301907	0.6099542	0.3301907			
0.00252	0.0037184	0.00252	0.0037184	0.00252	0.0037184			
0.0044	0.00793496	0.0044	0.00793496	0.0044	0.00793496			
0.0039	0.0012627	0.0039	0.0012627	0.0039	0.0012627			
0.01082	0.01291606	0.01082	0.01291606	0.01082	0.01291606			
0.0039	0.0033139	0.0039	0.0033139	0.0039	0.0033139			
1.131	0.08332	1.131	0.08332	1.131	0.08332			
1.1349	0.0866339	1.1349	0.0866339	1.1349	0.0866339			
1.14572	0.09954996	1.14572	0.09954996	1.14572	0.09954996			
0.00031	0.00014	0.00031	0.00014	0.00031	0.00014			
0.00031	0.00014	0.00031	0.00014	0.00031	0.00014			
0.00031	0.00014	0.00031	0.00014	0.00031	0.00014			
47.94280227	4.5464756414	47.94280227	4.5464756414	47.94280227	4.5464756414			

Туркестанская область, Площадка №3 - Перевалочная база

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Из них:								
Итого по организованным источникам:		2.9182652	2.91185988	2.9182652	2.91185988	2.9182652	2.91185988	2.9182652
Итого по неорганизованным источникам:		45.02453707	1.6346157614	45.02453707	1.6346157614	45.02453707	1.6346157614	45.02453707

10	11	12	13	14	15	16	17	18
2.91185988	2.9182652	2.91185988	2.9182652	2.91185988	2.9182652	2.91185988	2.9182652	2.91185988
1.6346157614	45.02453707	1.6346157614	45.02453707	1.6346157614	45.02453707	1.6346157614	45.02453707	1.6346157614

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
2.9182652	2.91185988	2.9182652	2.91185988	2.9182652	2.91185988			
45.02453707	1.6346157614	45.02453707	1.6346157614	45.02453707	1.6346157614			

Туркестанская область, Площадка №4 - ГТП-без передвижных источников

Производство цех, участок	Номер источника	существующее положение на 2025 год		на 2025 год		на 2026 год		на 202
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с
1	2	3	4	5	6	7	8	9
***0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Неорганизованные источники								
ГТП	6067	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21
ГТП	6068	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21
ГТП	6069	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21
ГТП	6070	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21
ГТП	6071	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21
ГТП	6072	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21
ГТП	6073	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21
ГТП	6074	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21
ГТП	6075	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21
ГТП	6076	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21
ГТП	6077	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21
Итого:		2.31	59.84	2.31	59.84	2.31	59.84	2.31
Всего по загрязняющему веществу:		2.31	59.84	2.31	59.84	2.31	59.84	2.31
***0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Неорганизованные источники								
ГТП	6067	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273
ГТП	6068	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273
ГТП	6069	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273
ГТП	6070	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273
ГТП	6071	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273
ГТП	6072	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273
ГТП	6073	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273
ГТП	6074	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273
ГТП	6075	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Нормативы выбросов загрязняющих веществ								
7 год	на 2028 год		на 2029 год		на 2030 год		на 2031 год	
т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
10	11	12	13	14	15	16	17	18
5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44
5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44
5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44
5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44
5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44
5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44
5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44
5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44
5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44
5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44
5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44
59.84	2.31	59.84	2.31	59.84	2.31	59.84	2.31	59.84
59.84	2.31	59.84	2.31	59.84	2.31	59.84	2.31	59.84
7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08
7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08
7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08
7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08
7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08
7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08
7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08
7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08
7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08

Таблица 3.6

на 2032 год		на 2033 год		на 2034 год		Н Д В		год дос-тижения НДВ
г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44			
0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44			
0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44			
0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44			
0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44			
0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44			
0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44			
0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44			
0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44			
0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44			
0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44			
2.31	59.84	2.31	59.84	2.31	59.84			
2.31	59.84	2.31	59.84	2.31	59.84			
0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08			
0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08			
0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08			
0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08			
0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08			
0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08			
0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08			
0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08			
0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08			

Туркестанская область, Площадка №4 - ГТП-без передвижных источников

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ГТП	6076	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273
ГТП	6077	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273
Итого:		3.003	77.88	3.003	77.88	3.003	77.88	3.003
Всего по загрязняющему веществу:		3.003	77.88	3.003	77.88	3.003	77.88	3.003
***0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Неорганизованные источники								
ГТП	6067	0.035	0.907	0.035	0.907	0.035	0.907	0.035
ГТП	6068	0.035	0.907	0.035	0.907	0.035	0.907	0.035
ГТП	6069	0.035	0.907	0.035	0.907	0.035	0.907	0.035
ГТП	6070	0.035	0.907	0.035	0.907	0.035	0.907	0.035
ГТП	6071	0.035	0.907	0.035	0.907	0.035	0.907	0.035
ГТП	6072	0.035	0.907	0.035	0.907	0.035	0.907	0.035
ГТП	6073	0.035	0.907	0.035	0.907	0.035	0.907	0.035
ГТП	6074	0.035	0.907	0.035	0.907	0.035	0.907	0.035
ГТП	6075	0.035	0.907	0.035	0.907	0.035	0.907	0.035
ГТП	6076	0.035	0.907	0.035	0.907	0.035	0.907	0.035
ГТП	6077	0.035	0.907	0.035	0.907	0.035	0.907	0.035
Итого:		0.385	9.977	0.385	9.977	0.385	9.977	0.385
Всего по загрязняющему веществу:		0.385	9.977	0.385	9.977	0.385	9.977	0.385
***0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)								
Неорганизованные источники								
ГТП	6067	0.07	1.814	0.07	1.814	0.07	1.814	0.07
ГТП	6068	0.07	1.814	0.07	1.814	0.07	1.814	0.07
ГТП	6069	0.07	1.814	0.07	1.814	0.07	1.814	0.07
ГТП	6070	0.07	1.814	0.07	1.814	0.07	1.814	0.07
ГТП	6071	0.07	1.814	0.07	1.814	0.07	1.814	0.07
ГТП	6072	0.07	1.814	0.07	1.814	0.07	1.814	0.07
ГТП	6073	0.07	1.814	0.07	1.814	0.07	1.814	0.07
ГТП	6074	0.07	1.814	0.07	1.814	0.07	1.814	0.07
ГТП	6075	0.07	1.814	0.07	1.814	0.07	1.814	0.07
ГТП	6076	0.07	1.814	0.07	1.814	0.07	1.814	0.07

10	11	12	13	14	15	16	17	18
7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08
7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08
77.88	3.003	77.88	3.003	77.88	3.003	77.88	3.003	77.88
77.88	3.003	77.88	3.003	77.88	3.003	77.88	3.003	77.88

0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|
0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|
0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|
0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|
0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|
0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|
0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|
0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|
0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|
0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|
9.977|	0.385|	9.977|	0.385|	9.977|	0.385|	9.977|	0.385|	9.977|
9.977|	0.385|	9.977|	0.385|	9.977|	0.385|	9.977|	0.385|	9.977|

1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|
1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|
1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|
1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|
1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|
1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|
1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|
1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|
1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|
1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08			
0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08			
3.003	77.88	3.003	77.88	3.003	77.88			
3.003	77.88	3.003	77.88	3.003	77.88			
0.035	0.907	0.035	0.907	0.035	0.907			
0.035	0.907	0.035	0.907	0.035	0.907			
0.035	0.907	0.035	0.907	0.035	0.907			
0.035	0.907	0.035	0.907	0.035	0.907			
0.035	0.907	0.035	0.907	0.035	0.907			
0.035	0.907	0.035	0.907	0.035	0.907			
0.035	0.907	0.035	0.907	0.035	0.907			
0.035	0.907	0.035	0.907	0.035	0.907			
0.035	0.907	0.035	0.907	0.035	0.907			
0.035	0.907	0.035	0.907	0.035	0.907			
0.385	9.977	0.385	9.977	0.385	9.977			
0.385	9.977	0.385	9.977	0.385	9.977			
0.07	1.814	0.07	1.814	0.07	1.814			
0.07	1.814	0.07	1.814	0.07	1.814			
0.07	1.814	0.07	1.814	0.07	1.814			
0.07	1.814	0.07	1.814	0.07	1.814			
0.07	1.814	0.07	1.814	0.07	1.814			
0.07	1.814	0.07	1.814	0.07	1.814			
0.07	1.814	0.07	1.814	0.07	1.814			
0.07	1.814	0.07	1.814	0.07	1.814			
0.07	1.814	0.07	1.814	0.07	1.814			
0.07	1.814	0.07	1.814	0.07	1.814			

Туркестанская область, Площадка №4 - ГТП-без передвижных источников

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ГТП	6077	0.07	1.814	0.07	1.814	0.07	1.814	0.07
Итого:		0.77	19.954	0.77	19.954	0.77	19.954	0.77
Всего по загрязняющему веществу:		0.77	19.954	0.77	19.954	0.77	19.954	0.77
***0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Неорганизованные источники								
ГТП	6082	0.00000122	0.0001148	0.00000122	0.0001148	0.00000122	0.0001148	0.00000122
Итого:		0.00000122	0.0001148	0.00000122	0.0001148	0.00000122	0.0001148	0.00000122
Всего по загрязняющему веществу:		0.00000122	0.0001148	0.00000122	0.0001148	0.00000122	0.0001148	0.00000122
***1301, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
Неорганизованные источники								
ГТП	6067	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084
ГТП	6068	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084
ГТП	6069	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084
ГТП	6070	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084
ГТП	6071	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084
ГТП	6072	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084
ГТП	6073	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084
ГТП	6074	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084
ГТП	6075	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084
ГТП	6076	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084
ГТП	6077	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084
Итого:		0.0924	2.3947	0.0924	2.3947	0.0924	2.3947	0.0924
Всего по загрязняющему веществу:		0.0924	2.3947	0.0924	2.3947	0.0924	2.3947	0.0924
***1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								
Неорганизованные источники								
ГТП	6067	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084
ГТП	6068	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084
ГТП	6069	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.814	0.07	1.814	0.07	1.814	0.07	1.814	0.07	1.814
19.954	0.77	19.954	0.77	19.954	0.77	19.954	0.77	19.954
19.954	0.77	19.954	0.77	19.954	0.77	19.954	0.77	19.954

0.0001148	0.00000122	0.0001148	0.00000122	0.0001148	0.00000122	0.0001148	0.00000122	0.0001148
0.0001148	0.00000122	0.0001148	0.00000122	0.0001148	0.00000122	0.0001148	0.00000122	0.0001148
0.0001148	0.00000122	0.0001148	0.00000122	0.0001148	0.00000122	0.0001148	0.00000122	0.0001148

0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177
0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177
0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177
0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177
0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177
0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177
0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177
0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177
0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177
0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177
0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177
2.3947	0.0924	2.3947	0.0924	2.3947	0.0924	2.3947	0.0924	2.3947
2.3947	0.0924	2.3947	0.0924	2.3947	0.0924	2.3947	0.0924	2.3947

0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177
0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177
0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.07	1.814	0.07	1.814	0.07	1.814			
0.77	19.954	0.77	19.954	0.77	19.954			
0.77	19.954	0.77	19.954	0.77	19.954			
0.00000122	0.0001148	0.00000122	0.0001148	0.00000122	0.0001148			
0.00000122	0.0001148	0.00000122	0.0001148	0.00000122	0.0001148			
0.00000122	0.0001148	0.00000122	0.0001148	0.00000122	0.0001148			
0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177			
0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177			
0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177			
0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177			
0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177			
0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177			
0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177			
0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177			
0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177			
0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177			
0.0924	2.3947	0.0924	2.3947	0.0924	2.3947			
0.0924	2.3947	0.0924	2.3947	0.0924	2.3947			
0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177			
0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177			
0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177			

Туркестанская область, Площадка №4 - ГТП-без передвижных источников

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ГТП	6070	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084
ГТП	6071	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084
ГТП	6072	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084
ГТП	6073	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084
ГТП	6074	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084
ГТП	6075	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084
ГТП	6076	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084
ГТП	6077	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084
Итого:		0.0924	2.3947	0.0924	2.3947	0.0924	2.3947	0.0924
Всего по загрязняющему веществу:		0.0924	2.3947	0.0924	2.3947	0.0924	2.3947	0.0924
***2754, Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19								
Неорганизованные источники								
ГТП	6067	0.084	2.177	0.084	2.177	0.084	2.177	0.084
ГТП	6068	0.084	2.177	0.084	2.177	0.084	2.177	0.084
ГТП	6069	0.084	2.177	0.084	2.177	0.084	2.177	0.084
ГТП	6070	0.084	2.177	0.084	2.177	0.084	2.177	0.084
ГТП	6071	0.084	2.177	0.084	2.177	0.084	2.177	0.084
ГТП	6072	0.084	2.177	0.084	2.177	0.084	2.177	0.084
ГТП	6073	0.084	2.177	0.084	2.177	0.084	2.177	0.084
ГТП	6074	0.084	2.177	0.084	2.177	0.084	2.177	0.084
ГТП	6075	0.084	2.177	0.084	2.177	0.084	2.177	0.084
ГТП	6076	0.084	2.177	0.084	2.177	0.084	2.177	0.084
ГТП	6077	0.084	2.177	0.084	2.177	0.084	2.177	0.084
ГТП	6082	0.000434	0.0409	0.000434	0.0409	0.000434	0.0409	0.000434
Итого:		0.924434	23.9879	0.924434	23.9879	0.924434	23.9879	0.924434
Всего по загрязняющему веществу:		0.924434	23.9879	0.924434	23.9879	0.924434	23.9879	0.924434
***2908, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот								
Неорганизованные источники								
ГТП	6078	0.017	0.237	0.017	0.237	0.017	0.237	0.017
ГТП	6079	0.00945	0.7759148	0.00945	0.7759148	0.00945	0.7759148	0.00945
Итого:		0.02645	1.0129148	0.02645	1.0129148	0.02645	1.0129148	0.02645

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177
0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177
0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177
0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177
0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177
0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177
0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177
0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177
2.3947	0.0924	2.3947	0.0924	2.3947	0.0924	2.3947	0.0924	2.3947
2.3947	0.0924	2.3947	0.0924	2.3947	0.0924	2.3947	0.0924	2.3947

2.177| 0.084| 2.177| 0.084| 2.177| 0.084| 2.177| 0.084| 2.177|
2.177| 0.084| 2.177| 0.084| 2.177| 0.084| 2.177| 0.084| 2.177|
2.177| 0.084| 2.177| 0.084| 2.177| 0.084| 2.177| 0.084| 2.177|
2.177| 0.084| 2.177| 0.084| 2.177| 0.084| 2.177| 0.084| 2.177|
2.177| 0.084| 2.177| 0.084| 2.177| 0.084| 2.177| 0.084| 2.177|
2.177| 0.084| 2.177| 0.084| 2.177| 0.084| 2.177| 0.084| 2.177|
2.177| 0.084| 2.177| 0.084| 2.177| 0.084| 2.177| 0.084| 2.177|
2.177| 0.084| 2.177| 0.084| 2.177| 0.084| 2.177| 0.084| 2.177|
2.177| 0.084| 2.177| 0.084| 2.177| 0.084| 2.177| 0.084| 2.177|
2.177| 0.084| 2.177| 0.084| 2.177| 0.084| 2.177| 0.084| 2.177|
2.177| 0.084| 2.177| 0.084| 2.177| 0.084| 2.177| 0.084| 2.177|
0.0409| 0.000434| 0.0409| 0.000434| 0.0409| 0.000434| 0.0409| 0.000434| 0.0409|
23.9879| 0.924434| 23.9879| 0.924434| 23.9879| 0.924434| 23.9879| 0.924434| 23.9879|
| | | | | | | | | |
23.9879| 0.924434| 23.9879| 0.924434| 23.9879| 0.924434| 23.9879| 0.924434| 23.9879|
| | | | | | | | | |

0.237| 0.017| 0.237| 0.017| 0.237| 0.017| 0.237| 0.017| 0.237|
0.7759148| 0.00945| 0.7759148| 0.00945| 0.7759148| 0.00945| 0.7759148| 0.00945| 0.7759148|
1.0129148| 0.02645| 1.0129148| 0.02645| 1.0129148| 0.02645| 1.0129148| 0.02645| 1.0129148|

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177			
0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177			
0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177			
0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177			
0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177			
0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177			
0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177			
0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177			
0.0924	2.3947	0.0924	2.3947	0.0924	2.3947			
0.0924	2.3947	0.0924	2.3947	0.0924	2.3947			
0.084	2.177	0.084	2.177	0.084	2.177			
0.084	2.177	0.084	2.177	0.084	2.177			
0.084	2.177	0.084	2.177	0.084	2.177			
0.084	2.177	0.084	2.177	0.084	2.177			
0.084	2.177	0.084	2.177	0.084	2.177			
0.084	2.177	0.084	2.177	0.084	2.177			
0.084	2.177	0.084	2.177	0.084	2.177			
0.084	2.177	0.084	2.177	0.084	2.177			
0.084	2.177	0.084	2.177	0.084	2.177			
0.084	2.177	0.084	2.177	0.084	2.177			
0.000434	0.0409	0.000434	0.0409	0.000434	0.0409			
0.924434	23.9879	0.924434	23.9879	0.924434	23.9879			
0.924434	23.9879	0.924434	23.9879	0.924434	23.9879			
0.017	0.237	0.017	0.237	0.017	0.237			
0.00945	0.7759148	0.00945	0.7759148	0.00945	0.7759148			
0.02645	1.0129148	0.02645	1.0129148	0.02645	1.0129148			

Туркестанская область, Площадка №4 - ГТП-без передвижных источников

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего по загрязняющему веществу:		0.02645	1.0129148	0.02645	1.0129148	0.02645	1.0129148	0.02645
Всего по объекту:		7.60368522	197.4413296	7.60368522	197.4413296	7.60368522	197.4413296	7.60368522
Из них:								
Итого по организованным источникам:								
Итого по неорганизованным источникам:		7.60368522	197.4413296	7.60368522	197.4413296	7.60368522	197.4413296	7.60368522

10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.0129148	0.02645	1.0129148	0.02645	1.0129148	0.02645	1.0129148	0.02645	1.0129148
197.4413296	7.60368522	197.4413296	7.60368522	197.4413296	7.60368522	197.4413296	7.60368522	197.4413296

197.4413296	7.60368522	197.4413296	7.60368522	197.4413296	7.60368522	197.4413296	7.60368522	197.4413296

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.02645	1.0129148	0.02645	1.0129148	0.02645	1.0129148			
7.60368522	197.4413296	7.60368522	197.4413296	7.60368522	197.4413296			
7.60368522	197.4413296	7.60368522	197.4413296	7.60368522	197.4413296			

ЭРА v3.0 ТОО "LLP ROYAL"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м		
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с (Т = 293.15 К Р= 101.3 кПа)	объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К Р= 101.3 кПа)	температура смеси, оС	точечного источника/1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конного источ /длина, ш площадн источни
												X1	Y1	X2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
														Площадка
001		Склад аммиачной селитры, растарка аммиачной селитры	1	8760	венттруба ВВ-1	0001	11	0.22	5	0. 1900664	25	130	90	
001		Склад аммиачной селитры, растарка аммиачной селитры	1	8760	венттруба ВВ-4	0002	9.5	0.22	7	0. 2660929	25	80	65	
001		Склад аммиачной селитры, растарка аммиачной селитры	6	52560	венттруба ВВ-2 - основной, ВВ-3 - резервный	0003	11	0.22	11	0.418146	25	85	60	
001		Склад аммиачной селитры, растарка аммиачной	1	8760	венттруба ВК-1	0005	11	0.4	6	0. 7539822	25	85	85	

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

а линейчника ирина ого ка	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средне-эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
Y2										
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						1				
					0303	Аммиак (32)	0.0171	98.207	0.5393	
					0305	Аммоний нитрат (Аммиачная селитра) (35)	0.00231	9.476	0.00035	
					0303	Аммиак (32)	0.01804	47.094	0.0006	
					0303	Аммиак (32)	0.00328	4.749	0.00083	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		селитры												
001		Склад аммиачной селитры, растарка аммиачной селитры	1	8760	венттруба ВК-2	0006	11	0.4	6	0. 7539822	25	60	100	
001		Склад аммиачной селитры, растарка аммиачной селитры	1	8760	венттруба ВК-3	0007	11	0.4	6	0. 7539822	25	60	130	
001		Тех.обор.-53 шт.	1	8760	венттруба	0008	24	0.65	8	2. 6546458	25	60	130	
001		Отм.12,0 м., узел денитрации	6	52560	венттруба ВВ-23/1 - основной, ВВ-23/2 - резервный	0009	24	0.19	15.8	0. 4479754	25	130	200	
001		Отм.12,0 м., узел денитрации	6	52560	венттруба ВВ-23/1 - основной, ВВ-23/2 - резервный	0011	24	0.19	17.1	0. 4848341	25	150	170	
001		Отм.12,0 м., узел денитрации	6	52560	венттруба ВВ-24/1 - основной, ВВ-24/2 - резервный	0013	24	0.19	17.1	0. 4848341	25	150	180	
001		ЦППР ВО 1 ВО 13	1	8760	ВО 1	0015	23.5	0.5	6.8	1. 3351769	25	130	60	
001		ЦППР ВО 1 ВО 13	1	8760	ВО 2	0016	23.5	0.5	6.8	1. 3351769	25	130	70	
001		ЦППР ВО 1 ВО 13	1	8760	ВО 3	0017	23.5	0.5	6.8	1. 3351769	25	130	80	
001		ЦППР ВО 1 ВО 13	1	8760	ВО 4	0018	23.5	0.5	6.8	1. 3351769	25	130	90	
001		ЦППР ВО 1 ВО 13	1	8760	ВО 5	0019	23.5	0.5	6.8	1. 3351769	25	130	110	
001		ЦППР ВО 1 ВО 13	1	8760	ВО 6	0020	23.5	0.5	6.8	1. 3351769	25	130	105	
001		ЦППР ВО 1 ВО	1	8760	ВО 7	0021	23.5	0.5	6.8	1.	25	140		

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0303	Аммиак (32)	0.00328	4.749	0.00083	
					0303	Аммиак (32)	0.00328	4.749	0.00083	
					0303	Аммиак (32)	0.0054	2.220	0.1703	
					0322	Серная кислота (517)	0.00324	1.332	0.102	
					0303	Аммиак (32)	0.00224	5.458	0.0706	
					0322	Серная кислота (517)	0.00134	3.265	0.0423	
					0303	Аммиак (32)	0.00194	4.368	0.0612	
					0322	Серная кислота (517)	0.0012	2.702	0.0378	
					0303	Аммиак (32)	0.00135	3.039	0.0426	
					0322	Серная кислота (517)	0.00081	1.824	0.0255	
					0303	Аммиак (32)	0.00174	1.423	0.0549	
					0322	Серная кислота (517)	0.00107	0.875	0.0337	
					0303	Аммиак (32)	0.00174	1.423	0.0549	
					0322	Серная кислота (517)	0.00107	0.875	0.0337	
					0303	Аммиак (32)	0.00174	1.423	0.0549	
					0322	Серная кислота (517)	0.00107	0.875	0.0337	
					0303	Аммиак (32)	0.00174	1.423	0.0549	
					0322	Серная кислота (517)	0.00107	0.875	0.0337	
					0303	Аммиак (32)	0.00174	1.423	0.0549	
					0322	Серная кислота (517)	0.00107	0.875	0.0337	
					0303	Аммиак (32)	0.00174	1.423	0.0549	
					0322	Серная кислота (517)	0.00107	0.875	0.0337	
					0303	Аммиак (32)	0.00174	1.423	0.0549	

ЭРА v3.0 ТОО "LLP ROYAL"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		ЦППР ВО 1 ВО 13	1	8760	ВО 8	0022	23.5	0.5	6.8	3351769 1.	25	128	105	
001		ЦППР ВО 1 ВО 13	1	8760	ВО 9	0023	23.5	0.5	6.8	3351769 1.	25	133	114	
001		ЦППР ВО 1 ВО 13	1	8760	ВО 10	0024	23.5	0.5	6.8	3351769 1.	25	133	116	
001		ЦППР ВО 1 ВО 13	1	8760	ВО 11	0025	23.5	0.5	6.8	3351769 1.	25	133	120	
001		ЦППР ВО 1 ВО 13	1	8760	ВО 12	0026	23.5	0.5	6.8	3351769 1.	25	135	123	
001		ЦППР ВО 1 ВО 13	1	8760	ВО 13	0027	23.5	0.5	6.8	3351769 1.	25	135	125	
001		ЦППР ВО 25 - ВО 27	1	8760	ВО 25	0028	23.5	0.5	6.8	3351769 1.	25	150	130	
001		ЦППР ВО 25 - ВО 27	1	8760	ВО 26	0029	23.5	0.5	6.8	3351769 1.	25	150	120	
001		ЦППР ВО 25 - ВО 27	1	8760	ВО 27	0030	23.5	0.5	6.8	3351769 1.	25	150	125	
001		Зал фильтрации	1	4380	ВО 13	0031	23.5	0.5	6.8	3351769 1.	25	150	130	
001		Зал фильтрации	1	4380	ВО 14	0032	23.5	0.5	6.8	3351769 1.	25	150	150	
003		Зал №1	4	35040	венттруба ВВ 19/3	0033	9.5	0.45	15.8	3351769 2. 5128814	25	90	160 130	
003		Препараторская	1	8760	венттруба ВВ 22	0034	10.5	0.45	6.3	1. 0019717	25	90	130	
003		Химическая лаборатория, зал №2	3	26280	венттруба ВВ 19/ 1, 19/2	0035	10.5	0.45	13.2	2. 0993693	25	95	140	

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0322	Серная кислота (517)	0.00107	0.875	0.0337	
					0303	Аммиак (32)	0.00174	1.423	0.0549	
					0322	Серная кислота (517)	0.00107	0.875	0.0337	
					0303	Аммиак (32)	0.00174	1.423	0.0549	
					0322	Серная кислота (517)	0.00107	0.875	0.0337	
					0303	Аммиак (32)	0.00174	1.423	0.0549	
					0322	Серная кислота (517)	0.00107	0.875	0.0337	
					0303	Аммиак (32)	0.00174	1.423	0.0549	
					0322	Серная кислота (517)	0.00107	0.875	0.0337	
					0303	Аммиак (32)	0.00174	1.423	0.0549	
					0322	Серная кислота (517)	0.00107	0.875	0.0337	
					0303	Аммиак (32)	0.00174	1.423	0.0549	
					0322	Серная кислота (517)	0.00107	0.875	0.0337	
					0303	Аммиак (32)	0.00166	1.357	0.0523	
					0322	Серная кислота (517)	0.00102	0.834	0.0353	
					0303	Аммиак (32)	0.00166	1.357	0.0523	
					0322	Серная кислота (517)	0.00102	0.834	0.0353	
					0303	Аммиак (32)	0.00166	1.357	0.0523	
					0322	Серная кислота (517)	0.00102	0.834	0.0353	
					0303	Аммиак (32)	0.00166	1.357	0.0523	
					0322	Серная кислота (517)	0.00102	0.834	0.0353	
					0303	Аммиак (32)	0.00166	1.357	0.0523	
					0322	Серная кислота (517)	0.00102	0.834	0.0353	
					0302	Азотная кислота (5)	0.002	0.869	0.0568	
					0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0.000528	0.229	0.01498	
					0322	Серная кислота (517)	0.0001068	0.046	0.00303	
					0302	Азотная кислота (5)	0.0005	0.545	0.000333	
					0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0.000132	0.144	0.000088	
					0322	Серная кислота (517)	0.0000267	0.029	0.0000178	
					0302	Азотная кислота (5)	0.0025	1.300	0.071	
					0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0.00066	0.343	0.0187	

ЭРА v3.0 ТОО "LLP ROYAL"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
003		Колориметрическая	1	8760	венттруба ВВ 19/1, 19/2	0037	10.5	0.45	13.2	2. 0993693	25	95	140	
003		Склад химреагентов	1	8760	венттруба ВВ 17	0038	3.5	0.5	6.9	1. 3548118	25	97	120	
003		Склад химреагентов	1	8760	венттруба ВВ 16	0039	3.5	0.5	6.9	1. 3548118	25	102	120	
004		Станок настольно-сверлильный - 1 шт.	1	365	труба	0040	7.5	0.25	9.8	0. 4810564	25	102	120	
		Станок токарно-винторезный С10М - 1 шт.	1	1460										
		Станок токарно-винторезный 1К62- 1 шт.	1	1460										
		Станок фрезерный 6Р12	1	183										
		Станок вертикально-сверлильный 2Н135Б	1	365										
		Пайка ПНД	1	2190										
005		Станок точильно-	1	8760	труба	0041	2	0.2	5.82	1. 8284069	25	180	235	

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0322	Серная кислота (517)	0.0001335	0.069	0.00379	
					0302	Азотная кислота (5)	0.0005	0.260	0.000333	
					0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0.000132	0.069	0.000088	
					0322	Серная кислота (517)	0.0000267	0.014	0.0000178	
					0302	Азотная кислота (5)	0.0005	0.403	0.000333	
					0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0.000132	0.106	0.000088	
					0322	Серная кислота (517)	0.0000267	0.022	0.0000178	
					0302	Азотная кислота (5)	0.0005	0.403	0.000333	
					0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0.000132	0.106	0.000088	
					0322	Серная кислота (517)	0.0000267	0.022	0.0000178	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.001333	3.025	0.001752	
					0406	Полиэтилен (Полиэтен) (989*)	0.000666	1.511	0.000876	
					1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0.000666	1.511	0.000876	
					2902	Взвешенные частицы (116)	0.045	102.110	0.12902	
					2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.098644	223.835	0.1484768	
					2902	Взвешенные частицы (116)	0.00036	0.215	0.000473	

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		шлифовальный ТШ-3												
005		Станок точильно-шлифовальный ТШ-3	1	8760	труба	0042	2	0.2	5.82	1. 8284069	25	180	230	
005		Станок точильно-шлифовальный ТШ-3	1	365	труба	0043	2	0.2	5.82	1. 8284069	25	182	232	
007		Ручная дуговая сварка	1	1825	труба	0044	75	0.16	12.8	2. 5735927	25	100	300	
		Пропановый резак	1	365										
		Ацетиленовая сварка	1	185										

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.000234	0.140	0.0003074	
					2902	Взвешенные частицы (116)	0.00036	0.215	0.000473	
					2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.000234	0.140	0.0003074	
					2902	Взвешенные частицы (116)	0.000468	0.279	0.000615	
					2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.000288	0.172	0.0003784	
					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.024675	10.466	0.0447755	
					0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0006916	0.293	0.002338	
					0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0.00006	0.025	0.000156	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0183267	7.773	0.01924	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.015228	6.459	0.02339	
					0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0003053	0.129	0.00086	
					0344	Фториды	0.000367	0.156	0.00132	

ЭРА v3.0 ТОО "LLP ROYAL"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
008		Дизельгенератор ДЭС 200 кВт	1	300	труба	0045	4	0.22	9.6	0. 3649274	25	300	50	

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)				
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.000156	0.066	0.00056	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1.088	3254.438	0.528	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.1768	528.846	0.0858	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0708333	211.877	0.033	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.17	508.506	0.0825	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.8783333	2627.281	0.429	
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-	0.0000017	0.005	0.0000009	

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
008		Дизельгенератор ДЭС 200 кВт	1	300	труба	0046	4	0.22	9.6	0. 3649274	25	300	50	
009		Участок СТО №1 Участок СТО №2	1 1	365 365	труба	0047	7.5	0.108	3.1	0. 0283987	25	300	50	

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						Бензпирен) (54)				
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.017	50.851	0.00825	
					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.4108333	1228.889	0.198	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1.088	3254.438	0.528	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.1768	528.846	0.0858	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0708333	211.877	0.033	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.17	508.506	0.0825	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.8783333	2627.281	0.429	
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000017	0.005	0.0000009	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.017	50.851	0.00825	
					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.4108333	1228.889	0.198	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.171381	6587.458	0.000696402	
					0304	Азот (II) оксид (	0.02785295	1070.598	0.00011324	

ЭРА v3.0 ТОО "LLP ROYAL"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
011		Котел №1 Береке КВ-600	1	4388	труба	0048	9	0.3	6.5	0. 4594579	90	250	250	
011		Котел №2 Береке КВ-600	1	4388	труба	0049	9	0.3	6.5	0. 4594579	90	250	250	

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						Азота оксид) (6)				
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0222385	854.792	0.00008669	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0191775	737.135	0.000082438	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.22022	8464.707	0.0011605	
					2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.008327	320.069	0.00005174	
					2732	Керосин (654*)	0.04082	1569.019	0.00017146	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.088236	255.355	0.2118	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.01433835	41.495	0.0344	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0075	21.705	0.018	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1764	510.501	0.423	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.4101	1186.829	0.985	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.088236	255.355	0.2118	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.01433835	41.495	0.0344	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0075	21.705	0.018	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (	1.764	5105.013	0.423	

ЭРА v3.0 ТОО "LLP ROYAL"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
011		Котел №3 Береке КВ-600	1	4388	труба	0050	9	0.3	6.5	0. 4594579	90	250	250	
011		Котел №4 Береке КВ-600	1	4388	труба	0051	9	0.3	6.5	0. 4594579	90	250	250	
011		Котел №5 Береке КВ-600	1	4388	труба	0052	9	0.3	6.5	0. 4594579	90	250	250	

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						IV) оксид) (516)				
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.4101	1186.829	0.9853	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.088236	255.355	0.2118	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.01433835	41.495	0.0344	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0075	21.705	0.018	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1764	510.501	0.423	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.4101	1186.829	0.9853	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.088236	255.355	0.2118	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.01433835	41.495	0.0344	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0075	21.705	0.018	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1764	510.501	0.423	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.4101	1186.829	0.9853	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.088236	255.355	0.2118	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.01433835	41.495	0.0344	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0075	21.705	0.018	
					0330	Сера диоксид (	0.1764	510.501	0.423	

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
014		Резервуары аммиачной воды 50 м3	1	8760	венттруба	0053	3.5	0.05	0.99	0. 0019439	25	800	1250	4
		Резервуары аммиачной воды 50 м3	1	8760										
017		Пекарня	1	8760	вентсистема	0054	6	0.35	9.2	0. 8851437	25	250	256	
002		Технологическая карта ПР-1	1	8760	неорг	6001	1				25	200	200	38
002		Технологическая карта ВР-1	1	8760	неорг	6002	1				25	200	249	38
002		Технологическая карта ПР-2	1	8760	неорг	6003	1				25	200	298	38
006		Пункт дезактивации	1	198	неорг	6004	2				25	105	260	1

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.4101	1186.829	0.9853	
3					0303	Аммиак (32)	0.001886	1059.062	0.0419	
					3721	Пыль мучная (491)	0.000172	0.212	0.00181	
5					0322	Серная кислота (517)	0.004963		0.15652	
5					0322	Серная кислота (517)	0.004963		0.15652	
5					0322	Серная кислота (517)	0.004963		0.15652	
1					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0889		0.03168	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.014443		0.005148	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.04306		0.0154	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0556		0.0198	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.278		0.099	
					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в	0.00806		0.002871	

ЭРА v3.0 ТОО "LLP ROYAL"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
007		Портативный плазменный резак	1	182.5	неорг	6005	1				25	120	300	1
009		Емкость диз. топлива №1	1	8760	дых.клапан	6006	3	0.08	3.4	0. 0170903	25	275	63	2
009		Емкость диз. топлива №2	1	8760	дых.клапан	6007	3	0.08	3.4	0. 0170903	25	275	67	2

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)				
1					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.215		0.1413	
					0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.00439		0.002884	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.357		0.2347	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.077		0.0506	
					2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0.000889		0.000584	
3					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00001462	0.934	0.0000227	
					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.00521	332.768	0.00809	
3					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00001462	0.934	0.0000227	
					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С);	0.00521	332.768	0.00809	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
009		Емкость диз. топлива №3	1	8760	дых.клапан	6008	3	0.08	3.4	0. 0170903	25	275	73	2
009		Емкость бензина №1	1	8760	дых.клапан	6009	3	0.08	3.4	0. 0170903	25	280	80	2
009		Емкость бензина №2	1	8760	дых.клапан	6010	3	0.08	3.4	0. 0170903	25	280	85	2

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						Растворитель РПК-265П) (10)				
3					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00001462	0.934	0.0000227	
					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.00521	332.768	0.00809	
3					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1.09	69619.424	0.02396	
					0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.403	25740.026	0.00885	
					0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.04025	2570.809	0.000885	
					0602	Бензол (64)	0.037	2363.228	0.000814	
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00467	298.278	0.0001027	
					0621	Метилбензол (349)	0.03494	2231.654	0.000768	
					0627	Этилбензол (675)	0.000966	61.699	0.00002124	
3					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1.09	69619.424	0.02396	
					0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.403	25740.026	0.00885	
					0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.04025	2570.809	0.000885	
					0602	Бензол (64)	0.037	2363.228	0.000814	
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00467	298.278	0.0001027	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
009		Емкость масла №1, 5м3	1	8760	дых.клапан	6011	2	0.05	3.4	0.0066759	25	290	93	1
009		Емкость масла №2, 5м3	1	8760	дых.клапан	6012	2	0.05	3.4	0.0066759	25	290	100	1
009		Емкость масла №3, 5м3	1	8760	дых.клапан	6013	2	0.05	3.4	0.0066759	25	290	110	1
009		ТРК №1 бензина	1	2190	неорг	6014	2				25	300	110	1
009		ТРК №1 бензина	1	2190	неорг	6015	2				25	300	112	1

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0621	Метилбензол (349)	0.03494	2231.654	0.000768	
					0627	Этилбензол (675)	0.000966	61.699	0.00002124	
2					2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.0002	32.702	0.0000384	
2					2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.0002	32.702	0.0000384	
2					2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.0002	32.702	0.0000384	
1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.2213		0.0455	
					0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0818		0.0168	
					0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.00818		0.00168	
					0602	Бензол (64)	0.00752		0.001546	
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000948		0.000195	
					0621	Метилбензол (349)	0.0071		0.001458	
					0627	Этилбензол (675)	0.0001962		0.0000403	
1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.2213		0.0455	
					0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0818		0.0168	
					0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.00818		0.00168	
					0602	Бензол (64)	0.00752		0.001546	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
009		ТРК диз. топлива	1	2190	неорг	6016	2				25	300	114	1
009		ТРК масла	1	2190	неорг	6017	2				25	300	116	1
010		Узел слива серной кислоты №1	1	8760	неорг	6018	2				25	500	205	1
010		Узел слива серной кислоты №2	1	8760	неорг	6019	2				25	500	210	1
011		Резервуары топлива №1 для котельной	1	8760	неорг	6020	3.5				25	254	260	1
011		Резервуары топлива №2 для котельной	1	8760	неорг	6021	3.5				25	254	263	1

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000948		0.000195	
					0621	Метилбензол (349)	0.0071		0.001458	
					0627	Этилбензол (675)	0.0001962		0.0000403	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000061		0.0000983	
1										
					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.00217		0.035	
					2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.0000542		0.000156	
1										
					0322	Серная кислота (517)	0.0131		0.103	
1										
					0322	Серная кислота (517)	0.0131		0.103	
1										
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001316		0.0000132	
1										
					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.00469		0.0047	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001316		0.0000132	
1										
					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (	0.00469		0.0047	

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
012		Расходная емкость кислоты	1	8760	неорг	6022	3	0.1	3.4	0. 0267035	25	1500	1750	3
012		Емкость кислоты №1	1	8760	неорг	6023	3	0.1	3.4	0. 0267035	25	1505	1760	2
012		Емкость кислоты №2	1	8760	неорг	6024	3	0.1	3.4	0. 0267035	25	1505	1765	2
012		Емкость кислоты №3	1	8760	неорг	6025	3	0.1	3.4	0. 0267035	25	1505	1770	2
012		Емкость кислоты №4	1	8760	неорг	6026	3	0.1	3.4	0. 0267035	25	1505	1755	2
013		Сварочный пост, слесарная мастерская	1	8760	неорг	6027	2				25	1750	1755	3

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)				
3					0322	Серная кислота (517)	0.0261	1066.905	0.82344	
3					0322	Серная кислота (517)	0.00656	268.157	0.2067	
3					0322	Серная кислота (517)	0.00656	268.157	0.2067	
3					0322	Серная кислота (517)	0.00656	268.157	0.2067	
3					0322	Серная кислота (517)	0.00656	268.157	0.2067	
4					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.00356		0.00535	
					0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0003067		0.00046	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0005		0.00075	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00443		0.00665	
					0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.00025		0.000375	
					0344	Фториды неорганические плохо	0.0011		0.00165	

ЭРА v3.0 ТОО "LLP ROYAL"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
013		Сварочный аппарат (САГ) АДД-2х2501ПУ1	1	1095	неорг	6028	3				25	1800	1800	3

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)				
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.000467		0.0007	
4					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.00297		0.00374	
					0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0002556		0.000322	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000417		0.000525	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.003694		0.004655	
					0342	Фтористые	0.0002083		0.0002625	

ЭРА v3.0 ТОО "LLP ROYAL"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
013		Сварочный аппарат (САГ) ГД-2х2503	1	1095	неорг	6029	3				25	1820	1850	2

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)				
					0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.000917		0.001155	
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.000389		0.00049	
3					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.003266		0.00321	
					0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.000281		0.000276	

ЭРА v3.0 ТОО "LLP ROYAL"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
013		Портативный бензиновый генератор	1	1095	неорг	6030	3				25	1815	1810	3

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000458		0.00045	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00406		0.00399	
					0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.000229		0.000225	
					0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.001008		0.00099	
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.000428		0.00042	
4					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.016		0.0000336	
					0304	Азот (II) оксид (	0.0026		0.00000546	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
013		Портативный дизельгенератор	1	2190	неорг	6031	3				25	1850	1900	2

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						Азота оксид) (6)				
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0004		0.00000084	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.3		0.00063	
					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.05		0.000105	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.4266667		1.7344	
3					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0693333		0.28184	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0277778		0.1084	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.066667		0.271	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.3444444		1.4092	
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000007		0.000003	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0066667		0.0271	
					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С);	0.1611111		0.6504	

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
013		Паяльная лампа	1	182.5	неорг	6032	2				25	1910	1850	2
013		Паяльная лампа	1	182.5	неорг	6033	2				25	1915	1850	2

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						Растворитель РПК-265П) (10)				
2					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.01952		0.00128	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.003172		0.000208	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.367		0.024	
					2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.159		0.0104	
					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0611		0.004	
2					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.01952		0.00128	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.003172		0.000208	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.367		0.024	
					2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.159		0.0104	
					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-	0.0611		0.004	

ЭРА v3.0 ТОО "LLP ROYAL"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
013		Паяльная лампа	1	182.5	неорг	6034	2				25	1920	1850	2
013		Паяльная лампа	1	182.5	неорг	6035	2				25	1920	1850	2

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						265П) (10)				
2					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.01952		0.00128	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.003172		0.000208	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.367		0.024	
					2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.159		0.0104	
					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0611		0.004	
2					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.01952		0.00128	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.003172		0.000208	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.367		0.024	
					2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.159		0.0104	
					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0611		0.004	

ЭРА v3.0 ТОО "LLP ROYAL"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
013		Локальный пескоотстойник №1	1	8760	неорг	6036	2				25	2000	2000	25
013		Локальный пескоотстойник №2	1	8760	неорг	6037	2				25	2050	2050	38
013		Локальный пескоотстойник №3	1	8760	неорг	6038	2				25	2100	2100	25
013		Локальный пескоотстойник №4	1	8760	неорг	6039	2				25	2150	2100	25
013		Локальный пескоотстойник №6	1	8760	неорг	6040	2				25	2200	2100	41
013		Локальный пескоотстойник №7	1	8760	неорг	6041	2				25	2250	2100	32
013		Локальный пескоотстойник №8	1	8760	неорг	6042	2				25	2250	2200	50
013		Локальный пескоотстойник №9	1	8760	неорг	6043	2				25	2300	2250	53
014		Насосная, насосы для перекачки аммиачной воды	1	8760	неорг	6044	2				25	800	1280	3
015		Окрасочный пост ремонтых работ	1	4380	неорг	6045	3				25	1900	1300	3
		Окрасочный пост ремонтых работ	1	4380										
		Окрасочный пост ремонтых работ	1	4380										

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
21					0322	Серная кислота (517)	0.0002855		0.009	
30					0322	Серная кислота (517)	0.0006025		0.019	
25					0322	Серная кислота (517)	0.0002765		0.00872	
20					0322	Серная кислота (517)	0.0002725		0.00859	
42					0322	Серная кислота (517)	0.0009355		0.0295	
35					0322	Серная кислота (517)	0.0006085		0.0192	
26					0322	Серная кислота (517)	0.0007195		0.0227	
25					0322	Серная кислота (517)	0.00072		0.0227	
4					0303	Аммиак (32)	0.0056		0.005	
4					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.06715		0.338	
					0621	Метилбензол (349)	0.03329		0.08194	
					1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.00964		0.02298	
					1048	2-Метилпропан-1-ол (Изобутиловый спирт) (383)	0.00429		0.0095	

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		Окрасочный пост ремонтых работ	1	4380										
016		Слесарная СТО	1	365	неорг	6046	3				25	1650	1500	10
016		Стоянка компрессоров	1	7300	неорг	6047	2				25	2000	1800	10

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.007488		0.01572	
					1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0.01472		0.0371	
					1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.0207		0.0522	
					2752	Уайт-спирит (1294*)	0.01715		0.038	
					2902	Взвешенные частицы (116)	0.1869		0.555	
5					2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.0000325		0.0000585	
15					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.4266667		6.176	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0693333		1.0036	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0277778		0.386	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0666667		0.965	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.3444444		5.018	
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000007		0.0000106	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0066667		0.0965	
					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды	0.1611111		2.316	

ЭРА v3.0 ТОО "LLP ROYAL"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
018		Очистные сооружения	1	8760	неорг	6048	3				25	1800	900	20

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)				
					0303	Аммиак (32)	0.00483		0.067875	
40					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000842		0.009152	
					0349	Хлор (621)	0.001831		0.023172	
					0410	Метан (727*)	0.03506		0.488118	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.0000003		0.000003	

ЭРА v3.0 ТОО "LLP ROYAL"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Туркестанская область, Площадка №2 - вахтовый поселок

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м		
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с (T = 293.15 K P= 101.3 кПа)	объемный расход, м3/с (T = 293.15 K P= 101.3 кПа)	температура смеси, оС	точечного источника/1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конного исто /длина, ш площадн источни
												X1	Y1	X2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
														Площадка
001		Котел Береке-250 №1	1	4388	труба	0055	9	0.25	6.3	0. 3092505	25	150	75	
001		Котел Береке-250 №2	1	4388	труба	0056	9	0.25	6	0. 2945243	25	200	80	

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

а линейчника ирина ого ка	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средне-эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
Y2										
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						1				
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.05064	178.746	0.142	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.008235	29.067	0.02308	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0045	15.884	0.01263	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.01059	37.380	0.297	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.246	868.317	0.691	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.05064	187.684	0.142	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.008235	30.521	0.02308	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0045	16.678	0.01263	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1059	392.490	0.297	

ЭРА v3.0 ТОО "LLP ROYAL"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Туркестанская область, Площадка №2 - вахтовый поселок

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Котел Береке-600 №3	1	4388	труба	0057	9	0.3	6.6	0. 4665265	25	250	254	
002		Дизгенератор	1	365	вых.труба	0058	2	0.05	8	0.015708	25	200	100	2

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
3					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.246	911.733	0.691	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0882	206.370	0.2118	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.014925	34.921	0.0344	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0075	17.548	0.018	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1764	412.739	0.423	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.4104	960.251	0.985	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.4266667	29649.780	0.736	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0693333	4818.087	0.1196	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0277778	1930.326	0.046	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0666667	4632.780	0.115	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.3444444	23936.015	0.598	
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000007	0.049	0.000001265	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0066667	463.280	0.0115	
					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в	0.1611111	11195.879	0.023	

ЭРА v3.0 ТОО "LLP ROYAL"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Туркестанская область, Площадка №2 - вахтовый поселок

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Емкость д/т	1	8760	дых.клапан	6049	3	0.05	3.4	0.0066759	25	160	182	2

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
2						пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)				
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00008036	13.140	0.00001478	
					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.02862	4679.651	0.00527	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Туркестанская область, Площадка №3 - Перевалочная база

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м		
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с (T = 293.15 K P= 101.3 кПа)	объемный расход, м3/с (T = 293.15 K P= 101.3 кПа)	температура смеси, оС	точечного источника/1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конного исто /длина, ш площадн источни
												X1	Y1	X2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
														Площадка
001		Токарный станок - 1 шт.	1	730	вытяжная труба	0059	4	0.45	8	1.272345	25	200	60	
		Плоскошлифовальный станок - 1 шт.	1	730										
001		Токарный станок - 1 шт.	1	730	вытяжная труба	0060	4	0.45	8	1.272345	25	200	60	
		Заточной станок - 1 шт.	1	365										
		Сверлильный станок - 1 шт.	1	365										
003		Котел Береке-600	1	4388	труба	0061	6	0.2	4.8	0. 1507964	25	150	300	

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

а линейчника ирина ого ка	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средне-эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
Y2										
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						1				
					2902	Взвешенные частицы (116)	0.00252	2.162	0.0037184	
					2902	Взвешенные частицы (116)	0.0044	3.775	0.00793496	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0882	638.456	0.2118	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.014925	108.038	0.0344	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0075	54.291	0.018	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1764	1276.913	0.423	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный	0.4104	2970.777	0.985	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Туркестанская область, Площадка №3 - Перевалочная база

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
004		Стационарный сварочный пост	1	730	вытяжная труба	0062	2	0.1	14.8	0. 1162389	25	95	150	

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						газ) (584)				
					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.002856	26.820	0.0019674	
					0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0004947	4.646	0.0003099	
					0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0003023	2.839	0.0001317	
					0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.000722	6.780	0.000234	
					2902	Взвешенные частицы (116)	0.0039	36.624	0.0012627	
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок,	0.00031	2.911	0.00014	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Туркестанская область, Площадка №3 - Перевалочная база

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
008		Дизельгенератор AJD 200	1	365	вых.труба	0063	3	0.08	5	0. 0251327	25	800	1200	2
008		Дизельгенератор KIPOR KDE12EA3	1	365	вых.труба	0064	3	0.08	5	0. 0251327	25	800	1240	3

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				
2					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.4266667	18531.186	0.4576	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0693333	3011.316	0.07436	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.027778	1206.467	0.0286	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0666667	2895.499	0.0715	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.3444444	14960.069	0.3718	
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000007	0.030	0.00000079	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0066667	289.551	0.00715	
					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1611111	6997.452	0.1716	
2					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.4266667	18531.186	0.016	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0693333	3011.316	0.0026	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.027778	1206.467	0.001	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (	0.0666667	2895.499	0.0025	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Туркестанская область, Площадка №3 - Перевалочная база

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Емкость серной кислоты №1	1	8760	неорг	6050	7.7				25	150	300	3
001		Емкость серной кислоты №2	1	8760	неорг	6051	7.7				25	150	310	3
001		Емкость серной кислоты №3	1	8760	неорг	6052	7.7				25	150	320	3
001		Емкость серной кислоты №4	1	8760	неорг	6053	7.7				25	150	330	3
003		Емкость д/т	1	8760	дых.клапан	6054	2	0.1	3.4	0. 0267035	25	95	150	2
005		Резервуар бензина №1	1	8760	дых.клапан	6055	3	0.1	3.4	0. 0267035	25	200	30	2

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						IV) оксид) (516)				
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.3444444	14960.069	0.013	
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000007	0.030	3e-8	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0066667	289.551	0.00025	
					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1611111	6997.452	0.006	
					0322	Серная кислота (517)	0.00656		0.2067	
8										
					0322	Серная кислота (517)	0.00656		0.2067	
8										
					0322	Серная кислота (517)	0.00656		0.2067	
8										
					0322	Серная кислота (517)	0.00656		0.2067	
8										
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001142	4.668	0.0000003164	
2										
					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0407	1663.718	0.0001127	
					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.93	38016.171	0.0282	
3										
					0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (	0.2266	9262.865	0.00687	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Туркестанская область, Площадка №3 - Перевалочная база

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
005		Резервуар бензина №2	1	8760	дых.клапан	6056	3	0.1	3.4	0. 0267035	25	200	35	2
005		Резервуар д/т №1	1	8760	дых.клапан	6057	2	0.1	3.4	0. 0267035	25	220	65	2
005		Резервуар д/т №2	1	8760	дых.клапан	6058	2	0.1	3.4	0. 0267035	25	220	70	2

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						1503*)				
					0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.0308	1259.030	0.000935	
					0602	Бензол (64)	0.02466	1008.042	0.000748	
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00185	75.624	0.0000561	
					0621	Метилбензол (349)	0.01788	730.892	0.000542	
					0627	Этилбензол (675)	0.000617	25.221	0.0000187	
					0415	Смесь углеводородов	0.93	38016.171	0.0282	
3						предельных С1-С5 (1502*)				
					0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.2266	9262.865	0.00687	
					0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.0308	1259.030	0.000935	
					0602	Бензол (64)	0.02466	1008.042	0.000748	
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00185	75.624	0.0000561	
					0621	Метилбензол (349)	0.01788	730.892	0.000542	
					0627	Этилбензол (675)	0.000617	25.221	0.0000187	
					0333	Сероводород (	0.0001142	4.668	0.00002876	
2						Дигидросульфид) (518)				
					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0407	1663.718	0.01024	
					0333	Сероводород (	0.0001142	4.668	0.00002876	
2						Дигидросульфид) (518)				
					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды	0.0407	1663.718	0.01024	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Туркестанская область, Площадка №3 - Перевалочная база

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
005		Резервуар д/т №3	1	8760	дых.клапан	6059	2	0.1	3.4	0. 0267035	25	220	75	2
005		ТРК "Ливенка-111 СМ"	1	2190	неорг	6060	3				25	220	100	1
005		ТРК Заправка тепловозов	1	2190	неорг	6061	3				25	220	110	1
005		ТРК АСН-5М	1	2190	неорг	6062	3				25	220	120	1

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)				
2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001142	4.668	0.00002876	
					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0407	1663.718	0.01024	
1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00001372		0.0001148	
					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.00489		0.0409	
1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000152		0.000001285	
					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000542		0.000458	
1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0003354		0.0002257	
					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в	0.1195		0.0804	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Туркестанская область, Площадка №3 - Перевалочная база

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
005		ТРК АСН-5М Дельта	1	2190	неорг	6063	3				25	220	130	1
005		ТРК "Ливенка - 111СМ"	1	2190	неорг	6064	3				25	220	140	1
006		Сварочный аппарат	1	8760	неорг	6065	3				25	400	250	2

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)				
1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	24.3		0.1408	
					0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	8.99		0.052	
					0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.899		0.0052	
					0602	Бензол (64)	0.827		0.00478	
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.1042		0.000603	
					0621	Метилбензол (349)	0.78		0.00451	
					0627	Этилбензол (675)	0.02156		0.0001248	
1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.995		0.0858	
					0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.368		0.0317	
					0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.03675		0.00317	
					0602	Бензол (64)	0.0338		0.002916	
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00426		0.000368	
					0621	Метилбензол (349)	0.0319		0.00275	
					0627	Этилбензол (675)	0.000882		0.0000761	
3					0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0005		0.0003138	
					0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (	0.00003333		0.00000874	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Туркестанская область, Площадка №3 - Перевалочная база

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
007		Окрасочный пост	1	4380	неорг	6066	3				25	600	100	2

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						Хром шестивалентный) (647)				
					0323	Кремния диоксид аморфный (Аэросил-175) (682*)	0.000278		0.000182	
					0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0002583		0.00025374	
					0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.000722		0.000473	
					2902	Взвешенные частицы (116)	0.0039		0.0033139	
3					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.5		0.0156	
					0620	Винилбензол (Стирол, Этинилбензол) (121)	0.05		0.002028	
					0621	Метилбензол (349)	1.093		0.04695	
					1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.4		0.017	
					1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.533		0.02215	
					1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля,	0.2133		0.009066	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Туркестанская область, Площадка №3 - Перевалочная база

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						Этилцеллозольв) (1497*)				
					1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.2133		0.01593	
					1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.2133		0.01307	
					2752	Уайт-спирит (1294*)	0.5		0.0156	
					2902	Взвешенные частицы (116)	1.131		0.08332	

ЭРА v3.0 ТОО "LLP ROYAL"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Туркестанская область, Площадка №4 - ГТП

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м		
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с (Т = 293.15 К Р= 101.3 кПа)	объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К Р= 101.3 кПа)	температура смеси, оС	точечного источника/1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конц ного исто /длина, ш площадн источни
												X1	Y1	X2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
														Площадка
001		Компрессор для прокачки скважин	1	2920	вых.труба	6067	2	0.08	12.5	0. 0628319		300	100	4
001		Компрессор для	1	2920	вых.труба	6068	2	0.08	12.5	0.		350		4

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

а линейчника ирина ого ка	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средне-эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
Y2										
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						1				
3					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.21	3342.251	5.44	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.273	4344.927	7.08	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.035	557.042	0.907	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.07	1114.084	1.814	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0084	133.690	0.2177	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0084	133.690	0.2177	
					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.084	1336.901	2.177	
					0301	Азота (IV) диоксид (	0.21	3342.251	5.44	

Туркестанская область, Площадка №4 - ГТП

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		прокачки скважин								0628319			130	
001		Компрессор для прокачки скважин	1	2920	вых.труба	6069	2	0.08	12.5	0. 0628319		350	160	4

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
3						Азота диоксид) (4)				
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.273	4344.927	7.08	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.035	557.042	0.907	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.07	1114.084	1.814	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0084	133.690	0.2177	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0084	133.690	0.2177	
					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.084	1336.901	2.177	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.21	3342.251	5.44	
3					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.273	4344.927	7.08	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.035	557.042	0.907	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.07	1114.084	1.814	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0084	133.690	0.2177	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0084	133.690	0.2177	
					2754	Алканы С12-19 /в	0.084	1336.901	2.177	

ЭРА v3.0 ТОО "LLP ROYAL"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Туркестанская область, Площадка №4 - ГТП

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Компрессор для прокачки скважин	1	2920	вых.труба	6070	2	0.08	12.5	0. 0628319		350	110	4
001		Компрессор для прокачки скважин	1	2920	вых.труба	6071	2	0.08	12.5	0. 0628319		300	160	4

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)				
3					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.21	3342.251	5.44	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.273	4344.927	7.08	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.035	557.042	0.907	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.07	1114.084	1.814	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0084	133.690	0.2177	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0084	133.690	0.2177	
					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.084	1336.901	2.177	
3					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.21	3342.251	5.44	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.273	4344.927	7.08	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.035	557.042	0.907	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (	0.07	1114.084	1.814	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Туркестанская область, Площадка №4 - ГТП

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Компрессор для прокачки скважин	1	2920	вых.труба	6072	2	0.08	12.5	0. 0628319		300	160	4
001		Компрессор для прокачки	1	2920	вых.труба	6073	2	0.08	12.5	0. 0628319		320	200	4

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						IV) оксид) (516)				
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0084	133.690	0.2177	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0084	133.690	0.2177	
					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.084	1336.901	2.177	
3					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.21	3342.251	5.44	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.273	4344.927	7.08	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.035	557.042	0.907	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.07	1114.084	1.814	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0084	133.690	0.2177	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0084	133.690	0.2177	
					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.084	1336.901	2.177	
3					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.21	3342.251	5.44	

Туркестанская область, Площадка №4 - ГТП

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		скважин												
001		Компрессор для прокачки скважин	1	2920	вых.труба	6074	2	0.08	12.5	0. 0628319		340	220	4

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.273	4344.927	7.08	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.035	557.042	0.907	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.07	1114.084	1.814	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0084	133.690	0.2177	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0084	133.690	0.2177	
					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.084	1336.901	2.177	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.21	3342.251	5.44	
3					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.273	4344.927	7.08	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.035	557.042	0.907	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.07	1114.084	1.814	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0084	133.690	0.2177	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0084	133.690	0.2177	
					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (	0.084	1336.901	2.177	

ЭРА v3.0 ТОО "LLP ROYAL"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Туркестанская область, Площадка №4 - ГТП

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Компрессор для прокачки скважин	1	2920	вых.труба	6075	2	0.08	12.5	0. 0628319		340	240	4
001		Компрессор для прокачки скважин	1	2920	вых.труба	6076	2	0.08	12.5	0. 0628319		340	240	4

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)				
3					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.21	3342.251	5.44	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.273	4344.927	7.08	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.035	557.042	0.907	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.07	1114.084	1.814	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0084	133.690	0.2177	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0084	133.690	0.2177	
					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.084	1336.901	2.177	
3					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.21	3342.251	5.44	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.273	4344.927	7.08	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.035	557.042	0.907	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.07	1114.084	1.814	

ЭРА v3.0 ТОО "LLP ROYAL"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Туркестанская область, Площадка №4 - ГТП

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Компрессор для прокачки скважин	1	2920	вых.труба	6077	2	0.08	12.5	0. 0628319		340	240	4
001		Бульдозер	1	2920	вых.труба	6078	2	0.08	12.5	0. 0628319		200	300	10

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0084	133.690	0.2177	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0084	133.690	0.2177	
					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.084	1336.901	2.177	
3					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.21	3342.251	5.44	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.273	4344.927	7.08	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.035	557.042	0.907	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.07	1114.084	1.814	
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0084	133.690	0.2177	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0084	133.690	0.2177	
					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.084	1336.901	2.177	
15					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0328	522.028	0.0778	
					0304	Азот (II) оксид (	0.00533	84.830	0.01265	

ЭРА v3.0 ТОО "LLP ROYAL"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Туркестанская область, Площадка №4 - ГТП

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Экскаватор	1	2920	вых.труба	6079	2	0.08	12.5	0. 0628319		200	240	8

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						Азота оксид) (6)				
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0045	71.620	0.01068	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00332	52.839	0.00788	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0274	436.084	0.065	
					2732	Керосин (654*)	0.00774	123.186	0.01836	
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.017	270.563	0.237	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0328	522.028	0.0884	
7					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00533	84.830	0.01437	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0045	71.620	0.01213	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00332	52.839	0.00895	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0274	436.084	0.0738	
					2732	Керосин (654*)	0.00774	123.186	0.02085	

ЭРА v3.0 ТОО "LLP ROYAL"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Туркестанская область, Площадка №4 - ГТП

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Каротажная станция на базе автомобиля ЗИЛ-131	1	2920	вых.труба	6080	2	0.08	12.5	0. 0628319		200	400	10
001		Машина для РВР на скважинах УРАЛ 4320	1	2920	вых.труба	6081	2	0.08	12.5	0. 0628319		200	100	4

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00945	150.401	0.7759148	
12					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0463	736.887	0.4	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00753	119.844	0.065	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0041	65.253	0.0354	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00748	119.048	0.0646	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0897	1427.619	0.775	
					2732	Керосин (654*)	0.01542	245.417	0.1332	
5					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0536	853.070	0.556	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00871	138.624	0.0904	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00493	78.463	0.0511	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00894	142.284	0.0928	
					0337	Углерод оксид (Окись	0.106	1687.041	1.1	

ЭРА v3.0 ТОО "LLP ROYAL"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Туркестанская область, Площадка №4 - ГТП

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Автотопливозаправщик Автотопливозаправщик	1 1	2920 2920	вых.труба	6082	2	0.08	12.5	0. 0628319		80	80	4

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
5						углерода, Угарный газ) (584)				
					2732	Керосин (654*)	0.0173	275.338	0.1794	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0536	853.070	0.139	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00871	138.624	0.0226	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00493	78.463	0.01277	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00894	142.284	0.0232	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000122	0.019	0.0001148	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.106	1687.041	0.275	
					2732	Керосин (654*)	0.0173	275.338	0.0449	
					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000434	6.907	0.0409	

2.7. Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/год), принятых для расчетов нормативов НДВ

Достоверность исходных данных, принятых для расчетов нормативов НДВ, основывается на проведенной инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

3. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ И ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ НОРМАТИВОВ НДВ

Расчеты выбросов от источников их образования произведены по методическим указаниям, утвержденным уполномоченным органом в области охраны окружающей среды РК. В случае отсутствия методик РК, расчеты выполнены по методикам и справочным материалам РФ. Перечень методик и справочников приведен в разделе «Список использованной литературы».

Для формирования таблиц проекта НДВ и расчета приземных концентраций загрязняющих веществ на период нормирования НДВ использован автоматизированный программный комплекс УПРЗА «ЭРА-Воздух». Версия 3.0 (см. прил. 2, 4). Данная унифицированная программа расчета загрязнения атмосферы реализует положения «Методики расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий». Приложение 12 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-ө. Бланки инвентаризации источников выбросов приведены в книге 2 тома НДВ, результаты расчета приземных концентраций загрязняющих веществ - в прил. 4.

3.1. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосферу

Климат района исследования резко континентальный и характеризуется значительными годовыми и суточными амплитудами колебаний температуры суровой зимой, жарким летом, сухостью воздуха и малым количеством осадков. Безморозный период в воздухе устанавливается во второй половине апреля и длится 5-6 месяцев. Средняя многолетняя температура самого холодного месяца (января) равна -13ºС. Средняя многолетняя температура самого жаркого месяца (июля) равна +35ºС. Среднегодовая температура воздуха составляет +9,9ºС. Средняя месячная многолетняя максимальная температура воздуха +16,8ºС, минимальная -3,3ºС.

Основные метеорологические характеристики района и данные по повторяемости направлений ветра приведены в табл. 3.4.

Метеорологические характеристики и коэффициенты,
определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ
в атмосфере Сузакского района

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1.00
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, град.С	37.5
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), град С	-14.8

Среднегодовая роза ветров, %	
С	7.1
СВ	21.0
В	32.8
ЮВ	5.7
Ю	3.8
ЮЗ	6.3
З	14.3
СЗ	9.0
Среднегодовая скорость ветра, м/с	3.7
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	8.0

3.2. Максимальные приземные концентрации

Расчет максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ от источников выбросов выполнен с помощью программного комплекса УПРЗА «Эра-Воздух». V 3.0. (см. прил. 4).

Расчет рассеивания вредных веществ в приземном слое атмосферы выполнен на период 2025-2034 годы по площадкам №1.

Состояние атмосферного воздуха определяется взаимодействием двух факторов: выбросами вредных веществ и условиями их рассеивания.

РГП на ПВХ «Казгидромет» по Туркестанской области в связи с отсутствием постов наблюдения справка по фоновой концентрации по области, в том числе по Сузакскому району, не выдаются. Соответственно, расчет рассеивания в проекте произведен без учета фонового состояния атмосферного воздуха.

Согласно таблицы «Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам на 2025-2034 годы» расчет рассеивания требуется для следующих загрязняющих веществ:

- азот (II) оксид;
- углерод;
- углерод оксид;
- проп-2-ен-1-аль;
- алканы С12-19;
- группа суммации 31_0301+0330;
- группа суммации 39_0333+1325.

Ниже приведены результаты расчета рассеивания вредных веществ в пределах санитарно-защитной зоны площадки № 1.

Ожидаемые концентрации загрязняющих веществ на границе СЗЗ

Таблица 4

СВОДНАЯ ТАБЛИЦА РЕЗУЛЬТАТОВ РАСЧЕТОВ
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

(сформирована 25.12.2024 18:49)

Город :006 Сузакский район.
Объект :0025 Промышленная разработка месторож.Заречное.
Вар.расч. :1 существующее положение (2024 год)

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	Cm	Pm	C33	Ж5	Ф1	Граница области возд.	Территория предприяти я	Колич ИЗА	ПДК(ОБУВ) мг/м3	Класс опасн
07	0301 + 0330	19.808681	4.391368	1.066351	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	16		
44	0330 + 0333	1.818328	0.516632	0.124193	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	16		
37	0333 + 1325	1.637491	0.619958	0.149032	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	12		
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	7.278844	2.518579	0.605441	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	16	0.4000000	3
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	17.991438	3.874737	0.944519	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	16	0.2000000	2
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.821281	0.309979	0.074516	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	12	1.0000000	4
2732	Керосин (654*)	0.386835	0.093832	0.008832	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	5	1.2000000	-
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	2.727351	1.033263	0.248306	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	11	0.0300000	2
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1.874526	0.436438	0.024236	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	2	0.3000000	3
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1.817247	0.516632	0.124193	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	16	0.5000000	3
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.001081	Cm<0.05	Cm<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0.0080000	2
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	10.072754	1.455762	0.240863	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	16	0.1500000	3
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.846226	0.138307	0.033117	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	16	5.0000000	4
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	1.636411	0.619958	0.149032	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	11	0.0500000	2

Примечания:
1. Таблица отсортирована в алфавитном порядке наименований веществ.
2. Cm - сумма по источникам загрязнения максимальных концентраций (в долях ПДКмр) - только для модели МРК-2014
3. Значения максимальной из разовых концентраций в графах "Pm" (по расчетному прямоугольнику), "C33" (по санитарно-защитной зоне), "Ж5" (в жилой зоне), "Ф1" (в заданных группах фиксированных точек), на границе области воздействия и зоне "Территория предприятия" приведены в долях ПДКмр.

Результаты расчетов приземных концентраций загрязняющих веществ показали, что на границе санитарно-защитной зоны с учетом рассеивания вредных веществ соблюдаются нормативы ПДК, установленные Минздравом РК, для:

- азот (II) оксида – 0,6 ПДК;
- углерода (сажа) – 0,24 ПДК;
- углерод оксида – 0,033 ПДК;
- алканов С12-19 – 0,071 ПДК;
- проп-2-ен-1-аль – 0,24 ПДК;
- группы суммации 31_0301+0330 – 1,06 ПДК;
- группы суммации 39_0333+1325 – 0,14 ПДК.

Остальные загрязняющие вещества не вносят особого вклада в загрязнение атмосферы.

3.3. Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на соответствующее положение и с учетом перспективы развития

Перечни источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы по каждой площадке, приведены в табл. 3.5.

Как видно из таблиц, основными веществами, дающими наибольший вклад в загрязнение атмосферы на границе санитано-защитной зоны площадок предприятия на период 2025-2034 гг., являются: азота (II) оксид, углерод (сажа), алканы С12-С19, взвешенные частицы, пыль абразивная, группы суммации: _31 азота (IV) диоксид +

сера диоксид.

Основными источниками выбросов, дающих наибольший вклад в загрязнение атмосферы являются котельные установки, дизельные электростанции.

Выбросы от основного производства (технологическое оборудование и процессы) незначительны.

3.4. Предложения по нормативам НДВ

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на существующее положение и нормируемый период 2025-2034 годы по предприятию в целом и отдельно по каждой площадке представлены в табл. 3.6.

В целях снижения выбросов на перспективу предлагаются мероприятия по их реализации (см. табл. 7).

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Таблица 3.6

ЭРА v3.0 ТОО "LLP ROYAL"

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

Производство цех, участок	Номер источника	существующее положение на 2025 год		на 2025 год		на 2026 год		на 202
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с
1	2	3	4	5	6	7	8	9
***0123, Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Сварочный участок	0044	0.024675	0.0447755	0.024675	0.0447755	0.024675	0.0447755	0.024675
Итого:		0.024675	0.0447755	0.024675	0.0447755	0.024675	0.0447755	0.024675
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Сварочный участок	6005	0.215	0.1413	0.215	0.1413	0.215	0.1413	0.215
Сварочный пост	6027	0.00356	0.00535	0.00356	0.00535	0.00356	0.00535	0.00356
Сварочный пост	6028	0.00297	0.00374	0.00297	0.00374	0.00297	0.00374	0.00297
Сварочный пост	6029	0.003266	0.00321	0.003266	0.00321	0.003266	0.00321	0.003266
Итого:		0.224796	0.1536	0.224796	0.1536	0.224796	0.1536	0.224796
Всего по загрязняющему веществу:		0.249471	0.1983755	0.249471	0.1983755	0.249471	0.1983755	0.249471
***0143, Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Сварочный участок	0044	0.0006916	0.002338	0.0006916	0.002338	0.0006916	0.002338	0.0006916
Итого:		0.0006916	0.002338	0.0006916	0.002338	0.0006916	0.002338	0.0006916
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Сварочный участок	6005	0.00439	0.002884	0.00439	0.002884	0.00439	0.002884	0.00439
Сварочный пост	6027	0.0003067	0.00046	0.0003067	0.00046	0.0003067	0.00046	0.0003067
Сварочный пост	6028	0.0002556	0.000322	0.0002556	0.000322	0.0002556	0.000322	0.0002556
Сварочный пост	6029	0.000281	0.000276	0.000281	0.000276	0.000281	0.000276	0.000281
Итого:		0.0052333	0.003942	0.0052333	0.003942	0.0052333	0.003942	0.0052333
Всего по загрязняющему веществу:		0.0059249	0.00628	0.0059249	0.00628	0.0059249	0.00628	0.0059249
***0203, Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)								

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Нормативы выбросов загрязняющих веществ

7 год	на 2028 год		на 2029 год		на 2030 год		на 2031 год	
т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.0447755	0.024675	0.0447755	0.024675	0.0447755	0.024675	0.0447755	0.024675	0.0447755
0.0447755	0.024675	0.0447755	0.024675	0.0447755	0.024675	0.0447755	0.024675	0.0447755
0.1413	0.215	0.1413	0.215	0.1413	0.215	0.1413	0.215	0.1413
0.00535	0.00356	0.00535	0.00356	0.00535	0.00356	0.00535	0.00356	0.00535
0.00374	0.00297	0.00374	0.00297	0.00374	0.00297	0.00374	0.00297	0.00374
0.00321	0.003266	0.00321	0.003266	0.00321	0.003266	0.00321	0.003266	0.00321
0.1536	0.224796	0.1536	0.224796	0.1536	0.224796	0.1536	0.224796	0.1536
0.1983755	0.249471	0.1983755	0.249471	0.1983755	0.249471	0.1983755	0.249471	0.1983755
0.002338	0.0006916	0.002338	0.0006916	0.002338	0.0006916	0.002338	0.0006916	0.002338
0.002338	0.0006916	0.002338	0.0006916	0.002338	0.0006916	0.002338	0.0006916	0.002338
0.002884	0.00439	0.002884	0.00439	0.002884	0.00439	0.002884	0.00439	0.002884
0.00046	0.0003067	0.00046	0.0003067	0.00046	0.0003067	0.00046	0.0003067	0.00046
0.000322	0.0002556	0.000322	0.0002556	0.000322	0.0002556	0.000322	0.0002556	0.000322
0.000276	0.000281	0.000276	0.000281	0.000276	0.000281	0.000276	0.000281	0.000276
0.003942	0.0052333	0.003942	0.0052333	0.003942	0.0052333	0.003942	0.0052333	0.003942
0.00628	0.0059249	0.00628	0.0059249	0.00628	0.0059249	0.00628	0.0059249	0.00628

Таблица 3.6

на 2032 год		на 2033 год		на 2034 год		Н Д В		год дос-тиже ния НДВ
г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.024675	0.0447755	0.024675	0.0447755	0.024675	0.0447755			
0.024675	0.0447755	0.024675	0.0447755	0.024675	0.0447755			
0.215	0.1413	0.215	0.1413	0.215	0.1413			
0.00356	0.00535	0.00356	0.00535	0.00356	0.00535			
0.00297	0.00374	0.00297	0.00374	0.00297	0.00374			
0.003266	0.00321	0.003266	0.00321	0.003266	0.00321			
0.224796	0.1536	0.224796	0.1536	0.224796	0.1536			
0.249471	0.1983755	0.249471	0.1983755	0.249471	0.1983755			
0.0006916	0.002338	0.0006916	0.002338	0.0006916	0.002338			
0.0006916	0.002338	0.0006916	0.002338	0.0006916	0.002338			
0.00439	0.002884	0.00439	0.002884	0.00439	0.002884			
0.0003067	0.00046	0.0003067	0.00046	0.0003067	0.00046			
0.0002556	0.000322	0.0002556	0.000322	0.0002556	0.000322			
0.000281	0.000276	0.000281	0.000276	0.000281	0.000276			
0.0052333	0.003942	0.0052333	0.003942	0.0052333	0.003942			
0.0059249	0.00628	0.0059249	0.00628	0.0059249	0.00628			

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Сварочный участок	0044	0.00006	0.000156	0.00006	0.000156	0.00006	0.000156	0.00006
Итого:		0.00006	0.000156	0.00006	0.000156	0.00006	0.000156	0.00006
Всего по загрязняющему веществу:		0.00006	0.000156	0.00006	0.000156	0.00006	0.000156	0.00006
***0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Сварочный участок	0044	0.0183267	0.01924	0.0183267	0.01924	0.0183267	0.01924	0.0183267
ДЭС	0045	1.088	0.528	1.088	0.528	1.088	0.528	1.088
ДЭС	0046	1.088	0.528	1.088	0.528	1.088	0.528	1.088
Автотранспортная служба (АТС)	0047	0.171381	0.000696402	0.171381	0.000696402	0.171381	0.000696402	0.171381
Участок тепловодоснабжения	0048	0.088236	0.2118	0.088236	0.2118	0.088236	0.2118	0.088236
Участок тепловодоснабжения	0049	0.088236	0.2118	0.088236	0.2118	0.088236	0.2118	0.088236
Участок тепловодоснабжения	0050	0.088236	0.2118	0.088236	0.2118	0.088236	0.2118	0.088236
Участок тепловодоснабжения	0051	0.088236	0.2118	0.088236	0.2118	0.088236	0.2118	0.088236
Участок тепловодоснабжения	0052	0.088236	0.2118	0.088236	0.2118	0.088236	0.2118	0.088236
Итого:		2.8068877	2.134936402	2.8068877	2.134936402	2.8068877	2.134936402	2.8068877
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Пункт дезактивации	6004	0.0889	0.03168	0.0889	0.03168	0.0889	0.03168	0.0889
Сварочный участок	6005	0.357	0.2347	0.357	0.2347	0.357	0.2347	0.357
Сварочный пост	6027	0.0005	0.00075	0.0005	0.00075	0.0005	0.00075	0.0005
Сварочный пост	6028	0.000417	0.000525	0.000417	0.000525	0.000417	0.000525	0.000417
Сварочный пост	6029	0.000458	0.00045	0.000458	0.00045	0.000458	0.00045	0.000458
Сварочный пост	6030	0.016	0.0000336	0.016	0.0000336	0.016	0.0000336	0.016
Сварочный пост	6031	0.4266667	1.7344	0.4266667	1.7344	0.4266667	1.7344	0.4266667
Сварочный пост	6032	0.01952	0.00128	0.01952	0.00128	0.01952	0.00128	0.01952
Сварочный пост	6033	0.01952	0.00128	0.01952	0.00128	0.01952	0.00128	0.01952
Сварочный пост	6034	0.01952	0.00128	0.01952	0.00128	0.01952	0.00128	0.01952
Сварочный пост	6035	0.01952	0.00128	0.01952	0.00128	0.01952	0.00128	0.01952

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.000156 0.000156 0.000156	0.00006 0.00006 0.00006	0.000156 0.000156 0.000156	0.00006 0.00006 0.00006	0.000156 0.000156 0.000156	0.00006 0.00006 0.00006	0.000156 0.000156 0.000156	0.00006 0.00006 0.00006	0.000156 0.000156 0.000156

0.01924|	0.0183267|	0.01924|	0.0183267|	0.01924|	0.0183267|	0.01924|
0.528|	1.088|	0.528|	1.088|	0.528|	1.088|	0.528|
0.528|	1.088|	0.528|	1.088|	0.528|	1.088|	0.528|
0.000696402|	0.171381|	0.000696402|	0.171381|	0.000696402|	0.171381|	0.000696402|
0.2118|	0.088236|	0.2118|	0.088236|	0.2118|	0.088236|	0.2118|
0.2118|	0.088236|	0.2118|	0.088236|	0.2118|	0.088236|	0.2118|
0.2118|	0.088236|	0.2118|	0.088236|	0.2118|	0.088236|	0.2118|
0.2118|	0.088236|	0.2118|	0.088236|	0.2118|	0.088236|	0.2118|
0.2118|	0.088236|	0.2118|	0.088236|	0.2118|	0.088236|	0.2118|
2.134936402|	2.8068877|	2.134936402|	2.8068877|	2.134936402|	2.8068877|	2.134936402|

0.03168|	0.0889|	0.03168|	0.0889|	0.03168|	0.0889|	0.03168|
0.2347|	0.357|	0.2347|	0.357|	0.2347|	0.357|	0.2347|
0.00075|	0.0005|	0.00075|	0.0005|	0.00075|	0.0005|	0.00075|
0.000525|	0.000417|	0.000525|	0.000417|	0.000525|	0.000417|	0.000525|
0.00045|	0.000458|	0.00045|	0.000458|	0.00045|	0.000458|	0.00045|
0.0000336|	0.016|	0.0000336|	0.016|	0.0000336|	0.016|	0.0000336|
1.7344|	0.4266667|	1.7344|	0.4266667|	1.7344|	0.4266667|	1.7344|
0.00128|	0.01952|	0.00128|	0.01952|	0.00128|	0.01952|	0.00128|
0.00128|	0.01952|	0.00128|	0.01952|	0.00128|	0.01952|	0.00128|
0.00128|	0.01952|	0.00128|	0.01952|	0.00128|	0.01952|	0.00128|
0.00128|	0.01952|	0.00128|	0.01952|	0.00128|	0.01952|	0.00128|

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.00006	0.000156	0.00006	0.000156	0.00006	0.000156			
0.00006	0.000156	0.00006	0.000156	0.00006	0.000156			
0.00006	0.000156	0.00006	0.000156	0.00006	0.000156			
0.0183267	0.01924	0.0183267	0.01924	0.0183267	0.01924			
1.088	0.528	1.088	0.528	1.088	0.528			
1.088	0.528	1.088	0.528	1.088	0.528			
0.171381	0.000696402	0.171381	0.000696402	0.171381	0.000696402			
0.088236	0.2118	0.088236	0.2118	0.088236	0.2118			
0.088236	0.2118	0.088236	0.2118	0.088236	0.2118			
0.088236	0.2118	0.088236	0.2118	0.088236	0.2118			
0.088236	0.2118	0.088236	0.2118	0.088236	0.2118			
0.088236	0.2118	0.088236	0.2118	0.088236	0.2118			
2.8068877	2.134936402	2.8068877	2.134936402	2.8068877	2.134936402			
0.0889	0.03168	0.0889	0.03168	0.0889	0.03168			
0.357	0.2347	0.357	0.2347	0.357	0.2347			
0.0005	0.00075	0.0005	0.00075	0.0005	0.00075			
0.000417	0.000525	0.000417	0.000525	0.000417	0.000525			
0.000458	0.00045	0.000458	0.00045	0.000458	0.00045			
0.016	0.0000336	0.016	0.0000336	0.016	0.0000336			
0.4266667	1.7344	0.4266667	1.7344	0.4266667	1.7344			
0.01952	0.00128	0.01952	0.00128	0.01952	0.00128			
0.01952	0.00128	0.01952	0.00128	0.01952	0.00128			
0.01952	0.00128	0.01952	0.00128	0.01952	0.00128			
0.01952	0.00128	0.01952	0.00128	0.01952	0.00128			

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Участок РВР	6047	0.4266667	6.176	0.4266667	6.176	0.4266667	6.176	0.4266667
Итого:		1.3946884	8.1836586	1.3946884	8.1836586	1.3946884	8.1836586	1.3946884
Всего по загрязняющему веществу:		4.2015761	10.318595002	4.2015761	10.318595002	4.2015761	10.318595002	4.2015761
***0302, Азотная кислота (5)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Физико-химическая лаборатория	0033	0.002	0.0568	0.002	0.0568	0.002	0.0568	0.002
Физико-химическая лаборатория	0034	0.0005	0.000333	0.0005	0.000333	0.0005	0.000333	0.0005
Физико-химическая лаборатория	0035	0.0025	0.071	0.0025	0.071	0.0025	0.071	0.0025
Физико-химическая лаборатория	0037	0.0005	0.000333	0.0005	0.000333	0.0005	0.000333	0.0005
Физико-химическая лаборатория	0038	0.0005	0.000333	0.0005	0.000333	0.0005	0.000333	0.0005
Физико-химическая лаборатория	0039	0.0005	0.000333	0.0005	0.000333	0.0005	0.000333	0.0005
Итого:		0.0065	0.129132	0.0065	0.129132	0.0065	0.129132	0.0065
Всего по загрязняющему веществу:		0.0065	0.129132	0.0065	0.129132	0.0065	0.129132	0.0065
***0303, Аммиак (32)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок переработки продуктивных растворов	0001	0.0171	0.5393	0.0171	0.5393	0.0171	0.5393	0.0171
Участок переработки продуктивных растворов	0003	0.01804	0.0006	0.01804	0.0006	0.01804	0.0006	0.01804
Участок переработки продуктивных растворов	0005	0.00328	0.00083	0.00328	0.00083	0.00328	0.00083	0.00328
Участок переработки продуктивных растворов	0006	0.00328	0.00083	0.00328	0.00083	0.00328	0.00083	0.00328
Участок переработки продуктивных растворов	0007	0.00328	0.00083	0.00328	0.00083	0.00328	0.00083	0.00328

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
6.176 8.1836586 10.318595002	0.4266667 1.3946884 4.2015761	6.176 8.1836586 10.318595002	0.4266667 1.3946884 4.2015761	6.176 8.1836586 10.318595002	0.4266667 1.3946884 4.2015761	6.176 8.1836586 10.318595002	0.4266667 1.3946884 4.2015761	6.176 8.1836586 10.318595002
0.0568| | 0.000333| | 0.071| | 0.000333| | 0.000333| | 0.000333| | 0.129132| | 0.129132|	0.002| | 0.0005| | 0.0025| | 0.0005| | 0.0005| | 0.0005| | 0.0065| | 0.0065|	0.0568| | 0.000333| | 0.071| | 0.000333| | 0.000333| | 0.000333| | 0.129132| | 0.129132|	0.002| | 0.0005| | 0.0025| | 0.0005| | 0.0005| | 0.0005| | 0.0065| | 0.0065|	0.0568| | 0.000333| | 0.071| | 0.000333| | 0.000333| | 0.000333| | 0.129132| | 0.129132|	0.002| | 0.0005| | 0.0025| | 0.0005| | 0.0005| | 0.0005| | 0.0065| | 0.0065|	0.0568| | 0.000333| | 0.071| | 0.000333| | 0.000333| | 0.000333| | 0.129132| | 0.129132|	0.002| | 0.0005| | 0.0025| | 0.0005| | 0.0005| | 0.0005| | 0.0065| | 0.0065|	0.0568| | 0.000333| | 0.071| | 0.000333| | 0.000333| | 0.000333| | 0.129132| | 0.129132|
0.5393 0.0006 0.00083 0.00083 0.00083	0.0171 0.01804 0.00328 0.00328 0.00328	0.5393 0.0006 0.00083 0.00083 0.00083	0.0171 0.01804 0.00328 0.00328 0.00328	0.5393 0.0006 0.00083 0.00083 0.00083	0.0171 0.01804 0.00328 0.00328 0.00328	0.5393 0.0006 0.00083 0.00083 0.00083	0.0171 0.01804 0.00328 0.00328 0.00328	0.5393 0.0006 0.00083 0.00083 0.00083

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.4266667	6.176	0.4266667	6.176	0.4266667	6.176			
1.3946884	8.1836586	1.3946884	8.1836586	1.3946884	8.1836586			
4.2015761	10.318595002	4.2015761	10.318595002	4.2015761	10.318595002			
0.002	0.0568	0.002	0.0568	0.002	0.0568			
0.0005	0.000333	0.0005	0.000333	0.0005	0.000333			
0.0025	0.071	0.0025	0.071	0.0025	0.071			
0.0005	0.000333	0.0005	0.000333	0.0005	0.000333			
0.0005	0.000333	0.0005	0.000333	0.0005	0.000333			
0.0005	0.000333	0.0005	0.000333	0.0005	0.000333			
0.0065	0.129132	0.0065	0.129132	0.0065	0.129132			
0.0065	0.129132	0.0065	0.129132	0.0065	0.129132			
0.0171	0.5393	0.0171	0.5393	0.0171	0.5393			
0.01804	0.0006	0.01804	0.0006	0.01804	0.0006			
0.00328	0.00083	0.00328	0.00083	0.00328	0.00083			
0.00328	0.00083	0.00328	0.00083	0.00328	0.00083			
0.00328	0.00083	0.00328	0.00083	0.00328	0.00083			

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Участок переработки продуктивных растворов	0008	0.0054	0.1703	0.0054	0.1703	0.0054	0.1703	0.0054
Участок переработки продуктивных растворов	0009	0.00224	0.0706	0.00224	0.0706	0.00224	0.0706	0.00224
Участок переработки продуктивных растворов	0011	0.00194	0.0612	0.00194	0.0612	0.00194	0.0612	0.00194
Участок переработки продуктивных растворов	0013	0.00135	0.0426	0.00135	0.0426	0.00135	0.0426	0.00135
Участок переработки продуктивных растворов	0015	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174
Участок переработки продуктивных растворов	0016	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174
Участок переработки продуктивных растворов	0017	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174
Участок переработки продуктивных растворов	0018	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174
Участок переработки продуктивных растворов	0019	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174
Участок переработки продуктивных растворов	0020	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174
Участок переработки продуктивных растворов	0021	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174
Участок переработки продуктивных растворов	0022	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174
Участок переработки продуктивных растворов	0023	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174
Участок переработки продуктивных растворов	0024	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174
Участок переработки продуктивных растворов	0025	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174
Участок переработки продуктивных растворов	0026	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174
Участок переработки продуктивных растворов	0027	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174
Участок переработки продуктивных растворов	0028	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	0.00166
Участок переработки	0029	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	0.00166

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.1703	0.0054	0.1703	0.0054	0.1703	0.0054	0.1703	0.0054	0.1703
0.0706	0.00224	0.0706	0.00224	0.0706	0.00224	0.0706	0.00224	0.0706
0.0612	0.00194	0.0612	0.00194	0.0612	0.00194	0.0612	0.00194	0.0612
0.0426	0.00135	0.0426	0.00135	0.0426	0.00135	0.0426	0.00135	0.0426
0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549
0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549
0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549
0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549
0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549
0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549
0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549
0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549
0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549
0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549
0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549
0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549
0.0523	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523
0.0523	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.0054	0.1703	0.0054	0.1703	0.0054	0.1703			
0.00224	0.0706	0.00224	0.0706	0.00224	0.0706			
0.00194	0.0612	0.00194	0.0612	0.00194	0.0612			
0.00135	0.0426	0.00135	0.0426	0.00135	0.0426			
0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549			
0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549			
0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549			
0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549			
0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549			
0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549			
0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549			
0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549			
0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549			
0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549			
0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549			
0.00174	0.0549	0.00174	0.0549	0.00174	0.0549			
0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523			
0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523			

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9
продуктивных растворов								
Участок переработки продуктивных растворов	0030	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	0.00166
Участок переработки продуктивных растворов	0031	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	0.00166
Участок переработки продуктивных растворов	0032	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	0.00166
Склад аммиачной воды	0053	0.001886	0.0419	0.001886	0.0419	0.001886	0.0419	0.001886
Итого:		0.088716	1.90419	0.088716	1.90419	0.088716	1.90419	0.088716
Неорганизованные источники								
Склад аммиачной воды	6044	0.0056	0.005	0.0056	0.005	0.0056	0.005	0.0056
Очистные сооружения	6048	0.00483	0.067875	0.00483	0.067875	0.00483	0.067875	0.00483
Итого:		0.01043	0.072875	0.01043	0.072875	0.01043	0.072875	0.01043
Всего по загрязняющему веществу:		0.099146	1.977065	0.099146	1.977065	0.099146	1.977065	0.099146
***0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Организованные источники								
ДЭС	0045	0.1768	0.0858	0.1768	0.0858	0.1768	0.0858	0.1768
ДЭС	0046	0.1768	0.0858	0.1768	0.0858	0.1768	0.0858	0.1768
Автотранспортная служба (АТС)	0047	0.02785295	0.00011324	0.02785295	0.00011324	0.02785295	0.00011324	0.02785295
Участок тепловодоснабжения	0048	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835
Участок тепловодоснабжения	0049	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835
Участок тепловодоснабжения	0050	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835
Участок тепловодоснабжения	0051	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835
Участок тепловодоснабжения	0052	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835
Итого:		0.4531447	0.34371324	0.4531447	0.34371324	0.4531447	0.34371324	0.4531447
Неорганизованные источники								
Пункт дезактивации	6004	0.014443	0.005148	0.014443	0.005148	0.014443	0.005148	0.014443
Сварочный пост	6030	0.0026	0.00000546	0.0026	0.00000546	0.0026	0.00000546	0.0026

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.0523	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523
0.0523	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523
0.0523	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523
0.0419	0.001886	0.0419	0.001886	0.0419	0.001886	0.0419	0.001886	0.0419
1.90419	0.088716	1.90419	0.088716	1.90419	0.088716	1.90419	0.088716	1.90419
0.005	0.0056	0.005	0.0056	0.005	0.0056	0.005	0.0056	0.005
0.067875	0.00483	0.067875	0.00483	0.067875	0.00483	0.067875	0.00483	0.067875
0.072875	0.01043	0.072875	0.01043	0.072875	0.01043	0.072875	0.01043	0.072875
1.977065	0.099146	1.977065	0.099146	1.977065	0.099146	1.977065	0.099146	1.977065

0.0858	0.1768	0.0858	0.1768	0.0858	0.1768	0.0858	0.1768	0.0858
0.0858	0.1768	0.0858	0.1768	0.0858	0.1768	0.0858	0.1768	0.0858
0.00011324	0.02785295	0.00011324	0.02785295	0.00011324	0.02785295	0.00011324	0.02785295	0.00011324
0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344
0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344
0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344
0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344
0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344
0.34371324	0.4531447	0.34371324	0.4531447	0.34371324	0.4531447	0.34371324	0.4531447	0.34371324
0.005148	0.014443	0.005148	0.014443	0.005148	0.014443	0.005148	0.014443	0.005148
0.00000546	0.0026	0.00000546	0.0026	0.00000546	0.0026	0.00000546	0.0026	0.00000546

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523			
0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523			
0.00166	0.0523	0.00166	0.0523	0.00166	0.0523			
0.001886	0.0419	0.001886	0.0419	0.001886	0.0419			
0.088716	1.90419	0.088716	1.90419	0.088716	1.90419			
0.0056	0.005	0.0056	0.005	0.0056	0.005			
0.00483	0.067875	0.00483	0.067875	0.00483	0.067875			
0.01043	0.072875	0.01043	0.072875	0.01043	0.072875			
0.099146	1.977065	0.099146	1.977065	0.099146	1.977065			
0.1768	0.0858	0.1768	0.0858	0.1768	0.0858			
0.1768	0.0858	0.1768	0.0858	0.1768	0.0858			
0.02785295	0.00011324	0.02785295	0.00011324	0.02785295	0.00011324			
0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344			
0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344			
0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344			
0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344			
0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344	0.01433835	0.0344			
0.4531447	0.34371324	0.4531447	0.34371324	0.4531447	0.34371324			
0.014443	0.005148	0.014443	0.005148	0.014443	0.005148			
0.0026	0.00000546	0.0026	0.00000546	0.0026	0.00000546			

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Сварочный пост	6031	0.0693333	0.28184	0.0693333	0.28184	0.0693333	0.28184	0.0693333
Сварочный пост	6032	0.003172	0.000208	0.003172	0.000208	0.003172	0.000208	0.003172
Сварочный пост	6033	0.003172	0.000208	0.003172	0.000208	0.003172	0.000208	0.003172
Сварочный пост	6034	0.003172	0.000208	0.003172	0.000208	0.003172	0.000208	0.003172
Сварочный пост	6035	0.003172	0.000208	0.003172	0.000208	0.003172	0.000208	0.003172
Участок РВР	6047	0.0693333	1.0036	0.0693333	1.0036	0.0693333	1.0036	0.0693333
Итого:		0.1683976	1.29142546	0.1683976	1.29142546	0.1683976	1.29142546	0.1683976
Всего по загрязняющему веществу:		0.6215423	1.6351387	0.6215423	1.6351387	0.6215423	1.6351387	0.6215423
***0305, Аммоний нитрат (Аммиачная селитра) (35)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок переработки продуктивных растворов	0002	0.00231	0.00035	0.00231	0.00035	0.00231	0.00035	0.00231
Итого:		0.00231	0.00035	0.00231	0.00035	0.00231	0.00035	0.00231
Всего по загрязняющему веществу:		0.00231	0.00035	0.00231	0.00035	0.00231	0.00035	0.00231
***0316, Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Физико-химическая лаборатория	0033	0.000528	0.01498	0.000528	0.01498	0.000528	0.01498	0.000528
Физико-химическая лаборатория	0034	0.000132	0.000088	0.000132	0.000088	0.000132	0.000088	0.000132
Физико-химическая лаборатория	0035	0.00066	0.0187	0.00066	0.0187	0.00066	0.0187	0.00066
Физико-химическая лаборатория	0037	0.000132	0.000088	0.000132	0.000088	0.000132	0.000088	0.000132
Физико-химическая лаборатория	0038	0.000132	0.000088	0.000132	0.000088	0.000132	0.000088	0.000132
Физико-химическая лаборатория	0039	0.000132	0.000088	0.000132	0.000088	0.000132	0.000088	0.000132
Итого:		0.001716	0.034032	0.001716	0.034032	0.001716	0.034032	0.001716
Всего по загрязняющему		0.001716	0.034032	0.001716	0.034032	0.001716	0.034032	0.001716

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.28184	0.0693333	0.28184	0.0693333	0.28184	0.0693333	0.28184	0.0693333	0.28184
0.000208	0.003172	0.000208	0.003172	0.000208	0.003172	0.000208	0.003172	0.000208
0.000208	0.003172	0.000208	0.003172	0.000208	0.003172	0.000208	0.003172	0.000208
0.000208	0.003172	0.000208	0.003172	0.000208	0.003172	0.000208	0.003172	0.000208
0.000208	0.003172	0.000208	0.003172	0.000208	0.003172	0.000208	0.003172	0.000208
1.0036	0.0693333	1.0036	0.0693333	1.0036	0.0693333	1.0036	0.0693333	1.0036
1.29142546	0.1683976	1.29142546	0.1683976	1.29142546	0.1683976	1.29142546	0.1683976	1.29142546
1.6351387	0.6215423	1.6351387	0.6215423	1.6351387	0.6215423	1.6351387	0.6215423	1.6351387
0.00035 |	0.00231 |	0.00035 |	0.00231 |	0.00035 |	0.00231 |	0.00035 |	0.00231 |	0.00035 |
0.00035 |	0.00231 |	0.00035 |	0.00231 |	0.00035 |	0.00231 |	0.00035 |	0.00231 |	0.00035 |
0.00035 |	0.00231 |	0.00035 |	0.00231 |	0.00035 |	0.00231 |	0.00035 |	0.00231 |	0.00035 |
0.01498 |	0.000528 |	0.01498 |	0.000528 |	0.01498 |	0.000528 |	0.01498 |	0.000528 |	0.01498 |
0.000088 |	0.000132 |	0.000088 |	0.000132 |	0.000088 |	0.000132 |	0.000088 |	0.000132 |	0.000088 |
0.0187 |	0.00066 |	0.0187 |	0.00066 |	0.0187 |	0.00066 |	0.0187 |	0.00066 |	0.0187 |
0.000088 |	0.000132 |	0.000088 |	0.000132 |	0.000088 |	0.000132 |	0.000088 |	0.000132 |	0.000088 |
0.000088 |	0.000132 |	0.000088 |	0.000132 |	0.000088 |	0.000132 |	0.000088 |	0.000132 |	0.000088 |
0.000088 |	0.000132 |	0.000088 |	0.000132 |	0.000088 |	0.000132 |	0.000088 |	0.000132 |	0.000088 |
0.034032 |	0.001716 |	0.034032 |	0.001716 |	0.034032 |	0.001716 |	0.034032 |	0.001716 |	0.034032 |
0.034032 |	0.001716 |	0.034032 |	0.001716 |	0.034032 |	0.001716 |	0.034032 |	0.001716 |	0.034032 |

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.0693333	0.28184	0.0693333	0.28184	0.0693333	0.28184			
0.003172	0.000208	0.003172	0.000208	0.003172	0.000208			
0.003172	0.000208	0.003172	0.000208	0.003172	0.000208			
0.003172	0.000208	0.003172	0.000208	0.003172	0.000208			
0.003172	0.000208	0.003172	0.000208	0.003172	0.000208			
0.0693333	1.0036	0.0693333	1.0036	0.0693333	1.0036			
0.1683976	1.29142546	0.1683976	1.29142546	0.1683976	1.29142546			
0.6215423	1.6351387	0.6215423	1.6351387	0.6215423	1.6351387			
0.00231	0.00035	0.00231	0.00035	0.00231	0.00035			
0.00231	0.00035	0.00231	0.00035	0.00231	0.00035			
0.00231	0.00035	0.00231	0.00035	0.00231	0.00035			
0.000528	0.01498	0.000528	0.01498	0.000528	0.01498			
0.000132	0.000088	0.000132	0.000088	0.000132	0.000088			
0.00066	0.0187	0.00066	0.0187	0.00066	0.0187			
0.000132	0.000088	0.000132	0.000088	0.000132	0.000088			
0.000132	0.000088	0.000132	0.000088	0.000132	0.000088			
0.000132	0.000088	0.000132	0.000088	0.000132	0.000088			
0.001716	0.034032	0.001716	0.034032	0.001716	0.034032			
0.001716	0.034032	0.001716	0.034032	0.001716	0.034032			

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9
веществу:								
***0322, Серная кислота (517)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Участок переработки продуктивных растворов	0008	0.00324	0.102	0.00324	0.102	0.00324	0.102	0.00324
Участок переработки продуктивных растворов	0009	0.00134	0.0423	0.00134	0.0423	0.00134	0.0423	0.00134
Участок переработки продуктивных растворов	0011	0.0012	0.0378	0.0012	0.0378	0.0012	0.0378	0.0012
Участок переработки продуктивных растворов	0013	0.00081	0.0255	0.00081	0.0255	0.00081	0.0255	0.00081
Участок переработки продуктивных растворов	0015	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107
Участок переработки продуктивных растворов	0016	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107
Участок переработки продуктивных растворов	0017	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107
Участок переработки продуктивных растворов	0018	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107
Участок переработки продуктивных растворов	0019	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107
Участок переработки продуктивных растворов	0020	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107
Участок переработки продуктивных растворов	0021	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107
Участок переработки продуктивных растворов	0022	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107
Участок переработки продуктивных растворов	0023	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107
Участок переработки продуктивных растворов	0024	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107
Участок переработки продуктивных растворов	0025	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107
Участок переработки продуктивных растворов	0026	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107
Участок переработки	0027	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.102	0.00324	0.102	0.00324	0.102	0.00324	0.102	0.00324	0.102
0.0423	0.00134	0.0423	0.00134	0.0423	0.00134	0.0423	0.00134	0.0423
0.0378	0.0012	0.0378	0.0012	0.0378	0.0012	0.0378	0.0012	0.0378
0.0255	0.00081	0.0255	0.00081	0.0255	0.00081	0.0255	0.00081	0.0255
0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337
0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337
0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337
0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337
0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337
0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337
0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337
0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337
0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337
0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337
0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337
0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.00324	0.102	0.00324	0.102	0.00324	0.102			
0.00134	0.0423	0.00134	0.0423	0.00134	0.0423			
0.0012	0.0378	0.0012	0.0378	0.0012	0.0378			
0.00081	0.0255	0.00081	0.0255	0.00081	0.0255			
0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337			
0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337			
0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337			
0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337			
0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337			
0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337			
0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337			
0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337			
0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337			
0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337			
0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337			
0.00107	0.0337	0.00107	0.0337	0.00107	0.0337			

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9
продуктивных растворов								
Участок переработки продуктивных растворов	0028	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	0.00102
Участок переработки продуктивных растворов	0029	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	0.00102
Участок переработки продуктивных растворов	0030	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	0.00102
Участок переработки продуктивных растворов	0031	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	0.00102
Участок переработки продуктивных растворов	0032	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	0.00102
Физико-химическая лаборатория	0033	0.0001068	0.00303	0.0001068	0.00303	0.0001068	0.00303	0.0001068
Физико-химическая лаборатория	0034	0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178	0.0000267
Физико-химическая лаборатория	0035	0.0001335	0.00379	0.0001335	0.00379	0.0001335	0.00379	0.0001335
Физико-химическая лаборатория	0037	0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178	0.0000267
Физико-химическая лаборатория	0038	0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178	0.0000267
Физико-химическая лаборатория	0039	0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178	0.0000267
Итого:		0.0259471	0.8290912	0.0259471	0.8290912	0.0259471	0.8290912	0.0259471
Неорганизованные источники								
Технологическая карта	6001	0.004963	0.15652	0.004963	0.15652	0.004963	0.15652	0.004963
Технологическая карта	6002	0.004963	0.15652	0.004963	0.15652	0.004963	0.15652	0.004963
Технологическая карта	6003	0.004963	0.15652	0.004963	0.15652	0.004963	0.15652	0.004963
Узел слива серной кислоты	6018	0.0131	0.103	0.0131	0.103	0.0131	0.103	0.0131
Узел слива серной кислоты	6019	0.0131	0.103	0.0131	0.103	0.0131	0.103	0.0131
Участок ГТП	6022	0.0261	0.82344	0.0261	0.82344	0.0261	0.82344	0.0261
Участок ГТП	6023	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656
Участок ГТП	6024	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656
Участок ГТП	6025	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656
Участок ГТП	6026	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.0353	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353
0.0353	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353
0.0353	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353
0.0353	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353
0.0353	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353
0.00303	0.0001068	0.00303	0.0001068	0.00303	0.0001068	0.00303	0.0001068	0.00303
0.0000178	0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178
0.00379	0.0001335	0.00379	0.0001335	0.00379	0.0001335	0.00379	0.0001335	0.00379
0.0000178	0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178
0.0000178	0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178
0.0000178	0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178
0.8290912	0.0259471	0.8290912	0.0259471	0.8290912	0.0259471	0.8290912	0.0259471	0.8290912
0.15652	0.004963	0.15652	0.004963	0.15652	0.004963	0.15652	0.004963	0.15652
0.15652	0.004963	0.15652	0.004963	0.15652	0.004963	0.15652	0.004963	0.15652
0.15652	0.004963	0.15652	0.004963	0.15652	0.004963	0.15652	0.004963	0.15652
0.103	0.0131	0.103	0.0131	0.103	0.0131	0.103	0.0131	0.103
0.103	0.0131	0.103	0.0131	0.103	0.0131	0.103	0.0131	0.103
0.82344	0.0261	0.82344	0.0261	0.82344	0.0261	0.82344	0.0261	0.82344
0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067
0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067
0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067
0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353			
0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353			
0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353			
0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353			
0.00102	0.0353	0.00102	0.0353	0.00102	0.0353			
0.0001068	0.00303	0.0001068	0.00303	0.0001068	0.00303			
0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178			
0.0001335	0.00379	0.0001335	0.00379	0.0001335	0.00379			
0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178			
0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178			
0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178	0.0000267	0.0000178			
0.0259471	0.8290912	0.0259471	0.8290912	0.0259471	0.8290912			
0.004963	0.15652	0.004963	0.15652	0.004963	0.15652			
0.004963	0.15652	0.004963	0.15652	0.004963	0.15652			
0.004963	0.15652	0.004963	0.15652	0.004963	0.15652			
0.0131	0.103	0.0131	0.103	0.0131	0.103			
0.0131	0.103	0.0131	0.103	0.0131	0.103			
0.0261	0.82344	0.0261	0.82344	0.0261	0.82344			
0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067			
0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067			
0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067			
0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067			

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Сварочный пост	6036	0.0002855	0.009	0.0002855	0.009	0.0002855	0.009	0.0002855
Сварочный пост	6037	0.0006025	0.019	0.0006025	0.019	0.0006025	0.019	0.0006025
Сварочный пост	6038	0.0002765	0.00872	0.0002765	0.00872	0.0002765	0.00872	0.0002765
Сварочный пост	6039	0.0002725	0.00859	0.0002725	0.00859	0.0002725	0.00859	0.0002725
Сварочный пост	6040	0.0009355	0.0295	0.0009355	0.0295	0.0009355	0.0295	0.0009355
Сварочный пост	6041	0.0006085	0.0192	0.0006085	0.0192	0.0006085	0.0192	0.0006085
Сварочный пост	6042	0.0007195	0.0227	0.0007195	0.0227	0.0007195	0.0227	0.0007195
Сварочный пост	6043	0.00072	0.0227	0.00072	0.0227	0.00072	0.0227	0.00072
Итого:		0.0978495	2.46521	0.0978495	2.46521	0.0978495	2.46521	0.0978495
Всего по загрязняющему веществу:		0.1237966	3.2943012	0.1237966	3.2943012	0.1237966	3.2943012	0.1237966
***0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ДЭС	0045	0.0708333	0.033	0.0708333	0.033	0.0708333	0.033	0.0708333
ДЭС	0046	0.0708333	0.033	0.0708333	0.033	0.0708333	0.033	0.0708333
Автотранспортная служба (АТС)	0047	0.0222385	0.00008669	0.0222385	0.00008669	0.0222385	0.00008669	0.0222385
Участок тепловодоснабжения	0048	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075
Участок тепловодоснабжения	0049	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075
Участок тепловодоснабжения	0050	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075
Участок тепловодоснабжения	0051	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075
Участок тепловодоснабжения	0052	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075
Итого:		0.2014051	0.15608669	0.2014051	0.15608669	0.2014051	0.15608669	0.2014051
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Пункт дезактивации	6004	0.04306	0.0154	0.04306	0.0154	0.04306	0.0154	0.04306
Сварочный пост	6031	0.0277778	0.1084	0.0277778	0.1084	0.0277778	0.1084	0.0277778
Участок РВР	6047	0.0277778	0.386	0.0277778	0.386	0.0277778	0.386	0.0277778
Итого:		0.0986156	0.5098	0.0986156	0.5098	0.0986156	0.5098	0.0986156
Всего по загрязняющему		0.3000207	0.66588669	0.3000207	0.66588669	0.3000207	0.66588669	0.3000207

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.009	0.0002855	0.009	0.0002855	0.009	0.0002855	0.009	0.0002855	0.009
0.019	0.0006025	0.019	0.0006025	0.019	0.0006025	0.019	0.0006025	0.019
0.00872	0.0002765	0.00872	0.0002765	0.00872	0.0002765	0.00872	0.0002765	0.00872
0.00859	0.0002725	0.00859	0.0002725	0.00859	0.0002725	0.00859	0.0002725	0.00859
0.0295	0.0009355	0.0295	0.0009355	0.0295	0.0009355	0.0295	0.0009355	0.0295
0.0192	0.0006085	0.0192	0.0006085	0.0192	0.0006085	0.0192	0.0006085	0.0192
0.0227	0.0007195	0.0227	0.0007195	0.0227	0.0007195	0.0227	0.0007195	0.0227
0.0227	0.00072	0.0227	0.00072	0.0227	0.00072	0.0227	0.00072	0.0227
2.46521	0.0978495	2.46521	0.0978495	2.46521	0.0978495	2.46521	0.0978495	2.46521
3.2943012	0.1237966	3.2943012	0.1237966	3.2943012	0.1237966	3.2943012	0.1237966	3.2943012

0.033	0.0708333	0.033	0.0708333	0.033	0.0708333	0.033	0.0708333	0.033
0.033	0.0708333	0.033	0.0708333	0.033	0.0708333	0.033	0.0708333	0.033
0.00008669	0.0222385	0.00008669	0.0222385	0.00008669	0.0222385	0.00008669	0.0222385	0.00008669
0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018
0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018
0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018
0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018
0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018
0.15608669	0.2014051	0.15608669	0.2014051	0.15608669	0.2014051	0.15608669	0.2014051	0.15608669
0.0154	0.04306	0.0154	0.04306	0.0154	0.04306	0.0154	0.04306	0.0154
0.1084	0.0277778	0.1084	0.0277778	0.1084	0.0277778	0.1084	0.0277778	0.1084
0.386	0.0277778	0.386	0.0277778	0.386	0.0277778	0.386	0.0277778	0.386
0.5098	0.0986156	0.5098	0.0986156	0.5098	0.0986156	0.5098	0.0986156	0.5098
0.66588669	0.3000207	0.66588669	0.3000207	0.66588669	0.3000207	0.66588669	0.3000207	0.66588669

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.0002855	0.009	0.0002855	0.009	0.0002855	0.009			
0.0006025	0.019	0.0006025	0.019	0.0006025	0.019			
0.0002765	0.00872	0.0002765	0.00872	0.0002765	0.00872			
0.0002725	0.00859	0.0002725	0.00859	0.0002725	0.00859			
0.0009355	0.0295	0.0009355	0.0295	0.0009355	0.0295			
0.0006085	0.0192	0.0006085	0.0192	0.0006085	0.0192			
0.0007195	0.0227	0.0007195	0.0227	0.0007195	0.0227			
0.00072	0.0227	0.00072	0.0227	0.00072	0.0227			
0.0978495	2.46521	0.0978495	2.46521	0.0978495	2.46521			
0.1237966	3.2943012	0.1237966	3.2943012	0.1237966	3.2943012			
0.0708333	0.033	0.0708333	0.033	0.0708333	0.033			
0.0708333	0.033	0.0708333	0.033	0.0708333	0.033			
0.0222385	0.00008669	0.0222385	0.00008669	0.0222385	0.00008669			
0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018			
0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018			
0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018			
0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018			
0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018			
0.2014051	0.15608669	0.2014051	0.15608669	0.2014051	0.15608669			
0.04306	0.0154	0.04306	0.0154	0.04306	0.0154			
0.0277778	0.1084	0.0277778	0.1084	0.0277778	0.1084			
0.0277778	0.386	0.0277778	0.386	0.0277778	0.386			
0.0986156	0.5098	0.0986156	0.5098	0.0986156	0.5098			
0.3000207	0.66588669	0.3000207	0.66588669	0.3000207	0.66588669			

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9
веществу:								
***0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ДЭС	0045	0.17	0.0825	0.17	0.0825	0.17	0.0825	0.17
ДЭС	0046	0.17	0.0825	0.17	0.0825	0.17	0.0825	0.17
Автотранспортная служба (АТС)	0047	0.0191775	0.000082438	0.0191775	0.000082438	0.0191775	0.000082438	0.0191775
Участок тепловодоснабжения	0048	0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764
Участок тепловодоснабжения	0049	1.764	0.423	1.764	0.423	1.764	0.423	1.764
Участок тепловодоснабжения	0050	0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764
Участок тепловодоснабжения	0051	0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764
Участок тепловодоснабжения	0052	0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764
Итого:		2.8287775	2.280082438	2.8287775	2.280082438	2.8287775	2.280082438	2.8287775
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Пункт дезактивации	6004	0.0556	0.0198	0.0556	0.0198	0.0556	0.0198	0.0556
Сварочный пост	6030	0.0004	0.00000084	0.0004	0.00000084	0.0004	0.00000084	0.0004
Сварочный пост	6031	0.066667	0.271	0.066667	0.271	0.066667	0.271	0.066667
Участок РВР	6047	0.0666667	0.965	0.0666667	0.965	0.0666667	0.965	0.0666667
Итого:		0.1893337	1.25580084	0.1893337	1.25580084	0.1893337	1.25580084	0.1893337
Всего по загрязняющему веществу:		3.0181112	3.535883278	3.0181112	3.535883278	3.0181112	3.535883278	3.0181112
***0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Автотранспортная служба (АТС)	6006	0.00001462	0.0000227	0.00001462	0.0000227	0.00001462	0.0000227	0.00001462
Автотранспортная служба (АТС)	6007	0.00001462	0.0000227	0.00001462	0.0000227	0.00001462	0.0000227	0.00001462
Автотранспортная служба (АТС)	6008	0.00001462	0.0000227	0.00001462	0.0000227	0.00001462	0.0000227	0.00001462

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.0825	0.17	0.0825	0.17	0.0825	0.17	0.0825	0.17	0.0825
0.0825	0.17	0.0825	0.17	0.0825	0.17	0.0825	0.17	0.0825
0.000082438	0.0191775	0.000082438	0.0191775	0.000082438	0.0191775	0.000082438	0.0191775	0.000082438
0.423	0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764	0.423
0.423	1.764	0.423	1.764	0.423	1.764	0.423	1.764	0.423
0.423	0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764	0.423
0.423	0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764	0.423
0.423	0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764	0.423
2.280082438	2.8287775	2.280082438	2.8287775	2.280082438	2.8287775	2.280082438	2.8287775	2.280082438
0.0198	0.0556	0.0198	0.0556	0.0198	0.0556	0.0198	0.0556	0.0198
0.00000084	0.0004	0.00000084	0.0004	0.00000084	0.0004	0.00000084	0.0004	0.00000084
0.271	0.066667	0.271	0.066667	0.271	0.066667	0.271	0.066667	0.271
0.965	0.0666667	0.965	0.0666667	0.965	0.0666667	0.965	0.0666667	0.965
1.25580084	0.1893337	1.25580084	0.1893337	1.25580084	0.1893337	1.25580084	0.1893337	1.25580084
3.535883278	3.0181112	3.535883278	3.0181112	3.535883278	3.0181112	3.535883278	3.0181112	3.535883278

0.0000227	0.00001462	0.0000227	0.00001462	0.0000227	0.00001462	0.0000227	0.00001462	0.0000227
0.0000227	0.00001462	0.0000227	0.00001462	0.0000227	0.00001462	0.0000227	0.00001462	0.0000227
0.0000227	0.00001462	0.0000227	0.00001462	0.0000227	0.00001462	0.0000227	0.00001462	0.0000227

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.17	0.0825	0.17	0.0825	0.17	0.0825			
0.17	0.0825	0.17	0.0825	0.17	0.0825			
0.0191775	0.000082438	0.0191775	0.000082438	0.0191775	0.000082438			
0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764	0.423			
1.764	0.423	1.764	0.423	1.764	0.423			
0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764	0.423			
0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764	0.423			
0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764	0.423			
2.8287775	2.280082438	2.8287775	2.280082438	2.8287775	2.280082438			
0.0556	0.0198	0.0556	0.0198	0.0556	0.0198			
0.0004	0.00000084	0.0004	0.00000084	0.0004	0.00000084			
0.066667	0.271	0.066667	0.271	0.066667	0.271			
0.0666667	0.965	0.0666667	0.965	0.0666667	0.965			
0.1893337	1.25580084	0.1893337	1.25580084	0.1893337	1.25580084			
3.0181112	3.535883278	3.0181112	3.535883278	3.0181112	3.535883278			
0.00001462	0.0000227	0.00001462	0.0000227	0.00001462	0.0000227			
0.00001462	0.0000227	0.00001462	0.0000227	0.00001462	0.0000227			
0.00001462	0.0000227	0.00001462	0.0000227	0.00001462	0.0000227			

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Автотранспортная служба (АТС)	6016	0.0000061	0.0000983	0.0000061	0.0000983	0.0000061	0.0000983	0.0000061
Участок тепловодоснабжения	6020	0.0001316	0.0000132	0.0001316	0.0000132	0.0001316	0.0000132	0.0001316
Участок тепловодоснабжения	6021	0.0001316	0.0000132	0.0001316	0.0000132	0.0001316	0.0000132	0.0001316
Очистные сооружения	6048	0.000842	0.009152	0.000842	0.009152	0.000842	0.009152	0.000842
Итого:		0.00115516	0.0093448	0.00115516	0.0093448	0.00115516	0.0093448	0.00115516
Всего по загрязняющему веществу:		0.00115516	0.0093448	0.00115516	0.0093448	0.00115516	0.0093448	0.00115516
***0337, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Ремонтно-механический участок(токарно-слесарный цех)	0040	0.001333	0.001752	0.001333	0.001752	0.001333	0.001752	0.001333
Сварочный участок	0044	0.015228	0.02339	0.015228	0.02339	0.015228	0.02339	0.015228
ДЭС	0045	0.8783333	0.429	0.8783333	0.429	0.8783333	0.429	0.8783333
ДЭС	0046	0.8783333	0.429	0.8783333	0.429	0.8783333	0.429	0.8783333
Автотранспортная служба (АТС)	0047	0.22022	0.0011605	0.22022	0.0011605	0.22022	0.0011605	0.22022
Участок тепловодоснабжения	0048	0.4101	0.985	0.4101	0.985	0.4101	0.985	0.4101
Участок тепловодоснабжения	0049	0.4101	0.9853	0.4101	0.9853	0.4101	0.9853	0.4101
Участок тепловодоснабжения	0050	0.4101	0.9853	0.4101	0.9853	0.4101	0.9853	0.4101
Участок тепловодоснабжения	0051	0.4101	0.9853	0.4101	0.9853	0.4101	0.9853	0.4101
Участок тепловодоснабжения	0052	0.4101	0.9853	0.4101	0.9853	0.4101	0.9853	0.4101
Итого:		4.0439476	5.8105025	4.0439476	5.8105025	4.0439476	5.8105025	4.0439476
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Пункт дезактивации	6004	0.278	0.099	0.278	0.099	0.278	0.099	0.278
Сварочный участок	6005	0.077	0.0506	0.077	0.0506	0.077	0.0506	0.077
Сварочный пост	6027	0.00443	0.00665	0.00443	0.00665	0.00443	0.00665	0.00443

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.0000983	0.0000061	0.0000983	0.0000061	0.0000983	0.0000061	0.0000983	0.0000061	0.0000983
0.0000132	0.0001316	0.0000132	0.0001316	0.0000132	0.0001316	0.0000132	0.0001316	0.0000132
0.0000132	0.0001316	0.0000132	0.0001316	0.0000132	0.0001316	0.0000132	0.0001316	0.0000132
0.009152	0.000842	0.009152	0.000842	0.009152	0.000842	0.009152	0.000842	0.009152
0.0093448	0.00115516	0.0093448	0.00115516	0.0093448	0.00115516	0.0093448	0.00115516	0.0093448
0.0093448	0.00115516	0.0093448	0.00115516	0.0093448	0.00115516	0.0093448	0.00115516	0.0093448

0.001752	0.001333	0.001752	0.001333	0.001752	0.001333	0.001752	0.001333	0.001752
0.02339	0.015228	0.02339	0.015228	0.02339	0.015228	0.02339	0.015228	0.02339
0.429	0.8783333	0.429	0.8783333	0.429	0.8783333	0.429	0.8783333	0.429
0.429	0.8783333	0.429	0.8783333	0.429	0.8783333	0.429	0.8783333	0.429
0.0011605	0.22022	0.0011605	0.22022	0.0011605	0.22022	0.0011605	0.22022	0.0011605
0.985	0.4101	0.985	0.4101	0.985	0.4101	0.985	0.4101	0.985
0.9853	0.4101	0.9853	0.4101	0.9853	0.4101	0.9853	0.4101	0.9853
0.9853	0.4101	0.9853	0.4101	0.9853	0.4101	0.9853	0.4101	0.9853
0.9853	0.4101	0.9853	0.4101	0.9853	0.4101	0.9853	0.4101	0.9853
0.9853	0.4101	0.9853	0.4101	0.9853	0.4101	0.9853	0.4101	0.9853
5.8105025	4.0439476	5.8105025	4.0439476	5.8105025	4.0439476	5.8105025	4.0439476	5.8105025
0.099	0.278	0.099	0.278	0.099	0.278	0.099	0.278	0.099
0.0506	0.077	0.0506	0.077	0.0506	0.077	0.0506	0.077	0.0506
0.00665	0.00443	0.00665	0.00443	0.00665	0.00443	0.00665	0.00443	0.00665

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.0000061	0.0000983	0.0000061	0.0000983	0.0000061	0.0000983			
0.0001316	0.0000132	0.0001316	0.0000132	0.0001316	0.0000132			
0.0001316	0.0000132	0.0001316	0.0000132	0.0001316	0.0000132			
0.000842	0.009152	0.000842	0.009152	0.000842	0.009152			
0.00115516	0.0093448	0.00115516	0.0093448	0.00115516	0.0093448			
0.00115516	0.0093448	0.00115516	0.0093448	0.00115516	0.0093448			
0.001333	0.001752	0.001333	0.001752	0.001333	0.001752			
0.015228	0.02339	0.015228	0.02339	0.015228	0.02339			
0.8783333	0.429	0.8783333	0.429	0.8783333	0.429			
0.8783333	0.429	0.8783333	0.429	0.8783333	0.429			
0.22022	0.0011605	0.22022	0.0011605	0.22022	0.0011605			
0.4101	0.985	0.4101	0.985	0.4101	0.985			
0.4101	0.9853	0.4101	0.9853	0.4101	0.9853			
0.4101	0.9853	0.4101	0.9853	0.4101	0.9853			
0.4101	0.9853	0.4101	0.9853	0.4101	0.9853			
0.4101	0.9853	0.4101	0.9853	0.4101	0.9853			
4.0439476	5.8105025	4.0439476	5.8105025	4.0439476	5.8105025			
0.278	0.099	0.278	0.099	0.278	0.099			
0.077	0.0506	0.077	0.0506	0.077	0.0506			
0.00443	0.00665	0.00443	0.00665	0.00443	0.00665			

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Сварочный пост	6028	0.003694	0.004655	0.003694	0.004655	0.003694	0.004655	0.003694
Сварочный пост	6029	0.00406	0.00399	0.00406	0.00399	0.00406	0.00399	0.00406
Сварочный пост	6030	0.3	0.00063	0.3	0.00063	0.3	0.00063	0.3
Сварочный пост	6031	0.3444444	1.4092	0.3444444	1.4092	0.3444444	1.4092	0.3444444
Сварочный пост	6032	0.367	0.024	0.367	0.024	0.367	0.024	0.367
Сварочный пост	6033	0.367	0.024	0.367	0.024	0.367	0.024	0.367
Сварочный пост	6034	0.367	0.024	0.367	0.024	0.367	0.024	0.367
Сварочный пост	6035	0.367	0.024	0.367	0.024	0.367	0.024	0.367
Участок РВР	6047	0.3444444	5.018	0.3444444	5.018	0.3444444	5.018	0.3444444
Итого:		2.8240728	6.688725	2.8240728	6.688725	2.8240728	6.688725	2.8240728
Всего по загрязняющему веществу:		6.8680204	12.4992275	6.8680204	12.4992275	6.8680204	12.4992275	6.8680204
***0342, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Сварочный участок	0044	0.0003053	0.00086	0.0003053	0.00086	0.0003053	0.00086	0.0003053
Итого:		0.0003053	0.00086	0.0003053	0.00086	0.0003053	0.00086	0.0003053
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Сварочный пост	6027	0.00025	0.000375	0.00025	0.000375	0.00025	0.000375	0.00025
Сварочный пост	6028	0.0002083	0.0002625	0.0002083	0.0002625	0.0002083	0.0002625	0.0002083
Сварочный пост	6029	0.000229	0.000225	0.000229	0.000225	0.000229	0.000225	0.000229
Итого:		0.0006873	0.0008625	0.0006873	0.0008625	0.0006873	0.0008625	0.0006873
Всего по загрязняющему веществу:		0.0009926	0.0017225	0.0009926	0.0017225	0.0009926	0.0017225	0.0009926
***0344, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид,								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Сварочный участок	0044	0.000367	0.00132	0.000367	0.00132	0.000367	0.00132	0.000367
Итого:		0.000367	0.00132	0.000367	0.00132	0.000367	0.00132	0.000367
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Сварочный пост	6027	0.0011	0.00165	0.0011	0.00165	0.0011	0.00165	0.0011
Сварочный пост	6028	0.000917	0.001155	0.000917	0.001155	0.000917	0.001155	0.000917
Сварочный пост	6029	0.001008	0.00099	0.001008	0.00099	0.001008	0.00099	0.001008
Итого:		0.003025	0.003795	0.003025	0.003795	0.003025	0.003795	0.003025

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.004655	0.003694	0.004655	0.003694	0.004655	0.003694	0.004655	0.003694	0.004655
0.00399	0.00406	0.00399	0.00406	0.00399	0.00406	0.00399	0.00406	0.00399
0.00063	0.3	0.00063	0.3	0.00063	0.3	0.00063	0.3	0.00063
1.4092	0.3444444	1.4092	0.3444444	1.4092	0.3444444	1.4092	0.3444444	1.4092
0.024	0.367	0.024	0.367	0.024	0.367	0.024	0.367	0.024
0.024	0.367	0.024	0.367	0.024	0.367	0.024	0.367	0.024
0.024	0.367	0.024	0.367	0.024	0.367	0.024	0.367	0.024
0.024	0.367	0.024	0.367	0.024	0.367	0.024	0.367	0.024
5.018	0.3444444	5.018	0.3444444	5.018	0.3444444	5.018	0.3444444	5.018
6.688725	2.8240728	6.688725	2.8240728	6.688725	2.8240728	6.688725	2.8240728	6.688725
12.4992275	6.8680204	12.4992275	6.8680204	12.4992275	6.8680204	12.4992275	6.8680204	12.4992275
0.00086|	0.0003053|	0.00086|	0.0003053|	0.00086|	0.0003053|	0.00086|	0.0003053|	0.00086|
0.00086|	0.0003053|	0.00086|	0.0003053|	0.00086|	0.0003053|	0.00086|	0.0003053|	0.00086|
0.000375|	0.00025|	0.000375|	0.00025|	0.000375|	0.00025|	0.000375|	0.00025|	0.000375|
0.0002625|	0.0002083|	0.0002625|	0.0002083|	0.0002625|	0.0002083|	0.0002625|	0.0002083|	0.0002625|
0.000225|	0.000229|	0.000225|	0.000229|	0.000225|	0.000229|	0.000225|	0.000229|	0.000225|
0.0008625|	0.0006873|	0.0008625|	0.0006873|	0.0008625|	0.0006873|	0.0008625|	0.0006873|	0.0008625|
0.0017225|	0.0009926|	0.0017225|	0.0009926|	0.0017225|	0.0009926|	0.0017225|	0.0009926|	0.0017225|
0.00132|	0.000367|	0.00132|	0.000367|	0.00132|	0.000367|	0.00132|	0.000367|	0.00132|
0.00132|	0.000367|	0.00132|	0.000367|	0.00132|	0.000367|	0.00132|	0.000367|	0.00132|
0.00165|	0.0011|	0.00165|	0.0011|	0.00165|	0.0011|	0.00165|	0.0011|	0.00165|
0.001155|	0.000917|	0.001155|	0.000917|	0.001155|	0.000917|	0.001155|	0.000917|	0.001155|
0.00099|	0.001008|	0.00099|	0.001008|	0.00099|	0.001008|	0.00099|	0.001008|	0.00099|
0.003795|	0.003025|	0.003795|	0.003025|	0.003795|	0.003025|	0.003795|	0.003025|	0.003795|

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.003694	0.004655	0.003694	0.004655	0.003694	0.004655			
0.00406	0.00399	0.00406	0.00399	0.00406	0.00399			
0.3	0.00063	0.3	0.00063	0.3	0.00063			
0.3444444	1.4092	0.3444444	1.4092	0.3444444	1.4092			
0.367	0.024	0.367	0.024	0.367	0.024			
0.367	0.024	0.367	0.024	0.367	0.024			
0.367	0.024	0.367	0.024	0.367	0.024			
0.367	0.024	0.367	0.024	0.367	0.024			
0.3444444	5.018	0.3444444	5.018	0.3444444	5.018			
2.8240728	6.688725	2.8240728	6.688725	2.8240728	6.688725			
6.8680204	12.4992275	6.8680204	12.4992275	6.8680204	12.4992275			
0.0003053	0.00086	0.0003053	0.00086	0.0003053	0.00086			
0.0003053	0.00086	0.0003053	0.00086	0.0003053	0.00086			
0.00025	0.000375	0.00025	0.000375	0.00025	0.000375			
0.0002083	0.0002625	0.0002083	0.0002625	0.0002083	0.0002625			
0.000229	0.000225	0.000229	0.000225	0.000229	0.000225			
0.0006873	0.0008625	0.0006873	0.0008625	0.0006873	0.0008625			
0.0009926	0.0017225	0.0009926	0.0017225	0.0009926	0.0017225			
0.000367	0.00132	0.000367	0.00132	0.000367	0.00132			
0.000367	0.00132	0.000367	0.00132	0.000367	0.00132			
0.0011	0.00165	0.0011	0.00165	0.0011	0.00165			
0.000917	0.001155	0.000917	0.001155	0.000917	0.001155			
0.001008	0.00099	0.001008	0.00099	0.001008	0.00099			
0.003025	0.003795	0.003025	0.003795	0.003025	0.003795			

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего по загрязняющему веществу:		0.003392	0.005115	0.003392	0.005115	0.003392	0.005115	0.003392
***0349, Хлор (621)								
Неорганизованные источники								
Очистные сооружения	6048	0.001831	0.023172	0.001831	0.023172	0.001831	0.023172	0.001831
Итого:		0.001831	0.023172	0.001831	0.023172	0.001831	0.023172	0.001831
Всего по загрязняющему веществу:		0.001831	0.023172	0.001831	0.023172	0.001831	0.023172	0.001831
***0406, Полиэтилен (Полиэтен) (989*)								
Организованные источники								
Ремонтно-механический участок(токарно-слесарный цех)	0040	0.000666	0.000876	0.000666	0.000876	0.000666	0.000876	0.000666
Итого:		0.000666	0.000876	0.000666	0.000876	0.000666	0.000876	0.000666
Всего по загрязняющему веществу:		0.000666	0.000876	0.000666	0.000876	0.000666	0.000876	0.000666
***0410, Метан (727*)								
Неорганизованные источники								
Очистные сооружения	6048	0.03506	0.488118	0.03506	0.488118	0.03506	0.488118	0.03506
Итого:		0.03506	0.488118	0.03506	0.488118	0.03506	0.488118	0.03506
Всего по загрязняющему веществу:		0.03506	0.488118	0.03506	0.488118	0.03506	0.488118	0.03506
***0415, Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)								
Неорганизованные источники								
Автотранспортная служба (АТС)	6009	1.09	0.02396	1.09	0.02396	1.09	0.02396	1.09
Автотранспортная служба (АТС)	6010	1.09	0.02396	1.09	0.02396	1.09	0.02396	1.09
Автотранспортная служба (АТС)	6014	0.2213	0.0455	0.2213	0.0455	0.2213	0.0455	0.2213

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.005115	0.003392	0.005115	0.003392	0.005115	0.003392	0.005115	0.003392	0.005115
0.023172 0.023172 0.023172	0.001831 0.001831 0.001831	0.023172 0.023172 0.023172	0.001831 0.001831 0.001831	0.023172 0.023172 0.023172	0.001831 0.001831 0.001831	0.023172 0.023172 0.023172	0.001831 0.001831 0.001831	0.023172 0.023172 0.023172
0.000876| | | 0.000876| | 0.000876| |	0.000666| | | 0.000666| | 0.000666| |	0.000876| | | 0.000876| | 0.000876| |	0.000666| | | 0.000666| | 0.000666| |	0.000876| | | 0.000876| | 0.000876| |	0.000666| | | 0.000666| | 0.000666| |	0.000876| | | 0.000876| | 0.000876| |	0.000666| | | 0.000666| | 0.000666| |	0.000876| | | 0.000876| | 0.000876| |
0.488118 0.488118 0.488118	0.03506 0.03506 0.03506	0.488118 0.488118 0.488118	0.03506 0.03506 0.03506	0.488118 0.488118 0.488118	0.03506 0.03506 0.03506	0.488118 0.488118 0.488118	0.03506 0.03506 0.03506	0.488118 0.488118 0.488118
0.02396| | 0.02396| | 0.0455| |	1.09| | 1.09| | 0.2213| |	0.02396| | 0.02396| | 0.0455| |	1.09| | 1.09| | 0.2213| |	0.02396| | 0.02396| | 0.0455| |	1.09| | 1.09| | 0.2213| |	0.02396| | 0.02396| | 0.0455| |	1.09| | 1.09| | 0.2213| |	0.02396| | 0.02396| | 0.0455| |

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.003392	0.005115	0.003392	0.005115	0.003392	0.005115			
0.001831	0.023172	0.001831	0.023172	0.001831	0.023172			
0.001831	0.023172	0.001831	0.023172	0.001831	0.023172			
0.001831	0.023172	0.001831	0.023172	0.001831	0.023172			
0.000666	0.000876	0.000666	0.000876	0.000666	0.000876			
0.000666	0.000876	0.000666	0.000876	0.000666	0.000876			
0.000666	0.000876	0.000666	0.000876	0.000666	0.000876			
0.03506	0.488118	0.03506	0.488118	0.03506	0.488118			
0.03506	0.488118	0.03506	0.488118	0.03506	0.488118			
0.03506	0.488118	0.03506	0.488118	0.03506	0.488118			
1.09	0.02396	1.09	0.02396	1.09	0.02396			
1.09	0.02396	1.09	0.02396	1.09	0.02396			
0.2213	0.0455	0.2213	0.0455	0.2213	0.0455			

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Автотранспортная служба (АТС)	6015	0.2213	0.0455	0.2213	0.0455	0.2213	0.0455	0.2213
Итого:		2.6226	0.13892	2.6226	0.13892	2.6226	0.13892	2.6226
Всего по загрязняющему веществу:		2.6226	0.13892	2.6226	0.13892	2.6226	0.13892	2.6226
***0416, Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)								
Неорганизованные источники								
Автотранспортная служба (АТС)	6009	0.403	0.00885	0.403	0.00885	0.403	0.00885	0.403
Автотранспортная служба (АТС)	6010	0.403	0.00885	0.403	0.00885	0.403	0.00885	0.403
Автотранспортная служба (АТС)	6014	0.0818	0.0168	0.0818	0.0168	0.0818	0.0168	0.0818
Автотранспортная служба (АТС)	6015	0.0818	0.0168	0.0818	0.0168	0.0818	0.0168	0.0818
Итого:		0.9696	0.0513	0.9696	0.0513	0.9696	0.0513	0.9696
Всего по загрязняющему веществу:		0.9696	0.0513	0.9696	0.0513	0.9696	0.0513	0.9696
***0501, Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)								
Неорганизованные источники								
Автотранспортная служба (АТС)	6009	0.04025	0.000885	0.04025	0.000885	0.04025	0.000885	0.04025
Автотранспортная служба (АТС)	6010	0.04025	0.000885	0.04025	0.000885	0.04025	0.000885	0.04025
Автотранспортная служба (АТС)	6014	0.00818	0.00168	0.00818	0.00168	0.00818	0.00168	0.00818
Автотранспортная служба (АТС)	6015	0.00818	0.00168	0.00818	0.00168	0.00818	0.00168	0.00818
Итого:		0.09686	0.00513	0.09686	0.00513	0.09686	0.00513	0.09686
Всего по загрязняющему веществу:		0.09686	0.00513	0.09686	0.00513	0.09686	0.00513	0.09686

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.0455	0.2213	0.0455	0.2213	0.0455	0.2213	0.0455	0.2213	0.0455
0.13892	2.6226	0.13892	2.6226	0.13892	2.6226	0.13892	2.6226	0.13892
0.13892	2.6226	0.13892	2.6226	0.13892	2.6226	0.13892	2.6226	0.13892

0.00885	0.403	0.00885	0.403	0.00885	0.403	0.00885	0.403	0.00885
0.00885	0.403	0.00885	0.403	0.00885	0.403	0.00885	0.403	0.00885
0.0168	0.0818	0.0168	0.0818	0.0168	0.0818	0.0168	0.0818	0.0168
0.0168	0.0818	0.0168	0.0818	0.0168	0.0818	0.0168	0.0818	0.0168
0.0513	0.9696	0.0513	0.9696	0.0513	0.9696	0.0513	0.9696	0.0513
0.0513	0.9696	0.0513	0.9696	0.0513	0.9696	0.0513	0.9696	0.0513

0.000885	0.04025	0.000885	0.04025	0.000885	0.04025	0.000885	0.04025	0.000885
0.000885	0.04025	0.000885	0.04025	0.000885	0.04025	0.000885	0.04025	0.000885
0.00168	0.00818	0.00168	0.00818	0.00168	0.00818	0.00168	0.00818	0.00168
0.00168	0.00818	0.00168	0.00818	0.00168	0.00818	0.00168	0.00818	0.00168
0.00513	0.09686	0.00513	0.09686	0.00513	0.09686	0.00513	0.09686	0.00513
0.00513	0.09686	0.00513	0.09686	0.00513	0.09686	0.00513	0.09686	0.00513

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.2213	0.0455	0.2213	0.0455	0.2213	0.0455			
2.6226	0.13892	2.6226	0.13892	2.6226	0.13892			
2.6226	0.13892	2.6226	0.13892	2.6226	0.13892			
0.403	0.00885	0.403	0.00885	0.403	0.00885			
0.403	0.00885	0.403	0.00885	0.403	0.00885			
0.0818	0.0168	0.0818	0.0168	0.0818	0.0168			
0.0818	0.0168	0.0818	0.0168	0.0818	0.0168			
0.9696	0.0513	0.9696	0.0513	0.9696	0.0513			
0.9696	0.0513	0.9696	0.0513	0.9696	0.0513			
0.04025	0.000885	0.04025	0.000885	0.04025	0.000885			
0.04025	0.000885	0.04025	0.000885	0.04025	0.000885			
0.00818	0.00168	0.00818	0.00168	0.00818	0.00168			
0.00818	0.00168	0.00818	0.00168	0.00818	0.00168			
0.09686	0.00513	0.09686	0.00513	0.09686	0.00513			
0.09686	0.00513	0.09686	0.00513	0.09686	0.00513			

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9
***0602, Бензол (64)								
Неорганизованные источники								
Автотранспортная служба (АТС)	6009	0.037	0.000814	0.037	0.000814	0.037	0.000814	0.037
Автотранспортная служба (АТС)	6010	0.037	0.000814	0.037	0.000814	0.037	0.000814	0.037
Автотранспортная служба (АТС)	6014	0.00752	0.001546	0.00752	0.001546	0.00752	0.001546	0.00752
Автотранспортная служба (АТС)	6015	0.00752	0.001546	0.00752	0.001546	0.00752	0.001546	0.00752
Итого:		0.08904	0.00472	0.08904	0.00472	0.08904	0.00472	0.08904
Всего по загрязняющему веществу:		0.08904	0.00472	0.08904	0.00472	0.08904	0.00472	0.08904
***0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Неорганизованные источники								
Автотранспортная служба (АТС)	6009	0.00467	0.0001027	0.00467	0.0001027	0.00467	0.0001027	0.00467
Автотранспортная служба (АТС)	6010	0.00467	0.0001027	0.00467	0.0001027	0.00467	0.0001027	0.00467
Автотранспортная служба (АТС)	6014	0.000948	0.000195	0.000948	0.000195	0.000948	0.000195	0.000948
Автотранспортная служба (АТС)	6015	0.000948	0.000195	0.000948	0.000195	0.000948	0.000195	0.000948
Объекты промплощадки	6045	0.06715	0.338	0.06715	0.338	0.06715	0.338	0.06715
Итого:		0.078386	0.3385954	0.078386	0.3385954	0.078386	0.3385954	0.078386
Всего по загрязняющему веществу:		0.078386	0.3385954	0.078386	0.3385954	0.078386	0.3385954	0.078386
***0621, Метилбензол (349)								
Неорганизованные источники								
Автотранспортная служба (АТС)	6009	0.03494	0.000768	0.03494	0.000768	0.03494	0.000768	0.03494
Автотранспортная служба (АТС)	6010	0.03494	0.000768	0.03494	0.000768	0.03494	0.000768	0.03494

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.000814	0.037	0.000814	0.037	0.000814	0.037	0.000814	0.037	0.000814
0.000814	0.037	0.000814	0.037	0.000814	0.037	0.000814	0.037	0.000814
0.001546	0.00752	0.001546	0.00752	0.001546	0.00752	0.001546	0.00752	0.001546
0.001546	0.00752	0.001546	0.00752	0.001546	0.00752	0.001546	0.00752	0.001546
0.00472	0.08904	0.00472	0.08904	0.00472	0.08904	0.00472	0.08904	0.00472
0.00472	0.08904	0.00472	0.08904	0.00472	0.08904	0.00472	0.08904	0.00472

0.0001027	0.00467	0.0001027	0.00467	0.0001027	0.00467	0.0001027	0.00467	0.0001027
0.0001027	0.00467	0.0001027	0.00467	0.0001027	0.00467	0.0001027	0.00467	0.0001027
0.000195	0.000948	0.000195	0.000948	0.000195	0.000948	0.000195	0.000948	0.000195
0.000195	0.000948	0.000195	0.000948	0.000195	0.000948	0.000195	0.000948	0.000195
0.338	0.06715	0.338	0.06715	0.338	0.06715	0.338	0.06715	0.338
0.3385954	0.078386	0.3385954	0.078386	0.3385954	0.078386	0.3385954	0.078386	0.3385954
0.3385954	0.078386	0.3385954	0.078386	0.3385954	0.078386	0.3385954	0.078386	0.3385954

0.000768	0.03494	0.000768	0.03494	0.000768	0.03494	0.000768	0.03494	0.000768
0.000768	0.03494	0.000768	0.03494	0.000768	0.03494	0.000768	0.03494	0.000768

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.037	0.000814	0.037	0.000814	0.037	0.000814			
0.037	0.000814	0.037	0.000814	0.037	0.000814			
0.00752	0.001546	0.00752	0.001546	0.00752	0.001546			
0.00752	0.001546	0.00752	0.001546	0.00752	0.001546			
0.08904	0.00472	0.08904	0.00472	0.08904	0.00472			
0.08904	0.00472	0.08904	0.00472	0.08904	0.00472			
0.00467	0.0001027	0.00467	0.0001027	0.00467	0.0001027			
0.00467	0.0001027	0.00467	0.0001027	0.00467	0.0001027			
0.000948	0.000195	0.000948	0.000195	0.000948	0.000195			
0.000948	0.000195	0.000948	0.000195	0.000948	0.000195			
0.06715	0.338	0.06715	0.338	0.06715	0.338			
0.078386	0.3385954	0.078386	0.3385954	0.078386	0.3385954			
0.078386	0.3385954	0.078386	0.3385954	0.078386	0.3385954			
0.03494	0.000768	0.03494	0.000768	0.03494	0.000768			
0.03494	0.000768	0.03494	0.000768	0.03494	0.000768			

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Автотранспортная служба (АТС)	6014	0.0071	0.001458	0.0071	0.001458	0.0071	0.001458	0.0071
Автотранспортная служба (АТС)	6015	0.0071	0.001458	0.0071	0.001458	0.0071	0.001458	0.0071
Объекты промплощадки	6045	0.03329	0.08194	0.03329	0.08194	0.03329	0.08194	0.03329
Итого:		0.11737	0.086392	0.11737	0.086392	0.11737	0.086392	0.11737
Всего по загрязняющему веществу:		0.11737	0.086392	0.11737	0.086392	0.11737	0.086392	0.11737
***0627, Этилбензол (675)								
Неорганизованные источники								
Автотранспортная служба (АТС)	6009	0.000966	0.00002124	0.000966	0.00002124	0.000966	0.00002124	0.000966
Автотранспортная служба (АТС)	6010	0.000966	0.00002124	0.000966	0.00002124	0.000966	0.00002124	0.000966
Автотранспортная служба (АТС)	6014	0.0001962	0.0000403	0.0001962	0.0000403	0.0001962	0.0000403	0.0001962
Автотранспортная служба (АТС)	6015	0.0001962	0.0000403	0.0001962	0.0000403	0.0001962	0.0000403	0.0001962
Итого:		0.0023244	0.00012308	0.0023244	0.00012308	0.0023244	0.00012308	0.0023244
Всего по загрязняющему веществу:		0.0023244	0.00012308	0.0023244	0.00012308	0.0023244	0.00012308	0.0023244
***0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Организованные источники								
ДЭС	0045	0.0000017	0.0000009	0.0000017	0.0000009	0.0000017	0.0000009	0.0000017
ДЭС	0046	0.0000017	0.0000009	0.0000017	0.0000009	0.0000017	0.0000009	0.0000017
Итого:		0.0000034	0.0000018	0.0000034	0.0000018	0.0000034	0.0000018	0.0000034
Неорганизованные источники								
Сварочный пост	6031	0.0000007	0.000003	0.0000007	0.000003	0.0000007	0.000003	0.0000007
Участок РВР	6047	0.0000007	0.0000106	0.0000007	0.0000106	0.0000007	0.0000106	0.0000007
Итого:		0.0000014	0.0000136	0.0000014	0.0000136	0.0000014	0.0000136	0.0000014
Всего по загрязняющему веществу:		0.0000048	0.0000154	0.0000048	0.0000154	0.0000048	0.0000154	0.0000048

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.001458	0.0071	0.001458	0.0071	0.001458	0.0071	0.001458	0.0071	0.001458
0.001458	0.0071	0.001458	0.0071	0.001458	0.0071	0.001458	0.0071	0.001458
0.08194	0.03329	0.08194	0.03329	0.08194	0.03329	0.08194	0.03329	0.08194
0.086392	0.11737	0.086392	0.11737	0.086392	0.11737	0.086392	0.11737	0.086392
0.086392	0.11737	0.086392	0.11737	0.086392	0.11737	0.086392	0.11737	0.086392
0.00002124|	0.000966|	0.00002124|	0.000966|	0.00002124|	0.000966|	0.00002124|	0.000966|	0.00002124|
0.00002124|	0.000966|	0.00002124|	0.000966|	0.00002124|	0.000966|	0.00002124|	0.000966|	0.00002124|
0.0000403|	0.0001962|	0.0000403|	0.0001962|	0.0000403|	0.0001962|	0.0000403|	0.0001962|	0.0000403|
0.0000403|	0.0001962|	0.0000403|	0.0001962|	0.0000403|	0.0001962|	0.0000403|	0.0001962|	0.0000403|
0.00012308|	0.0023244|	0.00012308|	0.0023244|	0.00012308|	0.0023244|	0.00012308|	0.0023244|	0.00012308|
0.00012308|	0.0023244|	0.00012308|	0.0023244|	0.00012308|	0.0023244|	0.00012308|	0.0023244|	0.00012308|
0.0000009|	0.0000017|	0.0000009|	0.0000017|	0.0000009|	0.0000017|	0.0000009|	0.0000017|	0.0000009|
0.0000009|	0.0000017|	0.0000009|	0.0000017|	0.0000009|	0.0000017|	0.0000009|	0.0000017|	0.0000009|
0.0000018|	0.0000034|	0.0000018|	0.0000034|	0.0000018|	0.0000034|	0.0000018|	0.0000034|	0.0000018|
0.000003|	0.0000007|	0.000003|	0.0000007|	0.000003|	0.0000007|	0.000003|	0.0000007|	0.000003|
0.0000106|	0.0000007|	0.0000106|	0.0000007|	0.0000106|	0.0000007|	0.0000106|	0.0000007|	0.0000106|
0.0000136|	0.0000014|	0.0000136|	0.0000014|	0.0000136|	0.0000014|	0.0000136|	0.0000014|	0.0000136|
0.0000154|	0.0000048|	0.0000154|	0.0000048|	0.0000154|	0.0000048|	0.0000154|	0.0000048|	0.0000154|

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.0071	0.001458	0.0071	0.001458	0.0071	0.001458			
0.0071	0.001458	0.0071	0.001458	0.0071	0.001458			
0.03329	0.08194	0.03329	0.08194	0.03329	0.08194			
0.11737	0.086392	0.11737	0.086392	0.11737	0.086392			
0.11737	0.086392	0.11737	0.086392	0.11737	0.086392			
0.000966	0.00002124	0.000966	0.00002124	0.000966	0.00002124			
0.000966	0.00002124	0.000966	0.00002124	0.000966	0.00002124			
0.0001962	0.0000403	0.0001962	0.0000403	0.0001962	0.0000403			
0.0001962	0.0000403	0.0001962	0.0000403	0.0001962	0.0000403			
0.0023244	0.00012308	0.0023244	0.00012308	0.0023244	0.00012308			
0.0023244	0.00012308	0.0023244	0.00012308	0.0023244	0.00012308			
0.0000017	0.0000009	0.0000017	0.0000009	0.0000017	0.0000009			
0.0000017	0.0000009	0.0000017	0.0000009	0.0000017	0.0000009			
0.0000034	0.0000018	0.0000034	0.0000018	0.0000034	0.0000018			
0.0000007	0.000003	0.0000007	0.000003	0.0000007	0.000003			
0.0000007	0.0000106	0.0000007	0.0000106	0.0000007	0.0000106			
0.0000014	0.0000136	0.0000014	0.0000136	0.0000014	0.0000136			
0.0000048	0.0000154	0.0000048	0.0000154	0.0000048	0.0000154			

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9
***1042, Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)								
Неорганизованные источники								
Объекты промплощадки	6045	0.00964	0.02298	0.00964	0.02298	0.00964	0.02298	0.00964
Итого:		0.00964	0.02298	0.00964	0.02298	0.00964	0.02298	0.00964
Всего по загрязняющему веществу:		0.00964	0.02298	0.00964	0.02298	0.00964	0.02298	0.00964
***1048, 2-Метилпропан-1-ол (Изобутиловый спирт) (383)								
Неорганизованные источники								
Объекты промплощадки	6045	0.00429	0.0095	0.00429	0.0095	0.00429	0.0095	0.00429
Итого:		0.00429	0.0095	0.00429	0.0095	0.00429	0.0095	0.00429
Всего по загрязняющему веществу:		0.00429	0.0095	0.00429	0.0095	0.00429	0.0095	0.00429
***1061, Этанол (Этиловый спирт) (667)								
Неорганизованные источники								
Объекты промплощадки	6045	0.007488	0.01572	0.007488	0.01572	0.007488	0.01572	0.007488
Итого:		0.007488	0.01572	0.007488	0.01572	0.007488	0.01572	0.007488
Всего по загрязняющему веществу:		0.007488	0.01572	0.007488	0.01572	0.007488	0.01572	0.007488
***1119, 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв)								
Неорганизованные источники								
Объекты промплощадки	6045	0.01472	0.0371	0.01472	0.0371	0.01472	0.0371	0.01472
Итого:		0.01472	0.0371	0.01472	0.0371	0.01472	0.0371	0.01472
Всего по загрязняющему веществу:		0.01472	0.0371	0.01472	0.0371	0.01472	0.0371	0.01472
***1210, Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
Неорганизованные источники								
Объекты промплощадки	6045	0.0207	0.0522	0.0207	0.0522	0.0207	0.0522	0.0207
Итого:		0.0207	0.0522	0.0207	0.0522	0.0207	0.0522	0.0207

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.02298 0.02298 0.02298	0.00964 0.00964 0.00964	0.02298 0.02298 0.02298	0.00964 0.00964 0.00964	0.02298 0.02298 0.02298	0.00964 0.00964 0.00964	0.02298 0.02298 0.02298	0.00964 0.00964 0.00964	0.02298 0.02298 0.02298
0.0095 0.0095 0.0095	0.00429 0.00429 0.00429	0.0095 0.0095 0.0095	0.00429 0.00429 0.00429	0.0095 0.0095 0.0095	0.00429 0.00429 0.00429	0.0095 0.0095 0.0095	0.00429 0.00429 0.00429	0.0095 0.0095 0.0095
0.01572 0.01572 0.01572	0.007488 0.007488 0.007488	0.01572 0.01572 0.01572	0.007488 0.007488 0.007488	0.01572 0.01572 0.01572	0.007488 0.007488 0.007488	0.01572 0.01572 0.01572	0.007488 0.007488 0.007488	0.01572 0.01572 0.01572
0.0371 0.0371 0.0371	0.01472 0.01472 0.01472	0.0371 0.0371 0.0371	0.01472 0.01472 0.01472	0.0371 0.0371 0.0371	0.01472 0.01472 0.01472	0.0371 0.0371 0.0371	0.01472 0.01472 0.01472	0.0371 0.0371 0.0371
0.0522 0.0522	0.0207 0.0207	0.0522 0.0522	0.0207 0.0207	0.0522 0.0522	0.0207 0.0207	0.0522 0.0522	0.0207 0.0207	0.0522 0.0522

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.00964 0.00964 0.00964	0.02298 0.02298 0.02298	0.00964 0.00964 0.00964	0.02298 0.02298 0.02298	0.00964 0.00964 0.00964	0.02298 0.02298 0.02298			
0.00429 0.00429 0.00429	0.0095 0.0095 0.0095	0.00429 0.00429 0.00429	0.0095 0.0095 0.0095	0.00429 0.00429 0.00429	0.0095 0.0095 0.0095			
0.007488 0.007488 0.007488	0.01572 0.01572 0.01572	0.007488 0.007488 0.007488	0.01572 0.01572 0.01572	0.007488 0.007488 0.007488	0.01572 0.01572 0.01572			
0.01472 0.01472 0.01472	0.0371 0.0371 0.0371	0.01472 0.01472 0.01472	0.0371 0.0371 0.0371	0.01472 0.01472 0.01472	0.0371 0.0371 0.0371			
0.0207 0.0207	0.0522 0.0522	0.0207 0.0207	0.0522 0.0522	0.0207 0.0207	0.0522 0.0522			

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего по загрязняющему веществу:		0.0207	0.0522	0.0207	0.0522	0.0207	0.0522	0.0207
***1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ДЭС	0045	0.017	0.00825	0.017	0.00825	0.017	0.00825	0.017
ДЭС	0046	0.017	0.00825	0.017	0.00825	0.017	0.00825	0.017
Итого:		0.034	0.0165	0.034	0.0165	0.034	0.0165	0.034
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Сварочный пост	6031	0.0066667	0.0271	0.0066667	0.0271	0.0066667	0.0271	0.0066667
Участок РВР	6047	0.0066667	0.0965	0.0066667	0.0965	0.0066667	0.0965	0.0066667
Итого:		0.0133334	0.1236	0.0133334	0.1236	0.0133334	0.1236	0.0133334
Всего по загрязняющему веществу:		0.0473334	0.1401	0.0473334	0.1401	0.0473334	0.1401	0.0473334
***1555, Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Ремонтно-механический участок(токарно-слесарный цех)	0040	0.000666	0.000876	0.000666	0.000876	0.000666	0.000876	0.000666
Итого:		0.000666	0.000876	0.000666	0.000876	0.000666	0.000876	0.000666
Всего по загрязняющему веществу:		0.000666	0.000876	0.000666	0.000876	0.000666	0.000876	0.000666
***1716, Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Очистные сооружения	6048	0.0000003	0.000003	0.0000003	0.000003	0.0000003	0.000003	0.0000003
Итого:		0.0000003	0.000003	0.0000003	0.000003	0.0000003	0.000003	0.0000003
Всего по загрязняющему веществу:		0.0000003	0.000003	0.0000003	0.000003	0.0000003	0.000003	0.0000003
***2704, Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Автотранспортная	0047	0.008327	0.00005174	0.008327	0.00005174	0.008327	0.00005174	0.008327

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.0522	0.0207	0.0522	0.0207	0.0522	0.0207	0.0522	0.0207	0.0522
0.00825|	0.017|	0.00825|	0.017|	0.00825|	0.017|	0.00825|	0.017|	0.00825|
0.00825|	0.017|	0.00825|	0.017|	0.00825|	0.017|	0.00825|	0.017|	0.00825|
0.0165|	0.034|	0.0165|	0.034|	0.0165|	0.034|	0.0165|	0.034|	0.0165|
0.0271|	0.0066667|	0.0271|	0.0066667|	0.0271|	0.0066667|	0.0271|	0.0066667|	0.0271|
0.0965|	0.0066667|	0.0965|	0.0066667|	0.0965|	0.0066667|	0.0965|	0.0066667|	0.0965|
0.1236|	0.0133334|	0.1236|	0.0133334|	0.1236|	0.0133334|	0.1236|	0.0133334|	0.1236|
0.1401|	0.0473334|	0.1401|	0.0473334|	0.1401|	0.0473334|	0.1401|	0.0473334|	0.1401|
0.000876|	0.000666|	0.000876|	0.000666|	0.000876|	0.000666|	0.000876|	0.000666|	0.000876|
0.000876|	0.000666|	0.000876|	0.000666|	0.000876|	0.000666|	0.000876|	0.000666|	0.000876|
0.000876|	0.000666|	0.000876|	0.000666|	0.000876|	0.000666|	0.000876|	0.000666|	0.000876|
0.000003|	0.0000003|	0.000003|	0.0000003|	0.000003|	0.0000003|	0.000003|	0.0000003|	0.000003|
0.000003|	0.0000003|	0.000003|	0.0000003|	0.000003|	0.0000003|	0.000003|	0.0000003|	0.000003|
0.000003|	0.0000003|	0.000003|	0.0000003|	0.000003|	0.0000003|	0.000003|	0.0000003|	0.000003|
0.00005174|	0.008327|	0.00005174|	0.008327|	0.00005174|	0.008327|	0.00005174|	0.008327|	0.00005174|

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.0207	0.0522	0.0207	0.0522	0.0207	0.0522			
0.017 0.017 0.034	0.00825 0.00825 0.0165	0.017 0.017 0.034	0.00825 0.00825 0.0165	0.017 0.017 0.034	0.00825 0.00825 0.0165			
0.0066667 0.0066667 0.0133334 0.0473334	0.0271 0.0965 0.1236 0.1401	0.0066667 0.0066667 0.0133334 0.0473334	0.0271 0.0965 0.1236 0.1401	0.0066667 0.0066667 0.0133334 0.0473334	0.0271 0.0965 0.1236 0.1401			
0.000666 0.000666 0.000666	0.000876 0.000876 0.000876	0.000666 0.000666 0.000666	0.000876 0.000876 0.000876	0.000666 0.000666 0.000666	0.000876 0.000876 0.000876			
0.0000003 0.0000003 0.0000003	0.000003 0.000003 0.000003	0.0000003 0.0000003 0.0000003	0.000003 0.000003 0.000003	0.0000003 0.0000003 0.0000003	0.000003 0.000003 0.000003			
0.008327	0.00005174	0.008327	0.00005174	0.008327	0.00005174			

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9
служба (АТС)								
Итого:		0.008327	0.00005174	0.008327	0.00005174	0.008327	0.00005174	0.008327
Неорганизованные источники								
Сварочный пост	6032	0.159	0.0104	0.159	0.0104	0.159	0.0104	0.159
Сварочный пост	6033	0.159	0.0104	0.159	0.0104	0.159	0.0104	0.159
Сварочный пост	6034	0.159	0.0104	0.159	0.0104	0.159	0.0104	0.159
Сварочный пост	6035	0.159	0.0104	0.159	0.0104	0.159	0.0104	0.159
Итого:		0.636	0.0416	0.636	0.0416	0.636	0.0416	0.636
Всего по загрязняющему веществу:		0.644327	0.04165174	0.644327	0.04165174	0.644327	0.04165174	0.644327
***2732, Керосин (654*)								
Организованные источники								
Автотранспортная служба (АТС)	0047	0.04082	0.00017146	0.04082	0.00017146	0.04082	0.00017146	0.04082
Итого:		0.04082	0.00017146	0.04082	0.00017146	0.04082	0.00017146	0.04082
Всего по загрязняющему веществу:		0.04082	0.00017146	0.04082	0.00017146	0.04082	0.00017146	0.04082
***2735, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и								
Неорганизованные источники								
Автотранспортная служба (АТС)	6011	0.0002	0.0000384	0.0002	0.0000384	0.0002	0.0000384	0.0002
Автотранспортная служба (АТС)	6012	0.0002	0.0000384	0.0002	0.0000384	0.0002	0.0000384	0.0002
Автотранспортная служба (АТС)	6013	0.0002	0.0000384	0.0002	0.0000384	0.0002	0.0000384	0.0002
Автотранспортная служба (АТС)	6017	0.0000542	0.000156	0.0000542	0.000156	0.0000542	0.000156	0.0000542
Участок РВР	6046	0.0000325	0.0000585	0.0000325	0.0000585	0.0000325	0.0000585	0.0000325
Итого:		0.0006867	0.0003297	0.0006867	0.0003297	0.0006867	0.0003297	0.0006867
Всего по загрязняющему веществу:		0.0006867	0.0003297	0.0006867	0.0003297	0.0006867	0.0003297	0.0006867

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.00005174	0.008327	0.00005174	0.008327	0.00005174	0.008327	0.00005174	0.008327	0.00005174
0.0104	0.159	0.0104	0.159	0.0104	0.159	0.0104	0.159	0.0104
0.0104	0.159	0.0104	0.159	0.0104	0.159	0.0104	0.159	0.0104
0.0104	0.159	0.0104	0.159	0.0104	0.159	0.0104	0.159	0.0104
0.0104	0.159	0.0104	0.159	0.0104	0.159	0.0104	0.159	0.0104
0.0416	0.636	0.0416	0.636	0.0416	0.636	0.0416	0.636	0.0416
0.04165174	0.644327	0.04165174	0.644327	0.04165174	0.644327	0.04165174	0.644327	0.04165174
0.00017146	0.04082	0.00017146	0.04082	0.00017146	0.04082	0.00017146	0.04082	0.00017146
0.00017146	0.04082	0.00017146	0.04082	0.00017146	0.04082	0.00017146	0.04082	0.00017146
0.00017146	0.04082	0.00017146	0.04082	0.00017146	0.04082	0.00017146	0.04082	0.00017146
0.0000384	0.0002	0.0000384	0.0002	0.0000384	0.0002	0.0000384	0.0002	0.0000384
0.0000384	0.0002	0.0000384	0.0002	0.0000384	0.0002	0.0000384	0.0002	0.0000384
0.0000384	0.0002	0.0000384	0.0002	0.0000384	0.0002	0.0000384	0.0002	0.0000384
0.000156	0.0000542	0.000156	0.0000542	0.000156	0.0000542	0.000156	0.0000542	0.000156
0.0000585	0.0000325	0.0000585	0.0000325	0.0000585	0.0000325	0.0000585	0.0000325	0.0000585
0.0003297	0.0006867	0.0003297	0.0006867	0.0003297	0.0006867	0.0003297	0.0006867	0.0003297
0.0003297	0.0006867	0.0003297	0.0006867	0.0003297	0.0006867	0.0003297	0.0006867	0.0003297

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.008327	0.00005174	0.008327	0.00005174	0.008327	0.00005174			
0.159	0.0104	0.159	0.0104	0.159	0.0104			
0.159	0.0104	0.159	0.0104	0.159	0.0104			
0.159	0.0104	0.159	0.0104	0.159	0.0104			
0.159	0.0104	0.159	0.0104	0.159	0.0104			
0.636	0.0416	0.636	0.0416	0.636	0.0416			
0.644327	0.04165174	0.644327	0.04165174	0.644327	0.04165174			
0.04082	0.00017146	0.04082	0.00017146	0.04082	0.00017146			
0.04082	0.00017146	0.04082	0.00017146	0.04082	0.00017146			
0.04082	0.00017146	0.04082	0.00017146	0.04082	0.00017146			
0.0002	0.0000384	0.0002	0.0000384	0.0002	0.0000384			
0.0002	0.0000384	0.0002	0.0000384	0.0002	0.0000384			
0.0002	0.0000384	0.0002	0.0000384	0.0002	0.0000384			
0.0000542	0.000156	0.0000542	0.000156	0.0000542	0.000156			
0.0000325	0.0000585	0.0000325	0.0000585	0.0000325	0.0000585			
0.0006867	0.0003297	0.0006867	0.0003297	0.0006867	0.0003297			
0.0006867	0.0003297	0.0006867	0.0003297	0.0006867	0.0003297			

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9
***2752, Уайт-спирит (1294*)								
Неорганизованные источники								
Объекты промплощадки	6045	0.01715	0.038	0.01715	0.038	0.01715	0.038	0.01715
Итого:		0.01715	0.038	0.01715	0.038	0.01715	0.038	0.01715
Всего по загрязняющему веществу:		0.01715	0.038	0.01715	0.038	0.01715	0.038	0.01715
***2754, Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19								
Организованные источники								
ДЭС	0045	0.4108333	0.198	0.4108333	0.198	0.4108333	0.198	0.4108333
ДЭС	0046	0.4108333	0.198	0.4108333	0.198	0.4108333	0.198	0.4108333
Итого:		0.8216666	0.396	0.8216666	0.396	0.8216666	0.396	0.8216666
Неорганизованные источники								
Пункт дезактивации	6004	0.00806	0.002871	0.00806	0.002871	0.00806	0.002871	0.00806
Автотранспортная служба (АТС)	6006	0.00521	0.00809	0.00521	0.00809	0.00521	0.00809	0.00521
Автотранспортная служба (АТС)	6007	0.00521	0.00809	0.00521	0.00809	0.00521	0.00809	0.00521
Автотранспортная служба (АТС)	6008	0.00521	0.00809	0.00521	0.00809	0.00521	0.00809	0.00521
Автотранспортная служба (АТС)	6016	0.00217	0.035	0.00217	0.035	0.00217	0.035	0.00217
Участок тепловодоснабжения	6020	0.00469	0.0047	0.00469	0.0047	0.00469	0.0047	0.00469
Участок тепловодоснабжения	6021	0.00469	0.0047	0.00469	0.0047	0.00469	0.0047	0.00469
Сварочный пост	6030	0.05	0.000105	0.05	0.000105	0.05	0.000105	0.05
Сварочный пост	6031	0.1611111	0.6504	0.1611111	0.6504	0.1611111	0.6504	0.1611111
Сварочный пост	6032	0.0611	0.004	0.0611	0.004	0.0611	0.004	0.0611
Сварочный пост	6033	0.0611	0.004	0.0611	0.004	0.0611	0.004	0.0611
Сварочный пост	6034	0.0611	0.004	0.0611	0.004	0.0611	0.004	0.0611
Сварочный пост	6035	0.0611	0.004	0.0611	0.004	0.0611	0.004	0.0611
Участок РВР	6047	0.1611111	2.316	0.1611111	2.316	0.1611111	2.316	0.1611111
Итого:		0.6518622	3.054046	0.6518622	3.054046	0.6518622	3.054046	0.6518622
Всего по загрязняющему		1.4735288	3.450046	1.4735288	3.450046	1.4735288	3.450046	1.4735288

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.038	0.01715	0.038	0.01715	0.038	0.01715	0.038	0.01715	0.038
0.038	0.01715	0.038	0.01715	0.038	0.01715	0.038	0.01715	0.038
0.038	0.01715	0.038	0.01715	0.038	0.01715	0.038	0.01715	0.038
0.198	0.4108333	0.198	0.4108333	0.198	0.4108333	0.198	0.4108333	0.198
0.198	0.4108333	0.198	0.4108333	0.198	0.4108333	0.198	0.4108333	0.198
0.396	0.8216666	0.396	0.8216666	0.396	0.8216666	0.396	0.8216666	0.396
0.002871	0.00806	0.002871	0.00806	0.002871	0.00806	0.002871	0.00806	0.002871
0.00809	0.00521	0.00809	0.00521	0.00809	0.00521	0.00809	0.00521	0.00809
0.00809	0.00521	0.00809	0.00521	0.00809	0.00521	0.00809	0.00521	0.00809
0.00809	0.00521	0.00809	0.00521	0.00809	0.00521	0.00809	0.00521	0.00809
0.035	0.00217	0.035	0.00217	0.035	0.00217	0.035	0.00217	0.035
0.0047	0.00469	0.0047	0.00469	0.0047	0.00469	0.0047	0.00469	0.0047
0.0047	0.00469	0.0047	0.00469	0.0047	0.00469	0.0047	0.00469	0.0047
0.000105	0.05	0.000105	0.05	0.000105	0.05	0.000105	0.05	0.000105
0.6504	0.1611111	0.6504	0.1611111	0.6504	0.1611111	0.6504	0.1611111	0.6504
0.004	0.0611	0.004	0.0611	0.004	0.0611	0.004	0.0611	0.004
0.004	0.0611	0.004	0.0611	0.004	0.0611	0.004	0.0611	0.004
0.004	0.0611	0.004	0.0611	0.004	0.0611	0.004	0.0611	0.004
0.004	0.0611	0.004	0.0611	0.004	0.0611	0.004	0.0611	0.004
2.316	0.1611111	2.316	0.1611111	2.316	0.1611111	2.316	0.1611111	2.316
3.054046	0.6518622	3.054046	0.6518622	3.054046	0.6518622	3.054046	0.6518622	3.054046
3.450046	1.4735288	3.450046	1.4735288	3.450046	1.4735288	3.450046	1.4735288	3.450046

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.01715	0.038	0.01715	0.038	0.01715	0.038			
0.01715	0.038	0.01715	0.038	0.01715	0.038			
0.01715	0.038	0.01715	0.038	0.01715	0.038			
0.4108333	0.198	0.4108333	0.198	0.4108333	0.198			
0.4108333	0.198	0.4108333	0.198	0.4108333	0.198			
0.8216666	0.396	0.8216666	0.396	0.8216666	0.396			
0.00806	0.002871	0.00806	0.002871	0.00806	0.002871			
0.00521	0.00809	0.00521	0.00809	0.00521	0.00809			
0.00521	0.00809	0.00521	0.00809	0.00521	0.00809			
0.00521	0.00809	0.00521	0.00809	0.00521	0.00809			
0.00217	0.035	0.00217	0.035	0.00217	0.035			
0.00469	0.0047	0.00469	0.0047	0.00469	0.0047			
0.00469	0.0047	0.00469	0.0047	0.00469	0.0047			
0.05	0.000105	0.05	0.000105	0.05	0.000105			
0.1611111	0.6504	0.1611111	0.6504	0.1611111	0.6504			
0.0611	0.004	0.0611	0.004	0.0611	0.004			
0.0611	0.004	0.0611	0.004	0.0611	0.004			
0.0611	0.004	0.0611	0.004	0.0611	0.004			
0.0611	0.004	0.0611	0.004	0.0611	0.004			
0.1611111	2.316	0.1611111	2.316	0.1611111	2.316			
0.6518622	3.054046	0.6518622	3.054046	0.6518622	3.054046			
1.4735288	3.450046	1.4735288	3.450046	1.4735288	3.450046			

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9
веществу:								
***2902, Взвешенные частицы (116)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Ремонтно-механический участок(токарно-слесарный цех)	0040	0.045	0.12902	0.045	0.12902	0.045	0.12902	0.045
Ремонтно-механический участок (Токарный цех)	0041	0.00036	0.000473	0.00036	0.000473	0.00036	0.000473	0.00036
Ремонтно-механический участок (Токарный цех)	0042	0.00036	0.000473	0.00036	0.000473	0.00036	0.000473	0.00036
Ремонтно-механический участок (Токарный цех)	0043	0.000468	0.000615	0.000468	0.000615	0.000468	0.000615	0.000468
Итого:		0.046188	0.130581	0.046188	0.130581	0.046188	0.130581	0.046188
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Объекты промплощадки	6045	0.1869	0.555	0.1869	0.555	0.1869	0.555	0.1869
Итого:		0.1869	0.555	0.1869	0.555	0.1869	0.555	0.1869
Всего по загрязняющему веществу:		0.233088	0.685581	0.233088	0.685581	0.233088	0.685581	0.233088
***2907, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Сварочный участок	6005	0.000889	0.000584	0.000889	0.000584	0.000889	0.000584	0.000889
Итого:		0.000889	0.000584	0.000889	0.000584	0.000889	0.000584	0.000889
Всего по загрязняющему веществу:		0.000889	0.000584	0.000889	0.000584	0.000889	0.000584	0.000889
***2908, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Сварочный участок	0044	0.000156	0.00056	0.000156	0.00056	0.000156	0.00056	0.000156
Итого:		0.000156	0.00056	0.000156	0.00056	0.000156	0.00056	0.000156
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Сварочный пост	6027	0.000467	0.0007	0.000467	0.0007	0.000467	0.0007	0.000467
Сварочный пост	6028	0.000389	0.00049	0.000389	0.00049	0.000389	0.00049	0.000389
Сварочный пост	6029	0.000428	0.00042	0.000428	0.00042	0.000428	0.00042	0.000428

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.12902 0.000473 0.000473 0.000615 0.130581	0.045 0.00036 0.00036 0.000468 0.046188	0.12902 0.000473 0.000473 0.000615 0.130581	0.045 0.00036 0.00036 0.000468 0.046188	0.12902 0.000473 0.000473 0.000615 0.130581	0.045 0.00036 0.00036 0.000468 0.046188	0.12902 0.000473 0.000473 0.000615 0.130581	0.045 0.00036 0.00036 0.000468 0.046188	0.12902 0.000473 0.000473 0.000615 0.130581
0.555 0.555 0.685581	0.1869 0.1869 0.233088	0.555 0.555 0.685581	0.1869 0.1869 0.233088	0.555 0.555 0.685581	0.1869 0.1869 0.233088	0.555 0.555 0.685581	0.1869 0.1869 0.233088	0.555 0.555 0.685581
0.000584 0.000584 0.000584	0.000889 0.000889 0.000889	0.000584 0.000584 0.000584	0.000889 0.000889 0.000889	0.000584 0.000584 0.000584	0.000889 0.000889 0.000889	0.000584 0.000584 0.000584	0.000889 0.000889 0.000889	0.000584 0.000584 0.000584
0.00056 0.00056	0.000156 0.000156	0.00056 0.00056	0.000156 0.000156	0.00056 0.00056	0.000156 0.000156	0.00056 0.00056	0.000156 0.000156	0.00056 0.00056
0.0007 0.00049 0.00042	0.000467 0.000389 0.000428	0.0007 0.00049 0.00042	0.000467 0.000389 0.000428	0.0007 0.00049 0.00042	0.000467 0.000389 0.000428	0.0007 0.00049 0.00042	0.000467 0.000389 0.000428	0.0007 0.00049 0.00042

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.045	0.12902	0.045	0.12902	0.045	0.12902			
0.00036	0.000473	0.00036	0.000473	0.00036	0.000473			
0.00036	0.000473	0.00036	0.000473	0.00036	0.000473			
0.000468	0.000615	0.000468	0.000615	0.000468	0.000615			
0.046188	0.130581	0.046188	0.130581	0.046188	0.130581			
0.1869	0.555	0.1869	0.555	0.1869	0.555			
0.1869	0.555	0.1869	0.555	0.1869	0.555			
0.233088	0.685581	0.233088	0.685581	0.233088	0.685581			
0.000889	0.000584	0.000889	0.000584	0.000889	0.000584			
0.000889	0.000584	0.000889	0.000584	0.000889	0.000584			
0.000889	0.000584	0.000889	0.000584	0.000889	0.000584			
0.000156	0.00056	0.000156	0.00056	0.000156	0.00056			
0.000156	0.00056	0.000156	0.00056	0.000156	0.00056			
0.000467	0.0007	0.000467	0.0007	0.000467	0.0007			
0.000389	0.00049	0.000389	0.00049	0.000389	0.00049			
0.000428	0.00042	0.000428	0.00042	0.000428	0.00042			

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Итого:		0.001284	0.00161	0.001284	0.00161	0.001284	0.00161	0.001284
Всего по загрязняющему веществу:		0.00144	0.00217	0.00144	0.00217	0.00144	0.00217	0.00144
***2930, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Ремонтно-механический участок(токарно-слесарный цех)	0040	0.098644	0.1484768	0.098644	0.1484768	0.098644	0.1484768	0.098644
Ремонтно-механический участок (Токарный цех)	0041	0.000234	0.0003074	0.000234	0.0003074	0.000234	0.0003074	0.000234
Ремонтно-механический участок (Токарный цех)	0042	0.000234	0.0003074	0.000234	0.0003074	0.000234	0.0003074	0.000234
Ремонтно-механический участок (Токарный цех)	0043	0.000288	0.0003784	0.000288	0.0003784	0.000288	0.0003784	0.000288
Итого:		0.0994	0.14947	0.0994	0.14947	0.0994	0.14947	0.0994
Всего по загрязняющему веществу:		0.0994	0.14947	0.0994	0.14947	0.0994	0.14947	0.0994
***3721, Пыль мучная (491)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Столовая	0054	0.000172	0.00181	0.000172	0.00181	0.000172	0.00181	0.000172
Итого:		0.000172	0.00181	0.000172	0.00181	0.000172	0.00181	0.000172
Всего по загрязняющему веществу:		0.000172	0.00181	0.000172	0.00181	0.000172	0.00181	0.000172
Всего по объекту:		22.13381636	40.09625995	22.13381636	40.09625995	22.13381636	40.09625995	22.13381636
Из них:								
Итого по организованным источникам:		11.5375156	14.36846397	11.5375156	14.36846397	11.5375156	14.36846397	11.5375156
Итого по неорганизованным источникам:		10.59630076	25.72779598	10.59630076	25.72779598	10.59630076	25.72779598	10.59630076

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.00161 0.00217	0.001284 0.00144	0.00161 0.00217	0.001284 0.00144	0.00161 0.00217	0.001284 0.00144	0.00161 0.00217	0.001284 0.00144	0.00161 0.00217
0.1484768 0.0003074 0.0003074 0.0003784 0.14947 0.14947	0.098644 0.000234 0.000234 0.000288 0.0994 0.0994	0.1484768 0.0003074 0.0003074 0.0003784 0.14947 0.14947	0.098644 0.000234 0.000234 0.000288 0.0994 0.0994	0.1484768 0.0003074 0.0003074 0.0003784 0.14947 0.14947	0.098644 0.000234 0.000234 0.000288 0.0994 0.0994	0.1484768 0.0003074 0.0003074 0.0003784 0.14947 0.14947	0.098644 0.000234 0.000234 0.000288 0.0994 0.0994	0.1484768 0.0003074 0.0003074 0.0003784 0.14947 0.14947
0.00181 0.00181 0.00181	0.000172 0.000172 0.000172	0.00181 0.00181 0.00181	0.000172 0.000172 0.000172	0.00181 0.00181 0.00181	0.000172 0.000172 0.000172	0.00181 0.00181 0.00181	0.000172 0.000172 0.000172	0.00181 0.00181 0.00181
40.09625995	22.13381636	40.09625995	22.13381636	40.09625995	22.13381636	40.09625995	22.13381636	40.09625995
14.36846397	11.5375156	14.36846397	11.5375156	14.36846397	11.5375156	14.36846397	11.5375156	14.36846397
25.72779598	10.59630076	25.72779598	10.59630076	25.72779598	10.59630076	25.72779598	10.59630076	25.72779598

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.001284	0.00161	0.001284	0.00161	0.001284	0.00161			
0.00144	0.00217	0.00144	0.00217	0.00144	0.00217			
0.098644	0.1484768	0.098644	0.1484768	0.098644	0.1484768			
0.000234	0.0003074	0.000234	0.0003074	0.000234	0.0003074			
0.000234	0.0003074	0.000234	0.0003074	0.000234	0.0003074			
0.000288	0.0003784	0.000288	0.0003784	0.000288	0.0003784			
0.0994	0.14947	0.0994	0.14947	0.0994	0.14947			
0.0994	0.14947	0.0994	0.14947	0.0994	0.14947			
0.000172	0.00181	0.000172	0.00181	0.000172	0.00181			
0.000172	0.00181	0.000172	0.00181	0.000172	0.00181			
0.000172	0.00181	0.000172	0.00181	0.000172	0.00181			
22.13381636	40.09625995	22.13381636	40.09625995	22.13381636	40.09625995			
11.5375156	14.36846397	11.5375156	14.36846397	11.5375156	14.36846397			
10.59630076	25.72779598	10.59630076	25.72779598	10.59630076	25.72779598			

Туркестанская область, Площадка №2 - вахтовый поселок

Производство цех, участок	Номер источника	существующее положение на 2025 год		на 2025 год		на 2026 год		на 202
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с
1	2	3	4	5	6	7	8	9
***0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Котельная	0055	0.05064	0.142	0.05064	0.142	0.05064	0.142	0.05064
Котельная	0056	0.05064	0.142	0.05064	0.142	0.05064	0.142	0.05064
Котельная	0057	0.0882	0.2118	0.0882	0.2118	0.0882	0.2118	0.0882
ДЭС	0058	0.4266667	0.736	0.4266667	0.736	0.4266667	0.736	0.4266667
Итого:		0.6161467	1.2318	0.6161467	1.2318	0.6161467	1.2318	0.6161467
Всего по загрязняющему веществу:		0.6161467	1.2318	0.6161467	1.2318	0.6161467	1.2318	0.6161467
***0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Котельная	0055	0.008235	0.02308	0.008235	0.02308	0.008235	0.02308	0.008235
Котельная	0056	0.008235	0.02308	0.008235	0.02308	0.008235	0.02308	0.008235
Котельная	0057	0.014925	0.0344	0.014925	0.0344	0.014925	0.0344	0.014925
ДЭС	0058	0.0693333	0.1196	0.0693333	0.1196	0.0693333	0.1196	0.0693333
Итого:		0.1007283	0.20016	0.1007283	0.20016	0.1007283	0.20016	0.1007283
Всего по загрязняющему веществу:		0.1007283	0.20016	0.1007283	0.20016	0.1007283	0.20016	0.1007283
***0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Котельная	0055	0.0045	0.01263	0.0045	0.01263	0.0045	0.01263	0.0045
Котельная	0056	0.0045	0.01263	0.0045	0.01263	0.0045	0.01263	0.0045
Котельная	0057	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075
ДЭС	0058	0.0277778	0.046	0.0277778	0.046	0.0277778	0.046	0.0277778
Итого:		0.0442778	0.08926	0.0442778	0.08926	0.0442778	0.08926	0.0442778

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Нормативы выбросов загрязняющих веществ								
7 год	на 2028 год		на 2029 год		на 2030 год		на 2031 год	
т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.142	0.05064	0.142	0.05064	0.142	0.05064	0.142	0.05064	0.142
0.142	0.05064	0.142	0.05064	0.142	0.05064	0.142	0.05064	0.142
0.2118	0.0882	0.2118	0.0882	0.2118	0.0882	0.2118	0.0882	0.2118
0.736	0.4266667	0.736	0.4266667	0.736	0.4266667	0.736	0.4266667	0.736
1.2318	0.6161467	1.2318	0.6161467	1.2318	0.6161467	1.2318	0.6161467	1.2318
1.2318	0.6161467	1.2318	0.6161467	1.2318	0.6161467	1.2318	0.6161467	1.2318
0.02308	0.008235	0.02308	0.008235	0.02308	0.008235	0.02308	0.008235	0.02308
0.02308	0.008235	0.02308	0.008235	0.02308	0.008235	0.02308	0.008235	0.02308
0.0344	0.014925	0.0344	0.014925	0.0344	0.014925	0.0344	0.014925	0.0344
0.1196	0.0693333	0.1196	0.0693333	0.1196	0.0693333	0.1196	0.0693333	0.1196
0.20016	0.1007283	0.20016	0.1007283	0.20016	0.1007283	0.20016	0.1007283	0.20016
0.20016	0.1007283	0.20016	0.1007283	0.20016	0.1007283	0.20016	0.1007283	0.20016
0.01263	0.0045	0.01263	0.0045	0.01263	0.0045	0.01263	0.0045	0.01263
0.01263	0.0045	0.01263	0.0045	0.01263	0.0045	0.01263	0.0045	0.01263
0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018
0.046	0.0277778	0.046	0.0277778	0.046	0.0277778	0.046	0.0277778	0.046
0.08926	0.0442778	0.08926	0.0442778	0.08926	0.0442778	0.08926	0.0442778	0.08926

Таблица 3.6

на 2032 год		на 2033 год		на 2034 год		Н Д В		год дос-тиже ния НДВ
г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.05064	0.142	0.05064	0.142	0.05064	0.142			
0.05064	0.142	0.05064	0.142	0.05064	0.142			
0.0882	0.2118	0.0882	0.2118	0.0882	0.2118			
0.4266667	0.736	0.4266667	0.736	0.4266667	0.736			
0.6161467	1.2318	0.6161467	1.2318	0.6161467	1.2318			
0.6161467	1.2318	0.6161467	1.2318	0.6161467	1.2318			
0.008235	0.02308	0.008235	0.02308	0.008235	0.02308			
0.008235	0.02308	0.008235	0.02308	0.008235	0.02308			
0.014925	0.0344	0.014925	0.0344	0.014925	0.0344			
0.0693333	0.1196	0.0693333	0.1196	0.0693333	0.1196			
0.1007283	0.20016	0.1007283	0.20016	0.1007283	0.20016			
0.1007283	0.20016	0.1007283	0.20016	0.1007283	0.20016			
0.0045	0.01263	0.0045	0.01263	0.0045	0.01263			
0.0045	0.01263	0.0045	0.01263	0.0045	0.01263			
0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018			
0.0277778	0.046	0.0277778	0.046	0.0277778	0.046			
0.0442778	0.08926	0.0442778	0.08926	0.0442778	0.08926			

Туркестанская область, Площадка №2 - вахтовый поселок

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего по загрязняющему веществу:		0.0442778	0.08926	0.0442778	0.08926	0.0442778	0.08926	0.0442778
***0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Котельная	0055	0.01059	0.297	0.01059	0.297	0.01059	0.297	0.01059
Котельная	0056	0.1059	0.297	0.1059	0.297	0.1059	0.297	0.1059
Котельная	0057	0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764
ДЭС	0058	0.0666667	0.115	0.0666667	0.115	0.0666667	0.115	0.0666667
Итого:		0.3595567	1.132	0.3595567	1.132	0.3595567	1.132	0.3595567
Всего по загрязняющему веществу:		0.3595567	1.132	0.3595567	1.132	0.3595567	1.132	0.3595567
***0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Котельная	6049	0.00008036	0.00001478	0.00008036	0.00001478	0.00008036	0.00001478	0.00008036
Итого:		0.00008036	0.00001478	0.00008036	0.00001478	0.00008036	0.00001478	0.00008036
Всего по загрязняющему веществу:		0.00008036	0.00001478	0.00008036	0.00001478	0.00008036	0.00001478	0.00008036
***0337, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Котельная	0055	0.246	0.691	0.246	0.691	0.246	0.691	0.246
Котельная	0056	0.246	0.691	0.246	0.691	0.246	0.691	0.246
Котельная	0057	0.4104	0.985	0.4104	0.985	0.4104	0.985	0.4104
ДЭС	0058	0.3444444	0.598	0.3444444	0.598	0.3444444	0.598	0.3444444
Итого:		1.2468444	2.965	1.2468444	2.965	1.2468444	2.965	1.2468444
Всего по загрязняющему веществу:		1.2468444	2.965	1.2468444	2.965	1.2468444	2.965	1.2468444
***0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ДЭС	0058	0.0000007	0.000001265	0.0000007	0.000001265	0.0000007	0.000001265	0.0000007

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.08926	0.0442778	0.08926	0.0442778	0.08926	0.0442778	0.08926	0.0442778	0.08926
0.297|	0.01059|	0.297|	0.01059|	0.297|	0.01059|	0.297|	0.01059|	0.297|
0.297|	0.1059|	0.297|	0.1059|	0.297|	0.1059|	0.297|	0.1059|	0.297|
0.423|	0.1764|	0.423|	0.1764|	0.423|	0.1764|	0.423|	0.1764|	0.423|
0.115|	0.0666667|	0.115|	0.0666667|	0.115|	0.0666667|	0.115|	0.0666667|	0.115|
1.132|	0.3595567|	1.132|	0.3595567|	1.132|	0.3595567|	1.132|	0.3595567|	1.132|
1.132|	0.3595567|	1.132|	0.3595567|	1.132|	0.3595567|	1.132|	0.3595567|	1.132|
0.00001478|	0.00008036|	0.00001478|	0.00008036|	0.00001478|	0.00008036|	0.00001478|	0.00008036|	0.00001478|
0.00001478|	0.00008036|	0.00001478|	0.00008036|	0.00001478|	0.00008036|	0.00001478|	0.00008036|	0.00001478|
0.00001478|	0.00008036|	0.00001478|	0.00008036|	0.00001478|	0.00008036|	0.00001478|	0.00008036|	0.00001478|
0.691|	0.246|	0.691|	0.246|	0.691|	0.246|	0.691|	0.246|	0.691|
0.691|	0.246|	0.691|	0.246|	0.691|	0.246|	0.691|	0.246|	0.691|
0.985|	0.4104|	0.985|	0.4104|	0.985|	0.4104|	0.985|	0.4104|	0.985|
0.598|	0.3444444|	0.598|	0.3444444|	0.598|	0.3444444|	0.598|	0.3444444|	0.598|
2.965|	1.2468444|	2.965|	1.2468444|	2.965|	1.2468444|	2.965|	1.2468444|	2.965|
2.965|	1.2468444|	2.965|	1.2468444|	2.965|	1.2468444|	2.965|	1.2468444|	2.965|
0.000001265|	0.0000007|	0.000001265|	0.0000007|	0.000001265|	0.0000007|	0.000001265|	0.0000007|	0.000001265|

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.0442778	0.08926	0.0442778	0.08926	0.0442778	0.08926			
0.01059	0.297	0.01059	0.297	0.01059	0.297			
0.1059	0.297	0.1059	0.297	0.1059	0.297			
0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764	0.423			
0.0666667	0.115	0.0666667	0.115	0.0666667	0.115			
0.3595567	1.132	0.3595567	1.132	0.3595567	1.132			
0.3595567	1.132	0.3595567	1.132	0.3595567	1.132			
0.00008036	0.00001478	0.00008036	0.00001478	0.00008036	0.00001478			
0.00008036	0.00001478	0.00008036	0.00001478	0.00008036	0.00001478			
0.00008036	0.00001478	0.00008036	0.00001478	0.00008036	0.00001478			
0.246	0.691	0.246	0.691	0.246	0.691			
0.246	0.691	0.246	0.691	0.246	0.691			
0.4104	0.985	0.4104	0.985	0.4104	0.985			
0.3444444	0.598	0.3444444	0.598	0.3444444	0.598			
1.2468444	2.965	1.2468444	2.965	1.2468444	2.965			
1.2468444	2.965	1.2468444	2.965	1.2468444	2.965			
0.0000007	0.000001265	0.0000007	0.000001265	0.0000007	0.000001265			

Туркестанская область, Площадка №2 - вахтовый поселок

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Итого:		0.0000007	0.000001265	0.0000007	0.000001265	0.0000007	0.000001265	0.0000007
Всего по загрязняющему веществу:		0.0000007	0.000001265	0.0000007	0.000001265	0.0000007	0.000001265	0.0000007
***1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ДЭС	0058	0.0066667	0.0115	0.0066667	0.0115	0.0066667	0.0115	0.0066667
Итого:		0.0066667	0.0115	0.0066667	0.0115	0.0066667	0.0115	0.0066667
Всего по загрязняющему веществу:		0.0066667	0.0115	0.0066667	0.0115	0.0066667	0.0115	0.0066667
***2754, Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ДЭС	0058	0.1611111	0.023	0.1611111	0.023	0.1611111	0.023	0.1611111
Итого:		0.1611111	0.023	0.1611111	0.023	0.1611111	0.023	0.1611111
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Котельная	6049	0.02862	0.00527	0.02862	0.00527	0.02862	0.00527	0.02862
Итого:		0.02862	0.00527	0.02862	0.00527	0.02862	0.00527	0.02862
Всего по загрязняющему веществу:		0.1897311	0.02827	0.1897311	0.02827	0.1897311	0.02827	0.1897311
Всего по объекту:		2.56403276	5.658006045	2.56403276	5.658006045	2.56403276	5.658006045	2.56403276
Из них:								
Итого по организованным источникам:		2.5353324	5.652721265	2.5353324	5.652721265	2.5353324	5.652721265	2.5353324
Итого по неорганизованным источникам:		0.02870036	0.00528478	0.02870036	0.00528478	0.02870036	0.00528478	0.02870036

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.000001265 0.000001265	0.0000007 0.0000007	0.000001265 0.000001265	0.0000007 0.0000007	0.000001265 0.000001265	0.0000007 0.0000007	0.000001265 0.000001265	0.0000007 0.0000007	0.000001265 0.000001265
0.0115| 0.0115| | 0.0115| |	0.0066667| 0.0066667| | 0.0066667| |	0.0115| 0.0115| | 0.0115| |	0.0066667| 0.0066667| | 0.0066667| |	0.0115| 0.0115| | 0.0115| |	0.0066667| 0.0066667| | 0.0066667| |	0.0115| 0.0115| | 0.0115| |	0.0066667| 0.0066667| | 0.0066667| |	0.0115| 0.0115| | 0.0115| |
0.023| 0.023| 0.00527| 0.00527| | 0.02827| |	0.1611111| 0.1611111| 0.02862| 0.02862| | 0.1897311| |	0.023| 0.023| 0.00527| 0.00527| | 0.02827| |	0.1611111| 0.1611111| 0.02862| 0.02862| | 0.1897311| |	0.023| 0.023| 0.00527| 0.00527| | 0.02827| |	0.1611111| 0.1611111| 0.02862| 0.02862| | 0.1897311| |	0.023| 0.023| 0.00527| 0.00527| | 0.02827| |	0.1611111| 0.1611111| 0.02862| 0.02862| | 0.1897311| |	0.023| 0.023| 0.00527| 0.00527| | 0.02827| |
5.658006045	2.56403276	5.658006045	2.56403276	5.658006045	2.56403276	5.658006045	2.56403276	5.658006045
5.652721265	2.5353324	5.652721265	2.5353324	5.652721265	2.5353324	5.652721265	2.5353324	5.652721265
0.00528478	0.02870036	0.00528478	0.02870036	0.00528478	0.02870036	0.00528478	0.02870036	0.00528478

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.0000007	0.000001265	0.0000007	0.000001265	0.0000007	0.000001265			
0.0000007	0.000001265	0.0000007	0.000001265	0.0000007	0.000001265			
0.0066667	0.0115	0.0066667	0.0115	0.0066667	0.0115			
0.0066667	0.0115	0.0066667	0.0115	0.0066667	0.0115			
0.0066667	0.0115	0.0066667	0.0115	0.0066667	0.0115			
0.1611111	0.023	0.1611111	0.023	0.1611111	0.023			
0.1611111	0.023	0.1611111	0.023	0.1611111	0.023			
0.02862	0.00527	0.02862	0.00527	0.02862	0.00527			
0.02862	0.00527	0.02862	0.00527	0.02862	0.00527			
0.1897311	0.02827	0.1897311	0.02827	0.1897311	0.02827			
2.56403276	5.658006045	2.56403276	5.658006045	2.56403276	5.658006045			
2.5353324	5.652721265	2.5353324	5.652721265	2.5353324	5.652721265			
0.02870036	0.00528478	0.02870036	0.00528478	0.02870036	0.00528478			

Туркестанская область, Площадка №3 - Перевалочная база

Производство цех, участок	Номер источника	существующее положение на 2025 год		на 2025 год		на 2026 год		на 202
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с
1	2	3	4	5	6	7	8	9
***0123, Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Сварочный пост	0062	0.002856	0.0019674	0.002856	0.0019674	0.002856	0.0019674	0.002856
Итого:		0.002856	0.0019674	0.002856	0.0019674	0.002856	0.0019674	0.002856
Всего по загрязняющему веществу:		0.002856	0.0019674	0.002856	0.0019674	0.002856	0.0019674	0.002856
***0143, Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Сварочный пост	0062	0.0004947	0.0003099	0.0004947	0.0003099	0.0004947	0.0003099	0.0004947
Итого:		0.0004947	0.0003099	0.0004947	0.0003099	0.0004947	0.0003099	0.0004947
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Сварочная мастерская	6065	0.0005	0.0003138	0.0005	0.0003138	0.0005	0.0003138	0.0005
Итого:		0.0005	0.0003138	0.0005	0.0003138	0.0005	0.0003138	0.0005
Всего по загрязняющему веществу:		0.0009947	0.0006237	0.0009947	0.0006237	0.0009947	0.0006237	0.0009947
***0203, Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Сварочная мастерская	6065	0.00003333	0.00000874	0.00003333	0.00000874	0.00003333	0.00000874	0.00003333
Итого:		0.00003333	0.00000874	0.00003333	0.00000874	0.00003333	0.00000874	0.00003333
Всего по загрязняющему веществу:		0.00003333	0.00000874	0.00003333	0.00000874	0.00003333	0.00000874	0.00003333
***0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Нормативы выбросов загрязняющих веществ								
7 год	на 2028 год		на 2029 год		на 2030 год		на 2031 год	
т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.0019674	0.002856	0.0019674	0.002856	0.0019674	0.002856	0.0019674	0.002856	0.0019674
0.0019674	0.002856	0.0019674	0.002856	0.0019674	0.002856	0.0019674	0.002856	0.0019674
0.0019674	0.002856	0.0019674	0.002856	0.0019674	0.002856	0.0019674	0.002856	0.0019674
0.0003099	0.0004947	0.0003099	0.0004947	0.0003099	0.0004947	0.0003099	0.0004947	0.0003099
0.0003099	0.0004947	0.0003099	0.0004947	0.0003099	0.0004947	0.0003099	0.0004947	0.0003099
0.0003138	0.0005	0.0003138	0.0005	0.0003138	0.0005	0.0003138	0.0005	0.0003138
0.0003138	0.0005	0.0003138	0.0005	0.0003138	0.0005	0.0003138	0.0005	0.0003138
0.0006237	0.0009947	0.0006237	0.0009947	0.0006237	0.0009947	0.0006237	0.0009947	0.0006237
0.00000874	0.00003333	0.00000874	0.00003333	0.00000874	0.00003333	0.00000874	0.00003333	0.00000874
0.00000874	0.00003333	0.00000874	0.00003333	0.00000874	0.00003333	0.00000874	0.00003333	0.00000874
0.00000874	0.00003333	0.00000874	0.00003333	0.00000874	0.00003333	0.00000874	0.00003333	0.00000874

Таблица 3.6

на 2032 год		на 2033 год		на 2034 год		Н Д В		год дос-тиже ния НДВ
г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.002856	0.0019674	0.002856	0.0019674	0.002856	0.0019674			
0.002856	0.0019674	0.002856	0.0019674	0.002856	0.0019674			
0.002856	0.0019674	0.002856	0.0019674	0.002856	0.0019674			
0.0004947	0.0003099	0.0004947	0.0003099	0.0004947	0.0003099			
0.0004947	0.0003099	0.0004947	0.0003099	0.0004947	0.0003099			
0.0005	0.0003138	0.0005	0.0003138	0.0005	0.0003138			
0.0005	0.0003138	0.0005	0.0003138	0.0005	0.0003138			
0.0009947	0.0006237	0.0009947	0.0006237	0.0009947	0.0006237			
0.00003333	0.00000874	0.00003333	0.00000874	0.00003333	0.00000874			
0.00003333	0.00000874	0.00003333	0.00000874	0.00003333	0.00000874			
0.00003333	0.00000874	0.00003333	0.00000874	0.00003333	0.00000874			

Туркестанская область, Площадка №3 - Перевалочная база

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Котельная	0061	0.0882	0.2118	0.0882	0.2118	0.0882	0.2118	0.0882
ДЭС	0063	0.4266667	0.4576	0.4266667	0.4576	0.4266667	0.4576	0.4266667
ДЭС	0064	0.4266667	0.016	0.4266667	0.016	0.4266667	0.016	0.4266667
Итого:		0.9415334	0.6854	0.9415334	0.6854	0.9415334	0.6854	0.9415334
Всего по загрязняющему веществу:		0.9415334	0.6854	0.9415334	0.6854	0.9415334	0.6854	0.9415334
***0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Котельная	0061	0.014925	0.0344	0.014925	0.0344	0.014925	0.0344	0.014925
ДЭС	0063	0.0693333	0.07436	0.0693333	0.07436	0.0693333	0.07436	0.0693333
ДЭС	0064	0.0693333	0.0026	0.0693333	0.0026	0.0693333	0.0026	0.0693333
Итого:		0.1535916	0.11136	0.1535916	0.11136	0.1535916	0.11136	0.1535916
Всего по загрязняющему веществу:		0.1535916	0.11136	0.1535916	0.11136	0.1535916	0.11136	0.1535916
***0322, Серная кислота (517)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Мастерская	6050	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656
Мастерская	6051	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656
Мастерская	6052	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656
Мастерская	6053	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656
Итого:		0.02624	0.8268	0.02624	0.8268	0.02624	0.8268	0.02624
Всего по загрязняющему веществу:		0.02624	0.8268	0.02624	0.8268	0.02624	0.8268	0.02624
***0323, Кремния диоксид аморфный (Аэросил-175) (682*)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Сварочная мастерская	6065	0.000278	0.000182	0.000278	0.000182	0.000278	0.000182	0.000278
Итого:		0.000278	0.000182	0.000278	0.000182	0.000278	0.000182	0.000278
Всего по загрязняющему веществу:		0.000278	0.000182	0.000278	0.000182	0.000278	0.000182	0.000278

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.2118	0.0882	0.2118	0.0882	0.2118	0.0882	0.2118	0.0882	0.2118
0.4576	0.4266667	0.4576	0.4266667	0.4576	0.4266667	0.4576	0.4266667	0.4576
0.016	0.4266667	0.016	0.4266667	0.016	0.4266667	0.016	0.4266667	0.016
0.6854	0.9415334	0.6854	0.9415334	0.6854	0.9415334	0.6854	0.9415334	0.6854
0.6854	0.9415334	0.6854	0.9415334	0.6854	0.9415334	0.6854	0.9415334	0.6854
0.0344|	0.014925|	0.0344|	0.014925|	0.0344|	0.014925|	0.0344|	0.014925|	0.0344|
0.07436|	0.0693333|	0.07436|	0.0693333|	0.07436|	0.0693333|	0.07436|	0.0693333|	0.07436|
0.0026|	0.0693333|	0.0026|	0.0693333|	0.0026|	0.0693333|	0.0026|	0.0693333|	0.0026|
0.11136|	0.1535916|	0.11136|	0.1535916|	0.11136|	0.1535916|	0.11136|	0.1535916|	0.11136|
|	|	|	|	|	|	|	|	|
0.11136|	0.1535916|	0.11136|	0.1535916|	0.11136|	0.1535916|	0.11136|	0.1535916|	0.11136|
|	|	|	|	|	|	|	|	|
0.2067|	0.00656|	0.2067|	0.00656|	0.2067|	0.00656|	0.2067|	0.00656|	0.2067|
0.2067|	0.00656|	0.2067|	0.00656|	0.2067|	0.00656|	0.2067|	0.00656|	0.2067|
0.2067|	0.00656|	0.2067|	0.00656|	0.2067|	0.00656|	0.2067|	0.00656|	0.2067|
0.2067|	0.00656|	0.2067|	0.00656|	0.2067|	0.00656|	0.2067|	0.00656|	0.2067|
0.8268|	0.02624|	0.8268|	0.02624|	0.8268|	0.02624|	0.8268|	0.02624|	0.8268|
|	|	|	|	|	|	|	|	|
0.8268|	0.02624|	0.8268|	0.02624|	0.8268|	0.02624|	0.8268|	0.02624|	0.8268|
|	|	|	|	|	|	|	|	|
0.000182|	0.000278|	0.000182|	0.000278|	0.000182|	0.000278|	0.000182|	0.000278|	0.000182|
0.000182|	0.000278|	0.000182|	0.000278|	0.000182|	0.000278|	0.000182|	0.000278|	0.000182|
|	|	|	|	|	|	|	|	|
0.000182|	0.000278|	0.000182|	0.000278|	0.000182|	0.000278|	0.000182|	0.000278|	0.000182|
|	|	|	|	|	|	|	|	|

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.0882	0.2118	0.0882	0.2118	0.0882	0.2118			
0.4266667	0.4576	0.4266667	0.4576	0.4266667	0.4576			
0.4266667	0.016	0.4266667	0.016	0.4266667	0.016			
0.9415334	0.6854	0.9415334	0.6854	0.9415334	0.6854			
0.9415334	0.6854	0.9415334	0.6854	0.9415334	0.6854			
0.014925	0.0344	0.014925	0.0344	0.014925	0.0344			
0.0693333	0.07436	0.0693333	0.07436	0.0693333	0.07436			
0.0693333	0.0026	0.0693333	0.0026	0.0693333	0.0026			
0.1535916	0.11136	0.1535916	0.11136	0.1535916	0.11136			
0.1535916	0.11136	0.1535916	0.11136	0.1535916	0.11136			
0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067			
0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067			
0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067			
0.00656	0.2067	0.00656	0.2067	0.00656	0.2067			
0.02624	0.8268	0.02624	0.8268	0.02624	0.8268			
0.02624	0.8268	0.02624	0.8268	0.02624	0.8268			
0.000278	0.000182	0.000278	0.000182	0.000278	0.000182			
0.000278	0.000182	0.000278	0.000182	0.000278	0.000182			
0.000278	0.000182	0.000278	0.000182	0.000278	0.000182			

Туркестанская область, Площадка №3 - Перевалочная база

1	2	3	4	5	6	7	8	9
***0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Котельная	0061	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075
ДЭС	0063	0.027778	0.0286	0.027778	0.0286	0.027778	0.0286	0.027778
ДЭС	0064	0.027778	0.001	0.027778	0.001	0.027778	0.001	0.027778
Итого:		0.063056	0.0476	0.063056	0.0476	0.063056	0.0476	0.063056
Всего по загрязняющему веществу:		0.063056	0.0476	0.063056	0.0476	0.063056	0.0476	0.063056
***0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Котельная	0061	0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764
ДЭС	0063	0.0666667	0.0715	0.0666667	0.0715	0.0666667	0.0715	0.0666667
ДЭС	0064	0.0666667	0.0025	0.0666667	0.0025	0.0666667	0.0025	0.0666667
Итого:		0.3097334	0.497	0.3097334	0.497	0.3097334	0.497	0.3097334
Всего по загрязняющему веществу:		0.3097334	0.497	0.3097334	0.497	0.3097334	0.497	0.3097334
***0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Котельная	6054	0.0001142	0.0000003164	0.0001142	0.0000003164	0.0001142	0.0000003164	0.0001142
Склад ГСМ	6057	0.0001142	0.00002876	0.0001142	0.00002876	0.0001142	0.00002876	0.0001142
Склад ГСМ	6058	0.0001142	0.00002876	0.0001142	0.00002876	0.0001142	0.00002876	0.0001142
Склад ГСМ	6059	0.0001142	0.00002876	0.0001142	0.00002876	0.0001142	0.00002876	0.0001142
Склад ГСМ	6060	0.00001372	0.0001148	0.00001372	0.0001148	0.00001372	0.0001148	0.00001372
Склад ГСМ	6061	0.00000152	0.000001285	0.00000152	0.000001285	0.00000152	0.000001285	0.00000152
Склад ГСМ	6062	0.0003354	0.0002257	0.0003354	0.0002257	0.0003354	0.0002257	0.0003354
Итого:		0.00080744	0.0004283814	0.00080744	0.0004283814	0.00080744	0.0004283814	0.00080744
Всего по загрязняющему веществу:		0.00080744	0.0004283814	0.00080744	0.0004283814	0.00080744	0.0004283814	0.00080744
***0337, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Котельная	0061	0.4104	0.985	0.4104	0.985	0.4104	0.985	0.4104

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.018 0.0286 0.001 0.0476 0.0476	0.0075 0.027778 0.027778 0.063056 0.063056	0.018 0.0286 0.001 0.0476 0.0476	0.0075 0.027778 0.027778 0.063056 0.063056	0.018 0.0286 0.001 0.0476 0.0476	0.0075 0.027778 0.027778 0.063056 0.063056	0.018 0.0286 0.001 0.0476 0.0476	0.0075 0.027778 0.027778 0.063056 0.063056	0.018 0.0286 0.001 0.0476 0.0476
0.423 0.0715 0.0025 0.497 0.497	0.1764 0.0666667 0.0666667 0.3097334 0.3097334	0.423 0.0715 0.0025 0.497 0.497	0.1764 0.0666667 0.0666667 0.3097334 0.3097334	0.423 0.0715 0.0025 0.497 0.497	0.1764 0.0666667 0.0666667 0.3097334 0.3097334	0.423 0.0715 0.0025 0.497 0.497	0.1764 0.0666667 0.0666667 0.3097334 0.3097334	0.423 0.0715 0.0025 0.497 0.497
0.0000003164 0.00002876 0.00002876 0.00002876 0.0001148 0.000001285 0.0002257 0.0004283814 0.0004283814	0.0001142 0.0001142 0.0001142 0.0001142 0.00001372 0.00000152 0.0003354 0.00080744 0.00080744	0.0000003164 0.00002876 0.00002876 0.00002876 0.0001148 0.000001285 0.0002257 0.0004283814 0.0004283814	0.0001142 0.0001142 0.0001142 0.0001142 0.00001372 0.00000152 0.0003354 0.00080744 0.00080744	0.0000003164 0.00002876 0.00002876 0.00002876 0.0001148 0.000001285 0.0002257 0.0004283814 0.0004283814	0.0001142 0.0001142 0.0001142 0.0001142 0.00001372 0.00000152 0.0003354 0.00080744 0.00080744	0.0000003164 0.00002876 0.00002876 0.00002876 0.0001148 0.000001285 0.0002257 0.0004283814 0.0004283814	0.0001142 0.0001142 0.0001142 0.0001142 0.00001372 0.00000152 0.0003354 0.00080744 0.00080744	0.0000003164 0.00002876 0.00002876 0.00002876 0.0001148 0.000001285 0.0002257 0.0004283814 0.0004283814
0.985	0.4104	0.985	0.4104	0.985	0.4104	0.985	0.4104	0.985

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.0075	0.018	0.0075	0.018	0.0075	0.018			
0.027778	0.0286	0.027778	0.0286	0.027778	0.0286			
0.027778	0.001	0.027778	0.001	0.027778	0.001			
0.063056	0.0476	0.063056	0.0476	0.063056	0.0476			
0.063056	0.0476	0.063056	0.0476	0.063056	0.0476			
0.1764	0.423	0.1764	0.423	0.1764	0.423			
0.0666667	0.0715	0.0666667	0.0715	0.0666667	0.0715			
0.0666667	0.0025	0.0666667	0.0025	0.0666667	0.0025			
0.3097334	0.497	0.3097334	0.497	0.3097334	0.497			
0.3097334	0.497	0.3097334	0.497	0.3097334	0.497			
0.0001142	0.0000003164	0.0001142	0.0000003164	0.0001142	0.0000003164			
0.0001142	0.00002876	0.0001142	0.00002876	0.0001142	0.00002876			
0.0001142	0.00002876	0.0001142	0.00002876	0.0001142	0.00002876			
0.0001142	0.00002876	0.0001142	0.00002876	0.0001142	0.00002876			
0.00001372	0.0001148	0.00001372	0.0001148	0.00001372	0.0001148			
0.00000152	0.000001285	0.00000152	0.000001285	0.00000152	0.000001285			
0.0003354	0.0002257	0.0003354	0.0002257	0.0003354	0.0002257			
0.00080744	0.0004283814	0.00080744	0.0004283814	0.00080744	0.0004283814			
0.00080744	0.0004283814	0.00080744	0.0004283814	0.00080744	0.0004283814			
0.4104	0.985	0.4104	0.985	0.4104	0.985			

Туркестанская область, Площадка №3 - Перевалочная база

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ДЭС	0063	0.3444444	0.3718	0.3444444	0.3718	0.3444444	0.3718	0.3444444
ДЭС	0064	0.3444444	0.013	0.3444444	0.013	0.3444444	0.013	0.3444444
Итого:		1.0992888	1.3698	1.0992888	1.3698	1.0992888	1.3698	1.0992888
Всего по загрязняющему веществу:		1.0992888	1.3698	1.0992888	1.3698	1.0992888	1.3698	1.0992888
***0342, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Сварочный пост	0062	0.0003023	0.0001317	0.0003023	0.0001317	0.0003023	0.0001317	0.0003023
Итого:		0.0003023	0.0001317	0.0003023	0.0001317	0.0003023	0.0001317	0.0003023
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Сварочная мастерская	6065	0.0002583	0.00025374	0.0002583	0.00025374	0.0002583	0.00025374	0.0002583
Итого:		0.0002583	0.00025374	0.0002583	0.00025374	0.0002583	0.00025374	0.0002583
Всего по загрязняющему веществу:		0.0005606	0.00038544	0.0005606	0.00038544	0.0005606	0.00038544	0.0005606
***0344, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид,								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Сварочный пост	0062	0.000722	0.000234	0.000722	0.000234	0.000722	0.000234	0.000722
Итого:		0.000722	0.000234	0.000722	0.000234	0.000722	0.000234	0.000722
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Сварочная мастерская	6065	0.000722	0.000473	0.000722	0.000473	0.000722	0.000473	0.000722
Итого:		0.000722	0.000473	0.000722	0.000473	0.000722	0.000473	0.000722
Всего по загрязняющему веществу:		0.001444	0.000707	0.001444	0.000707	0.001444	0.000707	0.001444
***0415, Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Склад ГСМ	6055	0.93	0.0282	0.93	0.0282	0.93	0.0282	0.93
Склад ГСМ	6056	0.93	0.0282	0.93	0.0282	0.93	0.0282	0.93
Склад ГСМ	6063	24.3	0.1408	24.3	0.1408	24.3	0.1408	24.3
Склад ГСМ	6064	0.995	0.0858	0.995	0.0858	0.995	0.0858	0.995
Итого:		27.155	0.283	27.155	0.283	27.155	0.283	27.155

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.3718	0.3444444	0.3718	0.3444444	0.3718	0.3444444	0.3718	0.3444444	0.3718
0.013	0.3444444	0.013	0.3444444	0.013	0.3444444	0.013	0.3444444	0.013
1.3698	1.0992888	1.3698	1.0992888	1.3698	1.0992888	1.3698	1.0992888	1.3698
1.3698	1.0992888	1.3698	1.0992888	1.3698	1.0992888	1.3698	1.0992888	1.3698
0.0001317|	0.0003023|	0.0001317|	0.0003023|	0.0001317|	0.0003023|	0.0001317|	0.0003023|	0.0001317|
0.0001317|	0.0003023|	0.0001317|	0.0003023|	0.0001317|	0.0003023|	0.0001317|	0.0003023|	0.0001317|
0.00025374|	0.0002583|	0.00025374|	0.0002583|	0.00025374|	0.0002583|	0.00025374|	0.0002583|	0.00025374|
0.00025374|	0.0002583|	0.00025374|	0.0002583|	0.00025374|	0.0002583|	0.00025374|	0.0002583|	0.00025374|
|	|	|	|	|	|	|	|	|
0.00038544|	0.0005606|	0.00038544|	0.0005606|	0.00038544|	0.0005606|	0.00038544|	0.0005606|	0.00038544|
|	|	|	|	|	|	|	|	|
0.000234|	0.000722|	0.000234|	0.000722|	0.000234|	0.000722|	0.000234|	0.000722|	0.000234|
0.000234|	0.000722|	0.000234|	0.000722|	0.000234|	0.000722|	0.000234|	0.000722|	0.000234|
0.000473|	0.000722|	0.000473|	0.000722|	0.000473|	0.000722|	0.000473|	0.000722|	0.000473|
0.000473|	0.000722|	0.000473|	0.000722|	0.000473|	0.000722|	0.000473|	0.000722|	0.000473|
|	|	|	|	|	|	|	|	|
0.000707|	0.001444|	0.000707|	0.001444|	0.000707|	0.001444|	0.000707|	0.001444|	0.000707|
|	|	|	|	|	|	|	|	|
0.0282|	0.93|	0.0282|	0.93|	0.0282|	0.93|	0.0282|	0.93|	0.0282|
0.0282|	0.93|	0.0282|	0.93|	0.0282|	0.93|	0.0282|	0.93|	0.0282|
0.1408|	24.3|	0.1408|	24.3|	0.1408|	24.3|	0.1408|	24.3|	0.1408|
0.0858|	0.995|	0.0858|	0.995|	0.0858|	0.995|	0.0858|	0.995|	0.0858|
0.283|	27.155|	0.283|	27.155|	0.283|	27.155|	0.283|	27.155|	0.283|
|	|	|	|	|	|	|	|	|

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.3444444	0.3718	0.3444444	0.3718	0.3444444	0.3718			
0.3444444	0.013	0.3444444	0.013	0.3444444	0.013			
1.0992888	1.3698	1.0992888	1.3698	1.0992888	1.3698			
1.0992888	1.3698	1.0992888	1.3698	1.0992888	1.3698			
0.0003023	0.0001317	0.0003023	0.0001317	0.0003023	0.0001317			
0.0003023	0.0001317	0.0003023	0.0001317	0.0003023	0.0001317			
0.0002583	0.00025374	0.0002583	0.00025374	0.0002583	0.00025374			
0.0002583	0.00025374	0.0002583	0.00025374	0.0002583	0.00025374			
0.0005606	0.00038544	0.0005606	0.00038544	0.0005606	0.00038544			
0.000722	0.000234	0.000722	0.000234	0.000722	0.000234			
0.000722	0.000234	0.000722	0.000234	0.000722	0.000234			
0.000722	0.000473	0.000722	0.000473	0.000722	0.000473			
0.000722	0.000473	0.000722	0.000473	0.000722	0.000473			
0.001444	0.000707	0.001444	0.000707	0.001444	0.000707			
0.93	0.0282	0.93	0.0282	0.93	0.0282			
0.93	0.0282	0.93	0.0282	0.93	0.0282			
24.3	0.1408	24.3	0.1408	24.3	0.1408			
0.995	0.0858	0.995	0.0858	0.995	0.0858			
27.155	0.283	27.155	0.283	27.155	0.283			

Туркестанская область, Площадка №3 - Перевалочная база

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего по загрязняющему веществу:		27.155	0.283	27.155	0.283	27.155	0.283	27.155
***0416, Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)								
Неорганизованные источники								
Склад ГСМ	6055	0.2266	0.00687	0.2266	0.00687	0.2266	0.00687	0.2266
Склад ГСМ	6056	0.2266	0.00687	0.2266	0.00687	0.2266	0.00687	0.2266
Склад ГСМ	6063	8.99	0.052	8.99	0.052	8.99	0.052	8.99
Склад ГСМ	6064	0.368	0.0317	0.368	0.0317	0.368	0.0317	0.368
Итого:		9.8112	0.09744	9.8112	0.09744	9.8112	0.09744	9.8112
Всего по загрязняющему веществу:		9.8112	0.09744	9.8112	0.09744	9.8112	0.09744	9.8112
***0501, Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)								
Неорганизованные источники								
Склад ГСМ	6055	0.0308	0.000935	0.0308	0.000935	0.0308	0.000935	0.0308
Склад ГСМ	6056	0.0308	0.000935	0.0308	0.000935	0.0308	0.000935	0.0308
Склад ГСМ	6063	0.899	0.0052	0.899	0.0052	0.899	0.0052	0.899
Склад ГСМ	6064	0.03675	0.00317	0.03675	0.00317	0.03675	0.00317	0.03675
Итого:		0.99735	0.01024	0.99735	0.01024	0.99735	0.01024	0.99735
Всего по загрязняющему веществу:		0.99735	0.01024	0.99735	0.01024	0.99735	0.01024	0.99735
***0602, Бензол (64)								
Неорганизованные источники								
Склад ГСМ	6055	0.02466	0.000748	0.02466	0.000748	0.02466	0.000748	0.02466
Склад ГСМ	6056	0.02466	0.000748	0.02466	0.000748	0.02466	0.000748	0.02466
Склад ГСМ	6063	0.827	0.00478	0.827	0.00478	0.827	0.00478	0.827
Склад ГСМ	6064	0.0338	0.002916	0.0338	0.002916	0.0338	0.002916	0.0338
Итого:		0.91012	0.009192	0.91012	0.009192	0.91012	0.009192	0.91012
Всего по загрязняющему веществу:		0.91012	0.009192	0.91012	0.009192	0.91012	0.009192	0.91012
***0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.283	27.155	0.283	27.155	0.283	27.155	0.283	27.155	0.283
0.00687| 0.00687| 0.052| 0.0317| 0.09744| | 0.09744| |	0.2266| 0.2266| 8.99| 0.368| 9.8112| | 9.8112| |	0.00687| 0.00687| 0.052| 0.0317| 0.09744| | 0.09744| |	0.2266| 0.2266| 8.99| 0.368| 9.8112| | 9.8112| |	0.00687| 0.00687| 0.052| 0.0317| 0.09744| | 0.09744| |	0.2266| 0.2266| 8.99| 0.368| 9.8112| | 9.8112| |	0.00687| 0.00687| 0.052| 0.0317| 0.09744| | 0.09744| |	0.2266| 0.2266| 8.99| 0.368| 9.8112| | 9.8112| |	0.00687| 0.00687| 0.052| 0.0317| 0.09744| | 0.09744| |
0.000935| 0.000935| 0.0052| 0.00317| 0.01024| | 0.01024| |	0.0308| 0.0308| 0.899| 0.03675| 0.99735| | 0.99735| |	0.000935| 0.000935| 0.0052| 0.00317| 0.01024| | 0.01024| |	0.0308| 0.0308| 0.899| 0.03675| 0.99735| | 0.99735| |	0.000935| 0.000935| 0.0052| 0.00317| 0.01024| | 0.01024| |	0.0308| 0.0308| 0.899| 0.03675| 0.99735| | 0.99735| |	0.000935| 0.000935| 0.0052| 0.00317| 0.01024| | 0.01024| |	0.0308| 0.0308| 0.899| 0.03675| 0.99735| | 0.99735| |	0.000935| 0.000935| 0.0052| 0.00317| 0.01024| | 0.01024| |
0.000748| 0.000748| 0.00478| 0.002916| 0.009192 0.009192	0.02466| 0.02466| 0.827| 0.0338| 0.91012 0.91012	0.000748| 0.000748| 0.00478| 0.002916| 0.009192 0.009192	0.02466| 0.02466| 0.827| 0.0338| 0.91012 0.91012	0.000748| 0.000748| 0.00478| 0.002916| 0.009192 0.009192	0.02466| 0.02466| 0.827| 0.0338| 0.91012 0.91012	0.000748| 0.000748| 0.00478| 0.002916| 0.009192 0.009192	0.02466| 0.02466| 0.827| 0.0338| 0.91012 0.91012	0.000748 0.000748 0.00478 0.002916 0.009192 0.009192

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
27.155	0.283	27.155	0.283	27.155	0.283			
0.2266	0.00687	0.2266	0.00687	0.2266	0.00687			
0.2266	0.00687	0.2266	0.00687	0.2266	0.00687			
8.99	0.052	8.99	0.052	8.99	0.052			
0.368	0.0317	0.368	0.0317	0.368	0.0317			
9.8112	0.09744	9.8112	0.09744	9.8112	0.09744			
9.8112	0.09744	9.8112	0.09744	9.8112	0.09744			
0.0308	0.000935	0.0308	0.000935	0.0308	0.000935			
0.0308	0.000935	0.0308	0.000935	0.0308	0.000935			
0.899	0.0052	0.899	0.0052	0.899	0.0052			
0.03675	0.00317	0.03675	0.00317	0.03675	0.00317			
0.99735	0.01024	0.99735	0.01024	0.99735	0.01024			
0.99735	0.01024	0.99735	0.01024	0.99735	0.01024			
0.02466	0.000748	0.02466	0.000748	0.02466	0.000748			
0.02466	0.000748	0.02466	0.000748	0.02466	0.000748			
0.827	0.00478	0.827	0.00478	0.827	0.00478			
0.0338	0.002916	0.0338	0.002916	0.0338	0.002916			
0.91012	0.009192	0.91012	0.009192	0.91012	0.009192			
0.91012	0.009192	0.91012	0.009192	0.91012	0.009192			

Туркестанская область, Площадка №3 - Перевалочная база

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Неорганизованные источники								
Склад ГСМ	6055	0.00185	0.0000561	0.00185	0.0000561	0.00185	0.0000561	0.00185
Склад ГСМ	6056	0.00185	0.0000561	0.00185	0.0000561	0.00185	0.0000561	0.00185
Склад ГСМ	6063	0.1042	0.000603	0.1042	0.000603	0.1042	0.000603	0.1042
Склад ГСМ	6064	0.00426	0.000368	0.00426	0.000368	0.00426	0.000368	0.00426
Окрасочный пост	6066	0.5	0.0156	0.5	0.0156	0.5	0.0156	0.5
Итого:		0.61216	0.0166832	0.61216	0.0166832	0.61216	0.0166832	0.61216
Всего по загрязняющему веществу:		0.61216	0.0166832	0.61216	0.0166832	0.61216	0.0166832	0.61216
***0620, Винилбензол (Стирол, Этинилбензол) (121)								
Неорганизованные источники								
Окрасочный пост	6066	0.05	0.002028	0.05	0.002028	0.05	0.002028	0.05
Итого:		0.05	0.002028	0.05	0.002028	0.05	0.002028	0.05
Всего по загрязняющему веществу:		0.05	0.002028	0.05	0.002028	0.05	0.002028	0.05
***0621, Метилбензол (349)								
Неорганизованные источники								
Склад ГСМ	6055	0.01788	0.000542	0.01788	0.000542	0.01788	0.000542	0.01788
Склад ГСМ	6056	0.01788	0.000542	0.01788	0.000542	0.01788	0.000542	0.01788
Склад ГСМ	6063	0.78	0.00451	0.78	0.00451	0.78	0.00451	0.78
Склад ГСМ	6064	0.0319	0.00275	0.0319	0.00275	0.0319	0.00275	0.0319
Окрасочный пост	6066	1.093	0.04695	1.093	0.04695	1.093	0.04695	1.093
Итого:		1.94066	0.055294	1.94066	0.055294	1.94066	0.055294	1.94066
Всего по загрязняющему веществу:		1.94066	0.055294	1.94066	0.055294	1.94066	0.055294	1.94066
***0627, Этилбензол (675)								
Неорганизованные источники								
Склад ГСМ	6055	0.000617	0.0000187	0.000617	0.0000187	0.000617	0.0000187	0.000617
Склад ГСМ	6056	0.000617	0.0000187	0.000617	0.0000187	0.000617	0.0000187	0.000617
Склад ГСМ	6063	0.02156	0.0001248	0.02156	0.0001248	0.02156	0.0001248	0.02156
Склад ГСМ	6064	0.000882	0.0000761	0.000882	0.0000761	0.000882	0.0000761	0.000882

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.0000561	0.00185	0.0000561	0.00185	0.0000561	0.00185	0.0000561	0.00185	0.0000561
0.0000561	0.00185	0.0000561	0.00185	0.0000561	0.00185	0.0000561	0.00185	0.0000561
0.000603	0.1042	0.000603	0.1042	0.000603	0.1042	0.000603	0.1042	0.000603
0.000368	0.00426	0.000368	0.00426	0.000368	0.00426	0.000368	0.00426	0.000368
0.0156	0.5	0.0156	0.5	0.0156	0.5	0.0156	0.5	0.0156
0.0166832	0.61216	0.0166832	0.61216	0.0166832	0.61216	0.0166832	0.61216	0.0166832
0.0166832	0.61216	0.0166832	0.61216	0.0166832	0.61216	0.0166832	0.61216	0.0166832

0.002028	0.05	0.002028	0.05	0.002028	0.05	0.002028	0.05	0.002028
0.002028	0.05	0.002028	0.05	0.002028	0.05	0.002028	0.05	0.002028
0.002028	0.05	0.002028	0.05	0.002028	0.05	0.002028	0.05	0.002028

0.000542	0.01788	0.000542	0.01788	0.000542	0.01788	0.000542	0.01788	0.000542
0.000542	0.01788	0.000542	0.01788	0.000542	0.01788	0.000542	0.01788	0.000542
0.00451	0.78	0.00451	0.78	0.00451	0.78	0.00451	0.78	0.00451
0.00275	0.0319	0.00275	0.0319	0.00275	0.0319	0.00275	0.0319	0.00275
0.04695	1.093	0.04695	1.093	0.04695	1.093	0.04695	1.093	0.04695
0.055294	1.94066	0.055294	1.94066	0.055294	1.94066	0.055294	1.94066	0.055294
0.055294	1.94066	0.055294	1.94066	0.055294	1.94066	0.055294	1.94066	0.055294

0.0000187	0.000617	0.0000187	0.000617	0.0000187	0.000617	0.0000187	0.000617	0.0000187
0.0000187	0.000617	0.0000187	0.000617	0.0000187	0.000617	0.0000187	0.000617	0.0000187
0.0001248	0.02156	0.0001248	0.02156	0.0001248	0.02156	0.0001248	0.02156	0.0001248
0.0000761	0.000882	0.0000761	0.000882	0.0000761	0.000882	0.0000761	0.000882	0.0000761

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.00185	0.0000561	0.00185	0.0000561	0.00185	0.0000561			
0.00185	0.0000561	0.00185	0.0000561	0.00185	0.0000561			
0.1042	0.000603	0.1042	0.000603	0.1042	0.000603			
0.00426	0.000368	0.00426	0.000368	0.00426	0.000368			
0.5	0.0156	0.5	0.0156	0.5	0.0156			
0.61216	0.0166832	0.61216	0.0166832	0.61216	0.0166832			
0.61216	0.0166832	0.61216	0.0166832	0.61216	0.0166832			
0.05	0.002028	0.05	0.002028	0.05	0.002028			
0.05	0.002028	0.05	0.002028	0.05	0.002028			
0.05	0.002028	0.05	0.002028	0.05	0.002028			
0.01788	0.000542	0.01788	0.000542	0.01788	0.000542			
0.01788	0.000542	0.01788	0.000542	0.01788	0.000542			
0.78	0.00451	0.78	0.00451	0.78	0.00451			
0.0319	0.00275	0.0319	0.00275	0.0319	0.00275			
1.093	0.04695	1.093	0.04695	1.093	0.04695			
1.94066	0.055294	1.94066	0.055294	1.94066	0.055294			
1.94066	0.055294	1.94066	0.055294	1.94066	0.055294			
0.000617	0.0000187	0.000617	0.0000187	0.000617	0.0000187			
0.000617	0.0000187	0.000617	0.0000187	0.000617	0.0000187			
0.02156	0.0001248	0.02156	0.0001248	0.02156	0.0001248			
0.000882	0.0000761	0.000882	0.0000761	0.000882	0.0000761			

Туркестанская область, Площадка №3 - Перевалочная база

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Итого:		0.023676	0.0002383	0.023676	0.0002383	0.023676	0.0002383	0.023676
Всего по загрязняющему веществу:		0.023676	0.0002383	0.023676	0.0002383	0.023676	0.0002383	0.023676
***0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ДЭС	0063	0.0000007	0.00000079	0.0000007	0.00000079	0.0000007	0.00000079	0.0000007
ДЭС	0064	0.0000007	3e-8	0.0000007	3e-8	0.0000007	3e-8	0.0000007
Итого:		0.0000014	0.00000082	0.0000014	0.00000082	0.0000014	0.00000082	0.0000014
Всего по загрязняющему веществу:		0.0000014	0.00000082	0.0000014	0.00000082	0.0000014	0.00000082	0.0000014
***1042, Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Окрасочный пост	6066	0.4	0.017	0.4	0.017	0.4	0.017	0.4
Итого:		0.4	0.017	0.4	0.017	0.4	0.017	0.4
Всего по загрязняющему веществу:		0.4	0.017	0.4	0.017	0.4	0.017	0.4
***1061, Этанол (Этиловый спирт) (667)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Окрасочный пост	6066	0.533	0.02215	0.533	0.02215	0.533	0.02215	0.533
Итого:		0.533	0.02215	0.533	0.02215	0.533	0.02215	0.533
Всего по загрязняющему веществу:		0.533	0.02215	0.533	0.02215	0.533	0.02215	0.533
***1119, 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Окрасочный пост	6066	0.2133	0.009066	0.2133	0.009066	0.2133	0.009066	0.2133
Итого:		0.2133	0.009066	0.2133	0.009066	0.2133	0.009066	0.2133
Всего по загрязняющему веществу:		0.2133	0.009066	0.2133	0.009066	0.2133	0.009066	0.2133

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.0002383 0.0002383	0.023676 0.023676	0.0002383 0.0002383	0.023676 0.023676	0.0002383 0.0002383	0.023676 0.023676	0.0002383 0.0002383	0.023676 0.023676	0.0002383 0.0002383
0.00000079| 3e-8| 0.00000082| | 0.00000082|	0.0000007| 0.0000007| 0.0000014| | 0.0000014|	0.00000079| 3e-8| 0.00000082| | 0.00000082|	0.0000007| 0.0000007| 0.0000014| | 0.0000014|	0.00000079| 3e-8| 0.00000082| | 0.00000082|	0.0000007| 0.0000007| 0.0000014| | 0.0000014|	0.00000079| 3e-8| 0.00000082| | 0.00000082|	0.0000007| 0.0000007| 0.0000014| | 0.0000014|	0.00000079| 3e-8| 0.00000082| | 0.00000082|
0.017| 0.017| | 0.017|	0.4| 0.4| | 0.4|	0.017| 0.017| | 0.017|	0.4| 0.4| | 0.4|	0.017| 0.017| | 0.017|	0.4| 0.4| | 0.4|	0.017| 0.017| | 0.017|	0.4| 0.4| | 0.4|	0.017| 0.017| | 0.017|
0.02215| 0.02215| | 0.02215|	0.533| 0.533| | 0.533|	0.02215| 0.02215| | 0.02215|	0.533| 0.533| | 0.533|	0.02215| 0.02215| | 0.02215|	0.533| 0.533| | 0.533|	0.02215| 0.02215| | 0.02215|	0.533| 0.533| | 0.533|	0.02215| 0.02215| | 0.02215|
0.009066| 0.009066| | 0.009066|	0.2133| 0.2133| | 0.2133|	0.009066| 0.009066| | 0.009066|	0.2133| 0.2133| | 0.2133|	0.009066| 0.009066| | 0.009066|	0.2133| 0.2133| | 0.2133|	0.009066| 0.009066| | 0.009066|	0.2133| 0.2133| | 0.2133|	0.009066| 0.009066| | 0.009066|

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.023676	0.0002383	0.023676	0.0002383	0.023676	0.0002383			
0.023676	0.0002383	0.023676	0.0002383	0.023676	0.0002383			
0.0000007	0.00000079	0.0000007	0.00000079	0.0000007	0.00000079			
0.0000007	3e-8	0.0000007	3e-8	0.0000007	3e-8			
0.0000014	0.00000082	0.0000014	0.00000082	0.0000014	0.00000082			
0.0000014	0.00000082	0.0000014	0.00000082	0.0000014	0.00000082			
0.4	0.017	0.4	0.017	0.4	0.017			
0.4	0.017	0.4	0.017	0.4	0.017			
0.4	0.017	0.4	0.017	0.4	0.017			
0.533	0.02215	0.533	0.02215	0.533	0.02215			
0.533	0.02215	0.533	0.02215	0.533	0.02215			
0.533	0.02215	0.533	0.02215	0.533	0.02215			
0.2133	0.009066	0.2133	0.009066	0.2133	0.009066			
0.2133	0.009066	0.2133	0.009066	0.2133	0.009066			
0.2133	0.009066	0.2133	0.009066	0.2133	0.009066			

Туркестанская область, Площадка №3 - Перевалочная база

1	2	3	4	5	6	7	8	9
***1210, Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
Неорганизованные источники								
Окрасочный пост	6066	0.2133	0.01593	0.2133	0.01593	0.2133	0.01593	0.2133
Итого:		0.2133	0.01593	0.2133	0.01593	0.2133	0.01593	0.2133
Всего по загрязняющему веществу:		0.2133	0.01593	0.2133	0.01593	0.2133	0.01593	0.2133
***1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								
Организованные источники								
ДЭС	0063	0.0066667	0.00715	0.0066667	0.00715	0.0066667	0.00715	0.0066667
ДЭС	0064	0.0066667	0.00025	0.0066667	0.00025	0.0066667	0.00025	0.0066667
Итого:		0.0133334	0.0074	0.0133334	0.0074	0.0133334	0.0074	0.0133334
Всего по загрязняющему веществу:		0.0133334	0.0074	0.0133334	0.0074	0.0133334	0.0074	0.0133334
***1401, Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
Неорганизованные источники								
Окрасочный пост	6066	0.2133	0.01307	0.2133	0.01307	0.2133	0.01307	0.2133
Итого:		0.2133	0.01307	0.2133	0.01307	0.2133	0.01307	0.2133
Всего по загрязняющему веществу:		0.2133	0.01307	0.2133	0.01307	0.2133	0.01307	0.2133
***2752, Уайт-спирит (1294*)								
Неорганизованные источники								
Окрасочный пост	6066	0.5	0.0156	0.5	0.0156	0.5	0.0156	0.5
Итого:		0.5	0.0156	0.5	0.0156	0.5	0.0156	0.5
Всего по загрязняющему веществу:		0.5	0.0156	0.5	0.0156	0.5	0.0156	0.5
***2754, Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19								
Организованные источники								
ДЭС	0063	0.1611111	0.1716	0.1611111	0.1716	0.1611111	0.1716	0.1611111
ДЭС	0064	0.1611111	0.006	0.1611111	0.006	0.1611111	0.006	0.1611111

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.01593 0.01593 0.01593	0.2133 0.2133 0.2133	0.01593 0.01593 0.01593	0.2133 0.2133 0.2133	0.01593 0.01593 0.01593	0.2133 0.2133 0.2133	0.01593 0.01593 0.01593	0.2133 0.2133 0.2133	0.01593 0.01593 0.01593
0.00715 0.00025 0.0074 0.0074	0.0066667 0.0066667 0.0133334 0.0133334	0.00715 0.00025 0.0074 0.0074	0.0066667 0.0066667 0.0133334 0.0133334	0.00715 0.00025 0.0074 0.0074	0.0066667 0.0066667 0.0133334 0.0133334	0.00715 0.00025 0.0074 0.0074	0.0066667 0.0066667 0.0133334 0.0133334	0.00715 0.00025 0.0074 0.0074
0.01307 0.01307 0.01307	0.2133 0.2133 0.2133	0.01307 0.01307 0.01307	0.2133 0.2133 0.2133	0.01307 0.01307 0.01307	0.2133 0.2133 0.2133	0.01307 0.01307 0.01307	0.2133 0.2133 0.2133	0.01307 0.01307 0.01307
0.0156 0.0156 0.0156	0.5 0.5 0.5	0.0156 0.0156 0.0156	0.5 0.5 0.5	0.0156 0.0156 0.0156	0.5 0.5 0.5	0.0156 0.0156 0.0156	0.5 0.5 0.5	0.0156 0.0156 0.0156
0.1716 0.006	0.1611111 0.1611111	0.1716 0.006	0.1611111 0.1611111	0.1716 0.006	0.1611111 0.1611111	0.1716 0.006	0.1611111 0.1611111	0.1716 0.006

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.2133	0.01593	0.2133	0.01593	0.2133	0.01593			
0.2133	0.01593	0.2133	0.01593	0.2133	0.01593			
0.2133	0.01593	0.2133	0.01593	0.2133	0.01593			
0.0066667	0.00715	0.0066667	0.00715	0.0066667	0.00715			
0.0066667	0.00025	0.0066667	0.00025	0.0066667	0.00025			
0.0133334	0.0074	0.0133334	0.0074	0.0133334	0.0074			
0.0133334	0.0074	0.0133334	0.0074	0.0133334	0.0074			
0.2133	0.01307	0.2133	0.01307	0.2133	0.01307			
0.2133	0.01307	0.2133	0.01307	0.2133	0.01307			
0.2133	0.01307	0.2133	0.01307	0.2133	0.01307			
0.5	0.0156	0.5	0.0156	0.5	0.0156			
0.5	0.0156	0.5	0.0156	0.5	0.0156			
0.5	0.0156	0.5	0.0156	0.5	0.0156			
0.1611111	0.1716	0.1611111	0.1716	0.1611111	0.1716			
0.1611111	0.006	0.1611111	0.006	0.1611111	0.006			

Туркестанская область, Площадка №3 - Перевалочная база

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Итого:		0.3222222	0.1776	0.3222222	0.1776	0.3222222	0.1776	0.3222222
Неорганизованные источники								
Котельная	6054	0.0407	0.0001127	0.0407	0.0001127	0.0407	0.0001127	0.0407
Склад ГСМ	6057	0.0407	0.01024	0.0407	0.01024	0.0407	0.01024	0.0407
Склад ГСМ	6058	0.0407	0.01024	0.0407	0.01024	0.0407	0.01024	0.0407
Склад ГСМ	6059	0.0407	0.01024	0.0407	0.01024	0.0407	0.01024	0.0407
Склад ГСМ	6060	0.00489	0.0409	0.00489	0.0409	0.00489	0.0409	0.00489
Склад ГСМ	6061	0.000542	0.000458	0.000542	0.000458	0.000542	0.000458	0.000542
Склад ГСМ	6062	0.1195	0.0804	0.1195	0.0804	0.1195	0.0804	0.1195
Итого:		0.287732	0.1525907	0.287732	0.1525907	0.287732	0.1525907	0.287732
Всего по загрязняющему веществу:		0.6099542	0.3301907	0.6099542	0.3301907	0.6099542	0.3301907	0.6099542
***2902, Взвешенные частицы (116)								
Организованные источники								
Мастерская	0059	0.00252	0.0037184	0.00252	0.0037184	0.00252	0.0037184	0.00252
Мастерская	0060	0.0044	0.00793496	0.0044	0.00793496	0.0044	0.00793496	0.0044
Сварочный пост	0062	0.0039	0.0012627	0.0039	0.0012627	0.0039	0.0012627	0.0039
Итого:		0.01082	0.01291606	0.01082	0.01291606	0.01082	0.01291606	0.01082
Неорганизованные источники								
Сварочная мастерская	6065	0.0039	0.0033139	0.0039	0.0033139	0.0039	0.0033139	0.0039
Окрасочный пост	6066	1.131	0.08332	1.131	0.08332	1.131	0.08332	1.131
Итого:		1.1349	0.0866339	1.1349	0.0866339	1.1349	0.0866339	1.1349
Всего по загрязняющему веществу:		1.14572	0.09954996	1.14572	0.09954996	1.14572	0.09954996	1.14572
***2908, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот								
Организованные источники								
Сварочный пост	0062	0.00031	0.00014	0.00031	0.00014	0.00031	0.00014	0.00031
Итого:		0.00031	0.00014	0.00031	0.00014	0.00031	0.00014	0.00031
Всего по загрязняющему веществу:		0.00031	0.00014	0.00031	0.00014	0.00031	0.00014	0.00031
Всего по объекту:		47.94280227	4.5464756414	47.94280227	4.5464756414	47.94280227	4.5464756414	47.94280227

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.1776	0.3222222	0.1776	0.3222222	0.1776	0.3222222	0.1776	0.3222222	0.1776
0.0001127	0.0407	0.0001127	0.0407	0.0001127	0.0407	0.0001127	0.0407	0.0001127
0.01024	0.0407	0.01024	0.0407	0.01024	0.0407	0.01024	0.0407	0.01024
0.01024	0.0407	0.01024	0.0407	0.01024	0.0407	0.01024	0.0407	0.01024
0.01024	0.0407	0.01024	0.0407	0.01024	0.0407	0.01024	0.0407	0.01024
0.0409	0.00489	0.0409	0.00489	0.0409	0.00489	0.0409	0.00489	0.0409
0.000458	0.000542	0.000458	0.000542	0.000458	0.000542	0.000458	0.000542	0.000458
0.0804	0.1195	0.0804	0.1195	0.0804	0.1195	0.0804	0.1195	0.0804
0.1525907	0.287732	0.1525907	0.287732	0.1525907	0.287732	0.1525907	0.287732	0.1525907
0.3301907	0.6099542	0.3301907	0.6099542	0.3301907	0.6099542	0.3301907	0.6099542	0.3301907
0.0037184|	0.00252|	0.0037184|	0.00252|	0.0037184|	0.00252|	0.0037184|	0.00252|	0.0037184|
0.00793496|	0.0044|	0.00793496|	0.0044|	0.00793496|	0.0044|	0.00793496|	0.0044|	0.00793496|
0.0012627|	0.0039|	0.0012627|	0.0039|	0.0012627|	0.0039|	0.0012627|	0.0039|	0.0012627|
0.01291606|	0.01082|	0.01291606|	0.01082|	0.01291606|	0.01082|	0.01291606|	0.01082|	0.01291606|
0.0033139|	0.0039|	0.0033139|	0.0039|	0.0033139|	0.0039|	0.0033139|	0.0039|	0.0033139|
0.08332|	1.131|	0.08332|	1.131|	0.08332|	1.131|	0.08332|	1.131|	0.08332|
0.0866339|	1.1349|	0.0866339|	1.1349|	0.0866339|	1.1349|	0.0866339|	1.1349|	0.0866339|
|	|	|	|	|	|	|	|	|
0.09954996|	1.14572|	0.09954996|	1.14572|	0.09954996|	1.14572|	0.09954996|	1.14572|	0.09954996|
|	|	|	|	|	|	|	|	|
0.00014|	0.00031|	0.00014|	0.00031|	0.00014|	0.00031|	0.00014|	0.00031|	0.00014|
0.00014|	0.00031|	0.00014|	0.00031|	0.00014|	0.00031|	0.00014|	0.00031|	0.00014|
|	|	|	|	|	|	|	|	|
0.00014|	0.00031|	0.00014|	0.00031|	0.00014|	0.00031|	0.00014|	0.00031|	0.00014|
|	|	|	|	|	|	|	|	|
4.5464756414	47.94280227	4.5464756414	47.94280227	4.5464756414	47.94280227	4.5464756414	47.94280227	4.5464756414

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.3222222	0.1776	0.3222222	0.1776	0.3222222	0.1776			
0.0407	0.0001127	0.0407	0.0001127	0.0407	0.0001127			
0.0407	0.01024	0.0407	0.01024	0.0407	0.01024			
0.0407	0.01024	0.0407	0.01024	0.0407	0.01024			
0.0407	0.01024	0.0407	0.01024	0.0407	0.01024			
0.00489	0.0409	0.00489	0.0409	0.00489	0.0409			
0.000542	0.000458	0.000542	0.000458	0.000542	0.000458			
0.1195	0.0804	0.1195	0.0804	0.1195	0.0804			
0.287732	0.1525907	0.287732	0.1525907	0.287732	0.1525907			
0.6099542	0.3301907	0.6099542	0.3301907	0.6099542	0.3301907			
0.00252	0.0037184	0.00252	0.0037184	0.00252	0.0037184			
0.0044	0.00793496	0.0044	0.00793496	0.0044	0.00793496			
0.0039	0.0012627	0.0039	0.0012627	0.0039	0.0012627			
0.01082	0.01291606	0.01082	0.01291606	0.01082	0.01291606			
0.0039	0.0033139	0.0039	0.0033139	0.0039	0.0033139			
1.131	0.08332	1.131	0.08332	1.131	0.08332			
1.1349	0.0866339	1.1349	0.0866339	1.1349	0.0866339			
1.14572	0.09954996	1.14572	0.09954996	1.14572	0.09954996			
0.00031	0.00014	0.00031	0.00014	0.00031	0.00014			
0.00031	0.00014	0.00031	0.00014	0.00031	0.00014			
0.00031	0.00014	0.00031	0.00014	0.00031	0.00014			
47.94280227	4.5464756414	47.94280227	4.5464756414	47.94280227	4.5464756414			

Туркестанская область, Площадка №3 - Перевалочная база

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Из них:								
Итого по организованным источникам:		2.9182652	2.91185988	2.9182652	2.91185988	2.9182652	2.91185988	2.9182652
Итого по неорганизованным источникам:		45.02453707	1.6346157614	45.02453707	1.6346157614	45.02453707	1.6346157614	45.02453707

10	11	12	13	14	15	16	17	18
2.91185988	2.9182652	2.91185988	2.9182652	2.91185988	2.9182652	2.91185988	2.9182652	2.91185988
1.6346157614	45.02453707	1.6346157614	45.02453707	1.6346157614	45.02453707	1.6346157614	45.02453707	1.6346157614

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
2.9182652	2.91185988	2.9182652	2.91185988	2.9182652	2.91185988			
45.02453707	1.6346157614	45.02453707	1.6346157614	45.02453707	1.6346157614			

Туркестанская область, Площадка №4 - ГТП-без передвижных источников

Производство цех, участок	Номер источника	существующее положение на 2025 год		на 2025 год		на 2026 год		на 202
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с
1	2	3	4	5	6	7	8	9
***0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Неорганизованные источники								
ГТП	6067	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21
ГТП	6068	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21
ГТП	6069	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21
ГТП	6070	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21
ГТП	6071	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21
ГТП	6072	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21
ГТП	6073	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21
ГТП	6074	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21
ГТП	6075	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21
ГТП	6076	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21
ГТП	6077	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21
Итого:		2.31	59.84	2.31	59.84	2.31	59.84	2.31
Всего по загрязняющему веществу:		2.31	59.84	2.31	59.84	2.31	59.84	2.31
***0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Неорганизованные источники								
ГТП	6067	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273
ГТП	6068	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273
ГТП	6069	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273
ГТП	6070	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273
ГТП	6071	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273
ГТП	6072	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273
ГТП	6073	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273
ГТП	6074	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273
ГТП	6075	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Нормативы выбросов загрязняющих веществ								
7 год	на 2028 год		на 2029 год		на 2030 год		на 2031 год	
т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
10	11	12	13	14	15	16	17	18
5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44
5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44
5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44
5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44
5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44
5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44
5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44
5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44
5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44
5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44
5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44
59.84	2.31	59.84	2.31	59.84	2.31	59.84	2.31	59.84
59.84	2.31	59.84	2.31	59.84	2.31	59.84	2.31	59.84
7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08
7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08
7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08
7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08
7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08
7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08
7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08
7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08
7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08

Таблица 3.6

на 2032 год		на 2033 год		на 2034 год		Н Д В		год дос-тиже ния НДВ
г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44			
0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44			
0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44			
0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44			
0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44			
0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44			
0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44			
0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44			
0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44			
0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44			
0.21	5.44	0.21	5.44	0.21	5.44			
2.31	59.84	2.31	59.84	2.31	59.84			
2.31	59.84	2.31	59.84	2.31	59.84			
0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08			
0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08			
0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08			
0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08			
0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08			
0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08			
0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08			
0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08			
0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08			

Туркестанская область, Площадка №4 - ГТП-без передвижных источников

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ГТП	6076	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273
ГТП	6077	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273
Итого:		3.003	77.88	3.003	77.88	3.003	77.88	3.003
Всего по загрязняющему веществу:		3.003	77.88	3.003	77.88	3.003	77.88	3.003
***0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Неорганизованные источники								
ГТП	6067	0.035	0.907	0.035	0.907	0.035	0.907	0.035
ГТП	6068	0.035	0.907	0.035	0.907	0.035	0.907	0.035
ГТП	6069	0.035	0.907	0.035	0.907	0.035	0.907	0.035
ГТП	6070	0.035	0.907	0.035	0.907	0.035	0.907	0.035
ГТП	6071	0.035	0.907	0.035	0.907	0.035	0.907	0.035
ГТП	6072	0.035	0.907	0.035	0.907	0.035	0.907	0.035
ГТП	6073	0.035	0.907	0.035	0.907	0.035	0.907	0.035
ГТП	6074	0.035	0.907	0.035	0.907	0.035	0.907	0.035
ГТП	6075	0.035	0.907	0.035	0.907	0.035	0.907	0.035
ГТП	6076	0.035	0.907	0.035	0.907	0.035	0.907	0.035
ГТП	6077	0.035	0.907	0.035	0.907	0.035	0.907	0.035
Итого:		0.385	9.977	0.385	9.977	0.385	9.977	0.385
Всего по загрязняющему веществу:		0.385	9.977	0.385	9.977	0.385	9.977	0.385
***0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)								
Неорганизованные источники								
ГТП	6067	0.07	1.814	0.07	1.814	0.07	1.814	0.07
ГТП	6068	0.07	1.814	0.07	1.814	0.07	1.814	0.07
ГТП	6069	0.07	1.814	0.07	1.814	0.07	1.814	0.07
ГТП	6070	0.07	1.814	0.07	1.814	0.07	1.814	0.07
ГТП	6071	0.07	1.814	0.07	1.814	0.07	1.814	0.07
ГТП	6072	0.07	1.814	0.07	1.814	0.07	1.814	0.07
ГТП	6073	0.07	1.814	0.07	1.814	0.07	1.814	0.07
ГТП	6074	0.07	1.814	0.07	1.814	0.07	1.814	0.07
ГТП	6075	0.07	1.814	0.07	1.814	0.07	1.814	0.07
ГТП	6076	0.07	1.814	0.07	1.814	0.07	1.814	0.07

10	11	12	13	14	15	16	17	18
7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08
7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08
77.88	3.003	77.88	3.003	77.88	3.003	77.88	3.003	77.88
77.88	3.003	77.88	3.003	77.88	3.003	77.88	3.003	77.88

0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|
0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|
0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|
0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|
0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|
0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|
0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|
0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|
0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|
0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|	0.035|	0.907|
9.977|	0.385|	9.977|	0.385|	9.977|	0.385|	9.977|	0.385|	9.977|
9.977|	0.385|	9.977|	0.385|	9.977|	0.385|	9.977|	0.385|	9.977|

1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|
1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|
1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|
1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|
1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|
1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|
1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|
1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|
1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|
1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|	0.07|	1.814|

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08			
0.273	7.08	0.273	7.08	0.273	7.08			
3.003	77.88	3.003	77.88	3.003	77.88			
3.003	77.88	3.003	77.88	3.003	77.88			
0.035	0.907	0.035	0.907	0.035	0.907			
0.035	0.907	0.035	0.907	0.035	0.907			
0.035	0.907	0.035	0.907	0.035	0.907			
0.035	0.907	0.035	0.907	0.035	0.907			
0.035	0.907	0.035	0.907	0.035	0.907			
0.035	0.907	0.035	0.907	0.035	0.907			
0.035	0.907	0.035	0.907	0.035	0.907			
0.035	0.907	0.035	0.907	0.035	0.907			
0.035	0.907	0.035	0.907	0.035	0.907			
0.035	0.907	0.035	0.907	0.035	0.907			
0.385	9.977	0.385	9.977	0.385	9.977			
0.385	9.977	0.385	9.977	0.385	9.977			
0.07	1.814	0.07	1.814	0.07	1.814			
0.07	1.814	0.07	1.814	0.07	1.814			
0.07	1.814	0.07	1.814	0.07	1.814			
0.07	1.814	0.07	1.814	0.07	1.814			
0.07	1.814	0.07	1.814	0.07	1.814			
0.07	1.814	0.07	1.814	0.07	1.814			
0.07	1.814	0.07	1.814	0.07	1.814			
0.07	1.814	0.07	1.814	0.07	1.814			
0.07	1.814	0.07	1.814	0.07	1.814			
0.07	1.814	0.07	1.814	0.07	1.814			

Туркестанская область, Площадка №4 - ГТП-без передвижных источников

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ГТП	6077	0.07	1.814	0.07	1.814	0.07	1.814	0.07
Итого:		0.77	19.954	0.77	19.954	0.77	19.954	0.77
Всего по загрязняющему веществу:		0.77	19.954	0.77	19.954	0.77	19.954	0.77
***0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Неорганизованные источники								
ГТП	6082	0.00000122	0.0001148	0.00000122	0.0001148	0.00000122	0.0001148	0.00000122
Итого:		0.00000122	0.0001148	0.00000122	0.0001148	0.00000122	0.0001148	0.00000122
Всего по загрязняющему веществу:		0.00000122	0.0001148	0.00000122	0.0001148	0.00000122	0.0001148	0.00000122
***1301, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
Неорганизованные источники								
ГТП	6067	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084
ГТП	6068	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084
ГТП	6069	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084
ГТП	6070	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084
ГТП	6071	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084
ГТП	6072	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084
ГТП	6073	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084
ГТП	6074	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084
ГТП	6075	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084
ГТП	6076	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084
ГТП	6077	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084
Итого:		0.0924	2.3947	0.0924	2.3947	0.0924	2.3947	0.0924
Всего по загрязняющему веществу:		0.0924	2.3947	0.0924	2.3947	0.0924	2.3947	0.0924
***1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								
Неорганизованные источники								
ГТП	6067	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084
ГТП	6068	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084
ГТП	6069	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.814	0.07	1.814	0.07	1.814	0.07	1.814	0.07	1.814
19.954	0.77	19.954	0.77	19.954	0.77	19.954	0.77	19.954
19.954	0.77	19.954	0.77	19.954	0.77	19.954	0.77	19.954

0.0001148	0.00000122	0.0001148	0.00000122	0.0001148	0.00000122	0.0001148	0.00000122	0.0001148
0.0001148	0.00000122	0.0001148	0.00000122	0.0001148	0.00000122	0.0001148	0.00000122	0.0001148
0.0001148	0.00000122	0.0001148	0.00000122	0.0001148	0.00000122	0.0001148	0.00000122	0.0001148

0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177
0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177
0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177
0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177
0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177
0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177
0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177
0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177
0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177
0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177
0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177
2.3947	0.0924	2.3947	0.0924	2.3947	0.0924	2.3947	0.0924	2.3947
2.3947	0.0924	2.3947	0.0924	2.3947	0.0924	2.3947	0.0924	2.3947

0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177
0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177
0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.07	1.814	0.07	1.814	0.07	1.814			
0.77	19.954	0.77	19.954	0.77	19.954			
0.77	19.954	0.77	19.954	0.77	19.954			
0.00000122	0.0001148	0.00000122	0.0001148	0.00000122	0.0001148			
0.00000122	0.0001148	0.00000122	0.0001148	0.00000122	0.0001148			
0.00000122	0.0001148	0.00000122	0.0001148	0.00000122	0.0001148			
0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177			
0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177			
0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177			
0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177			
0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177			
0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177			
0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177			
0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177			
0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177			
0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177			
0.0924	2.3947	0.0924	2.3947	0.0924	2.3947			
0.0924	2.3947	0.0924	2.3947	0.0924	2.3947			
0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177			
0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177			
0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177			

Туркестанская область, Площадка №4 - ГТП-без передвижных источников

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ГТП	6070	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084
ГТП	6071	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084
ГТП	6072	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084
ГТП	6073	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084
ГТП	6074	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084
ГТП	6075	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084
ГТП	6076	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084
ГТП	6077	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084
Итого:		0.0924	2.3947	0.0924	2.3947	0.0924	2.3947	0.0924
Всего по загрязняющему веществу:		0.0924	2.3947	0.0924	2.3947	0.0924	2.3947	0.0924
***2754, Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19								
Неорганизованные источники								
ГТП	6067	0.084	2.177	0.084	2.177	0.084	2.177	0.084
ГТП	6068	0.084	2.177	0.084	2.177	0.084	2.177	0.084
ГТП	6069	0.084	2.177	0.084	2.177	0.084	2.177	0.084
ГТП	6070	0.084	2.177	0.084	2.177	0.084	2.177	0.084
ГТП	6071	0.084	2.177	0.084	2.177	0.084	2.177	0.084
ГТП	6072	0.084	2.177	0.084	2.177	0.084	2.177	0.084
ГТП	6073	0.084	2.177	0.084	2.177	0.084	2.177	0.084
ГТП	6074	0.084	2.177	0.084	2.177	0.084	2.177	0.084
ГТП	6075	0.084	2.177	0.084	2.177	0.084	2.177	0.084
ГТП	6076	0.084	2.177	0.084	2.177	0.084	2.177	0.084
ГТП	6077	0.084	2.177	0.084	2.177	0.084	2.177	0.084
ГТП	6082	0.000434	0.0409	0.000434	0.0409	0.000434	0.0409	0.000434
Итого:		0.924434	23.9879	0.924434	23.9879	0.924434	23.9879	0.924434
Всего по загрязняющему веществу:		0.924434	23.9879	0.924434	23.9879	0.924434	23.9879	0.924434
***2908, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот								
Неорганизованные источники								
ГТП	6078	0.017	0.237	0.017	0.237	0.017	0.237	0.017
ГТП	6079	0.00945	0.7759148	0.00945	0.7759148	0.00945	0.7759148	0.00945
Итого:		0.02645	1.0129148	0.02645	1.0129148	0.02645	1.0129148	0.02645

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177
0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177
0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177
0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177
0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177
0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177
0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177
0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177
2.3947	0.0924	2.3947	0.0924	2.3947	0.0924	2.3947	0.0924	2.3947
2.3947	0.0924	2.3947	0.0924	2.3947	0.0924	2.3947	0.0924	2.3947

2.177|	0.084|	2.177|	0.084|	2.177|	0.084|	2.177|	0.084|	2.177|
2.177|	0.084|	2.177|	0.084|	2.177|	0.084|	2.177|	0.084|	2.177|
2.177|	0.084|	2.177|	0.084|	2.177|	0.084|	2.177|	0.084|	2.177|
2.177|	0.084|	2.177|	0.084|	2.177|	0.084|	2.177|	0.084|	2.177|
2.177|	0.084|	2.177|	0.084|	2.177|	0.084|	2.177|	0.084|	2.177|
2.177|	0.084|	2.177|	0.084|	2.177|	0.084|	2.177|	0.084|	2.177|
2.177|	0.084|	2.177|	0.084|	2.177|	0.084|	2.177|	0.084|	2.177|
2.177|	0.084|	2.177|	0.084|	2.177|	0.084|	2.177|	0.084|	2.177|
2.177|	0.084|	2.177|	0.084|	2.177|	0.084|	2.177|	0.084|	2.177|
2.177|	0.084|	2.177|	0.084|	2.177|	0.084|	2.177|	0.084|	2.177|
2.177|	0.084|	2.177|	0.084|	2.177|	0.084|	2.177|	0.084|	2.177|
0.0409|	0.000434|	0.0409|	0.000434|	0.0409|	0.000434|	0.0409|	0.000434|	0.0409|
23.9879|	0.924434|	23.9879|	0.924434|	23.9879|	0.924434|	23.9879|	0.924434|	23.9879|
|	|	|	|	|	|	|	|	|
23.9879|	0.924434|	23.9879|	0.924434|	23.9879|	0.924434|	23.9879|	0.924434|	23.9879|
|	|	|	|	|	|	|	|	|

0.237|	0.017|	0.237|	0.017|	0.237|	0.017|	0.237|	0.017|	0.237|
0.7759148|	0.00945|	0.7759148|	0.00945|	0.7759148|	0.00945|	0.7759148|	0.00945|	0.7759148|
1.0129148|	0.02645|	1.0129148|	0.02645|	1.0129148|	0.02645|	1.0129148|	0.02645|	1.0129148|

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177			
0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177			
0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177			
0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177			
0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177			
0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177			
0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177			
0.0084	0.2177	0.0084	0.2177	0.0084	0.2177			
0.0924	2.3947	0.0924	2.3947	0.0924	2.3947			
0.0924	2.3947	0.0924	2.3947	0.0924	2.3947			
0.084	2.177	0.084	2.177	0.084	2.177			
0.084	2.177	0.084	2.177	0.084	2.177			
0.084	2.177	0.084	2.177	0.084	2.177			
0.084	2.177	0.084	2.177	0.084	2.177			
0.084	2.177	0.084	2.177	0.084	2.177			
0.084	2.177	0.084	2.177	0.084	2.177			
0.084	2.177	0.084	2.177	0.084	2.177			
0.084	2.177	0.084	2.177	0.084	2.177			
0.084	2.177	0.084	2.177	0.084	2.177			
0.084	2.177	0.084	2.177	0.084	2.177			
0.000434	0.0409	0.000434	0.0409	0.000434	0.0409			
0.924434	23.9879	0.924434	23.9879	0.924434	23.9879			
0.924434	23.9879	0.924434	23.9879	0.924434	23.9879			
0.017	0.237	0.017	0.237	0.017	0.237			
0.00945	0.7759148	0.00945	0.7759148	0.00945	0.7759148			
0.02645	1.0129148	0.02645	1.0129148	0.02645	1.0129148			

Туркестанская область, Площадка №4 - ГТП-без передвижных источников

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего по загрязняющему веществу:		0.02645	1.0129148	0.02645	1.0129148	0.02645	1.0129148	0.02645
Всего по объекту:		7.60368522	197.4413296	7.60368522	197.4413296	7.60368522	197.4413296	7.60368522
Из них:								
Итого по организованным источникам:								
Итого по неорганизованным источникам:		7.60368522	197.4413296	7.60368522	197.4413296	7.60368522	197.4413296	7.60368522

10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.0129148	0.02645	1.0129148	0.02645	1.0129148	0.02645	1.0129148	0.02645	1.0129148
197.4413296	7.60368522	197.4413296	7.60368522	197.4413296	7.60368522	197.4413296	7.60368522	197.4413296

197.4413296	7.60368522	197.4413296	7.60368522	197.4413296	7.60368522	197.4413296	7.60368522	197.4413296

Таблица 3.6

19	20	21	22	23	24	25	26	27
0.02645	1.0129148	0.02645	1.0129148	0.02645	1.0129148			
7.60368522	197.4413296	7.60368522	197.4413296	7.60368522	197.4413296			
7.60368522	197.4413296	7.60368522	197.4413296	7.60368522	197.4413296			

4. ОБОСНОВАНИЕ РАЗМЕРОВ САНИТАРНО-ЗАЩИТНОЙ ЗОНЫ

Согласно п. 23 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности» [10], объекты, радиационное воздействие при аварии которых ограничивается территорией объекта (ГТП) относятся к III категории.

Согласно Санитарными правилам «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» гидрошахты и обогатительные фабрики с мокрым процессом обогащения относятся ко II классу опасности с размером санитарно-защитной зоны 500 м.

Обоснование размеров СЗЗ включает: размер и границы СЗЗ и их обоснование расчетами рассеивания химического, биологического загрязнения атмосферного воздуха, физического воздействия на атмосферный воздух.

Проведенный расчет рассеивания загрязняющих веществ от источников выбросов предприятия в атмосферном воздухе показал, что требование С (концентрация) / ПДК ≤ 1 соблюдается на расстоянии 500 м.

Таким образом, для данного предприятия принята санитарно-защитная зона 500 м, обеспечивающая достаточное рассеивание приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.

В соответствии с размером СЗЗ класс опасности объекта – II.

5. РЕГУЛИРОВАНИЕ ВЫБРОСОВ В НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ

В периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ) предприятие обязано осуществлять временные мероприятия по дополнительному снижению выбросов вредных веществ в атмосферу. Мероприятия осуществляются после заблаговременного получения предприятием от органов гидрометеослужбы сведений, в которых указывается продолжительность НМУ, ожидаемое увеличение приземных концентраций вредных веществ.

Так как основными источниками, дающими наибольший вклад в загрязнение атмосферы, являются котельные и дизель-генераторные установки, емкости с топливом, настоящим проектом определены к выполнению мероприятия 1-го, 2-го и 3-го режимов в периоды НМУ.

При 1-ом режиме работы мероприятия должны обеспечить уменьшение концентраций веществ в приземном слое атмосферы примерно на 15-20%. Эти мероприятия носят организованно-технический характер:

- ужесточить контроль за точным соблюдением технологического регламента производства;
- использовать высококачественное топливо для уменьшения выбросов загрязняющих веществ;
- проводить влажную уборку помещений и полив территории.

При 2-ом режиме работы предприятия мероприятия должны обеспечить сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы примерно на 20-40%. В соответствии с «Методикой по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях» (приложение 40 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18 апреля 2008 года № 100-п) при 2-ом режиме рекомендуется:

- перевести котельные установки, где это представляется возможным, на газ или малосернистое и малозольное топливо, при работе с которым обеспечивается снижение выбросов вредных веществ в атмосферу;
- принять меры по предотвращению испарения топлива.

При 3-ем режиме работы предприятия мероприятия должны обеспечить сокращение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы примерно на 40-60%, и в некоторых особо опасных условиях предприятию следует полностью прекратить выбросы.

Выполнение мероприятий на периоды НМУ должно находиться под контролем руководителя предприятия.

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, гр,оС	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
Площадка 1														
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (1)	Организационно-технические мероприятия	Аммиак (32)	0001	130/90		11	0.22	5	0.1900664 / 0.1900664	25/25	0.0171	0.01368	20
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (1)	Организационно-технические мероприятия	Аммиак (32)	0003	85/60		11	0.22	11	0.418146 / 0.418146	25/25	0.01804	0.014432	20
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (1)	Организационно-технические мероприятия	Аммиак (32)	0005	85/85		11	0.4	6	0.7539822 / 0.7539822	25/25	0.00328	0.002624	20
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (1)	Организационно-технические мероприятия	Аммиак (32)	0006	60/100		11	0.4	6	0.7539822 / 0.7539822	25/25	0.00328	0.002624	20
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (1)	Организационно-технические мероприятия	Аммиак (32)	0007	60/130		11	0.4	6	0.7539822 / 0.7539822	25/25	0.00328	0.002624	20
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (1)	Организационно-технические мероприятия	Аммиак (32)	0008	60/130		24	0.65	8	2.6546458 / 2.6546458	25/25	0.0054	0.00432	20
365	Участок	Организацион	Аммиак (32)	0009	130/200		24	0.19	15.8	0.4479754 /	25/25	0.00224	0.001792	20

д/год 24 ч/сут	переработки продуктивных растворов (1)	но-технические мероприятия							0.4479754					

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (1)	Организационно-технические мероприятия	Аммиак (32)	0011	150/170		24	0.19	17.1	0.4848341 / 0.4848341	25/25	0.00194	0.001552	20
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (1)	Организационно-технические мероприятия	Аммиак (32)	0013	150/180		24	0.19	17.1	0.4848341 / 0.4848341	25/25	0.00135	0.00108	20
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (1)	Организационно-технические мероприятия	Аммиак (32)	0014	130/60		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00174	0.001392	20
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (1)	Организационно-технические мероприятия	Аммиак (32)	0015	130/70		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00174	0.001392	20
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (1)	Организационно-технические мероприятия	Аммиак (32)	0016	130/80		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00174	0.001392	20
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (1)	Организационно-технические мероприятия	Аммиак (32)	0017	130/90		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00174	0.001392	20
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (1)	Организационно-технические мероприятия	Аммиак (32)	0018	130/110		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00174	0.001392	20
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (1)	Организационно-технические мероприятия	Аммиак (32)	0019	130/105		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00174	0.001392	20
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (1)	Организационно-технические мероприятия	Аммиак (32)	0020	140/105		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00174	0.001392	20
365 д/год	Участок переработки	Организационно-	Аммиак (32)	0021	128/114		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00174	0.001392	20

24 ч/сут 365 д/год	продуктивных растворов (1) Участок переработки	технические мероприятия Организационно-	Аммиак (32)	0022	133/116		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00174	0.001392	20

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
24 ч/сут	продуктивных растворов (1)	технические мероприятия												
365 д/год	Участок переработки	Организационно-	Аммиак (32)	0023	133/120		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00174	0.001392	20
24 ч/сут	продуктивных растворов (1)	технические мероприятия												
365 д/год	Участок переработки	Организационно-	Аммиак (32)	0024	133/123		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00174	0.001392	20
24 ч/сут	продуктивных растворов (1)	технические мероприятия												
365 д/год	Участок переработки	Организационно-	Аммиак (32)	0025	135/125		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00174	0.001392	20
24 ч/сут	продуктивных растворов (1)	технические мероприятия												
365 д/год	Участок переработки	Организационно-	Аммиак (32)	0026	135/130		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00174	0.001392	20
24 ч/сут	продуктивных растворов (1)	технические мероприятия												
365 д/год	Участок переработки	Организационно-	Аммиак (32)	0027	150/120		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00166	0.001328	20
24 ч/сут	продуктивных растворов (1)	технические мероприятия												
365 д/год	Участок переработки	Организационно-	Аммиак (32)	0028	150/125		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00166	0.001328	20
24 ч/сут	продуктивных растворов (1)	технические мероприятия												
365 д/год	Участок переработки	Организационно-	Аммиак (32)	0029	150/130		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00166	0.001328	20
24 ч/сут	продуктивных растворов (1)	технические мероприятия												
183 д/год	Участок переработки	Организационно-	Аммиак (32)	0030	150/150		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00166	0.001328	20
24 ч/сут	продуктивных растворов (1)	технические мероприятия												
183 д/год	Участок переработки	Организационно-	Аммиак (32)	0031	150/160		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00166	0.001328	20
24 ч/сут	продуктивных растворов	технические мероприятия												

365 д/год 24 ч/сут	(1) Участок переработки продуктивных растворов	Организационно-технические мероприятия	Аммоний нитрат (Аммиачная селитра) (35)	0002	80/65		9.5	0.22	7	0.2660929 / 0.2660929	25/25	0.00231	0.001848	20

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	(1) Участок переработки продуктивных растворов	Организационно-технические мероприятия	Серная кислота (517)	0008	60/130		24	0.65	8	2.6546458 / 2.6546458	25/25	0.00324	0.002592	20
365 д/год 24 ч/сут	(1) Участок переработки продуктивных растворов	Организационно-технические мероприятия	Серная кислота (517)	0009	130/200		24	0.19	15.8	0.4479754 / 0.4479754	25/25	0.00134	0.001072	20
365 д/год 24 ч/сут	(1) Участок переработки продуктивных растворов	Организационно-технические мероприятия	Серная кислота (517)	0011	150/170		24	0.19	17.1	0.4848341 / 0.4848341	25/25	0.0012	0.00096	20
365 д/год 24 ч/сут	(1) Участок переработки продуктивных растворов	Организационно-технические мероприятия	Серная кислота (517)	0013	150/180		24	0.19	17.1	0.4848341 / 0.4848341	25/25	0.00081	0.000648	20
365 д/год 24 ч/сут	(1) Участок переработки продуктивных растворов	Организационно-технические мероприятия	Серная кислота (517)	0014	130/60		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00107	0.000856	20
365 д/год 24 ч/сут	(1) Участок переработки продуктивных растворов	Организационно-технические мероприятия	Серная кислота (517)	0015	130/70		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00107	0.000856	20
365 д/год 24 ч/сут	(1) Участок переработки продуктивных растворов	Организационно-технические мероприятия	Серная кислота (517)	0016	130/80		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00107	0.000856	20
365 д/год 24 ч/сут	(1) Участок переработки продуктивных растворов	Организационно-технические мероприятия	Серная кислота (517)	0017	130/90		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00107	0.000856	20
365 д/год 24 ч/сут	(1) Участок переработки продуктивных растворов	Организационно-технические мероприятия	Серная кислота (517)	0018	130/110		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00107	0.000856	20
365	(1) Участок	Организацион	Серная кислота (517)	0019	130/105		23.5	0.5	6.8	1.3351769 /	25/25	0.00107	0.000856	20

д/год 24 ч/сут	переработки продуктивны х растворов (1)	но- технические мероприятия								1.3351769				
365	Участок	Организацион	Серная кислота (517)	0020	140/105		23.5	0.5	6.8	1.3351769 /	25/25	0.00107	0.000856	20

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 24 ч/сут	переработки продуктивных растворов (1)	но-технические мероприятия								1.3351769				
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (1)	Организационно-технические мероприятия	Серная кислота (517)	0021	128/114		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00107	0.000856	20
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (1)	Организационно-технические мероприятия	Серная кислота (517)	0022	133/116		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00107	0.000856	20
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (1)	Организационно-технические мероприятия	Серная кислота (517)	0023	133/120		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00107	0.000856	20
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (1)	Организационно-технические мероприятия	Серная кислота (517)	0024	133/123		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00107	0.000856	20
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (1)	Организационно-технические мероприятия	Серная кислота (517)	0025	135/125		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00107	0.000856	20
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (1)	Организационно-технические мероприятия	Серная кислота (517)	0026	135/130		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00107	0.000856	20
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (1)	Организационно-технические мероприятия	Серная кислота (517)	0027	150/120		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00102	0.000816	20
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (1)	Организационно-технические мероприятия	Серная кислота (517)	0028	150/125		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00102	0.000816	20
365 д/год 24	Участок переработки продуктивных	Организационно-технические	Серная кислота (517)	0029	150/130		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00102	0.000816	20

ч/сут	х растворов (1)	мероприятия												
183 д/год 24	Участок переработки продуктивны	Организационно-технические	Серная кислота (517)	0030	150/150		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00102	0.000816	20

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут	х растворов (1)	мероприятия												
183 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (1)	Организационно-технические мероприятия	Серная кислота (517)	0031	150/160		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00102	0.000816	20
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая карта (1)	Организационно-технические мероприятия	Серная кислота (517)	6001	200/200	38/4.8	1		1.5		25/25	0.004963	0.0039704	20
365 д/год 24 ч/сут	Физико-химическая лаборатория (1)	Организационно-технические мероприятия	Азотная кислота (5)	0032	90/130		9.5	0.45	15.8	2.5128814 / 2.5128814	25/25	0.002	0.0016	20
365 д/год 24 ч/сут	Физико-химическая лаборатория (1)	Организационно-технические мероприятия	Азотная кислота (5)	0033	90/130		10.5	0.45	6.3	1.0019717 / 1.0019717	25/25	0.0005	0.0004	20
365 д/год 24 ч/сут	Физико-химическая лаборатория (1)	Организационно-технические мероприятия	Азотная кислота (5)	0034	95/140		10.5	0.45	13.2	2.0993693 / 2.0993693	25/25	0.0025	0.002	20
365 д/год 24 ч/сут	Физико-химическая лаборатория (1)	Организационно-технические мероприятия	Азотная кислота (5)	0036	95/140		10.5	0.45	13.2	2.0993693 / 2.0993693	25/25	0.0005	0.0004	20
365 д/год 24 ч/сут	Физико-химическая лаборатория (1)	Организационно-технические мероприятия	Азотная кислота (5)	0037	97/120		3.5	0.5	6.9	1.3548118 / 1.3548118	25/25	0.0005	0.0004	20
365 д/год 24 ч/сут	Физико-химическая лаборатория (1)	Организационно-технические мероприятия	Азотная кислота (5)	0038	102/120		3.5	0.5	6.9	1.3548118 / 1.3548118	25/25	0.0005	0.0004	20
365 д/год 24 ч/сут	Физико-химическая лаборатория (1)	Организационно-технические мероприятия	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0032	90/130		9.5	0.45	15.8	2.5128814 / 2.5128814	25/25	0.000528	0.0004224	20
365 д/год 24 ч/сут	Физико-химическая лаборатория (1)	Организационно-технические мероприятия	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0033	90/130		10.5	0.45	6.3	1.0019717 / 1.0019717	25/25	0.000132	0.0001056	20
365 д/год 24 ч/сут	Физико-химическая лаборатория (1)	Организационно-технические мероприятия	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0034	95/140		10.5	0.45	13.2	2.0993693 / 2.0993693	25/25	0.00066	0.000528	20

365 д/год 24 ч/сут	Физико-химическая лаборатория (1)	Организационно-технические мероприятия	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0036	95/140		10.5	0.45	13.2	2.0993693 / 2.0993693	25/25	0.000132	0.0001056	20
365	Физико-	Организацион	Гидрохлорид (Соляная	0037	97/120		3.5	0.5	6.9	1.3548118 /	25/25	0.000132	0.0001056	20

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 24 ч/сут	химическая лаборатория (1)	но-технические мероприятия	кислота, Водород хлорид) (163)							1.3548118				
365 д/год 24 ч/сут	Физико-химическая лаборатория (1)	Организационно-технические мероприятия	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0038	102/120		3.5	0.5	6.9	1.3548118 / 1.3548118	25/25	0.000132	0.0001056	20
365 д/год 24 ч/сут	Физико-химическая лаборатория (1)	Организационно-технические мероприятия	Серная кислота (517)	0032	90/130		9.5	0.45	15.8	2.5128814 / 2.5128814	25/25	0.0001068	0.00008544	20
365 д/год 24 ч/сут	Физико-химическая лаборатория (1)	Организационно-технические мероприятия	Серная кислота (517)	0033	90/130		10.5	0.45	6.3	1.0019717 / 1.0019717	25/25	0.0000267	0.00002136	20
365 д/год 24 ч/сут	Физико-химическая лаборатория (1)	Организационно-технические мероприятия	Серная кислота (517)	0034	95/140		10.5	0.45	13.2	2.0993693 / 2.0993693	25/25	0.0001335	0.0001068	20
365 д/год 24 ч/сут	Физико-химическая лаборатория (1)	Организационно-технические мероприятия	Серная кислота (517)	0036	95/140		10.5	0.45	13.2	2.0993693 / 2.0993693	25/25	0.0000267	0.00002136	20
365 д/год 24 ч/сут	Физико-химическая лаборатория (1)	Организационно-технические мероприятия	Серная кислота (517)	0037	97/120		3.5	0.5	6.9	1.3548118 / 1.3548118	25/25	0.0000267	0.00002136	20
365 д/год 24 ч/сут	Физико-химическая лаборатория (1)	Организационно-технические мероприятия	Серная кислота (517)	0038	102/120		3.5	0.5	6.9	1.3548118 / 1.3548118	25/25	0.0000267	0.00002136	20
92 д/год 8 ч/сут	Ремонтно-механический участок(токарно-слесарный цех) (1)	Организационно-технические мероприятия	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0039	102/120		7.5	0.25	9.8	0.4810564 / 0.4810564	25/25	0.001333	0.0010664	20
			Полиэтилен (Полиэтен) (989*)									0.000666	0.0005328	20
			Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)									0.000666	0.0005328	20
			Взвешенные частицы (116)									0.045	0.036	20
			Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)									0.098644	0.0789152	20
	Ремонтно-механически	Организационно-	Взвешенные частицы (116)	0040	180/235		2	0.2	5.82	1.8284069 / 1.8284069	25/25	0.00036	0.000288	20

	й участок (Токарный цех) (1) Ремонтно-механически	технические мероприятия Организационно-	Взвешенные частицы (116)	0041	180/230		2	0.2	5.82	1.8284069 / 1.8284069	25/25	0.00036	0.000288	20

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	й участок (Токарный цех) (1)	технические мероприятия												
16 д/год 1 ч/сут	Ремонтно-механический участок (Токарный цех) (1)	Организационно-технические мероприятия	Взвешенные частицы (116)	0042	182/232		2	0.2	5.82	1.8284069 / 1.8284069	25/25	0.000468	0.0003744	20
	Ремонтно-механический участок (Токарный цех) (1)	Организационно-технические мероприятия	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0040	180/235		2	0.2	5.82	1.8284069 / 1.8284069	25/25	0.000234	0.0001872	20
	Ремонтно-механический участок (Токарный цех) (1)	Организационно-технические мероприятия	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0041	180/230		2	0.2	5.82	1.8284069 / 1.8284069	25/25	0.000234	0.0001872	20
16 д/год 1 ч/сут	Ремонтно-механический участок (Токарный цех) (1)	Организационно-технические мероприятия	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0042	182/232		2	0.2	5.82	1.8284069 / 1.8284069	25/25	0.000288	0.0002304	20
77 д/год 5 ч/сут	Сварочный участок (1)	Организационно-технические мероприятия	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0043	100/300		75	0.16	12.8	2.5735927 / 2.5735927	25/25	0.024675	0.01974	20
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0.0006916	0.00055328	20
			Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)									0.00006	0.000048	20
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0.0183267	0.01466136	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.015228	0.0121824	20
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0.0003053	0.00024424	20
			Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические									0.000367	0.0002936	20

			плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (									0.000156	0.0001248	20

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)											
13 д/год 2 ч/сут	ДЭС (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0044	300/50		4	0.22	9.6	0.3649274 / 0.3649274	25/25	1.088	0.8704	20
13 д/год 2 ч/сут	ДЭС (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0045	300/50		4	0.22	9.6	0.3649274 / 0.3649274	25/25	1.088	0.8704	20
13 д/год 2 ч/сут	ДЭС (1)	Организационно-технические мероприятия	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0044	300/50		4	0.22	9.6	0.3649274 / 0.3649274	25/25	0.1768	0.14144	20
13 д/год 2 ч/сут	ДЭС (1)	Организационно-технические мероприятия	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0045	300/50		4	0.22	9.6	0.3649274 / 0.3649274	25/25	0.1768	0.14144	20
13 д/год 2 ч/сут	ДЭС (1)	Организационно-технические мероприятия	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0044	300/50		4	0.22	9.6	0.3649274 / 0.3649274	25/25	0.0708333	0.05666664	20
13 д/год 2 ч/сут	ДЭС (1)	Организационно-технические мероприятия	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0045	300/50		4	0.22	9.6	0.3649274 / 0.3649274	25/25	0.0708333	0.05666664	20
13 д/год 2 ч/сут	ДЭС (1)	Организационно-технические мероприятия	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0044	300/50		4	0.22	9.6	0.3649274 / 0.3649274	25/25	0.17	0.136	20
13 д/год 2 ч/сут	ДЭС (1)	Организационно-технические мероприятия	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0045	300/50		4	0.22	9.6	0.3649274 / 0.3649274	25/25	0.17	0.136	20
13 д/год 2 ч/сут	ДЭС (1)	Организационно-технические мероприятия	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0044	300/50		4	0.22	9.6	0.3649274 / 0.3649274	25/25	0.8783333	0.70266664	20
13 д/год 2 ч/сут	ДЭС (1)	Организационно-технические мероприятия	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0045	300/50		4	0.22	9.6	0.3649274 / 0.3649274	25/25	0.8783333	0.70266664	20

13 д/год 2 ч/сут	ДЭС (1)	Организационно-технические мероприятия	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0044	300/50		4	0.22	9.6	0.3649274 / 0.3649274	25/25	0.0000017	0.00000136	20
13	ДЭС (1)	Организацион	Бенз/а/пирен (3,4-	0045	300/50		4	0.22	9.6	0.3649274 /	25/25	0.0000017	0.00000136	20

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 2 ч/сут		но-технические мероприятия	Бензпирен) (54)							0.3649274				
13 д/год 2 ч/сут	ДЭС (1)	Организационно-технические мероприятия	Формальдегид (Метаналь) (609)	0044	300/50		4	0.22	9.6	0.3649274 / 0.3649274	25/25	0.017	0.0136	20
13 д/год 2 ч/сут	ДЭС (1)	Организационно-технические мероприятия	Формальдегид (Метаналь) (609)	0045	300/50		4	0.22	9.6	0.3649274 / 0.3649274	25/25	0.017	0.0136	20
13 д/год 2 ч/сут	ДЭС (1)	Организационно-технические мероприятия	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0044	300/50		4	0.22	9.6	0.3649274 / 0.3649274	25/25	0.4108333	0.32866664	20
13 д/год 2 ч/сут	ДЭС (1)	Организационно-технические мероприятия	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0045	300/50		4	0.22	9.6	0.3649274 / 0.3649274	25/25	0.4108333	0.32866664	20
16 д/год 1 ч/сут	Автотранспортная служба (АТС) (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0046	300/50		7.5	0.108	3.1	0.0283987 / 0.0283987	25/25	0.171381	0.1371048	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.02785295	0.02228236	20
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0.0222385	0.0177908	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.0191775	0.015342	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.22022	0.176176	20
			Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)									0.008327	0.0066616	20
			Керосин (654*)									0.04082	0.032656	20
183 д/год 16 ч/сут	Участок тепловодоснабжения (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0047	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.088236	0.0705888	20
183	Участок	Организацион	Азота (IV) диоксид (Азота	0048	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 /	90/90	0.088236	0.0705888	20

д/год	тепловодосн	но-	диоксид) (4)							0.4594579				
16	абжения (1)	технические												
ч/сут		мероприятия												
183	Участок	Организацион	Азота (IV) диоксид (Азота	0049	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 /	90/90	0.088236	0.0705888	20
д/год	тепловодосн	но-	диоксид) (4)							0.4594579				

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
16 ч/сут	абжения (1)	технические мероприятия												
183 д/год	Участок тепловодосн	Организационно-	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0050	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.088236	0.0705888	20
16 ч/сут	абжения (1)	технические мероприятия												
183 д/год	Участок тепловодосн	Организационно-	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0051	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.088236	0.0705888	20
16 ч/сут	абжения (1)	технические мероприятия												
183 д/год	Участок тепловодосн	Организационно-	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0047	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.01433835	0.01147068	20
16 ч/сут	абжения (1)	технические мероприятия												
183 д/год	Участок тепловодосн	Организационно-	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0048	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.01433835	0.01147068	20
16 ч/сут	абжения (1)	технические мероприятия												
183 д/год	Участок тепловодосн	Организационно-	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0049	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.01433835	0.01147068	20
16 ч/сут	абжения (1)	технические мероприятия												
183 д/год	Участок тепловодосн	Организационно-	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0050	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.01433835	0.01147068	20
16 ч/сут	абжения (1)	технические мероприятия												
183 д/год	Участок тепловодосн	Организационно-	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0051	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.01433835	0.01147068	20
16 ч/сут	абжения (1)	технические мероприятия												
183 д/год	Участок тепловодосн	Организационно-	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0047	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.0075	0.006	20
16 ч/сут	абжения (1)	технические мероприятия												
183 д/год	Участок тепловодосн	Организационно-	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0048	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.0075	0.006	20
16 ч/сут	абжения (1)	технические мероприятия												
183 д/год	Участок тепловодосн	Организационно-	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0049	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.0075	0.006	20
16 ч/сут	абжения (1)	технические мероприятия												
183 д/год	Участок тепловодосн	Организационно-	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0050	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.0075	0.006	20
16 ч/сут	абжения (1)	технические мероприятия												
183	Участок	Организацион	Углерод (Сажа, Углерод	0051	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 /	90/90	0.0075	0.006	20

д/год	тепловодосн	но-	черный) (583)							0.4594579				
16	абжения (1)	технические												
ч/сут		мероприятия												
183	Участок	Организацион	Сера диоксид (Ангидрид	0047	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 /	90/90	0.1764	0.14112	20
д/год	тепловодосн	но-	сернистый, Сернистый газ,							0.4594579				

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
16 ч/сут	абжения (1)	технические мероприятия	Сера (IV) оксид) (516)											
183 д/год	Участок тепловодосн	Организационно-	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,	0048	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	1.764	1.4112	20
16 ч/сут	абжения (1)	технические мероприятия	Сера (IV) оксид) (516)											
183 д/год	Участок тепловодосн	Организационно-	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,	0049	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.1764	0.14112	20
16 ч/сут	абжения (1)	технические мероприятия	Сера (IV) оксид) (516)											
183 д/год	Участок тепловодосн	Организационно-	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,	0050	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.1764	0.14112	20
16 ч/сут	абжения (1)	технические мероприятия	Сера (IV) оксид) (516)											
183 д/год	Участок тепловодосн	Организационно-	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,	0051	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.1764	0.14112	20
16 ч/сут	абжения (1)	технические мероприятия	Сера (IV) оксид) (516)											
183 д/год	Участок тепловодосн	Организационно-	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0047	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.4101	0.32808	20
16 ч/сут	абжения (1)	технические мероприятия	584)											
183 д/год	Участок тепловодосн	Организационно-	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0048	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.4101	0.32808	20
16 ч/сут	абжения (1)	технические мероприятия	584)											
183 д/год	Участок тепловодосн	Организационно-	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0049	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.4101	0.32808	20
16 ч/сут	абжения (1)	технические мероприятия	584)											
183 д/год	Участок тепловодосн	Организационно-	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0050	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.4101	0.32808	20
16 ч/сут	абжения (1)	технические мероприятия	584)											
183 д/год	Участок тепловодосн	Организационно-	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0051	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.4101	0.32808	20
16 ч/сут	абжения (1)	технические мероприятия	584)											
365 д/год	Склад аммиачной	Организационно-	Аммиак (32)	0052	800 / 1250	4/3	3.5	0.05	0.99	0.0019439 / 0.0019439	25/25	0.001886	0.0015088	20
24 ч/сут	воды (1)	технические мероприятия												
	Столовая (1)	Организационно- технические мероприятия	Пыль мучная (491)	0053	250/256		6	0.35	9.2	0.8851437 / 0.8851437	25/25	0.000172	0.0001376	20
365	Участок	Мероприятия	Аммиак (32)	0001	130/90		11	0.22	5	0.1900664 /	25/25	0.0171	0.0171	

д/год 24 ч/сут	переработки продуктивны х растворов (2)	2-режима								0.1900664				
365	Участок	Мероприятия	Аммиак (32)	0003	85/60		11	0.22	11	0.418146 /	25/25	0.01804	0.01804	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 24 ч/сут	переработки продуктивных растворов (2)	2-режима								0.418146				
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (2)	Мероприятия 2-режима	Аммиак (32)	0005	85/85		11	0.4	6	0.7539822 / 0.7539822	25/25	0.00328	0.00328	
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (2)	Мероприятия 2-режима	Аммиак (32)	0006	60/100		11	0.4	6	0.7539822 / 0.7539822	25/25	0.00328	0.00328	
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (2)	Мероприятия 2-режима	Аммиак (32)	0007	60/130		11	0.4	6	0.7539822 / 0.7539822	25/25	0.00328	0.00328	
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (2)	Мероприятия 2-режима	Аммиак (32)	0008	60/130		24	0.65	8	2.6546458 / 2.6546458	25/25	0.0054	0.0054	
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (2)	Мероприятия 2-режима	Аммиак (32)	0009	130/200		24	0.19	15.8	0.4479754 / 0.4479754	25/25	0.00224	0.00224	
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (2)	Мероприятия 2-режима	Аммиак (32)	0011	150/170		24	0.19	17.1	0.4848341 / 0.4848341	25/25	0.00194	0.00194	
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (2)	Мероприятия 2-режима	Аммиак (32)	0013	150/180		24	0.19	17.1	0.4848341 / 0.4848341	25/25	0.00135	0.00135	
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (2)	Мероприятия 2-режима	Аммиак (32)	0014	130/60		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00174	0.00174	
365 д/год 24	Участок переработки продуктивны	Мероприятия 2-режима	Аммиак (32)	0015	130/70		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00174	0.00174	

ч/сут 365 д/год 24	х растворов (2) Участок переработки продуктивны	Мероприятия 2-режима	Аммиак (32)	0016	130/80		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00174	0.00174	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут	х растворов (2)													
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (2)	Мероприятия 2-режима	Аммиак (32)	0017	130/90		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00174	0.00174	
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (2)	Мероприятия 2-режима	Аммиак (32)	0018	130/110		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00174	0.00174	
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (2)	Мероприятия 2-режима	Аммиак (32)	0019	130/105		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00174	0.00174	
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (2)	Мероприятия 2-режима	Аммиак (32)	0020	140/105		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00174	0.00174	
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (2)	Мероприятия 2-режима	Аммиак (32)	0021	128/114		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00174	0.00174	
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (2)	Мероприятия 2-режима	Аммиак (32)	0022	133/116		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00174	0.00174	
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (2)	Мероприятия 2-режима	Аммиак (32)	0023	133/120		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00174	0.00174	
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (2)	Мероприятия 2-режима	Аммиак (32)	0024	133/123		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00174	0.00174	
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (2)	Мероприятия 2-режима	Аммиак (32)	0025	135/125		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00174	0.00174	

365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (2)	Мероприятия 2-режима	Аммиак (32)	0026	135/130		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00174	0.00174	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (2)	Мероприятия 2-режима	Аммиак (32)	0027	150/120		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00166	0.00166	
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (2)	Мероприятия 2-режима	Аммиак (32)	0028	150/125		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00166	0.00166	
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (2)	Мероприятия 2-режима	Аммиак (32)	0029	150/130		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00166	0.00166	
183 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (2)	Мероприятия 2-режима	Аммиак (32)	0030	150/150		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00166	0.00166	
183 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (2)	Мероприятия 2-режима	Аммиак (32)	0031	150/160		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00166	0.00166	
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (2)	Мероприятия 2-режима	Аммоний нитрат (Аммиачная селитра) (35)	0002	80/65		9.5	0.22	7	0.2660929 / 0.2660929	25/25	0.00231	0.00231	
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (2)	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	0008	60/130		24	0.65	8	2.6546458 / 2.6546458	25/25	0.00324	0.00324	
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (2)	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	0009	130/200		24	0.19	15.8	0.4479754 / 0.4479754	25/25	0.00134	0.00134	
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (2)	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	0011	150/170		24	0.19	17.1	0.4848341 / 0.4848341	25/25	0.0012	0.0012	
365 д/год	Участок переработки	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	0013	150/180		24	0.19	17.1	0.4848341 / 0.4848341	25/25	0.00081	0.00081	

24 ч/сут 365 д/год	продуктивных растворов (2) Участок переработки	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	0014	130/60		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00107	0.00107	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
24 ч/сут	продуктивных растворов (2)													
365 д/год	Участок переработки	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	0015	130/70		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00107	0.00107	
24 ч/сут	продуктивных растворов (2)													
365 д/год	Участок переработки	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	0016	130/80		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00107	0.00107	
24 ч/сут	продуктивных растворов (2)													
365 д/год	Участок переработки	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	0017	130/90		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00107	0.00107	
24 ч/сут	продуктивных растворов (2)													
365 д/год	Участок переработки	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	0018	130/110		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00107	0.00107	
24 ч/сут	продуктивных растворов (2)													
365 д/год	Участок переработки	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	0019	130/105		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00107	0.00107	
24 ч/сут	продуктивных растворов (2)													
365 д/год	Участок переработки	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	0020	140/105		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00107	0.00107	
24 ч/сут	продуктивных растворов (2)													
365 д/год	Участок переработки	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	0021	128/114		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00107	0.00107	
24 ч/сут	продуктивных растворов (2)													
365 д/год	Участок переработки	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	0022	133/116		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00107	0.00107	
24 ч/сут	продуктивных растворов (2)													
365 д/год	Участок переработки	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	0023	133/120		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00107	0.00107	
24 ч/сут	продуктивных растворов													

365 д/год 24 ч/сут	(2) Участок переработки продуктивных растворов	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	0024	133/123		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00107	0.00107	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	(2)													
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (2)	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	0025	135/125		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00107	0.00107	
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (2)	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	0026	135/130		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00107	0.00107	
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (2)	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	0027	150/120		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00102	0.00102	
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (2)	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	0028	150/125		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00102	0.00102	
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (2)	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	0029	150/130		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00102	0.00102	
183 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (2)	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	0030	150/150		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00102	0.00102	
183 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (2)	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	0031	150/160		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00102	0.00102	
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая карта (2)	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	6001	200/200	38/4.8	1		1.5		25/25	0.004963	0.004963	
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая карта (2)	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	6002	200/249	38/4.8	1		1.5		25/25	0.004963	0.004963	
365 д/год 24	Технологическая карта (2)	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	6003	200/298	38/4.8	1		1.5		25/25	0.004963	0.004963	

ч/сут 365 д/год 24 ч/сут	Физико-химическая лаборатория (2)	Мероприятия 2-режима	Азотная кислота (5)	0032	90/130		9.5	0.45	15.8	2.5128814 / 2.5128814	25/25	0.002	0.002	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	Физико-химическая лаборатория (2)	Мероприятия 2-режима	Азотная кислота (5)	0033	90/130		10.5	0.45	6.3	1.0019717 / 1.0019717	25/25	0.0005	0.0005	
365 д/год 24 ч/сут	Физико-химическая лаборатория (2)	Мероприятия 2-режима	Азотная кислота (5)	0034	95/140		10.5	0.45	13.2	2.0993693 / 2.0993693	25/25	0.0025	0.0025	
365 д/год 24 ч/сут	Физико-химическая лаборатория (2)	Мероприятия 2-режима	Азотная кислота (5)	0036	95/140		10.5	0.45	13.2	2.0993693 / 2.0993693	25/25	0.0005	0.0005	
365 д/год 24 ч/сут	Физико-химическая лаборатория (2)	Мероприятия 2-режима	Азотная кислота (5)	0037	97/120		3.5	0.5	6.9	1.3548118 / 1.3548118	25/25	0.0005	0.0005	
365 д/год 24 ч/сут	Физико-химическая лаборатория (2)	Мероприятия 2-режима	Азотная кислота (5)	0038	102/120		3.5	0.5	6.9	1.3548118 / 1.3548118	25/25	0.0005	0.0005	
365 д/год 24 ч/сут	Физико-химическая лаборатория (2)	Мероприятия 2-режима	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0032	90/130		9.5	0.45	15.8	2.5128814 / 2.5128814	25/25	0.000528	0.000528	
365 д/год 24 ч/сут	Физико-химическая лаборатория (2)	Мероприятия 2-режима	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0033	90/130		10.5	0.45	6.3	1.0019717 / 1.0019717	25/25	0.000132	0.000132	
365 д/год 24 ч/сут	Физико-химическая лаборатория (2)	Мероприятия 2-режима	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0034	95/140		10.5	0.45	13.2	2.0993693 / 2.0993693	25/25	0.00066	0.00066	
365 д/год 24 ч/сут	Физико-химическая лаборатория (2)	Мероприятия 2-режима	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0036	95/140		10.5	0.45	13.2	2.0993693 / 2.0993693	25/25	0.000132	0.000132	
365 д/год 24 ч/сут	Физико-химическая лаборатория (2)	Мероприятия 2-режима	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0037	97/120		3.5	0.5	6.9	1.3548118 / 1.3548118	25/25	0.000132	0.000132	
365 д/год 24 ч/сут	Физико-химическая лаборатория (2)	Мероприятия 2-режима	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0038	102/120		3.5	0.5	6.9	1.3548118 / 1.3548118	25/25	0.000132	0.000132	
365 д/год 24	Физико-химическая лаборатория	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	0032	90/130		9.5	0.45	15.8	2.5128814 / 2.5128814	25/25	0.0001068	0.0001068	

ч/сут 365 д/год 24 ч/сут	(2) Физико-химическая лаборатория (2)	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	0033	90/130		10.5	0.45	6.3	1.0019717 / 1.0019717	25/25	0.0000267	0.0000267	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	Физико-химическая лаборатория (2)	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	0034	95/140		10.5	0.45	13.2	2.0993693 / 2.0993693	25/25	0.0001335	0.0001335	
365 д/год 24 ч/сут	Физико-химическая лаборатория (2)	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	0036	95/140		10.5	0.45	13.2	2.0993693 / 2.0993693	25/25	0.0000267	0.0000267	
365 д/год 24 ч/сут	Физико-химическая лаборатория (2)	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	0037	97/120		3.5	0.5	6.9	1.3548118 / 1.3548118	25/25	0.0000267	0.0000267	
365 д/год 24 ч/сут	Физико-химическая лаборатория (2)	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	0038	102/120		3.5	0.5	6.9	1.3548118 / 1.3548118	25/25	0.0000267	0.0000267	
92 д/год 8 ч/сут	Ремонтно-механический участок(токарно-слесарный цех) (2)	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0039	102/120		7.5	0.25	9.8	0.4810564 / 0.4810564	25/25	0.001333	0.001333	
			Полиэтилен (Полиэтен) (989*)									0.000666	0.000666	
			Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)									0.000666	0.000666	
			Взвешенные частицы (116)									0.045	0.045	
			Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)									0.098644	0.098644	
	Ремонтно-механический участок (Токарный цех) (2)	Мероприятия 2-режима	Взвешенные частицы (116)	0040	180/235		2	0.2	5.82	1.8284069 / 1.8284069	25/25	0.00036	0.00036	
	Ремонтно-механический участок (Токарный цех) (2)	Мероприятия 2-режима	Взвешенные частицы (116)	0041	180/230		2	0.2	5.82	1.8284069 / 1.8284069	25/25	0.00036	0.00036	
16 д/год 1 ч/сут	Ремонтно-механический участок (Токарный цех) (2)	Мероприятия 2-режима	Взвешенные частицы (116)	0042	182/232		2	0.2	5.82	1.8284069 / 1.8284069	25/25	0.000468	0.000468	
	Ремонтно-механически	Мероприятия 2-режима	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*	0040	180/235		2	0.2	5.82	1.8284069 / 1.8284069	25/25	0.000234	0.000234	

	й участок (Токарный цех) (2) Ремонтно-механически	Мероприятия 2-режима	) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*	0041	180/230		2	0.2	5.82	1.8284069 / 1.8284069	25/25	0.000234	0.000234	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	й участок (Токарный цех) (2)		)											
16 д/год 1 ч/сут	Ремонтно-механический участок (Токарный цех) (2)	Мероприятия 2-режима	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0042	182/232		2	0.2	5.82	1.8284069 / 1.8284069	25/25	0.000288	0.000288	
9 д/год 1 ч/сут	Пункт дезактивации (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6004	105/260	1/1	2		1.5		25/25	0.0889	0.0889	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.014443	0.014443	
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0.04306	0.04306	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.0556	0.0556	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.278	0.278	
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0.00806	0.00806	
77 д/год 5 ч/сут	Сварочный участок (2)	Мероприятия 2-режима	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0043	100/300		75	0.16	12.8	2.5735927 / 2.5735927	25/25	0.024675	0.024675	
8 д/год 2 ч/сут	Сварочный участок (2)	Мероприятия 2-режима	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	6005	120/300	1/1	1		1.5		25/25	0.215	0.215	
77 д/год 5 ч/сут	Сварочный участок (2)	Мероприятия 2-режима	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0043	100/300		75	0.16	12.8	2.5735927 / 2.5735927	25/25	0.0006916	0.0006916	
8 д/год 2 ч/сут	Сварочный участок (2)	Мероприятия 2-режима	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	6005	120/300	1/1	1		1.5		25/25	0.00439	0.00439	
77 д/год 5	Сварочный участок (2)	Мероприятия 2-режима	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0043	100/300		75	0.16	12.8	2.5735927 / 2.5735927	25/25	0.00006	0.00006	

ч/сут			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0.0183267	0.0183267	
8 д/год	Сварочный участок (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6005	120/300	1/1	1		1.5		25/25	0.357	0.357	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
2 ч/сут 77 д/год 5 ч/сут	Сварочный участок (2)	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0043	100/300		75	0.16	12.8	2.5735927 / 2.5735927	25/25	0.015228	0.015228	
8 д/год 2 ч/сут	Сварочный участок (2)	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6005	120/300	1/1	1		1.5		25/25	0.077	0.077	
77 д/год 5 ч/сут	Сварочный участок (2)	Мероприятия 2-режима	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0043	100/300		75	0.16	12.8	2.5735927 / 2.5735927	25/25	0.0003053	0.0003053	
			Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)									0.000367	0.000367	
8 д/год 2 ч/сут	Сварочный участок (2)	Мероприятия 2-режима	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	6005	120/300	1/1	1		1.5		25/25	0.000889	0.000889	
77 д/год 5 ч/сут	Сварочный участок (2)	Мероприятия 2-режима	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0043	100/300		75	0.16	12.8	2.5735927 / 2.5735927	25/25	0.000156	0.000156	
13 д/год 2 ч/сут	ДЭС (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0044	300/50		4	0.22	9.6	0.3649274 / 0.3649274	25/25	1.088	1.088	
13 д/год 2 ч/сут	ДЭС (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0045	300/50		4	0.22	9.6	0.3649274 / 0.3649274	25/25	1.088	1.088	
13 д/год 2	ДЭС (2)	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0044	300/50		4	0.22	9.6	0.3649274 / 0.3649274	25/25	0.1768	0.1768	

ч/сут 13 д/год 2 ч/сут	ДЭС (2)	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0045	300/50		4	0.22	9.6	0.3649274 / 0.3649274	25/25	0.1768	0.1768	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
13 д/год 2 ч/сут	ДЭС (2)	Мероприятия 2-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0044	300/50		4	0.22	9.6	0.3649274 / 0.3649274	25/25	0.0708333	0.0708333	
13 д/год 2 ч/сут	ДЭС (2)	Мероприятия 2-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0045	300/50		4	0.22	9.6	0.3649274 / 0.3649274	25/25	0.0708333	0.0708333	
13 д/год 2 ч/сут	ДЭС (2)	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0044	300/50		4	0.22	9.6	0.3649274 / 0.3649274	25/25	0.17	0.17	
13 д/год 2 ч/сут	ДЭС (2)	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0045	300/50		4	0.22	9.6	0.3649274 / 0.3649274	25/25	0.17	0.17	
13 д/год 2 ч/сут	ДЭС (2)	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0044	300/50		4	0.22	9.6	0.3649274 / 0.3649274	25/25	0.8783333	0.8783333	
13 д/год 2 ч/сут	ДЭС (2)	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0045	300/50		4	0.22	9.6	0.3649274 / 0.3649274	25/25	0.8783333	0.8783333	
13 д/год 2 ч/сут	ДЭС (2)	Мероприятия 2-режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0044	300/50		4	0.22	9.6	0.3649274 / 0.3649274	25/25	0.0000017	0.0000017	
13 д/год 2 ч/сут	ДЭС (2)	Мероприятия 2-режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0045	300/50		4	0.22	9.6	0.3649274 / 0.3649274	25/25	0.0000017	0.0000017	
13 д/год 2 ч/сут	ДЭС (2)	Мероприятия 2-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	0044	300/50		4	0.22	9.6	0.3649274 / 0.3649274	25/25	0.017	0.017	
13 д/год 2 ч/сут	ДЭС (2)	Мероприятия 2-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	0045	300/50		4	0.22	9.6	0.3649274 / 0.3649274	25/25	0.017	0.017	
13 д/год 2 ч/сут	ДЭС (2)	Мероприятия 2-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0044	300/50		4	0.22	9.6	0.3649274 / 0.3649274	25/25	0.4108333	0.4108333	
13	ДЭС (2)	Мероприятия	Алканы С12-19 /в	0045	300/50		4	0.22	9.6	0.3649274 /	25/25	0.4108333	0.4108333	

д/год 2 ч/сут		2-режима	пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)							0.3649274				

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
16 д/год 1 ч/сут	Автотранспортная служба (АТС) (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0046	300/50		7.5	0.108	3.1	0.0283987 / 0.0283987	25/25	0.171381	0.171381	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.02785295	0.02785295	
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0.0222385	0.0222385	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.0191775	0.0191775	
365 д/год 24 ч/сут	Автотранспортная служба (АТС) (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6006	275/63	2/3	3	0.08	1.5	0.0170903 / 0.0170903	25/25	0.00001462	0.00001462	
365 д/год 24 ч/сут	Автотранспортная служба (АТС) (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6007	275/67	2/3	3	0.08	1.5	0.0170903 / 0.0170903	25/25	0.00001462	0.00001462	
365 д/год 24 ч/сут	Автотранспортная служба (АТС) (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6008	275/73	2/3	3	0.08	1.5	0.0170903 / 0.0170903	25/25	0.00001462	0.00001462	
92 д/год 8 ч/сут	Автотранспортная служба (АТС) (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6016	300/114	1/1	2		1.5		25/25	0.0000061	0.0000061	
16 д/год 1 ч/сут	Автотранспортная служба (АТС) (2)	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0046	300/50		7.5	0.108	3.1	0.0283987 / 0.0283987	25/25	0.22022	0.22022	
365 д/год 24 ч/сут	Автотранспортная служба (АТС) (2)	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6009	280/80	2/3	3	0.08	1.5	0.0170903 / 0.0170903	25/25	1.09	1.09	
365 д/год 24 ч/сут	Автотранспортная служба (АТС) (2)	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6010	280/85	2/3	3	0.08	1.5	0.0170903 / 0.0170903	25/25	1.09	1.09	
92 д/год 8 ч/сут	Автотранспортная служба (АТС) (2)	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6014	300/110	1/1	2		1.5		25/25	0.2213	0.2213	
92 д/год 8 ч/сут	Автотранспортная служба (АТС) (2)	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6015	300/112	1/1	2		1.5		25/25	0.2213	0.2213	

365 д/год 24 ч/сут	Автотранспортная служба (АТС) (2)	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6009	280/80	2/3	3	0.08	1.5	0.0170903 / 0.0170903	25/25	0.403	0.403	
365	Автотранспо	Мероприятия	Смесь углеводородов	6010	280/85	2/3	3	0.08	1.5	0.0170903 /	25/25	0.403	0.403	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 24 ч/сут	ртная служба (АТС) (2)	2-режима	предельных С6-С10 (1503*)							0.0170903				
92 д/год 8 ч/сут	Автотранспортная служба (АТС) (2)	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6014	300/110	1/1	2		1.5		25/25	0.0818	0.0818	
92 д/год 8 ч/сут	Автотранспортная служба (АТС) (2)	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6015	300/112	1/1	2		1.5		25/25	0.0818	0.0818	
365 д/год 24 ч/сут	Автотранспортная служба (АТС) (2)	Мероприятия 2-режима	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	6009	280/80	2/3	3	0.08	1.5	0.0170903 / 0.0170903	25/25	0.04025	0.04025	
365 д/год 24 ч/сут	Автотранспортная служба (АТС) (2)	Мероприятия 2-режима	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	6010	280/85	2/3	3	0.08	1.5	0.0170903 / 0.0170903	25/25	0.04025	0.04025	
92 д/год 8 ч/сут	Автотранспортная служба (АТС) (2)	Мероприятия 2-режима	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	6014	300/110	1/1	2		1.5		25/25	0.00818	0.00818	
92 д/год 8 ч/сут	Автотранспортная служба (АТС) (2)	Мероприятия 2-режима	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	6015	300/112	1/1	2		1.5		25/25	0.00818	0.00818	
365 д/год 24 ч/сут	Автотранспортная служба (АТС) (2)	Мероприятия 2-режима	Бензол (64)	6009	280/80	2/3	3	0.08	1.5	0.0170903 / 0.0170903	25/25	0.037	0.037	
365 д/год 24 ч/сут	Автотранспортная служба (АТС) (2)	Мероприятия 2-режима	Бензол (64)	6010	280/85	2/3	3	0.08	1.5	0.0170903 / 0.0170903	25/25	0.037	0.037	
92 д/год 8 ч/сут	Автотранспортная служба (АТС) (2)	Мероприятия 2-режима	Бензол (64)	6014	300/110	1/1	2		1.5		25/25	0.00752	0.00752	
92 д/год 8 ч/сут	Автотранспортная служба (АТС) (2)	Мероприятия 2-режима	Бензол (64)	6015	300/112	1/1	2		1.5		25/25	0.00752	0.00752	
365 д/год 24 ч/сут	Автотранспортная служба (АТС) (2)	Мероприятия 2-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6009	280/80	2/3	3	0.08	1.5	0.0170903 / 0.0170903	25/25	0.00467	0.00467	

365 д/год 24 ч/сут	Автотранспортная служба (АТС) (2)	Мероприятия 2-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6010	280/85	2/3	3	0.08	1.5	0.0170903 / 0.0170903	25/25	0.00467	0.00467	
92	Автотранспо	Мероприятия	Диметилбензол (смесь о-,	6014	300/110	1/1	2		1.5		25/25	0.000948	0.000948	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 8 ч/сут	ртная служба (АТС) (2)	2-режима	м-, п- изомеров) (203)											
92 д/год 8 ч/сут	Автотранспо ртная служба (АТС) (2)	Мероприятия 2-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6015	300/112	1/1	2		1.5		25/25	0.000948	0.000948	
365 д/год 24 ч/сут	Автотранспо ртная служба (АТС) (2)	Мероприятия 2-режима	Метилбензол (349)	6009	280/80	2/3	3	0.08	1.5	0.0170903 / 0.0170903	25/25	0.03494	0.03494	
365 д/год 24 ч/сут	Автотранспо ртная служба (АТС) (2)	Мероприятия 2-режима	Метилбензол (349)	6010	280/85	2/3	3	0.08	1.5	0.0170903 / 0.0170903	25/25	0.03494	0.03494	
92 д/год 8 ч/сут	Автотранспо ртная служба (АТС) (2)	Мероприятия 2-режима	Метилбензол (349)	6014	300/110	1/1	2		1.5		25/25	0.0071	0.0071	
92 д/год 8 ч/сут	Автотранспо ртная служба (АТС) (2)	Мероприятия 2-режима	Метилбензол (349)	6015	300/112	1/1	2		1.5		25/25	0.0071	0.0071	
365 д/год 24 ч/сут	Автотранспо ртная служба (АТС) (2)	Мероприятия 2-режима	Этилбензол (675)	6009	280/80	2/3	3	0.08	1.5	0.0170903 / 0.0170903	25/25	0.000966	0.000966	
365 д/год 24 ч/сут	Автотранспо ртная служба (АТС) (2)	Мероприятия 2-режима	Этилбензол (675)	6010	280/85	2/3	3	0.08	1.5	0.0170903 / 0.0170903	25/25	0.000966	0.000966	
92 д/год 8 ч/сут	Автотранспо ртная служба (АТС) (2)	Мероприятия 2-режима	Этилбензол (675)	6014	300/110	1/1	2		1.5		25/25	0.0001962	0.0001962	
92 д/год 8 ч/сут	Автотранспо ртная служба (АТС) (2)	Мероприятия 2-режима	Этилбензол (675)	6015	300/112	1/1	2		1.5		25/25	0.0001962	0.0001962	
16 д/год 1 ч/сут	Автотранспо ртная служба (АТС) (2)	Мероприятия 2-режима	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0046	300/50		7.5	0.108	3.1	0.0283987 / 0.0283987	25/25	0.008327	0.008327	
			Керосин (654*)									0.04082	0.04082	
365 д/год 24	Автотранспо ртная служба (	Мероприятия 2-режима	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и	6011	290/93	1/2	2	0.05	1.5	0.0066759 / 0.0066759	25/25	0.0002	0.0002	

ч/сут	АТС) (2)		др.) (716*)											
365 д/год	Автотранспортная	Мероприятия 2-режима	Масло минеральное нефтяное (веретенное,	6012	290/100	1/2	2	0.05	1.5	0.0066759 / 0.0066759	25/25	0.0002	0.0002	
24 ч/сут	служба (АТС) (2)		машинное, цилиндровое и др.) (716*)											

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	Автотранспортная служба (АТС) (2)	Мероприятия 2-режима	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6013	290/110	1/2	2	0.05	1.5	0.0066759 / 0.0066759	25/25	0.0002	0.0002	
92 д/год 8 ч/сут	Автотранспортная служба (АТС) (2)	Мероприятия 2-режима	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6017	300/116	1/1	2		1.5		25/25	0.0000542	0.0000542	
365 д/год 24 ч/сут	Автотранспортная служба (АТС) (2)	Мероприятия 2-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6006	275/63	2/3	3	0.08	1.5	0.0170903 / 0.0170903	25/25	0.00521	0.00521	
365 д/год 24 ч/сут	Автотранспортная служба (АТС) (2)	Мероприятия 2-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6007	275/67	2/3	3	0.08	1.5	0.0170903 / 0.0170903	25/25	0.00521	0.00521	
365 д/год 24 ч/сут	Автотранспортная служба (АТС) (2)	Мероприятия 2-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6008	275/73	2/3	3	0.08	1.5	0.0170903 / 0.0170903	25/25	0.00521	0.00521	
92 д/год 8 ч/сут	Автотранспортная служба (АТС) (2)	Мероприятия 2-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6016	300/114	1/1	2		1.5		25/25	0.00217	0.00217	
365 д/год 24 ч/сут	Узел слива серной кислоты (2)	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	6018	500/205	1/1	2		1.5		25/25	0.0131	0.0131	
365 д/год 24 ч/сут	Узел слива серной кислоты (2)	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	6019	500/210	1/1	2		1.5		25/25	0.0131	0.0131	
183 д/год 16 ч/сут	Участок тепловодоснабжения (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0047	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.088236	0.088236	
183 д/год 16	Участок тепловодоснабжения (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0048	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.088236	0.088236	

ч/сут 183 д/год 16 ч/сут	Участок тепловодоснабжения (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0049	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.088236	0.088236	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
183 д/год 16 ч/сут	Участок тепловодоснабжения (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0050	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.088236	0.088236	
183 д/год 16 ч/сут	Участок тепловодоснабжения (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0051	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.088236	0.088236	
183 д/год 16 ч/сут	Участок тепловодоснабжения (2)	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0047	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.01433835	0.01433835	
183 д/год 16 ч/сут	Участок тепловодоснабжения (2)	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0048	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.01433835	0.01433835	
183 д/год 16 ч/сут	Участок тепловодоснабжения (2)	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0049	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.01433835	0.01433835	
183 д/год 16 ч/сут	Участок тепловодоснабжения (2)	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0050	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.01433835	0.01433835	
183 д/год 16 ч/сут	Участок тепловодоснабжения (2)	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0051	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.01433835	0.01433835	
183 д/год 16 ч/сут	Участок тепловодоснабжения (2)	Мероприятия 2-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0047	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.0075	0.0075	
183 д/год 16 ч/сут	Участок тепловодоснабжения (2)	Мероприятия 2-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0048	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.0075	0.0075	
183 д/год 16 ч/сут	Участок тепловодоснабжения (2)	Мероприятия 2-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0049	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.0075	0.0075	
183 д/год 16 ч/сут	Участок тепловодоснабжения (2)	Мероприятия 2-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0050	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.0075	0.0075	
183 д/год 16	Участок тепловодоснабжения (2)	Мероприятия 2-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0051	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.0075	0.0075	

ч/сут 183 д/год 16 ч/сут	Участок тепловодоснабжения (2)	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0047	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.1764	0.1764	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
183 д/год 16 ч/сут	Участок тепловодоснабжения (2)	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0048	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	1.764	1.764	
183 д/год 16 ч/сут	Участок тепловодоснабжения (2)	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0049	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.1764	0.1764	
183 д/год 16 ч/сут	Участок тепловодоснабжения (2)	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0050	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.1764	0.1764	
183 д/год 16 ч/сут	Участок тепловодоснабжения (2)	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0051	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.1764	0.1764	
365 д/год 24 ч/сут	Участок тепловодоснабжения (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6020	254/260	1/1	3.5		1.5		25/25	0.0001316	0.0001316	
365 д/год 24 ч/сут	Участок тепловодоснабжения (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6021	254/263	1/1	3.5		1.5		25/25	0.0001316	0.0001316	
183 д/год 16 ч/сут	Участок тепловодоснабжения (2)	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0047	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.4101	0.4101	
183 д/год 16 ч/сут	Участок тепловодоснабжения (2)	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0048	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.4101	0.4101	
183 д/год 16 ч/сут	Участок тепловодоснабжения (2)	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0049	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.4101	0.4101	
183 д/год 16 ч/сут	Участок тепловодоснабжения (2)	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0050	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.4101	0.4101	
183 д/год 16 ч/сут	Участок тепловодоснабжения (2)	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0051	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.4101	0.4101	
365 д/год 24	Участок тепловодоснабжения (2)	Мероприятия 2-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные	6020	254/260	1/1	3.5		1.5		25/25	0.00469	0.00469	

ч/сут 365 д/год	Участок тепловодосн	Мероприятия 2-режима	С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (	6021	254/263	1/1	3.5		1.5		25/25	0.00469	0.00469	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
24 ч/сут	абжения (2)		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)											
365 д/год 24 ч/сут	Участок ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	6022	1500 / 1750	3/3	3	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.0261	0.0261	
365 д/год 24 ч/сут	Участок ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	6023	1505 / 1760	2/3	3	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.00656	0.00656	
365 д/год 24 ч/сут	Участок ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	6024	1505 / 1765	2/3	3	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.00656	0.00656	
365 д/год 24 ч/сут	Участок ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	6025	1505 / 1770	2/3	3	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.00656	0.00656	
365 д/год 24 ч/сут	Участок ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	6026	1505 / 1755	2/3	3	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.00656	0.00656	
	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	6027	1750 / 1755	3/4	2		1.5		25/25	0.00356	0.00356	
46 д/год 5 ч/сут	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	6028	1800 / 1800	3/4	3		1.5		25/25	0.00297	0.00297	
46 д/год 5 ч/сут	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	6029	1820 / 1850	2/3	3		1.5		25/25	0.003266	0.003266	
	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	6027	1750 / 1755	3/4	2		1.5		25/25	0.0003067	0.0003067	
46 д/год 5 ч/сут	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	6028	1800 / 1800	3/4	3		1.5		25/25	0.0002556	0.0002556	
46 д/год 5 ч/сут	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	6029	1820 / 1850	2/3	3		1.5		25/25	0.000281	0.000281	

	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6027	1750 / 1755	3/4	2		1.5		25/25	0.0005	0.0005	
46 д/год 5	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6028	1800 / 1800	3/4	3		1.5		25/25	0.000417	0.000417	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут 46 д/год 5	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6029	1820 / 1850	2/3	3		1.5		25/25	0.000458	0.000458	
ч/сут 46 д/год 5	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6030	1815 / 1810	3/4	3		1.5		25/25	0.016	0.016	
ч/сут 92 д/год 8	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6031	1850 / 1900	2/3	3		1.5		25/25	0.4266667	0.4266667	
ч/сут 8 д/год 1	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6032	1910 / 1850	2/2	2		1.5		25/25	0.01952	0.01952	
ч/сут 8 д/год 1	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6033	1915 / 1850	2/2	2		1.5		25/25	0.01952	0.01952	
ч/сут 8 д/год 1	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6034	1920 / 1850	2/2	2		1.5		25/25	0.01952	0.01952	
ч/сут 8 д/год 1	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6035	1920 / 1850	2/2	2		1.5		25/25	0.01952	0.01952	
ч/сут 46 д/год 5	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6030	1815 / 1810	3/4	3		1.5		25/25	0.0026	0.0026	
ч/сут 92 д/год 8	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6031	1850 / 1900	2/3	3		1.5		25/25	0.0693333	0.0693333	
ч/сут 8 д/год 1	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6032	1910 / 1850	2/2	2		1.5		25/25	0.003172	0.003172	
ч/сут 8 д/год 1	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6033	1915 / 1850	2/2	2		1.5		25/25	0.003172	0.003172	
ч/сут 8 д/год	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6034	1920 / 1850	2/2	2		1.5		25/25	0.003172	0.003172	

1 ч/сут 8 д/год 1	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6035	1920 / 1850	2/2	2		1.5		25/25	0.003172	0.003172	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут 365 д/год 24 ч/сут	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	6036	2000 / 2000	25/21	2		1.5		25/25	0.0002855	0.0002855	
365 д/год 24 ч/сут	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	6037	2050 / 2050	38/30	2		1.5		25/25	0.0006025	0.0006025	
365 д/год 24 ч/сут	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	6038	2100 / 2100	25/25	2		1.5		25/25	0.0002765	0.0002765	
365 д/год 24 ч/сут	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	6039	2150 / 2100	25/20	2		1.5		25/25	0.0002725	0.0002725	
365 д/год 24 ч/сут	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	6040	2200 / 2100	41/42	2		1.5		25/25	0.0009355	0.0009355	
365 д/год 24 ч/сут	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	6041	2250 / 2100	32/35	2		1.5		25/25	0.0006085	0.0006085	
365 д/год 24 ч/сут	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	6042	2250 / 2200	50/26	2		1.5		25/25	0.0007195	0.0007195	
365 д/год 24 ч/сут	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	6043	2300 / 2250	53/25	2		1.5		25/25	0.00072	0.00072	
92 д/год 8 ч/сут	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	6031	1850 / 1900	2/3	3		1.5		25/25	0.0277778	0.0277778	
46 д/год 5 ч/сут	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6030	1815 / 1810	3/4	3		1.5		25/25	0.0004	0.0004	
92 д/год 8 ч/сут	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6031	1850 / 1900	2/3	3		1.5		25/25	0.066667	0.066667	
	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	6027	1750 / 1755	3/4	2		1.5		25/25	0.00443	0.00443	

			584)											
46 д/год 5 ч/сут	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6028	1800 / 1800	3/4	3		1.5		25/25	0.003694	0.003694	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
46 д/год 5 ч/сут	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6029	1820 / 1850	2/3	3		1.5		25/25	0.00406	0.00406	
46 д/год 5 ч/сут	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6030	1815 / 1810	3/4	3		1.5		25/25	0.3	0.3	
92 д/год 8 ч/сут	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6031	1850 / 1900	2/3	3		1.5		25/25	0.3444444	0.3444444	
8 д/год 1 ч/сут	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6032	1910 / 1850	2/2	2		1.5		25/25	0.367	0.367	
8 д/год 1 ч/сут	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6033	1915 / 1850	2/2	2		1.5		25/25	0.367	0.367	
8 д/год 1 ч/сут	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6034	1920 / 1850	2/2	2		1.5		25/25	0.367	0.367	
8 д/год 1 ч/сут	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6035	1920 / 1850	2/2	2		1.5		25/25	0.367	0.367	
	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	6027	1750 / 1755	3/4	2		1.5		25/25	0.00025	0.00025	
46 д/год 5 ч/сут	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	6028	1800 / 1800	3/4	3		1.5		25/25	0.0002083	0.0002083	
46 д/год 5 ч/сут	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	6029	1820 / 1850	2/3	3		1.5		25/25	0.000229	0.000229	
	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	6027	1750 / 1755	3/4	2		1.5		25/25	0.0011	0.0011	

46 д/год 5 ч/сут	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (	6028	1800 / 1800	3/4	3		1.5		25/25	0.000917	0.000917	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)											
46 д/год 5 ч/сут	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	6029	1820 / 1850	2/3	3		1.5		25/25	0.001008	0.001008	
92 д/год 8 ч/сут	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	6031	1850 / 1900	2/3	3		1.5		25/25	0.0000007	0.0000007	
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0.0066667	0.0066667	
8 д/год 1 ч/сут	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	6032	1910 / 1850	2/2	2		1.5		25/25	0.159	0.159	
8 д/год 1 ч/сут	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	6033	1915 / 1850	2/2	2		1.5		25/25	0.159	0.159	
8 д/год 1 ч/сут	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	6034	1920 / 1850	2/2	2		1.5		25/25	0.159	0.159	
8 д/год 1 ч/сут	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	6035	1920 / 1850	2/2	2		1.5		25/25	0.159	0.159	
46 д/год 5 ч/сут	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6030	1815 / 1810	3/4	3		1.5		25/25	0.05	0.05	
92 д/год 8 ч/сут	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6031	1850 / 1900	2/3	3		1.5		25/25	0.1611111	0.1611111	
8 д/год	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (	6032	1910 / 1850	2/2	2		1.5		25/25	0.0611	0.0611	

1 ч/сут 8	Сварочный	Мероприятия	Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Алканы С12-19 /в	6033	1915 /	2/2	2		1.5		25/25	0.0611	0.0611	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 1 ч/сут	пост (2)	2-режима	пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1850									
8 д/год 1 ч/сут	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6034	1920 / 1850	2/2	2		1.5		25/25	0.0611	0.0611	
8 д/год 1 ч/сут	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6035	1920 / 1850	2/2	2		1.5		25/25	0.0611	0.0611	
	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6027	1750 / 1755	3/4	2		1.5		25/25	0.000467	0.000467	
46 д/год 5 ч/сут	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6028	1800 / 1800	3/4	3		1.5		25/25	0.000389	0.000389	
46 д/год 5 ч/сут	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6029	1820 / 1850	2/3	3		1.5		25/25	0.000428	0.000428	

365 д/год 24 ч/сут	Склад аммиачной воды (2)	Мероприятия 2-режима	Аммиак (32)	0052	800 / 1250	4/3	3.5	0.05	0.99	0.0019439 / 0.0019439	25/25	0.001886	0.001886	
365	Склад	Мероприятия	Аммиак (32)	6044	800 /	3/4	2		1.5		25/25	0.0056	0.0056	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 24 ч/сут	аммиачной воды (2)	2-режима			1280									
183 д/год 10 ч/сут	Объекты промплощадки (2)	Мероприятия 2-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6045	1900 / 1300	3/4	3		1.5		25/25	0.06715	0.06715	
			Метилбензол (349)									0.03329	0.03329	
			Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)									0.00964	0.00964	
			2-Метилпропан-1-ол (Изобутиловый спирт) (383)									0.00429	0.00429	
			Этанол (Этиловый спирт) (667)									0.007488	0.007488	
			2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)									0.01472	0.01472	
			Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)									0.0207	0.0207	
			Уайт-спирит (1294*)									0.01715	0.01715	
			Взвешенные частицы (116)									0.1869	0.1869	
305 д/год 20 ч/сут	Участок РВР (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6047	2000 / 1800	10/15	2		1.5		25/25	0.4266667	0.4266667	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.0693333	0.0693333	
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0.0277778	0.0277778	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.0666667	0.0666667	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.3444444	0.3444444	
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0.0000007	0.0000007	
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0.0066667	0.0066667	
16 д/год 1 ч/сут	Участок РВР (2)	Мероприятия 2-режима	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6046	1650 / 1500	10/5	3		1.5		25/25	0.0000325	0.0000325	
305 д/год 20	Участок РВР (2)	Мероприятия 2-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные	6047	2000 / 1800	10/15	2		1.5		25/25	0.1611111	0.1611111	

ч/сут	Столовая (2)	Мероприятия 2-режима	С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Пыль мучная (491)	0053	250/256		6	0.35	9.2	0.8851437 / 0.8851437	25/25	0.000172	0.000172	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	Очистные сооружения (2)	Мероприятия 2-режима	Аммиак (32)	6048	1800 / 900	20/40	3		1.5		25/25	0.00483	0.00483	
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0.000842	0.000842	
			Хлор (621)									0.001831	0.001831	
			Метан (727*)									0.03506	0.03506	
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.0000003	0.0000003	
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (3)	Мероприятия 3-режима	Аммиак (32)	0001	130/90		11	0.22	5	0.1900664 / 0.1900664	25/25	0.0171	0.0171	
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (3)	Мероприятия 3-режима	Аммиак (32)	0003	85/60		11	0.22	11	0.418146 / 0.418146	25/25	0.01804	0.01804	
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (3)	Мероприятия 3-режима	Аммиак (32)	0005	85/85		11	0.4	6	0.7539822 / 0.7539822	25/25	0.00328	0.00328	
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (3)	Мероприятия 3-режима	Аммиак (32)	0006	60/100		11	0.4	6	0.7539822 / 0.7539822	25/25	0.00328	0.00328	
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (3)	Мероприятия 3-режима	Аммиак (32)	0007	60/130		11	0.4	6	0.7539822 / 0.7539822	25/25	0.00328	0.00328	
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (3)	Мероприятия 3-режима	Аммиак (32)	0008	60/130		24	0.65	8	2.6546458 / 2.6546458	25/25	0.0054	0.0054	
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов	Мероприятия 3-режима	Аммиак (32)	0009	130/200		24	0.19	15.8	0.4479754 / 0.4479754	25/25	0.00224	0.00224	

365 д/год 24 ч/сут	(3) Участок переработки продуктивных растворов	Мероприятия 3-режима	Аммиак (32)	0011	150/170		24	0.19	17.1	0.4848341 / 0.4848341	25/25	0.00194	0.00194	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	(3)													
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов	Мероприятия 3-режима	Аммиак (32)	0013	150/180		24	0.19	17.1	0.4848341 / 0.4848341	25/25	0.00135	0.00135	
	(3)													
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов	Мероприятия 3-режима	Аммиак (32)	0014	130/60		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00174	0.00174	
	(3)													
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов	Мероприятия 3-режима	Аммиак (32)	0015	130/70		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00174	0.00174	
	(3)													
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов	Мероприятия 3-режима	Аммиак (32)	0016	130/80		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00174	0.00174	
	(3)													
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов	Мероприятия 3-режима	Аммиак (32)	0017	130/90		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00174	0.00174	
	(3)													
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов	Мероприятия 3-режима	Аммиак (32)	0018	130/110		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00174	0.00174	
	(3)													
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов	Мероприятия 3-режима	Аммиак (32)	0019	130/105		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00174	0.00174	
	(3)													
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов	Мероприятия 3-режима	Аммиак (32)	0020	140/105		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00174	0.00174	
	(3)													
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов	Мероприятия 3-режима	Аммиак (32)	0021	128/114		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00174	0.00174	
	(3)													
365	Участок	Мероприятия	Аммиак (32)	0022	133/116		23.5	0.5	6.8	1.3351769 /	25/25	0.00174	0.00174	

д/год 24 ч/сут 365	переработки продуктивны х растворов (3) Участок	3-режима Мероприятия	Аммиак (32)	0023	133/120		23.5	0.5	6.8	1.3351769 1.3351769 /	25/25	0.00174	0.00174	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 24 ч/сут	переработки продуктивных растворов (3)	3-режима								1.3351769				
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (3)	Мероприятия 3-режима	Аммиак (32)	0024	133/123		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00174	0.00174	
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (3)	Мероприятия 3-режима	Аммиак (32)	0025	135/125		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00174	0.00174	
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (3)	Мероприятия 3-режима	Аммиак (32)	0026	135/130		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00174	0.00174	
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (3)	Мероприятия 3-режима	Аммиак (32)	0027	150/120		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00166	0.00166	
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (3)	Мероприятия 3-режима	Аммиак (32)	0028	150/125		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00166	0.00166	
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (3)	Мероприятия 3-режима	Аммиак (32)	0029	150/130		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00166	0.00166	
183 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (3)	Мероприятия 3-режима	Аммиак (32)	0030	150/150		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00166	0.00166	
183 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (3)	Мероприятия 3-режима	Аммиак (32)	0031	150/160		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00166	0.00166	
365 д/год 24	Участок переработки продуктивны	Мероприятия 3-режима	Аммоний нитрат (Аммиачная селитра) (35)	0002	80/65		9.5	0.22	7	0.2660929 / 0.2660929	25/25	0.00231	0.00231	

ч/сут 365 д/год 24	х растворов (3) Участок переработки продуктивны	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	0008	60/130		24	0.65	8	2.6546458 / 2.6546458	25/25	0.00324	0.00324	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут	х растворов (3)													
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (3)	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	0009	130/200		24	0.19	15.8	0.4479754 / 0.4479754	25/25	0.00134	0.00134	
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (3)	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	0011	150/170		24	0.19	17.1	0.4848341 / 0.4848341	25/25	0.0012	0.0012	
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (3)	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	0013	150/180		24	0.19	17.1	0.4848341 / 0.4848341	25/25	0.00081	0.00081	
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (3)	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	0014	130/60		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00107	0.00107	
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (3)	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	0015	130/70		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00107	0.00107	
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (3)	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	0016	130/80		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00107	0.00107	
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (3)	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	0017	130/90		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00107	0.00107	
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (3)	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	0018	130/110		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00107	0.00107	
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (3)	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	0019	130/105		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00107	0.00107	

365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (3)	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	0020	140/105		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00107	0.00107	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (3)	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	0021	128/114		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00107	0.00107	
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (3)	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	0022	133/116		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00107	0.00107	
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (3)	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	0023	133/120		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00107	0.00107	
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (3)	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	0024	133/123		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00107	0.00107	
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (3)	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	0025	135/125		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00107	0.00107	
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (3)	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	0026	135/130		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00107	0.00107	
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (3)	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	0027	150/120		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00102	0.00102	
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (3)	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	0028	150/125		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00102	0.00102	
365 д/год 24 ч/сут	Участок переработки продуктивных растворов (3)	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	0029	150/130		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00102	0.00102	
183 д/год	Участок переработки	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	0030	150/150		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00102	0.00102	

24 ч/сут 183 д/год	продуктивных растворов (3) Участок переработки	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	0031	150/160		23.5	0.5	6.8	1.3351769 / 1.3351769	25/25	0.00102	0.00102	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
24 ч/сут	продуктивных растворов (3)													
365 д/год	Технологическая карта (3)	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	6001	200/200	38/4.8	1		1.5		25/25	0.004963	0.004963	
24 ч/сут														
365 д/год	Технологическая карта (3)	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	6002	200/249	38/4.8	1		1.5		25/25	0.004963	0.004963	
24 ч/сут														
365 д/год	Технологическая карта (3)	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	6003	200/298	38/4.8	1		1.5		25/25	0.004963	0.004963	
24 ч/сут														
365 д/год	Физико-химическая лаборатория (3)	Мероприятия 3-режима	Азотная кислота (5)	0032	90/130		9.5	0.45	15.8	2.5128814 / 2.5128814	25/25	0.002	0.002	
24 ч/сут														
365 д/год	Физико-химическая лаборатория (3)	Мероприятия 3-режима	Азотная кислота (5)	0033	90/130		10.5	0.45	6.3	1.0019717 / 1.0019717	25/25	0.0005	0.0005	
24 ч/сут														
365 д/год	Физико-химическая лаборатория (3)	Мероприятия 3-режима	Азотная кислота (5)	0034	95/140		10.5	0.45	13.2	2.0993693 / 2.0993693	25/25	0.0025	0.0025	
24 ч/сут														
365 д/год	Физико-химическая лаборатория (3)	Мероприятия 3-режима	Азотная кислота (5)	0036	95/140		10.5	0.45	13.2	2.0993693 / 2.0993693	25/25	0.0005	0.0005	
24 ч/сут														
365 д/год	Физико-химическая лаборатория (3)	Мероприятия 3-режима	Азотная кислота (5)	0037	97/120		3.5	0.5	6.9	1.3548118 / 1.3548118	25/25	0.0005	0.0005	
24 ч/сут														
365 д/год	Физико-химическая лаборатория (3)	Мероприятия 3-режима	Азотная кислота (5)	0038	102/120		3.5	0.5	6.9	1.3548118 / 1.3548118	25/25	0.0005	0.0005	
24 ч/сут														
365 д/год	Физико-химическая лаборатория (3)	Мероприятия 3-режима	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0032	90/130		9.5	0.45	15.8	2.5128814 / 2.5128814	25/25	0.000528	0.000528	
24 ч/сут														
365 д/год	Физико-химическая лаборатория (3)	Мероприятия 3-режима	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0033	90/130		10.5	0.45	6.3	1.0019717 / 1.0019717	25/25	0.000132	0.000132	
24 ч/сут														

365 д/год 24 ч/сут	Физико-химическая лаборатория (3)	Мероприятия 3-режима	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0034	95/140		10.5	0.45	13.2	2.0993693 / 2.0993693	25/25	0.00066	0.00066	
365	Физико-	Мероприятия	Гидрохлорид (Соляная	0036	95/140		10.5	0.45	13.2	2.0993693 /	25/25	0.000132	0.000132	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 24 ч/сут	химическая лаборатория (3)	3-режима	кислота, Водород хлорид) (163)							2.0993693				
365 д/год 24 ч/сут	Физико-химическая лаборатория (3)	Мероприятия 3-режима	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0037	97/120		3.5	0.5	6.9	1.3548118 / 1.3548118	25/25	0.000132	0.000132	
365 д/год 24 ч/сут	Физико-химическая лаборатория (3)	Мероприятия 3-режима	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0038	102/120		3.5	0.5	6.9	1.3548118 / 1.3548118	25/25	0.000132	0.000132	
365 д/год 24 ч/сут	Физико-химическая лаборатория (3)	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	0032	90/130		9.5	0.45	15.8	2.5128814 / 2.5128814	25/25	0.0001068	0.0001068	
365 д/год 24 ч/сут	Физико-химическая лаборатория (3)	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	0033	90/130		10.5	0.45	6.3	1.0019717 / 1.0019717	25/25	0.0000267	0.0000267	
365 д/год 24 ч/сут	Физико-химическая лаборатория (3)	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	0034	95/140		10.5	0.45	13.2	2.0993693 / 2.0993693	25/25	0.0001335	0.0001335	
365 д/год 24 ч/сут	Физико-химическая лаборатория (3)	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	0036	95/140		10.5	0.45	13.2	2.0993693 / 2.0993693	25/25	0.0000267	0.0000267	
365 д/год 24 ч/сут	Физико-химическая лаборатория (3)	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	0037	97/120		3.5	0.5	6.9	1.3548118 / 1.3548118	25/25	0.0000267	0.0000267	
365 д/год 24 ч/сут	Физико-химическая лаборатория (3)	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	0038	102/120		3.5	0.5	6.9	1.3548118 / 1.3548118	25/25	0.0000267	0.0000267	
92 д/год 8 ч/сут	Ремонтно-механический участок(токарно-слесарный цех) (3)	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0039	102/120		7.5	0.25	9.8	0.4810564 / 0.4810564	25/25	0.001333	0.001333	
			Полиэтилен (Полиэтен) (989*)									0.000666	0.000666	
			Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)									0.000666	0.000666	
			Взвешенные частицы (116)									0.045	0.045	
			Пыль абразивная (Корунд									0.098644	0.098644	

			белый, Монокорунд) (1027*)											
	Ремонтно-механический участок (	Мероприятия 3-режима	Взвешенные частицы (116)	0040	180/235		2	0.2	5.82	1.8284069 / 1.8284069	25/25	0.00036	0.00036	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	Токарный цех) (3)													
	Ремонтно-механический участок (Токарный цех) (3)	Мероприятия 3-режима	Взвешенные частицы (116)	0041	180/230		2	0.2	5.82	1.8284069 / 1.8284069	25/25	0.00036	0.00036	
16 д/год 1 ч/сут	Ремонтно-механический участок (Токарный цех) (3)	Мероприятия 3-режима	Взвешенные частицы (116)	0042	182/232		2	0.2	5.82	1.8284069 / 1.8284069	25/25	0.000468	0.000468	
	Ремонтно-механический участок (Токарный цех) (3)	Мероприятия 3-режима	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0040	180/235		2	0.2	5.82	1.8284069 / 1.8284069	25/25	0.000234	0.000234	
	Ремонтно-механический участок (Токарный цех) (3)	Мероприятия 3-режима	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0041	180/230		2	0.2	5.82	1.8284069 / 1.8284069	25/25	0.000234	0.000234	
16 д/год 1 ч/сут	Ремонтно-механический участок (Токарный цех) (3)	Мероприятия 3-режима	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0042	182/232		2	0.2	5.82	1.8284069 / 1.8284069	25/25	0.000288	0.000288	
9 д/год 1 ч/сут	Пункт дезактивации (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6004	105/260	1/1	2		1.5		25/25	0.0889	0.0889	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.014443	0.014443	
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0.04306	0.04306	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.0556	0.0556	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.278	0.278	
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0.00806	0.00806	

77 д/год 5 ч/сут	Сварочный участок (3)	Мероприятия 3-режима	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0043	100/300		75	0.16	12.8	2.5735927 / 2.5735927	25/25	0.024675	0.024675	
8	Сварочный	Мероприятия	Железо (II, III) оксиды (	6005	120/300	1/1	1		1.5		25/25	0.215	0.215	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год	участок (3)	3-режима	в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)											
2 ч/сут														
77 д/год	Сварочный участок (3)	Мероприятия 3-режима	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0043	100/300		75	0.16	12.8	2.5735927 / 2.5735927	25/25	0.0006916	0.0006916	
5 ч/сут														
8 д/год	Сварочный участок (3)	Мероприятия 3-режима	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	6005	120/300	1/1	1		1.5		25/25	0.00439	0.00439	
2 ч/сут														
77 д/год	Сварочный участок (3)	Мероприятия 3-режима	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0043	100/300		75	0.16	12.8	2.5735927 / 2.5735927	25/25	0.00006	0.00006	
5 ч/сут														
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0.0183267	0.0183267	
8 д/год	Сварочный участок (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6005	120/300	1/1	1		1.5		25/25	0.357	0.357	
2 ч/сут														
77 д/год	Сварочный участок (3)	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0043	100/300		75	0.16	12.8	2.5735927 / 2.5735927	25/25	0.015228	0.015228	
5 ч/сут														
8 д/год	Сварочный участок (3)	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6005	120/300	1/1	1		1.5		25/25	0.077	0.077	
2 ч/сут														
77 д/год	Сварочный участок (3)	Мероприятия 3-режима	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0043	100/300		75	0.16	12.8	2.5735927 / 2.5735927	25/25	0.0003053	0.0003053	
5 ч/сут														
			Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)									0.000367	0.000367	
8 д/год	Сварочный участок (3)	Мероприятия 3-режима	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	6005	120/300	1/1	1		1.5		25/25	0.000889	0.000889	
2 ч/сут														
77 д/год	Сварочный участок (3)	Мероприятия 3-режима	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	0043	100/300		75	0.16	12.8	2.5735927 / 2.5735927	25/25	0.000156	0.000156	

5 ч/сут			кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок,											

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)											
13 д/год 2 ч/сут	ДЭС (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0044	300/50		4	0.22	9.6	0.3649274 / 0.3649274	25/25	1.088	1.088	
13 д/год 2 ч/сут	ДЭС (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0045	300/50		4	0.22	9.6	0.3649274 / 0.3649274	25/25	1.088	1.088	
13 д/год 2 ч/сут	ДЭС (3)	Мероприятия 3-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0044	300/50		4	0.22	9.6	0.3649274 / 0.3649274	25/25	0.1768	0.1768	
13 д/год 2 ч/сут	ДЭС (3)	Мероприятия 3-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0045	300/50		4	0.22	9.6	0.3649274 / 0.3649274	25/25	0.1768	0.1768	
13 д/год 2 ч/сут	ДЭС (3)	Мероприятия 3-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0044	300/50		4	0.22	9.6	0.3649274 / 0.3649274	25/25	0.0708333	0.0708333	
13 д/год 2 ч/сут	ДЭС (3)	Мероприятия 3-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0045	300/50		4	0.22	9.6	0.3649274 / 0.3649274	25/25	0.0708333	0.0708333	
13 д/год 2 ч/сут	ДЭС (3)	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0044	300/50		4	0.22	9.6	0.3649274 / 0.3649274	25/25	0.17	0.17	
13 д/год 2 ч/сут	ДЭС (3)	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0045	300/50		4	0.22	9.6	0.3649274 / 0.3649274	25/25	0.17	0.17	
13 д/год 2 ч/сут	ДЭС (3)	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0044	300/50		4	0.22	9.6	0.3649274 / 0.3649274	25/25	0.8783333	0.8783333	
13 д/год 2 ч/сут	ДЭС (3)	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0045	300/50		4	0.22	9.6	0.3649274 / 0.3649274	25/25	0.8783333	0.8783333	
13 д/год 2 ч/сут	ДЭС (3)	Мероприятия 3-режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0044	300/50		4	0.22	9.6	0.3649274 / 0.3649274	25/25	0.0000017	0.0000017	

13 д/год 2 ч/сут	ДЭС (3)	Мероприятия 3-режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0045	300/50		4	0.22	9.6	0.3649274 / 0.3649274	25/25	0.0000017	0.0000017	
13	ДЭС (3)	Мероприятия	Формальдегид (Метаналь) (	0044	300/50		4	0.22	9.6	0.3649274 /	25/25	0.017	0.017	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год		3-режима	609)							0.3649274				
2 ч/сут														
13 д/год	ДЭС (3)	Мероприятия 3-режима	Формальдегид (Метаналь) (	0045	300/50		4	0.22	9.6	0.3649274 / 0.3649274	25/25	0.017	0.017	
2 ч/сут			609)											
13 д/год	ДЭС (3)	Мероприятия 3-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (	0044	300/50		4	0.22	9.6	0.3649274 / 0.3649274	25/25	0.4108333	0.4108333	
2 ч/сут			Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)											
13 д/год	ДЭС (3)	Мероприятия 3-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (	0045	300/50		4	0.22	9.6	0.3649274 / 0.3649274	25/25	0.4108333	0.4108333	
2 ч/сут			Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)											
16 д/год	Автотранспортная служба (	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0046	300/50		7.5	0.108	3.1	0.0283987 / 0.0283987	25/25	0.171381	0.171381	
1 ч/сут	АТС) (3)													
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.02785295	0.02785295	
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0.0222385	0.0222385	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.0191775	0.0191775	
365 д/год	Автотранспортная служба (	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6006	275/63	2/3	3	0.08	1.5	0.0170903 / 0.0170903	25/25	0.00001462	0.00001462	
24 ч/сут	АТС) (3)													
365 д/год	Автотранспортная служба (	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6007	275/67	2/3	3	0.08	1.5	0.0170903 / 0.0170903	25/25	0.00001462	0.00001462	
24 ч/сут	АТС) (3)													
365 д/год	Автотранспортная служба (	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6008	275/73	2/3	3	0.08	1.5	0.0170903 / 0.0170903	25/25	0.00001462	0.00001462	
24 ч/сут	АТС) (3)													
92 д/год	Автотранспортная служба (	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6016	300/114	1/1	2		1.5		25/25	0.0000061	0.0000061	
8 ч/сут	АТС) (3)													
16	Автотранспо	Мероприятия	Углерод оксид (Окись	0046	300/50		7.5	0.108	3.1	0.0283987 /	25/25	0.22022	0.22022	

д/год	ртная	3-режима	углерода, Угарный газ) (							0.0283987				
1	служба (		584)											
ч/сут	АТС) (3)													
365	Автотранспо	Мероприятия	Смесь углеводородов	6009	280/80	2/3	3	0.08	1.5	0.0170903 /	25/25	1.09	1.09	
д/год	ртная	3-режима	предельных С1-С5 (1502*)							0.0170903				

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
24 ч/сут	служба (АТС) (3)													
365 д/год	Автотранспортная	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6010	280/85	2/3	3	0.08	1.5	0.0170903 / 0.0170903	25/25	1.09	1.09	
24 ч/сут	служба (АТС) (3)													
92 д/год	Автотранспортная	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6014	300/110	1/1	2		1.5		25/25	0.2213	0.2213	
8 ч/сут	служба (АТС) (3)													
92 д/год	Автотранспортная	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6015	300/112	1/1	2		1.5		25/25	0.2213	0.2213	
8 ч/сут	служба (АТС) (3)													
365 д/год	Автотранспортная	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6009	280/80	2/3	3	0.08	1.5	0.0170903 / 0.0170903	25/25	0.403	0.403	
24 ч/сут	служба (АТС) (3)													
365 д/год	Автотранспортная	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6010	280/85	2/3	3	0.08	1.5	0.0170903 / 0.0170903	25/25	0.403	0.403	
24 ч/сут	служба (АТС) (3)													
92 д/год	Автотранспортная	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6014	300/110	1/1	2		1.5		25/25	0.0818	0.0818	
8 ч/сут	служба (АТС) (3)													
92 д/год	Автотранспортная	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6015	300/112	1/1	2		1.5		25/25	0.0818	0.0818	
8 ч/сут	служба (АТС) (3)													
365 д/год	Автотранспортная	Мероприятия 3-режима	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	6009	280/80	2/3	3	0.08	1.5	0.0170903 / 0.0170903	25/25	0.04025	0.04025	
24 ч/сут	служба (АТС) (3)													
365 д/год	Автотранспортная	Мероприятия 3-режима	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	6010	280/85	2/3	3	0.08	1.5	0.0170903 / 0.0170903	25/25	0.04025	0.04025	
24 ч/сут	служба (АТС) (3)													
92 д/год	Автотранспортная	Мероприятия 3-режима	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	6014	300/110	1/1	2		1.5		25/25	0.00818	0.00818	
8 ч/сут	служба (АТС) (3)													
92 д/год	Автотранспортная	Мероприятия 3-режима	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	6015	300/112	1/1	2		1.5		25/25	0.00818	0.00818	
8 ч/сут	служба (АТС) (3)													
365	Автотранспо	Мероприятия	Бензол (64)	6009	280/80	2/3	3	0.08	1.5	0.0170903 /	25/25	0.037	0.037	

д/год	ртная	3-режима								0.0170903				
24 ч/сут	служба (АТС) (3)													
365 д/год	Автотранспо ртная	Мероприятия 3-режима	Бензол (64)	6010	280/85	2/3	3	0.08	1.5	0.0170903 / 0.0170903	25/25	0.037	0.037	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
24 ч/сут	служба (АТС) (3)													
92 д/год	Автотранспортная	Мероприятия 3-режима	Бензол (64)	6014	300/110	1/1	2		1.5		25/25	0.00752	0.00752	
8 ч/сут	служба (АТС) (3)													
92 д/год	Автотранспортная	Мероприятия 3-режима	Бензол (64)	6015	300/112	1/1	2		1.5		25/25	0.00752	0.00752	
8 ч/сут	служба (АТС) (3)													
365 д/год	Автотранспортная	Мероприятия 3-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6009	280/80	2/3	3	0.08	1.5	0.0170903 / 0.0170903	25/25	0.00467	0.00467	
24 ч/сут	служба (АТС) (3)													
365 д/год	Автотранспортная	Мероприятия 3-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6010	280/85	2/3	3	0.08	1.5	0.0170903 / 0.0170903	25/25	0.00467	0.00467	
24 ч/сут	служба (АТС) (3)													
92 д/год	Автотранспортная	Мероприятия 3-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6014	300/110	1/1	2		1.5		25/25	0.000948	0.000948	
8 ч/сут	служба (АТС) (3)													
92 д/год	Автотранспортная	Мероприятия 3-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6015	300/112	1/1	2		1.5		25/25	0.000948	0.000948	
8 ч/сут	служба (АТС) (3)													
365 д/год	Автотранспортная	Мероприятия 3-режима	Метилбензол (349)	6009	280/80	2/3	3	0.08	1.5	0.0170903 / 0.0170903	25/25	0.03494	0.03494	
24 ч/сут	служба (АТС) (3)													
365 д/год	Автотранспортная	Мероприятия 3-режима	Метилбензол (349)	6010	280/85	2/3	3	0.08	1.5	0.0170903 / 0.0170903	25/25	0.03494	0.03494	
24 ч/сут	служба (АТС) (3)													
92 д/год	Автотранспортная	Мероприятия 3-режима	Метилбензол (349)	6014	300/110	1/1	2		1.5		25/25	0.0071	0.0071	
8 ч/сут	служба (АТС) (3)													
92 д/год	Автотранспортная	Мероприятия 3-режима	Метилбензол (349)	6015	300/112	1/1	2		1.5		25/25	0.0071	0.0071	
8 ч/сут	служба (АТС) (3)													
365 д/год	Автотранспортная	Мероприятия 3-режима	Этилбензол (675)	6009	280/80	2/3	3	0.08	1.5	0.0170903 / 0.0170903	25/25	0.000966	0.000966	
24 ч/сут	служба (АТС) (3)													
365	Автотранспо	Мероприятия	Этилбензол (675)	6010	280/85	2/3	3	0.08	1.5	0.0170903 /	25/25	0.000966	0.000966	

д/год	ртная	3-режима								0.0170903				
24 ч/сут	служба (АТС) (3)													
92 д/год	Автотранспортная	Мероприятия 3-режима	Этилбензол (675)	6014	300/110	1/1	2		1.5		25/25	0.0001962	0.0001962	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
8 ч/сут	служба (АТС) (3)													
92 д/год	Автотранспортная	Мероприятия 3-режима	Этилбензол (675)	6015	300/112	1/1	2		1.5		25/25	0.0001962	0.0001962	
8 ч/сут	служба (АТС) (3)													
16 д/год	Автотранспортная	Мероприятия 3-режима	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0046	300/50		7.5	0.108	3.1	0.0283987 / 0.0283987	25/25	0.008327	0.008327	
1 ч/сут	служба (АТС) (3)													
			Керосин (654*)									0.04082	0.04082	
365 д/год	Автотранспортная	Мероприятия 3-режима	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6011	290/93	1/2	2	0.05	1.5	0.0066759 / 0.0066759	25/25	0.0002	0.0002	
24 ч/сут	служба (АТС) (3)													
365 д/год	Автотранспортная	Мероприятия 3-режима	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6012	290/100	1/2	2	0.05	1.5	0.0066759 / 0.0066759	25/25	0.0002	0.0002	
24 ч/сут	служба (АТС) (3)													
365 д/год	Автотранспортная	Мероприятия 3-режима	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6013	290/110	1/2	2	0.05	1.5	0.0066759 / 0.0066759	25/25	0.0002	0.0002	
24 ч/сут	служба (АТС) (3)													
92 д/год	Автотранспортная	Мероприятия 3-режима	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6017	300/116	1/1	2		1.5		25/25	0.0000542	0.0000542	
8 ч/сут	служба (АТС) (3)													
365 д/год	Автотранспортная	Мероприятия 3-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6006	275/63	2/3	3	0.08	1.5	0.0170903 / 0.0170903	25/25	0.00521	0.00521	
24 ч/сут	служба (АТС) (3)													
365 д/год	Автотранспортная	Мероприятия 3-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6007	275/67	2/3	3	0.08	1.5	0.0170903 / 0.0170903	25/25	0.00521	0.00521	
24 ч/сут	служба (АТС) (3)													
365 д/год	Автотранспортная	Мероприятия 3-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6008	275/73	2/3	3	0.08	1.5	0.0170903 / 0.0170903	25/25	0.00521	0.00521	
24 ч/сут	служба (АТС) (3)													
92 д/год	Автотранспортная	Мероприятия 3-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (	6016	300/114	1/1	2		1.5		25/25	0.00217	0.00217	

8 ч/сут	служба (АТС) (3)		Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)											
365	Узел слива	Мероприятия	Серная кислота (517)	6018	500/205	1/1	2		1.5		25/25	0.0131	0.0131	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 24 ч/сут	серной кислоты (3)	3-режима												
365 д/год 24 ч/сут	Узел слива серной кислоты (3)	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	6019	500/210	1/1	2		1.5		25/25	0.0131	0.0131	
183 д/год 16 ч/сут	Участок тепловодосн абжения (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0047	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.088236	0.088236	
183 д/год 16 ч/сут	Участок тепловодосн абжения (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0048	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.088236	0.088236	
183 д/год 16 ч/сут	Участок тепловодосн абжения (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0049	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.088236	0.088236	
183 д/год 16 ч/сут	Участок тепловодосн абжения (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0050	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.088236	0.088236	
183 д/год 16 ч/сут	Участок тепловодосн абжения (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0051	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.088236	0.088236	
183 д/год 16 ч/сут	Участок тепловодосн абжения (3)	Мероприятия 3-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0047	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.01433835	0.01433835	
183 д/год 16 ч/сут	Участок тепловодосн абжения (3)	Мероприятия 3-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0048	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.01433835	0.01433835	
183 д/год 16 ч/сут	Участок тепловодосн абжения (3)	Мероприятия 3-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0049	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.01433835	0.01433835	
183 д/год 16 ч/сут	Участок тепловодосн абжения (3)	Мероприятия 3-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0050	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.01433835	0.01433835	
183 д/год 16 ч/сут	Участок тепловодосн абжения (3)	Мероприятия 3-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0051	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.01433835	0.01433835	

183 д/год 16 ч/сут	Участок тепловодоснабжения (3)	Мероприятия 3-режима	Углерод (Сажа, черный) (583)	0047	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.0075	0.0075	
183	Участок	Мероприятия	Углерод (Сажа,	0048	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 /	90/90	0.0075	0.0075	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 16 ч/сут	тепловодосн абжения (3)	3-режима	черный) (583)							0.4594579				
183 д/год 16 ч/сут	Участок тепловодосн абжения (3)	Мероприятия 3-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0049	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.0075	0.0075	
183 д/год 16 ч/сут	Участок тепловодосн абжения (3)	Мероприятия 3-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0050	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.0075	0.0075	
183 д/год 16 ч/сут	Участок тепловодосн абжения (3)	Мероприятия 3-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0051	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.0075	0.0075	
183 д/год 16 ч/сут	Участок тепловодосн абжения (3)	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0047	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.1764	0.1764	
183 д/год 16 ч/сут	Участок тепловодосн абжения (3)	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0048	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	1.764	1.764	
183 д/год 16 ч/сут	Участок тепловодосн абжения (3)	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0049	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.1764	0.1764	
183 д/год 16 ч/сут	Участок тепловодосн абжения (3)	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0050	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.1764	0.1764	
183 д/год 16 ч/сут	Участок тепловодосн абжения (3)	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0051	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.1764	0.1764	
365 д/год 24 ч/сут	Участок тепловодосн абжения (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6020	254/260	1/1	3.5		1.5		25/25	0.0001316	0.0001316	
365 д/год 24 ч/сут	Участок тепловодосн абжения (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6021	254/263	1/1	3.5		1.5		25/25	0.0001316	0.0001316	
183 д/год 16 ч/сут	Участок тепловодосн абжения (3)	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0047	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.4101	0.4101	

183 д/год 16 ч/сут	Участок тепловодоснабжения (3)	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0048	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.4101	0.4101	
183	Участок	Мероприятия	Углерод оксид (Окись	0049	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 /	90/90	0.4101	0.4101	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 16 ч/сут	тепловодоснабжения (3)	3-режима	углерода, Угарный газ) (584)							0.4594579				
183 д/год 16 ч/сут	Участок тепловодоснабжения (3)	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0050	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.4101	0.4101	
183 д/год 16 ч/сут	Участок тепловодоснабжения (3)	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0051	250/250		9	0.3	6.5	0.4594579 / 0.4594579	90/90	0.4101	0.4101	
365 д/год 24 ч/сут	Участок тепловодоснабжения (3)	Мероприятия 3-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6020	254/260	1/1	3.5		1.5		25/25	0.00469	0.00469	
365 д/год 24 ч/сут	Участок тепловодоснабжения (3)	Мероприятия 3-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6021	254/263	1/1	3.5		1.5		25/25	0.00469	0.00469	
365 д/год 24 ч/сут	Участок ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	6022	1500 / 1750	3/3	3	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.0261	0.0261	
365 д/год 24 ч/сут	Участок ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	6023	1505 / 1760	2/3	3	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.00656	0.00656	
365 д/год 24 ч/сут	Участок ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	6024	1505 / 1765	2/3	3	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.00656	0.00656	
365 д/год 24 ч/сут	Участок ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	6025	1505 / 1770	2/3	3	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.00656	0.00656	
365 д/год 24 ч/сут	Участок ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	6026	1505 / 1755	2/3	3	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.00656	0.00656	
	Сварочный пост (3)	Мероприятия 3-режима	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	6027	1750 / 1755	3/4	2		1.5		25/25	0.00356	0.00356	

46 д/год 5 ч/сут	Сварочный пост (3)	Мероприятия 3-режима	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	6028	1800 / 1800	3/4	3		1.5		25/25	0.00297	0.00297	
46	Сварочный	Мероприятия	Железо (II, III) оксиды (	6029	1820 /	2/3	3		1.5		25/25	0.003266	0.003266	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год	пост (3)	3-режима	в пересчете на железо) (		1850									
5			диЖелезо триоксид, Железа											
ч/сут			оксид) (274)											
	Сварочный	Мероприятия	Марганец и его соединения	6027	1750 /	3/4	2		1.5		25/25	0.0003067	0.0003067	
	пост (3)	3-режима	(в пересчете на марганца		1755									
			(IV) оксид) (327)											
46	Сварочный	Мероприятия	Марганец и его соединения	6028	1800 /	3/4	3		1.5		25/25	0.0002556	0.0002556	
д/год	пост (3)	3-режима	(в пересчете на марганца		1800									
5			(IV) оксид) (327)											
ч/сут														
46	Сварочный	Мероприятия	Марганец и его соединения	6029	1820 /	2/3	3		1.5		25/25	0.000281	0.000281	
д/год	пост (3)	3-режима	(в пересчете на марганца		1850									
5			(IV) оксид) (327)											
ч/сут														
	Сварочный	Мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота	6027	1750 /	3/4	2		1.5		25/25	0.0005	0.0005	
	пост (3)	3-режима	диоксид) (4)		1755									
46	Сварочный	Мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота	6028	1800 /	3/4	3		1.5		25/25	0.000417	0.000417	
д/год	пост (3)	3-режима	диоксид) (4)		1800									
5														
ч/сут														
46	Сварочный	Мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота	6029	1820 /	2/3	3		1.5		25/25	0.000458	0.000458	
д/год	пост (3)	3-режима	диоксид) (4)		1850									
5														
ч/сут														
46	Сварочный	Мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота	6030	1815 /	3/4	3		1.5		25/25	0.016	0.016	
д/год	пост (3)	3-режима	диоксид) (4)		1810									
5														
ч/сут														
92	Сварочный	Мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота	6031	1850 /	2/3	3		1.5		25/25	0.4266667	0.4266667	
д/год	пост (3)	3-режима	диоксид) (4)		1900									
8														
ч/сут														
8	Сварочный	Мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота	6032	1910 /	2/2	2		1.5		25/25	0.01952	0.01952	
д/год	пост (3)	3-режима	диоксид) (4)		1850									
1														
ч/сут														
8	Сварочный	Мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота	6033	1915 /	2/2	2		1.5		25/25	0.01952	0.01952	
д/год	пост (3)	3-режима	диоксид) (4)		1850									
1														
ч/сут														
8	Сварочный	Мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота	6034	1920 /	2/2	2		1.5		25/25	0.01952	0.01952	
д/год	пост (3)	3-режима	диоксид) (4)		1850									
1														
ч/сут														
8	Сварочный	Мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота	6035	1920 /	2/2	2		1.5		25/25	0.01952	0.01952	
д/год	пост (3)	3-режима	диоксид) (4)		1850									
1														

ч/сут 46 д/год 5 ч/сут	Сварочный пост (3)	Мероприятия 3-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6030	1815 / 1810	3/4	3		1.5		25/25	0.0026	0.0026	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
92 д/год 8 ч/сут	Сварочный пост (3)	Мероприятия 3-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6031	1850 / 1900	2/3	3		1.5		25/25	0.0693333	0.0693333	
8 д/год 1 ч/сут	Сварочный пост (3)	Мероприятия 3-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6032	1910 / 1850	2/2	2		1.5		25/25	0.003172	0.003172	
8 д/год 1 ч/сут	Сварочный пост (3)	Мероприятия 3-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6033	1915 / 1850	2/2	2		1.5		25/25	0.003172	0.003172	
8 д/год 1 ч/сут	Сварочный пост (3)	Мероприятия 3-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6034	1920 / 1850	2/2	2		1.5		25/25	0.003172	0.003172	
8 д/год 1 ч/сут	Сварочный пост (3)	Мероприятия 3-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6035	1920 / 1850	2/2	2		1.5		25/25	0.003172	0.003172	
365 д/год 24 ч/сут	Сварочный пост (3)	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	6036	2000 / 2000	25/21	2		1.5		25/25	0.0002855	0.0002855	
365 д/год 24 ч/сут	Сварочный пост (3)	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	6037	2050 / 2050	38/30	2		1.5		25/25	0.0006025	0.0006025	
365 д/год 24 ч/сут	Сварочный пост (3)	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	6038	2100 / 2100	25/25	2		1.5		25/25	0.0002765	0.0002765	
365 д/год 24 ч/сут	Сварочный пост (3)	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	6039	2150 / 2100	25/20	2		1.5		25/25	0.0002725	0.0002725	
365 д/год 24 ч/сут	Сварочный пост (3)	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	6040	2200 / 2100	41/42	2		1.5		25/25	0.0009355	0.0009355	
365 д/год 24 ч/сут	Сварочный пост (3)	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	6041	2250 / 2100	32/35	2		1.5		25/25	0.0006085	0.0006085	
365 д/год 24	Сварочный пост (3)	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	6042	2250 / 2200	50/26	2		1.5		25/25	0.0007195	0.0007195	

ч/сут 365 д/год 24 ч/сут	Сварочный пост (3)	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	6043	2300 / 2250	53/25	2		1.5		25/25	0.00072	0.00072	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
92 д/год 8 ч/сут	Сварочный пост (3)	Мероприятия 3-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	6031	1850 / 1900	2/3	3		1.5		25/25	0.0277778	0.0277778	
46 д/год 5 ч/сут	Сварочный пост (3)	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6030	1815 / 1810	3/4	3		1.5		25/25	0.0004	0.0004	
92 д/год 8 ч/сут	Сварочный пост (3)	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6031	1850 / 1900	2/3	3		1.5		25/25	0.066667	0.066667	
	Сварочный пост (3)	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6027	1750 / 1755	3/4	2		1.5		25/25	0.00443	0.00443	
46 д/год 5 ч/сут	Сварочный пост (3)	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6028	1800 / 1800	3/4	3		1.5		25/25	0.003694	0.003694	
46 д/год 5 ч/сут	Сварочный пост (3)	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6029	1820 / 1850	2/3	3		1.5		25/25	0.00406	0.00406	
46 д/год 5 ч/сут	Сварочный пост (3)	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6030	1815 / 1810	3/4	3		1.5		25/25	0.3	0.3	
92 д/год 8 ч/сут	Сварочный пост (3)	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6031	1850 / 1900	2/3	3		1.5		25/25	0.3444444	0.3444444	
8 д/год 1 ч/сут	Сварочный пост (3)	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6032	1910 / 1850	2/2	2		1.5		25/25	0.367	0.367	
8 д/год 1 ч/сут	Сварочный пост (3)	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6033	1915 / 1850	2/2	2		1.5		25/25	0.367	0.367	
8 д/год 1 ч/сут	Сварочный пост (3)	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6034	1920 / 1850	2/2	2		1.5		25/25	0.367	0.367	
8 д/год 1 ч/сут	Сварочный пост (3)	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6035	1920 / 1850	2/2	2		1.5		25/25	0.367	0.367	

	Сварочный пост (3)	Мероприятия 3-режима	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	6027	1750 / 1755	3/4	2		1.5		25/25	0.00025	0.00025	
46 д/год	Сварочный пост (3)	Мероприятия 3-режима	Фтористые газообразные соединения /в пересчете	6028	1800 / 1800	3/4	3		1.5		25/25	0.0002083	0.0002083	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
5 ч/сут			на фтор/ (617)											
46 д/год 5 ч/сут	Сварочный пост (3)	Мероприятия 3-режима	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	6029	1820 / 1850	2/3	3		1.5		25/25	0.000229	0.000229	
	Сварочный пост (3)	Мероприятия 3-режима	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	6027	1750 / 1755	3/4	2		1.5		25/25	0.0011	0.0011	
46 д/год 5 ч/сут	Сварочный пост (3)	Мероприятия 3-режима	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	6028	1800 / 1800	3/4	3		1.5		25/25	0.000917	0.000917	
46 д/год 5 ч/сут	Сварочный пост (3)	Мероприятия 3-режима	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	6029	1820 / 1850	2/3	3		1.5		25/25	0.001008	0.001008	
92 д/год 8 ч/сут	Сварочный пост (3)	Мероприятия 3-режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	6031	1850 / 1900	2/3	3		1.5		25/25	0.0000007	0.0000007	
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0.0066667	0.0066667	
8 д/год 1 ч/сут	Сварочный пост (3)	Мероприятия 3-режима	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	6032	1910 / 1850	2/2	2		1.5		25/25	0.159	0.159	
8 д/год 1 ч/сут	Сварочный пост (3)	Мероприятия 3-режима	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	6033	1915 / 1850	2/2	2		1.5		25/25	0.159	0.159	
8 д/год 1	Сварочный пост (3)	Мероприятия 3-режима	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (	6034	1920 / 1850	2/2	2		1.5		25/25	0.159	0.159	

ч/сут 8 д/год 1 ч/сут	Сварочный пост (3)	Мероприятия 3-режима	60) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	6035	1920 / 1850	2/2	2		1.5		25/25	0.159	0.159	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
46 д/год 5 ч/сут	Сварочный пост (3)	Мероприятия 3-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6030	1815 / 1810	3/4	3		1.5		25/25	0.05	0.05	
92 д/год 8 ч/сут	Сварочный пост (3)	Мероприятия 3-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6031	1850 / 1900	2/3	3		1.5		25/25	0.1611111	0.1611111	
8 д/год 1 ч/сут	Сварочный пост (3)	Мероприятия 3-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6032	1910 / 1850	2/2	2		1.5		25/25	0.0611	0.0611	
8 д/год 1 ч/сут	Сварочный пост (3)	Мероприятия 3-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6033	1915 / 1850	2/2	2		1.5		25/25	0.0611	0.0611	
8 д/год 1 ч/сут	Сварочный пост (3)	Мероприятия 3-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6034	1920 / 1850	2/2	2		1.5		25/25	0.0611	0.0611	
8 д/год 1 ч/сут	Сварочный пост (3)	Мероприятия 3-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6035	1920 / 1850	2/2	2		1.5		25/25	0.0611	0.0611	
	Сварочный пост (3)	Мероприятия 3-режима	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6027	1750 / 1755	3/4	2		1.5		25/25	0.000467	0.000467	
46	Сварочный	Мероприятия	Пыль неорганическая,	6028	1800 /	3/4	3		1.5		25/25	0.000389	0.000389	

д/год 5 ч/сут	пост (3)	3-режима	содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец,		1800									

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)											
46 д/год 5 ч/сут	Сварочный пост (3)	Мероприятия 3-режима	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6029	1820 / 1850	2/3	3		1.5		25/25	0.000428	0.000428	
365 д/год 24 ч/сут	Склад аммиачной воды (3)	Мероприятия 3-режима	Аммиак (32)	0052	800 / 1250	4/3	3.5	0.05	0.99	0.0019439 / 0.0019439	25/25	0.001886	0.001886	
365 д/год 24 ч/сут	Склад аммиачной воды (3)	Мероприятия 3-режима	Аммиак (32)	6044	800 / 1280	3/4	2		1.5		25/25	0.0056	0.0056	
183 д/год 10 ч/сут	Объекты промплощадки (3)	Мероприятия 3-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6045	1900 / 1300	3/4	3		1.5		25/25	0.06715	0.06715	
			Метилбензол (349)									0.03329	0.03329	
			Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)									0.00964	0.00964	
			2-Метилпропан-1-ол (Изобутиловый спирт) (383)									0.00429	0.00429	
			Этанол (Этиловый спирт) (667)									0.007488	0.007488	
			2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)									0.01472	0.01472	
			Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)									0.0207	0.0207	
			Уайт-спирит (1294*)									0.01715	0.01715	
			Взвешенные частицы (116)									0.1869	0.1869	
305 д/год 20 ч/сут	Участок РВР (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6047	2000 / 1800	10/15	2		1.5		25/25	0.4266667	0.4266667	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.0693333	0.0693333	

			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.0277778 0.0666667	0.0277778 0.0666667	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.3444444	0.3444444	
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0.0000007	0.0000007	
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0.0066667	0.0066667	
16 д/год 1 ч/сут	Участок РВР (3)	Мероприятия 3-режима	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6046	1650 / 1500	10/5	3		1.5		25/25	0.0000325	0.0000325	
305 д/год 20 ч/сут	Участок РВР (3)	Мероприятия 3-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6047	2000 / 1800	10/15	2		1.5		25/25	0.1611111	0.1611111	
	Столовая (3)	Мероприятия 3-режима	Пыль мучная (491)	0053	250/256		6	0.35	9.2	0.8851437 / 0.8851437	25/25	0.000172	0.000172	
365 д/год 24 ч/сут	Очистные сооружения (3)	Мероприятия 3-режима	Аммиак (32)	6048	1800 / 900	20/40	3		1.5		25/25	0.00483	0.00483	
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0.000842	0.000842	
			Хлор (621)									0.001831	0.001831	
			Метан (727*)									0.03506	0.03506	
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.0000003	0.0000003	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, гр,оС	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
Площадка 1														
183 д/год 16 ч/сут	Котельная (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0054	150/75		9	0.25	6.3	0.3092505 / 0.3092505	25/25	0.05064	0.05064	
183 д/год 16 ч/сут	Котельная (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0055	200/80		9	0.25	6	0.2945243 / 0.2945243	25/25	0.05064	0.05064	
183 д/год 16 ч/сут	Котельная (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0056	250/254		9	0.3	6.6	0.4665265 / 0.4665265	25/25	0.0882	0.0882	
183 д/год 16 ч/сут	Котельная (1)	Организационно-технические мероприятия	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0054	150/75		9	0.25	6.3	0.3092505 / 0.3092505	25/25	0.008235	0.008235	
183 д/год 16 ч/сут	Котельная (1)	Организационно-технические мероприятия	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0055	200/80		9	0.25	6	0.2945243 / 0.2945243	25/25	0.008235	0.008235	
183 д/год 16 ч/сут	Котельная (1)	Организационно-технические мероприятия	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0056	250/254		9	0.3	6.6	0.4665265 / 0.4665265	25/25	0.014925	0.014925	
183 д/год 16 ч/сут	Котельная (1)	Организационно-технические мероприятия	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0054	150/75		9	0.25	6.3	0.3092505 / 0.3092505	25/25	0.0045	0.0045	
183 д/год 16 ч/сут	Котельная (1)	Организационно-технические мероприятия	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0055	200/80		9	0.25	6	0.2945243 / 0.2945243	25/25	0.0045	0.0045	

183 д/год 16	Котельная (1)	Организационно-технические	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0056	250/254		9	0.3	6.6	0.4665265 / 0.4665265	25/25	0.0075	0.0075	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут		мероприятия												
183 д/год 16 ч/сут	Котельная (1)	Организационно-технические мероприятия	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0054	150/75		9	0.25	6.3	0.3092505 / 0.3092505	25/25	0.01059	0.01059	
183 д/год 16 ч/сут	Котельная (1)	Организационно-технические мероприятия	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0055	200/80		9	0.25	6	0.2945243 / 0.2945243	25/25	0.1059	0.1059	
183 д/год 16 ч/сут	Котельная (1)	Организационно-технические мероприятия	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0056	250/254		9	0.3	6.6	0.4665265 / 0.4665265	25/25	0.1764	0.1764	
365 д/год 24 ч/сут	Котельная (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6049	160/182	2/2	3	0.05	1.5	0.0066759 / 0.0066759	25/25	0.00008036	0.00008036	
183 д/год 16 ч/сут	Котельная (1)	Организационно-технические мероприятия	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0054	150/75		9	0.25	6.3	0.3092505 / 0.3092505	25/25	0.246	0.246	
183 д/год 16 ч/сут	Котельная (1)	Организационно-технические мероприятия	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0055	200/80		9	0.25	6	0.2945243 / 0.2945243	25/25	0.246	0.246	
183 д/год 16 ч/сут	Котельная (1)	Организационно-технические мероприятия	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0056	250/254		9	0.3	6.6	0.4665265 / 0.4665265	25/25	0.4104	0.4104	
365 д/год 24 ч/сут	Котельная (1)	Организационно-технические мероприятия	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6049	160/182	2/2	3	0.05	1.5	0.0066759 / 0.0066759	25/25	0.02862	0.02862	
16 д/год 1 ч/сут	ДЭС (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0057	200/100	2/3	2	0.05	8	0.015708 / 0.015708	25/25	0.4266667	0.4266667	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.0693333	0.0693333	
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0.0277778	0.0277778	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.0666667	0.0666667	
			Углерод оксид (Окись									0.3444444	0.3444444	

			углерода, Угарный газ) (584)											
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0.0000007	0.0000007	
			Формальдегид (Метаналь) (									0.0066667	0.0066667	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			609) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0.1611111	0.1611111	
183 д/год 16 ч/сут	Котельная (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0055	200/80		9	0.25	6	0.2945243 / 0.2945243	25/25	0.05064	0.05064	
183 д/год 16 ч/сут	Котельная (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0056	250/254		9	0.3	6.6	0.4665265 / 0.4665265	25/25	0.0882	0.0882	
183 д/год 16 ч/сут	Котельная (2)	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0055	200/80		9	0.25	6	0.2945243 / 0.2945243	25/25	0.008235	0.008235	
183 д/год 16 ч/сут	Котельная (2)	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0056	250/254		9	0.3	6.6	0.4665265 / 0.4665265	25/25	0.014925	0.014925	
183 д/год 16 ч/сут	Котельная (2)	Мероприятия 2-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0055	200/80		9	0.25	6	0.2945243 / 0.2945243	25/25	0.0045	0.0045	
183 д/год 16 ч/сут	Котельная (2)	Мероприятия 2-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0056	250/254		9	0.3	6.6	0.4665265 / 0.4665265	25/25	0.0075	0.0075	
183 д/год 16 ч/сут	Котельная (2)	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0055	200/80		9	0.25	6	0.2945243 / 0.2945243	25/25	0.1059	0.1059	
183 д/год 16 ч/сут	Котельная (2)	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0056	250/254		9	0.3	6.6	0.4665265 / 0.4665265	25/25	0.1764	0.1764	
365 д/год 24 ч/сут	Котельная (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6049	160/182	2/2	3	0.05	1.5	0.0066759 / 0.0066759	25/25	0.00008036	0.00008036	
183 д/год 16 ч/сут	Котельная (2)	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0055	200/80		9	0.25	6	0.2945243 / 0.2945243	25/25	0.246	0.246	

183 д/год 16 ч/сут	Котельная (2)	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0056	250/254		9	0.3	6.6	0.4665265 / 0.4665265	25/25	0.4104	0.4104	
365	Котельная (	Мероприятия	Алканы С12-19 /в	6049	160/182	2/2	3	0.05	1.5	0.0066759 /	25/25	0.02862	0.02862	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 24 ч/сут	2)	2-режима	пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)							0.0066759				
16 д/год 1 ч/сут	ДЭС (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0057	200/100	2/3	2	0.05	8	0.015708 / 0.015708	25/25	0.4266667	0.4266667	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.0693333	0.0693333	
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0.0277778	0.0277778	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.0666667	0.0666667	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.3444444	0.3444444	
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0.0000007	0.0000007	
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0.0066667	0.0066667	
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0.1611111	0.1611111	
183 д/год 16 ч/сут	Котельная (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0055	200/80		9	0.25	6	0.2945243 / 0.2945243	25/25	0.05064	0.05064	
183 д/год 16 ч/сут	Котельная (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0056	250/254		9	0.3	6.6	0.4665265 / 0.4665265	25/25	0.0882	0.0882	
183 д/год 16 ч/сут	Котельная (3)	Мероприятия 3-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0055	200/80		9	0.25	6	0.2945243 / 0.2945243	25/25	0.008235	0.008235	
183 д/год 16 ч/сут	Котельная (3)	Мероприятия 3-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0056	250/254		9	0.3	6.6	0.4665265 / 0.4665265	25/25	0.014925	0.014925	
183 д/год	Котельная (3)	Мероприятия 3-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0055	200/80		9	0.25	6	0.2945243 / 0.2945243	25/25	0.0045	0.0045	

16 ч/сут 183 д/год 16	Котельная (3)	Мероприятия 3-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0056	250/254		9	0.3	6.6	0.4665265 / 0.4665265	25/25	0.0075	0.0075	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут 183 д/год 16 ч/сут	Котельная (3)	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0055	200/80		9	0.25	6	0.2945243 / 0.2945243	25/25	0.1059	0.1059	
183 д/год 16 ч/сут	Котельная (3)	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0056	250/254		9	0.3	6.6	0.4665265 / 0.4665265	25/25	0.1764	0.1764	
365 д/год 24 ч/сут	Котельная (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6049	160/182	2/2	3	0.05	1.5	0.0066759 / 0.0066759	25/25	0.00008036	0.00008036	
183 д/год 16 ч/сут	Котельная (3)	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0055	200/80		9	0.25	6	0.2945243 / 0.2945243	25/25	0.246	0.246	
183 д/год 16 ч/сут	Котельная (3)	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0056	250/254		9	0.3	6.6	0.4665265 / 0.4665265	25/25	0.4104	0.4104	
365 д/год 24 ч/сут	Котельная (3)	Мероприятия 3-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6049	160/182	2/2	3	0.05	1.5	0.0066759 / 0.0066759	25/25	0.02862	0.02862	
16 д/год 1 ч/сут	ДЭС (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0057	200/100	2/3	2	0.05	8	0.015708 / 0.015708	25/25	0.4266667	0.4266667	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.0693333	0.0693333	
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0.0277778	0.0277778	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.0666667	0.0666667	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.3444444	0.3444444	
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0.0000007	0.0000007	
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0.0066667	0.0066667	
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (									0.1611111	0.1611111	

			Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)										

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, гр,оС	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
Площадка 1														
365 д/год 24 ч/сут	Мастерская (1)	Организационно-технические мероприятия	Серная кислота (517)	6050	150/300	3/8	7.7		1.5		25/25	0.00656	0.00656	
365 д/год 24 ч/сут	Мастерская (1)	Организационно-технические мероприятия	Серная кислота (517)	6051	150/310	3/8	7.7		1.5		25/25	0.00656	0.00656	
365 д/год 24 ч/сут	Мастерская (1)	Организационно-технические мероприятия	Серная кислота (517)	6052	150/320	3/8	7.7		1.5		25/25	0.00656	0.00656	
365 д/год 24 ч/сут	Мастерская (1)	Организационно-технические мероприятия	Серная кислота (517)	6053	150/330	3/8	7.7		1.5		25/25	0.00656	0.00656	
31 д/год 2 ч/сут	Мастерская (1)	Организационно-технические мероприятия	Взвешенные частицы (116)	0058	200/60		4	0.45	8	1.272345 / 1.272345	25/25	0.00252	0.00252	
31 д/год 2 ч/сут	Мастерская (1)	Организационно-технические мероприятия	Взвешенные частицы (116)	0059	200/60		4	0.45	8	1.272345 / 1.272345	25/25	0.0044	0.0044	
183 д/год 24 ч/сут	Котельная (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0060	150/300		6	0.2	4.8	0.1507964 / 0.1507964	25/25	0.0882	0.0882	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.014925	0.014925	
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0.0075	0.0075	

			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0.1764	0.1764	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	Котельная (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6054	95/150	2/2	2	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.0001142	0.0001142	
183 д/год 24 ч/сут	Котельная (1)	Организационно-технические мероприятия	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0060	150/300		6	0.2	4.8	0.1507964 / 0.1507964	25/25	0.4104	0.4104	
365 д/год 24 ч/сут	Котельная (1)	Организационно-технические мероприятия	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6054	95/150	2/2	2	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.0407	0.0407	
31 д/год 2 ч/сут	Сварочный пост (1)	Организационно-технические мероприятия	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0061	95/150		2	0.1	14.8	0.1162389 / 0.1162389	25/25	0.002856	0.002856	
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0.0004947	0.0004947	
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0.0003023	0.0003023	
			Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)									0.000722	0.000722	
			Взвешенные частицы (116)									0.0039	0.0039	
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)									0.00031	0.00031	
365 д/год 24 ч/сут	Склад ГСМ (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6057	220/65	2/2	2	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.0001142	0.0001142	

365 д/год 24 ч/сут	Склад ГСМ (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6058	220/70	2/2	2	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.0001142	0.0001142	
365	Склад ГСМ (	Организацион	Сероводород (	6059	220/75	2/2	2	0.1	1.5	0.0267035 /	25/25	0.0001142	0.0001142	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 24 ч/сут	1)	но-технические мероприятия	Дигидросульфид) (518)							0.0267035				
92 д/год 8 ч/сут	Склад ГСМ (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6060	220/100	1/1	3		1.5		25/25	0.00001372	0.00001372	
92 д/год 8 ч/сут	Склад ГСМ (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6061	220/110	1/1	3		1.5		25/25	0.00000152	0.00000152	
92 д/год 8 ч/сут	Склад ГСМ (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6062	220/120	1/1	3		1.5		25/25	0.0003354	0.0003354	
365 д/год 24 ч/сут	Склад ГСМ (1)	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6055	200/30	2/3	3	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.93	0.93	
365 д/год 24 ч/сут	Склад ГСМ (1)	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6056	200/35	2/3	3	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.93	0.93	
92 д/год 8 ч/сут	Склад ГСМ (1)	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6063	220/130	1/1	3		1.5		25/25	24.3	24.3	
92 д/год 8 ч/сут	Склад ГСМ (1)	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6064	220/140	1/1	3		1.5		25/25	0.995	0.995	
365 д/год 24 ч/сут	Склад ГСМ (1)	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6055	200/30	2/3	3	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.2266	0.2266	
365 д/год 24 ч/сут	Склад ГСМ (1)	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6056	200/35	2/3	3	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.2266	0.2266	
92 д/год 8 ч/сут	Склад ГСМ (1)	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6063	220/130	1/1	3		1.5		25/25	8.99	8.99	
92 д/год 8 ч/сут	Склад ГСМ (1)	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6064	220/140	1/1	3		1.5		25/25	0.368	0.368	

365 д/год 24 ч/сут	Склад ГСМ (1)	Организационно-технические мероприятия	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	6055	200/30	2/3	3	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.0308	0.0308	
365	Склад ГСМ (	Организацион	Пентилены (амилены -	6056	200/35	2/3	3	0.1	1.5	0.0267035 /	25/25	0.0308	0.0308	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 24 ч/сут	1)	но-технические мероприятия	смесь изомеров) (460)							0.0267035				
92 д/год 8 ч/сут	Склад ГСМ (1)	Организационно-технические мероприятия	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	6063	220/130	1/1	3		1.5		25/25	0.899	0.899	
92 д/год 8 ч/сут	Склад ГСМ (1)	Организационно-технические мероприятия	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	6064	220/140	1/1	3		1.5		25/25	0.03675	0.03675	
365 д/год 24 ч/сут	Склад ГСМ (1)	Организационно-технические мероприятия	Бензол (64)	6055	200/30	2/3	3	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.02466	0.02466	
365 д/год 24 ч/сут	Склад ГСМ (1)	Организационно-технические мероприятия	Бензол (64)	6056	200/35	2/3	3	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.02466	0.02466	
92 д/год 8 ч/сут	Склад ГСМ (1)	Организационно-технические мероприятия	Бензол (64)	6063	220/130	1/1	3		1.5		25/25	0.827	0.827	
92 д/год 8 ч/сут	Склад ГСМ (1)	Организационно-технические мероприятия	Бензол (64)	6064	220/140	1/1	3		1.5		25/25	0.0338	0.0338	
365 д/год 24 ч/сут	Склад ГСМ (1)	Организационно-технические мероприятия	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6055	200/30	2/3	3	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.00185	0.00185	
365 д/год 24 ч/сут	Склад ГСМ (1)	Организационно-технические мероприятия	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6056	200/35	2/3	3	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.00185	0.00185	
92 д/год 8 ч/сут	Склад ГСМ (1)	Организационно-технические мероприятия	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6063	220/130	1/1	3		1.5		25/25	0.1042	0.1042	
92 д/год 8 ч/сут	Склад ГСМ (1)	Организационно-технические мероприятия	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6064	220/140	1/1	3		1.5		25/25	0.00426	0.00426	
365 д/год 24 ч/сут	Склад ГСМ (1)	Организационно-технические мероприятия	Метилбензол (349)	6055	200/30	2/3	3	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.01788	0.01788	

365 д/год 24 ч/сут	Склад ГСМ (1)	Организационно-технические мероприятия	Метилбензол (349)	6056	200/35	2/3	3	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.01788	0.01788	
92	Склад ГСМ (	Организацион	Метилбензол (349)	6063	220/130	1/1	3		1.5		25/25	0.78	0.78	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 8 ч/сут	1)	но-технические мероприятия												
92 д/год 8 ч/сут	Склад ГСМ (1)	Организационно-технические мероприятия	Метилбензол (349)	6064	220/140	1/1	3		1.5		25/25	0.0319	0.0319	
365 д/год 24 ч/сут	Склад ГСМ (1)	Организационно-технические мероприятия	Этилбензол (675)	6055	200/30	2/3	3	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.000617	0.000617	
365 д/год 24 ч/сут	Склад ГСМ (1)	Организационно-технические мероприятия	Этилбензол (675)	6056	200/35	2/3	3	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.000617	0.000617	
92 д/год 8 ч/сут	Склад ГСМ (1)	Организационно-технические мероприятия	Этилбензол (675)	6063	220/130	1/1	3		1.5		25/25	0.02156	0.02156	
92 д/год 8 ч/сут	Склад ГСМ (1)	Организационно-технические мероприятия	Этилбензол (675)	6064	220/140	1/1	3		1.5		25/25	0.000882	0.000882	
365 д/год 24 ч/сут	Склад ГСМ (1)	Организационно-технические мероприятия	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6057	220/65	2/2	2	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.0407	0.0407	
365 д/год 24 ч/сут	Склад ГСМ (1)	Организационно-технические мероприятия	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6058	220/70	2/2	2	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.0407	0.0407	
365 д/год 24 ч/сут	Склад ГСМ (1)	Организационно-технические мероприятия	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6059	220/75	2/2	2	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.0407	0.0407	
92 д/год 8 ч/сут	Склад ГСМ (1)	Организационно-технические мероприятия	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6060	220/100	1/1	3		1.5		25/25	0.00489	0.00489	

92 д/год 8 ч/сут	Склад ГСМ (1)	Организационно-технические мероприятия	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-	6061	220/110	1/1	3		1.5		25/25	0.000542	0.000542	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			265П) (10)											
92 д/год 8 ч/сут	Склад ГСМ (1)	Организационно-технические мероприятия	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6062	220/120	1/1	3		1.5		25/25	0.1195	0.1195	
	Сварочная мастерская (1)	Организационно-технические мероприятия	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	6065	400/250	2/3	3		1.5		25/25	0.0005	0.0005	
			Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)									0.00003333	0.00003333	
			Кремния диоксид аморфный (Аэросил-175) (682*)									0.000278	0.000278	
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0.0002583	0.0002583	
			Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)									0.000722	0.000722	
			Взвешенные частицы (116)									0.0039	0.0039	
183 д/год 4 ч/сут	Окрасочный пост (1)	Организационно-технические мероприятия	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6066	600/100	2/3	3		1.5		25/25	0.5	0.5	
			Винилбензол (Стирол, Этинилбензол) (121)									0.05	0.05	
			Метилбензол (349)									1.093	1.093	
			Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)									0.4	0.4	
			Этанол (Этиловый спирт) (667)									0.533	0.533	
			2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)									0.2133	0.2133	
			Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)									0.2133	0.2133	
			Пропан-2-он (Ацетон) (470)									0.2133	0.2133	

16 д/год 1	ДЭС (1)	Организационно-технические	Уайт-спирит (1294*) Взвешенные частицы (116) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0062	800 / 1200	2/2	3	0.08	5	0.0251327 / 0.0251327	25/25	0.5 1.131 0.4266667	0.5 1.131 0.4266667	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год	ДЭС (1)	мероприятия Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0063	800 / 1240	3/2	3	0.08	5	0.0251327 / 0.0251327	25/25	0.4266667	0.4266667	
ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год	ДЭС (1)	Организационно-технические мероприятия	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0062	800 / 1200	2/2	3	0.08	5	0.0251327 / 0.0251327	25/25	0.0693333	0.0693333	
ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год	ДЭС (1)	Организационно-технические мероприятия	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0063	800 / 1240	3/2	3	0.08	5	0.0251327 / 0.0251327	25/25	0.0693333	0.0693333	
ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год	ДЭС (1)	Организационно-технические мероприятия	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0062	800 / 1200	2/2	3	0.08	5	0.0251327 / 0.0251327	25/25	0.027778	0.027778	
ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год	ДЭС (1)	Организационно-технические мероприятия	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0063	800 / 1240	3/2	3	0.08	5	0.0251327 / 0.0251327	25/25	0.027778	0.027778	
ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год	ДЭС (1)	Организационно-технические мероприятия	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0062	800 / 1200	2/2	3	0.08	5	0.0251327 / 0.0251327	25/25	0.0666667	0.0666667	
ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год	ДЭС (1)	Организационно-технические мероприятия	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0063	800 / 1240	3/2	3	0.08	5	0.0251327 / 0.0251327	25/25	0.0666667	0.0666667	
ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год	ДЭС (1)	Организационно-технические мероприятия	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0062	800 / 1200	2/2	3	0.08	5	0.0251327 / 0.0251327	25/25	0.3444444	0.3444444	
ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год	ДЭС (1)	Организационно-технические мероприятия	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0063	800 / 1240	3/2	3	0.08	5	0.0251327 / 0.0251327	25/25	0.3444444	0.3444444	
ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год	ДЭС (1)	Организационно-технические мероприятия	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0062	800 / 1200	2/2	3	0.08	5	0.0251327 / 0.0251327	25/25	0.0000007	0.0000007	
ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год 1 ч/сут 16 д/год	ДЭС (1)	Организационно-технические мероприятия	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0063	800 / 1240	3/2	3	0.08	5	0.0251327 / 0.0251327	25/25	0.0000007	0.0000007	
ч/сут 16 д/год	ДЭС (1)	Организационно-	Формальдегид (Метаналь) (609)	0062	800 / 1200	2/2	3	0.08	5	0.0251327 / 0.0251327	25/25	0.0066667	0.0066667	

1 ч/сут 16 д/год 1	ДЭС (1)	технические мероприятия Организационно-технические	Формальдегид (Метаналь) (609)	0063	800 / 1240	3/2	3	0.08	5	0.0251327 / 0.0251327	25/25	0.0066667	0.0066667	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут		мероприятия												
16 д/год	ДЭС (1)	Организационно-технические мероприятия	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0062	800 / 1200	2/2	3	0.08	5	0.0251327 / 0.0251327	25/25	0.1611111	0.1611111	
1 ч/сут														
16 д/год	ДЭС (1)	Организационно-технические мероприятия	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0063	800 / 1240	3/2	3	0.08	5	0.0251327 / 0.0251327	25/25	0.1611111	0.1611111	
1 ч/сут														
365 д/год	Мастерская (2)	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	6050	150/300	3/8	7.7		1.5		25/25	0.00656	0.00656	
24 ч/сут														
365 д/год	Мастерская (2)	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	6051	150/310	3/8	7.7		1.5		25/25	0.00656	0.00656	
24 ч/сут														
365 д/год	Мастерская (2)	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	6052	150/320	3/8	7.7		1.5		25/25	0.00656	0.00656	
24 ч/сут														
365 д/год	Мастерская (2)	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	6053	150/330	3/8	7.7		1.5		25/25	0.00656	0.00656	
24 ч/сут														
31 д/год	Мастерская (2)	Мероприятия 2-режима	Взвешенные частицы (116)	0058	200/60		4	0.45	8	1.272345 / 1.272345	25/25	0.00252	0.00252	
2 ч/сут														
31 д/год	Мастерская (2)	Мероприятия 2-режима	Взвешенные частицы (116)	0059	200/60		4	0.45	8	1.272345 / 1.272345	25/25	0.0044	0.0044	
2 ч/сут														
183 д/год	Котельная (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0060	150/300		6	0.2	4.8	0.1507964 / 0.1507964	25/25	0.0882	0.0882	
24 ч/сут														
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.014925	0.014925	
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0.0075	0.0075	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,									0.1764	0.1764	

365 д/год 24 ч/сут	Котельная (2)	Мероприятия 2-режима	Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6054	95/150	2/2	2	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.0001142	0.0001142	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
183 д/год 24 ч/сут	Котельная (2)	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0060	150/300		6	0.2	4.8	0.1507964 / 0.1507964	25/25	0.4104	0.4104	
365 д/год 24 ч/сут	Котельная (2)	Мероприятия 2-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6054	95/150	2/2	2	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.0407	0.0407	
31 д/год 2 ч/сут	Сварочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0061	95/150		2	0.1	14.8	0.1162389 / 0.1162389	25/25	0.002856	0.002856	
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0.0004947	0.0004947	
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0.0003023	0.0003023	
			Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)									0.000722	0.000722	
			Взвешенные частицы (116)									0.0039	0.0039	
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)									0.00031	0.00031	
365 д/год 24 ч/сут	Склад ГСМ (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6057	220/65	2/2	2	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.0001142	0.0001142	
365 д/год 24 ч/сут	Склад ГСМ (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6058	220/70	2/2	2	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.0001142	0.0001142	

365 д/год 24 ч/сут	Склад ГСМ (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6059	220/75	2/2	2	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.0001142	0.0001142	
92	Склад ГСМ (	Мероприятия	Сероводород (	6060	220/100	1/1	3		1.5		25/25	0.00001372	0.00001372	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 8 ч/сут	2)	2-режима	Дигидросульфид) (518)											
92 д/год 8 ч/сут	Склад ГСМ (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6061	220/110	1/1	3		1.5		25/25	0.00000152	0.00000152	
92 д/год 8 ч/сут	Склад ГСМ (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6062	220/120	1/1	3		1.5		25/25	0.0003354	0.0003354	
365 д/год 24 ч/сут	Склад ГСМ (2)	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6055	200/30	2/3	3	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.93	0.93	
365 д/год 24 ч/сут	Склад ГСМ (2)	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6056	200/35	2/3	3	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.93	0.93	
92 д/год 8 ч/сут	Склад ГСМ (2)	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6063	220/130	1/1	3		1.5		25/25	24.3	24.3	
92 д/год 8 ч/сут	Склад ГСМ (2)	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6064	220/140	1/1	3		1.5		25/25	0.995	0.995	
365 д/год 24 ч/сут	Склад ГСМ (2)	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6055	200/30	2/3	3	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.2266	0.2266	
365 д/год 24 ч/сут	Склад ГСМ (2)	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6056	200/35	2/3	3	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.2266	0.2266	
92 д/год 8 ч/сут	Склад ГСМ (2)	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6063	220/130	1/1	3		1.5		25/25	8.99	8.99	
92 д/год 8 ч/сут	Склад ГСМ (2)	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6064	220/140	1/1	3		1.5		25/25	0.368	0.368	
365 д/год 24 ч/сут	Склад ГСМ (2)	Мероприятия 2-режима	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	6055	200/30	2/3	3	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.0308	0.0308	

365 д/год 24 ч/сут	Склад ГСМ (2)	Мероприятия 2-режима	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	6056	200/35	2/3	3	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.0308	0.0308	
92	Склад ГСМ (	Мероприятия	Пентилены (амилены -	6063	220/130	1/1	3		1.5		25/25	0.899	0.899	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 8 ч/сут	2)	2-режима	смесь изомеров) (460)											
92 д/год 8 ч/сут	Склад ГСМ (2)	Мероприятия 2-режима	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	6064	220/140	1/1	3		1.5		25/25	0.03675	0.03675	
365 д/год 24 ч/сут	Склад ГСМ (2)	Мероприятия 2-режима	Бензол (64)	6055	200/30	2/3	3	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.02466	0.02466	
365 д/год 24 ч/сут	Склад ГСМ (2)	Мероприятия 2-режима	Бензол (64)	6056	200/35	2/3	3	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.02466	0.02466	
92 д/год 8 ч/сут	Склад ГСМ (2)	Мероприятия 2-режима	Бензол (64)	6063	220/130	1/1	3		1.5		25/25	0.827	0.827	
92 д/год 8 ч/сут	Склад ГСМ (2)	Мероприятия 2-режима	Бензол (64)	6064	220/140	1/1	3		1.5		25/25	0.0338	0.0338	
365 д/год 24 ч/сут	Склад ГСМ (2)	Мероприятия 2-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6055	200/30	2/3	3	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.00185	0.00185	
365 д/год 24 ч/сут	Склад ГСМ (2)	Мероприятия 2-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6056	200/35	2/3	3	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.00185	0.00185	
92 д/год 8 ч/сут	Склад ГСМ (2)	Мероприятия 2-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6063	220/130	1/1	3		1.5		25/25	0.1042	0.1042	
92 д/год 8 ч/сут	Склад ГСМ (2)	Мероприятия 2-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6064	220/140	1/1	3		1.5		25/25	0.00426	0.00426	
365 д/год 24 ч/сут	Склад ГСМ (2)	Мероприятия 2-режима	Метилбензол (349)	6055	200/30	2/3	3	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.01788	0.01788	
365 д/год 24 ч/сут	Склад ГСМ (2)	Мероприятия 2-режима	Метилбензол (349)	6056	200/35	2/3	3	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.01788	0.01788	

92 д/год 8 ч/сут	Склад ГСМ (2)	Мероприятия 2-режима	Метилбензол (349)	6063	220/130	1/1	3		1.5		25/25	0.78	0.78	
92	Склад ГСМ (	Мероприятия	Метилбензол (349)	6064	220/140	1/1	3		1.5		25/25	0.0319	0.0319	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 8 ч/сут	2)	2-режима												
365 д/год 24 ч/сут	Склад ГСМ (2)	Мероприятия 2-режима	Этилбензол (675)	6055	200/30	2/3	3	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.000617	0.000617	
365 д/год 24 ч/сут	Склад ГСМ (2)	Мероприятия 2-режима	Этилбензол (675)	6056	200/35	2/3	3	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.000617	0.000617	
92 д/год 8 ч/сут	Склад ГСМ (2)	Мероприятия 2-режима	Этилбензол (675)	6063	220/130	1/1	3		1.5		25/25	0.02156	0.02156	
92 д/год 8 ч/сут	Склад ГСМ (2)	Мероприятия 2-режима	Этилбензол (675)	6064	220/140	1/1	3		1.5		25/25	0.000882	0.000882	
365 д/год 24 ч/сут	Склад ГСМ (2)	Мероприятия 2-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6057	220/65	2/2	2	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.0407	0.0407	
365 д/год 24 ч/сут	Склад ГСМ (2)	Мероприятия 2-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6058	220/70	2/2	2	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.0407	0.0407	
365 д/год 24 ч/сут	Склад ГСМ (2)	Мероприятия 2-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6059	220/75	2/2	2	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.0407	0.0407	
92 д/год 8 ч/сут	Склад ГСМ (2)	Мероприятия 2-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6060	220/100	1/1	3		1.5		25/25	0.00489	0.00489	
92 д/год 8 ч/сут	Склад ГСМ (2)	Мероприятия 2-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на	6061	220/110	1/1	3		1.5		25/25	0.000542	0.000542	

			С); Растворитель РПК-265П) (10)											
92 д/год 8	Склад ГСМ (2)	Мероприятия 2-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные	6062	220/120	1/1	3		1.5		25/25	0.1195	0.1195	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут			С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)											
	Сварочная мастерская (2)	Мероприятия 2-режима	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	6065	400/250	2/3	3		1.5		25/25	0.0005	0.0005	
			Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)									0.00003333	0.00003333	
			Кремния диоксид аморфный (Аэросил-175) (682*)									0.000278	0.000278	
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0.0002583	0.0002583	
			Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)									0.000722	0.000722	
			Взвешенные частицы (116)									0.0039	0.0039	
183 д/год 4 ч/сут	Окрасочный пост (2)	Мероприятия 2-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6066	600/100	2/3	3		1.5		25/25	0.5	0.5	
			Винилбензол (Стирол, Этинилбензол) (121)									0.05	0.05	
			Метилбензол (349)									1.093	1.093	
			Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)									0.4	0.4	
			Этанол (Этиловый спирт) (667)									0.533	0.533	
			2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)									0.2133	0.2133	
			Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)									0.2133	0.2133	
			Пропан-2-он (Ацетон) (470)									0.2133	0.2133	
			Уайт-спирит (1294*)									0.5	0.5	
			Взвешенные частицы (116)									1.131	1.131	
16 д/год 1	ДЭС (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0062	800 / 1200	2/2	3	0.08	5	0.0251327 / 0.0251327	25/25	0.4266667	0.4266667	

ч/сут 16 д/год 1 ч/сут	ДЭС (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0063	800 / 1240	3/2	3	0.08	5	0.0251327 / 0.0251327	25/25	0.4266667	0.4266667	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
16 д/год 1 ч/сут	ДЭС (2)	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0062	800 / 1200	2/2	3	0.08	5	0.0251327 / 0.0251327	25/25	0.0693333	0.0693333	
16 д/год 1 ч/сут	ДЭС (2)	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0063	800 / 1240	3/2	3	0.08	5	0.0251327 / 0.0251327	25/25	0.0693333	0.0693333	
16 д/год 1 ч/сут	ДЭС (2)	Мероприятия 2-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0062	800 / 1200	2/2	3	0.08	5	0.0251327 / 0.0251327	25/25	0.027778	0.027778	
16 д/год 1 ч/сут	ДЭС (2)	Мероприятия 2-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0063	800 / 1240	3/2	3	0.08	5	0.0251327 / 0.0251327	25/25	0.027778	0.027778	
16 д/год 1 ч/сут	ДЭС (2)	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0062	800 / 1200	2/2	3	0.08	5	0.0251327 / 0.0251327	25/25	0.0666667	0.0666667	
16 д/год 1 ч/сут	ДЭС (2)	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0063	800 / 1240	3/2	3	0.08	5	0.0251327 / 0.0251327	25/25	0.0666667	0.0666667	
16 д/год 1 ч/сут	ДЭС (2)	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0062	800 / 1200	2/2	3	0.08	5	0.0251327 / 0.0251327	25/25	0.3444444	0.3444444	
16 д/год 1 ч/сут	ДЭС (2)	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0063	800 / 1240	3/2	3	0.08	5	0.0251327 / 0.0251327	25/25	0.3444444	0.3444444	
16 д/год 1 ч/сут	ДЭС (2)	Мероприятия 2-режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0062	800 / 1200	2/2	3	0.08	5	0.0251327 / 0.0251327	25/25	0.0000007	0.0000007	
16 д/год 1 ч/сут	ДЭС (2)	Мероприятия 2-режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0063	800 / 1240	3/2	3	0.08	5	0.0251327 / 0.0251327	25/25	0.0000007	0.0000007	
16 д/год 1 ч/сут	ДЭС (2)	Мероприятия 2-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	0062	800 / 1200	2/2	3	0.08	5	0.0251327 / 0.0251327	25/25	0.0066667	0.0066667	
16 д/год 1	ДЭС (2)	Мероприятия 2-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	0063	800 / 1240	3/2	3	0.08	5	0.0251327 / 0.0251327	25/25	0.0066667	0.0066667	

ч/сут 16 д/год 1 ч/сут	ДЭС (2)	Мероприятия 2-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на	0062	800 / 1200	2/2	3	0.08	5	0.0251327 / 0.0251327	25/25	0.1611111	0.1611111	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			С); Растворитель РПК-265П) (10)											
16 д/год 1 ч/сут	ДЭС (2)	Мероприятия 2-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0063	800 / 1240	3/2	3	0.08	5	0.0251327 / 0.0251327	25/25	0.1611111	0.1611111	
365 д/год 24 ч/сут	Мастерская (3)	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	6050	150/300	3/8	7.7		1.5		25/25	0.00656	0.00656	
365 д/год 24 ч/сут	Мастерская (3)	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	6051	150/310	3/8	7.7		1.5		25/25	0.00656	0.00656	
365 д/год 24 ч/сут	Мастерская (3)	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	6052	150/320	3/8	7.7		1.5		25/25	0.00656	0.00656	
365 д/год 24 ч/сут	Мастерская (3)	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	6053	150/330	3/8	7.7		1.5		25/25	0.00656	0.00656	
31 д/год 2 ч/сут	Мастерская (3)	Мероприятия 3-режима	Взвешенные частицы (116)	0058	200/60		4	0.45	8	1.272345 / 1.272345	25/25	0.00252	0.00252	
31 д/год 2 ч/сут	Мастерская (3)	Мероприятия 3-режима	Взвешенные частицы (116)	0059	200/60		4	0.45	8	1.272345 / 1.272345	25/25	0.0044	0.0044	
183 д/год 24 ч/сут	Котельная (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0060	150/300		6	0.2	4.8	0.1507964 / 0.1507964	25/25	0.0882	0.0882	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.014925	0.014925	
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0.0075	0.0075	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.1764	0.1764	
365 д/год 24 ч/сут	Котельная (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6054	95/150	2/2	2	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.0001142	0.0001142	

183 д/год 24 ч/сут	Котельная (3)	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0060	150/300		6	0.2	4.8	0.1507964 / 0.1507964	25/25	0.4104	0.4104	
365	Котельная (	Мероприятия	Алканы С12-19 /в	6054	95/150	2/2	2	0.1	1.5	0.0267035 /	25/25	0.0407	0.0407	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 24 ч/сут	3)	3-режима	пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)							0.0267035				
31 д/год 2 ч/сут	Сварочный пост (3)	Мероприятия 3-режима	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0061	95/150		2	0.1	14.8	0.1162389 / 0.1162389	25/25	0.002856	0.002856	
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0.0004947	0.0004947	
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0.0003023	0.0003023	
			Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)									0.000722	0.000722	
			Взвешенные частицы (116)									0.0039	0.0039	
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)									0.00031	0.00031	
365 д/год 24 ч/сут	Склад ГСМ (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6057	220/65	2/2	2	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.0001142	0.0001142	
365 д/год 24 ч/сут	Склад ГСМ (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6058	220/70	2/2	2	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.0001142	0.0001142	
365 д/год 24 ч/сут	Склад ГСМ (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6059	220/75	2/2	2	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.0001142	0.0001142	
92	Склад ГСМ (	Мероприятия	Сероводород (	6060	220/100	1/1	3		1.5		25/25	0.00001372	0.00001372	

д/год	3)	3-режима	Дигидросульфид) (518)											
8 ч/сут														
92 д/год	Склад ГСМ (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6061	220/110	1/1	3		1.5		25/25	0.00000152	0.00000152	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
8 ч/сут 92 д/год	Склад ГСМ (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6062	220/120	1/1	3		1.5		25/25	0.0003354	0.0003354	
8 ч/сут 365 д/год	Склад ГСМ (3)	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6055	200/30	2/3	3	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.93	0.93	
24 ч/сут 365 д/год	Склад ГСМ (3)	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6056	200/35	2/3	3	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.93	0.93	
24 ч/сут 92 д/год	Склад ГСМ (3)	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6063	220/130	1/1	3		1.5		25/25	24.3	24.3	
8 ч/сут 92 д/год	Склад ГСМ (3)	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6064	220/140	1/1	3		1.5		25/25	0.995	0.995	
8 ч/сут 365 д/год	Склад ГСМ (3)	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6055	200/30	2/3	3	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.2266	0.2266	
24 ч/сут 365 д/год	Склад ГСМ (3)	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6056	200/35	2/3	3	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.2266	0.2266	
24 ч/сут 92 д/год	Склад ГСМ (3)	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6063	220/130	1/1	3		1.5		25/25	8.99	8.99	
8 ч/сут 92 д/год	Склад ГСМ (3)	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6064	220/140	1/1	3		1.5		25/25	0.368	0.368	
8 ч/сут 365 д/год	Склад ГСМ (3)	Мероприятия 3-режима	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	6055	200/30	2/3	3	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.0308	0.0308	
24 ч/сут 365 д/год	Склад ГСМ (3)	Мероприятия 3-режима	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	6056	200/35	2/3	3	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.0308	0.0308	
24 ч/сут 92	Склад ГСМ (	Мероприятия	Пентилены (амилены -	6063	220/130	1/1	3		1.5		25/25	0.899	0.899	

д/год	3)	3-режима	смесь изомеров) (460)											
8 ч/сут														
92 д/год	Склад ГСМ (3)	Мероприятия 3-режима	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	6064	220/140	1/1	3		1.5		25/25	0.03675	0.03675	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
8 ч/сут 365 д/год	Склад ГСМ (3)	Мероприятия 3-режима	Бензол (64)	6055	200/30	2/3	3	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.02466	0.02466	
24 ч/сут 365 д/год	Склад ГСМ (3)	Мероприятия 3-режима	Бензол (64)	6056	200/35	2/3	3	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.02466	0.02466	
24 ч/сут 92 д/год	Склад ГСМ (3)	Мероприятия 3-режима	Бензол (64)	6063	220/130	1/1	3		1.5		25/25	0.827	0.827	
8 ч/сут 92 д/год	Склад ГСМ (3)	Мероприятия 3-режима	Бензол (64)	6064	220/140	1/1	3		1.5		25/25	0.0338	0.0338	
8 ч/сут 365 д/год	Склад ГСМ (3)	Мероприятия 3-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6055	200/30	2/3	3	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.00185	0.00185	
24 ч/сут 365 д/год	Склад ГСМ (3)	Мероприятия 3-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6056	200/35	2/3	3	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.00185	0.00185	
24 ч/сут 92 д/год	Склад ГСМ (3)	Мероприятия 3-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6063	220/130	1/1	3		1.5		25/25	0.1042	0.1042	
8 ч/сут 92 д/год	Склад ГСМ (3)	Мероприятия 3-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6064	220/140	1/1	3		1.5		25/25	0.00426	0.00426	
8 ч/сут 365 д/год	Склад ГСМ (3)	Мероприятия 3-режима	Метилбензол (349)	6055	200/30	2/3	3	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.01788	0.01788	
24 ч/сут 365 д/год	Склад ГСМ (3)	Мероприятия 3-режима	Метилбензол (349)	6056	200/35	2/3	3	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.01788	0.01788	
24 ч/сут 92 д/год	Склад ГСМ (3)	Мероприятия 3-режима	Метилбензол (349)	6063	220/130	1/1	3		1.5		25/25	0.78	0.78	
8 ч/сут 92	Склад ГСМ (	Мероприятия	Метилбензол (349)	6064	220/140	1/1	3		1.5		25/25	0.0319	0.0319	

д/год	3)	3-режима												
8 ч/сут 365 д/год	Склад ГСМ (3)	Мероприятия 3-режима	Этилбензол (675)	6055	200/30	2/3	3	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.000617	0.000617	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
24 ч/сут 365 д/год	Склад ГСМ (3)	Мероприятия 3-режима	Этилбензол (675)	6056	200/35	2/3	3	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.000617	0.000617	
24 ч/сут 92 д/год	Склад ГСМ (3)	Мероприятия 3-режима	Этилбензол (675)	6063	220/130	1/1	3		1.5		25/25	0.02156	0.02156	
8 ч/сут 92 д/год	Склад ГСМ (3)	Мероприятия 3-режима	Этилбензол (675)	6064	220/140	1/1	3		1.5		25/25	0.000882	0.000882	
8 ч/сут 365 д/год	Склад ГСМ (3)	Мероприятия 3-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6057	220/65	2/2	2	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.0407	0.0407	
24 ч/сут 365 д/год	Склад ГСМ (3)	Мероприятия 3-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6058	220/70	2/2	2	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.0407	0.0407	
24 ч/сут 365 д/год	Склад ГСМ (3)	Мероприятия 3-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6059	220/75	2/2	2	0.1	1.5	0.0267035 / 0.0267035	25/25	0.0407	0.0407	
24 ч/сут 92 д/год	Склад ГСМ (3)	Мероприятия 3-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6060	220/100	1/1	3		1.5		25/25	0.00489	0.00489	
8 ч/сут 92 д/год	Склад ГСМ (3)	Мероприятия 3-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6061	220/110	1/1	3		1.5		25/25	0.000542	0.000542	
8 ч/сут 92 д/год 8	Склад ГСМ (3)	Мероприятия 3-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные	6062	220/120	1/1	3		1.5		25/25	0.1195	0.1195	

ч/сут	Сварочная мастерская	Мероприятия 3-режима	С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца	6065	400/250	2/3	3		1.5		25/25	0.0005	0.0005	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	(3)		(IV) оксид) (327)											
			Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)									0.00003333	0.00003333	
			Кремния диоксид аморфный (Аэросил-175) (682*)									0.000278	0.000278	
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0.0002583	0.0002583	
			Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (									0.000722	0.000722	
			Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)											
			Взвешенные частицы (116)									0.0039	0.0039	
183 д/год 4 ч/сут	Окрасочный пост (3)	Мероприятия 3-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6066	600/100	2/3	3		1.5		25/25	0.5	0.5	
			Винилбензол (Стирол, Этинилбензол) (121)									0.05	0.05	
			Метилбензол (349)									1.093	1.093	
			Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)									0.4	0.4	
			Этанол (Этиловый спирт) (667)									0.533	0.533	
			2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)									0.2133	0.2133	
			Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)									0.2133	0.2133	
			Пропан-2-он (Ацетон) (470)									0.2133	0.2133	
			Уайт-спирит (1294*)									0.5	0.5	
			Взвешенные частицы (116)									1.131	1.131	
16 д/год 1 ч/сут	ДЭС (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0062	800 / 1200	2/2	3	0.08	5	0.0251327 / 0.0251327	25/25	0.4266667	0.4266667	
16 д/год 1 ч/сут	ДЭС (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0063	800 / 1240	3/2	3	0.08	5	0.0251327 / 0.0251327	25/25	0.4266667	0.4266667	

16 д/год 1 ч/сут	ДЭС (3)	Мероприятия 3-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0062	800 / 1200	2/2	3	0.08	5	0.0251327 / 0.0251327	25/25	0.0693333	0.0693333	
16	ДЭС (3)	Мероприятия	Азот (II) оксид (Азота	0063	800 /	3/2	3	0.08	5	0.0251327 /	25/25	0.0693333	0.0693333	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год		3-режима	оксид) (6)		1240					0.0251327				
1 ч/сут														
16 д/год	ДЭС (3)	Мероприятия 3-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0062	800 / 1200	2/2	3	0.08	5	0.0251327 / 0.0251327	25/25	0.027778	0.027778	
1 ч/сут														
16 д/год	ДЭС (3)	Мероприятия 3-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0063	800 / 1240	3/2	3	0.08	5	0.0251327 / 0.0251327	25/25	0.027778	0.027778	
1 ч/сут														
16 д/год	ДЭС (3)	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0062	800 / 1200	2/2	3	0.08	5	0.0251327 / 0.0251327	25/25	0.0666667	0.0666667	
1 ч/сут														
16 д/год	ДЭС (3)	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0063	800 / 1240	3/2	3	0.08	5	0.0251327 / 0.0251327	25/25	0.0666667	0.0666667	
1 ч/сут														
16 д/год	ДЭС (3)	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0062	800 / 1200	2/2	3	0.08	5	0.0251327 / 0.0251327	25/25	0.3444444	0.3444444	
1 ч/сут														
16 д/год	ДЭС (3)	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0063	800 / 1240	3/2	3	0.08	5	0.0251327 / 0.0251327	25/25	0.3444444	0.3444444	
1 ч/сут														
16 д/год	ДЭС (3)	Мероприятия 3-режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0062	800 / 1200	2/2	3	0.08	5	0.0251327 / 0.0251327	25/25	0.0000007	0.0000007	
1 ч/сут														
16 д/год	ДЭС (3)	Мероприятия 3-режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0063	800 / 1240	3/2	3	0.08	5	0.0251327 / 0.0251327	25/25	0.0000007	0.0000007	
1 ч/сут														
16 д/год	ДЭС (3)	Мероприятия 3-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	0062	800 / 1200	2/2	3	0.08	5	0.0251327 / 0.0251327	25/25	0.0066667	0.0066667	
1 ч/сут														
16 д/год	ДЭС (3)	Мероприятия 3-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	0063	800 / 1240	3/2	3	0.08	5	0.0251327 / 0.0251327	25/25	0.0066667	0.0066667	
1 ч/сут														
16 д/год	ДЭС (3)	Мероприятия 3-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на	0062	800 / 1200	2/2	3	0.08	5	0.0251327 / 0.0251327	25/25	0.1611111	0.1611111	
1 ч/сут														

			С); Растворитель РПК-265П) (10)											
16 д/год 1	ДЭС (3)	Мероприятия 3-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные	0063	800 / 1240	3/2	3	0.08	5	0.0251327 / 0.0251327	25/25	0.1611111	0.1611111	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут			С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)											

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника / второго конца линейного источника		высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, гр,оС	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
Площадка 1														
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6067	300/100	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.21	0.21	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6068	350/130	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.21	0.21	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6069	350/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.21	0.21	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6070	350/110	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.21	0.21	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6071	300/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.21	0.21	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6072	300/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.21	0.21	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6073	320/200	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.21	0.21	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6074	340/220	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.21	0.21	

122 д/год 8	ГТП (1)	Организационно-технические	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6075	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.21	0.21	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут		мероприятия												
122	ГТП (1)	Организацион	Азота (IV) диоксид (Азота	6076	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.21	0.21	
д/год		но-	диоксид) (4)							0.0628319				
8		технические												
ч/сут		мероприятия												
122	ГТП (1)	Организацион	Азота (IV) диоксид (Азота	6077	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.21	0.21	
д/год		но-	диоксид) (4)							0.0628319				
8		технические												
ч/сут		мероприятия												
122	ГТП (1)	Организацион	Азота (IV) диоксид (Азота	6078	200/300	10/15	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.0328	0.0328	
д/год		но-	диоксид) (4)							0.0628319				
8		технические												
ч/сут		мероприятия												
122	ГТП (1)	Организацион	Азота (IV) диоксид (Азота	6079	200/240	8/7	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.0328	0.0328	
д/год		но-	диоксид) (4)							0.0628319				
8		технические												
ч/сут		мероприятия												
122	ГТП (1)	Организацион	Азота (IV) диоксид (Азота	6080	200/400	10/12	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.0463	0.0463	
д/год		но-	диоксид) (4)							0.0628319				
8		технические												
ч/сут		мероприятия												
122	ГТП (1)	Организацион	Азота (IV) диоксид (Азота	6081	200/100	4/5	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.0536	0.0536	
д/год		но-	диоксид) (4)							0.0628319				
8		технические												
ч/сут		мероприятия												
122	ГТП (1)	Организацион	Азота (IV) диоксид (Азота	6082	80/80	4/5	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.0536	0.0536	
д/год		но-	диоксид) (4)							0.0628319				
8		технические												
ч/сут		мероприятия												
122	ГТП (1)	Организацион	Азот (II) оксид (Азота	6067	300/100	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.273	0.273	
д/год		но-	оксид) (6)							0.0628319				
8		технические												
ч/сут		мероприятия												
122	ГТП (1)	Организацион	Азот (II) оксид (Азота	6068	350/130	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.273	0.273	
д/год		но-	оксид) (6)							0.0628319				
8		технические												
ч/сут		мероприятия												
122	ГТП (1)	Организацион	Азот (II) оксид (Азота	6069	350/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.273	0.273	
д/год		но-	оксид) (6)							0.0628319				
8		технические												
ч/сут		мероприятия												
122	ГТП (1)	Организацион	Азот (II) оксид (Азота	6070	350/110	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.273	0.273	
д/год		но-	оксид) (6)							0.0628319				
8		технические												
ч/сут		мероприятия												
122	ГТП (1)	Организацион	Азот (II) оксид (Азота	6071	300/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.273	0.273	
д/год		но-	оксид) (6)							0.0628319				

8 ч/сут 122 д/год 8	ГТП (1)	технические мероприятия Организационно-технические	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6072	300/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.273	0.273	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут		мероприятия												
122	ГТП (1)	Организацион	Азот (II) оксид (Азота	6073	320/200	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.273	0.273	
д/год		но-	оксид) (6)							0.0628319				
8		технические												
ч/сут		мероприятия												
122	ГТП (1)	Организацион	Азот (II) оксид (Азота	6074	340/220	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.273	0.273	
д/год		но-	оксид) (6)							0.0628319				
8		технические												
ч/сут		мероприятия												
122	ГТП (1)	Организацион	Азот (II) оксид (Азота	6075	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.273	0.273	
д/год		но-	оксид) (6)							0.0628319				
8		технические												
ч/сут		мероприятия												
122	ГТП (1)	Организацион	Азот (II) оксид (Азота	6076	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.273	0.273	
д/год		но-	оксид) (6)							0.0628319				
8		технические												
ч/сут		мероприятия												
122	ГТП (1)	Организацион	Азот (II) оксид (Азота	6077	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.273	0.273	
д/год		но-	оксид) (6)							0.0628319				
8		технические												
ч/сут		мероприятия												
122	ГТП (1)	Организацион	Азот (II) оксид (Азота	6078	200/300	10/15	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.00533	0.00533	
д/год		но-	оксид) (6)							0.0628319				
8		технические												
ч/сут		мероприятия												
122	ГТП (1)	Организацион	Азот (II) оксид (Азота	6079	200/240	8/7	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.00533	0.00533	
д/год		но-	оксид) (6)							0.0628319				
8		технические												
ч/сут		мероприятия												
122	ГТП (1)	Организацион	Азот (II) оксид (Азота	6080	200/400	10/12	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.00753	0.00753	
д/год		но-	оксид) (6)							0.0628319				
8		технические												
ч/сут		мероприятия												
122	ГТП (1)	Организацион	Азот (II) оксид (Азота	6081	200/100	4/5	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.00871	0.00871	
д/год		но-	оксид) (6)							0.0628319				
8		технические												
ч/сут		мероприятия												
122	ГТП (1)	Организацион	Азот (II) оксид (Азота	6082	80/80	4/5	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.00871	0.00871	
д/год		но-	оксид) (6)							0.0628319				
8		технические												
ч/сут		мероприятия												
122	ГТП (1)	Организацион	Углерод (Сажа, Углерод	6067	300/100	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.035	0.035	
д/год		но-	черный) (583)							0.0628319				
8		технические												
ч/сут		мероприятия												
122	ГТП (1)	Организацион	Углерод (Сажа, Углерод	6068	350/130	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.035	0.035	
д/год		но-	черный) (583)							0.0628319				

8 ч/сут 122 д/год 8	ГТП (1)	технические мероприятия Организационно-технические	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	6069	350/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.035	0.035	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут		мероприятия												
122 д/год	ГТП (1)	Организационно-технические мероприятия	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	6070	350/110	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.035	0.035	
8 ч/сут														
122 д/год	ГТП (1)	Организационно-технические мероприятия	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	6071	300/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.035	0.035	
8 ч/сут														
122 д/год	ГТП (1)	Организационно-технические мероприятия	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	6072	300/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.035	0.035	
8 ч/сут														
122 д/год	ГТП (1)	Организационно-технические мероприятия	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	6073	320/200	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.035	0.035	
8 ч/сут														
122 д/год	ГТП (1)	Организационно-технические мероприятия	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	6074	340/220	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.035	0.035	
8 ч/сут														
122 д/год	ГТП (1)	Организационно-технические мероприятия	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	6075	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.035	0.035	
8 ч/сут														
122 д/год	ГТП (1)	Организационно-технические мероприятия	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	6076	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.035	0.035	
8 ч/сут														
122 д/год	ГТП (1)	Организационно-технические мероприятия	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	6077	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.035	0.035	
8 ч/сут														
122 д/год	ГТП (1)	Организационно-технические мероприятия	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	6078	200/300	10/15	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0045	0.0045	
8 ч/сут														
122 д/год	ГТП (1)	Организационно-технические мероприятия	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	6079	200/240	8/7	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0045	0.0045	
8 ч/сут														
122 д/год	ГТП (1)	Организационно-технические мероприятия	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	6080	200/400	10/12	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0041	0.0041	
8 ч/сут														
122 д/год	ГТП (1)	Организационно-	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	6081	200/100	4/5	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.00493	0.00493	

8 ч/сут 122 д/год 8	ГТП (1)	технические мероприятия Организационно-технические	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	6082	80/80	4/5	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.00493	0.00493	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут		мероприятия												
122	ГТП (1)	Организацион	Сера диоксид (Ангидрид	6067	300/100	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.07	0.07	
д/год		но-	сернистый, Сернистый газ,							0.0628319				
8		технические	Сера (IV) оксид) (516)											
ч/сут		мероприятия												
122	ГТП (1)	Организацион	Сера диоксид (Ангидрид	6068	350/130	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.07	0.07	
д/год		но-	сернистый, Сернистый газ,							0.0628319				
8		технические	Сера (IV) оксид) (516)											
ч/сут		мероприятия												
122	ГТП (1)	Организацион	Сера диоксид (Ангидрид	6069	350/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.07	0.07	
д/год		но-	сернистый, Сернистый газ,							0.0628319				
8		технические	Сера (IV) оксид) (516)											
ч/сут		мероприятия												
122	ГТП (1)	Организацион	Сера диоксид (Ангидрид	6070	350/110	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.07	0.07	
д/год		но-	сернистый, Сернистый газ,							0.0628319				
8		технические	Сера (IV) оксид) (516)											
ч/сут		мероприятия												
122	ГТП (1)	Организацион	Сера диоксид (Ангидрид	6071	300/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.07	0.07	
д/год		но-	сернистый, Сернистый газ,							0.0628319				
8		технические	Сера (IV) оксид) (516)											
ч/сут		мероприятия												
122	ГТП (1)	Организацион	Сера диоксид (Ангидрид	6072	300/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.07	0.07	
д/год		но-	сернистый, Сернистый газ,							0.0628319				
8		технические	Сера (IV) оксид) (516)											
ч/сут		мероприятия												
122	ГТП (1)	Организацион	Сера диоксид (Ангидрид	6073	320/200	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.07	0.07	
д/год		но-	сернистый, Сернистый газ,							0.0628319				
8		технические	Сера (IV) оксид) (516)											
ч/сут		мероприятия												
122	ГТП (1)	Организацион	Сера диоксид (Ангидрид	6074	340/220	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.07	0.07	
д/год		но-	сернистый, Сернистый газ,							0.0628319				
8		технические	Сера (IV) оксид) (516)											
ч/сут		мероприятия												
122	ГТП (1)	Организацион	Сера диоксид (Ангидрид	6075	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.07	0.07	
д/год		но-	сернистый, Сернистый газ,							0.0628319				
8		технические	Сера (IV) оксид) (516)											
ч/сут		мероприятия												
122	ГТП (1)	Организацион	Сера диоксид (Ангидрид	6076	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.07	0.07	
д/год		но-	сернистый, Сернистый газ,							0.0628319				
8		технические	Сера (IV) оксид) (516)											
ч/сут		мероприятия												
122	ГТП (1)	Организацион	Сера диоксид (Ангидрид	6077	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.07	0.07	
д/год		но-	сернистый, Сернистый газ,							0.0628319				
8		технические	Сера (IV) оксид) (516)											
ч/сут		мероприятия												
122	ГТП (1)	Организацион	Сера диоксид (Ангидрид	6078	200/300	10/15	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.00332	0.00332	
д/год		но-	сернистый, Сернистый газ,							0.0628319				

8 ч/сут 122 д/год 8	ГТП (1)	технические мероприятия Организационно-технические	Сера (IV) оксид) (516) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6079	200/240	8/7	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.00332	0.00332	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут		мероприятия												
122	ГТП (1)	Организацион	Сера диоксид (Ангидрид	6080	200/400	10/12	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.00748	0.00748	
д/год		но-	сернистый, Сернистый газ,							0.0628319				
8		технические	Сера (IV) оксид) (516)											
ч/сут		мероприятия												
122	ГТП (1)	Организацион	Сера диоксид (Ангидрид	6081	200/100	4/5	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.00894	0.00894	
д/год		но-	сернистый, Сернистый газ,							0.0628319				
8		технические	Сера (IV) оксид) (516)											
ч/сут		мероприятия												
122	ГТП (1)	Организацион	Сера диоксид (Ангидрид	6082	80/80	4/5	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.00894	0.00894	
д/год		но-	сернистый, Сернистый газ,							0.0628319				
8		технические	Сера (IV) оксид) (516)											
ч/сут		мероприятия												
			Сероводород (									0.00000122	0.00000122	
			Дигидросульфид) (518)											
122	ГТП (1)	Организацион	Углерод оксид (Окись	6078	200/300	10/15	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.0274	0.0274	
д/год		но-	углерода, Угарный газ) (							0.0628319				
8		технические	584)											
ч/сут		мероприятия												
122	ГТП (1)	Организацион	Углерод оксид (Окись	6079	200/240	8/7	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.0274	0.0274	
д/год		но-	углерода, Угарный газ) (							0.0628319				
8		технические	584)											
ч/сут		мероприятия												
122	ГТП (1)	Организацион	Углерод оксид (Окись	6080	200/400	10/12	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.0897	0.0897	
д/год		но-	углерода, Угарный газ) (							0.0628319				
8		технические	584)											
ч/сут		мероприятия												
122	ГТП (1)	Организацион	Углерод оксид (Окись	6081	200/100	4/5	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.106	0.106	
д/год		но-	углерода, Угарный газ) (							0.0628319				
8		технические	584)											
ч/сут		мероприятия												
122	ГТП (1)	Организацион	Углерод оксид (Окись	6082	80/80	4/5	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.106	0.106	
д/год		но-	углерода, Угарный газ) (							0.0628319				
8		технические	584)											
ч/сут		мероприятия												
122	ГТП (1)	Организацион	Проп-2-ен-1-аль (	6067	300/100	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.0084	0.0084	
д/год		но-	Акролеин, Акрилальдегид)							0.0628319				
8		технические	(474)											
ч/сут		мероприятия												
122	ГТП (1)	Организацион	Проп-2-ен-1-аль (	6068	350/130	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.0084	0.0084	
д/год		но-	Акролеин, Акрилальдегид)							0.0628319				
8		технические	(474)											
ч/сут		мероприятия												
122	ГТП (1)	Организацион	Проп-2-ен-1-аль (	6069	350/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.0084	0.0084	
д/год		но-	Акролеин, Акрилальдегид)							0.0628319				
8		технические	(474)											
ч/сут		мероприятия												

122 д/год 8 ч/сут	ГТП (1)	Организационно-технические мероприятия	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	6070	350/110	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	
122	ГТП (1)	Организацион	Проп-2-ен-1-аль (	6071	300/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.0084	0.0084	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 8 ч/сут		но-технические мероприятия	Акролеин, Акрилальдегид) (474)							0.0628319				
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (1)	Организационно-технические мероприятия	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	6072	300/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (1)	Организационно-технические мероприятия	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	6073	320/200	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (1)	Организационно-технические мероприятия	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	6074	340/220	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (1)	Организационно-технические мероприятия	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	6075	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (1)	Организационно-технические мероприятия	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	6076	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (1)	Организационно-технические мероприятия	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	6077	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (1)	Организационно-технические мероприятия	Формальдегид (Метаналь) (609)	6067	300/100	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (1)	Организационно-технические мероприятия	Формальдегид (Метаналь) (609)	6068	350/130	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (1)	Организационно-технические мероприятия	Формальдегид (Метаналь) (609)	6069	350/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (1)	Организационно-технические мероприятия	Формальдегид (Метаналь) (609)	6070	350/110	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (1)	Организационно-технические мероприятия	Формальдегид (Метаналь) (609)	6071	300/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	

122 д/год 8 ч/сут	ГТП (1)	Организационно-технические мероприятия	Формальдегид (Метаналь) (609)	6072	300/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	
122	ГТП (1)	Организацион	Формальдегид (Метаналь) (	6073	320/200	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.0084	0.0084	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 8 ч/сут		но-технические мероприятия	609)							0.0628319				
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (1)	Организационно-технические мероприятия	Формальдегид (Метаналь) (609)	6074	340/220	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (1)	Организационно-технические мероприятия	Формальдегид (Метаналь) (609)	6075	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (1)	Организационно-технические мероприятия	Формальдегид (Метаналь) (609)	6076	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (1)	Организационно-технические мероприятия	Формальдегид (Метаналь) (609)	6077	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (1)	Организационно-технические мероприятия	Керосин (654*)	6078	200/300	10/15	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.00774	0.00774	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (1)	Организационно-технические мероприятия	Керосин (654*)	6079	200/240	8/7	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.00774	0.00774	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (1)	Организационно-технические мероприятия	Керосин (654*)	6080	200/400	10/12	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.01542	0.01542	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (1)	Организационно-технические мероприятия	Керосин (654*)	6081	200/100	4/5	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0173	0.0173	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (1)	Организационно-технические мероприятия	Керосин (654*)	6082	80/80	4/5	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0173	0.0173	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (1)	Организационно-технические мероприятия	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6067	300/100	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.084	0.084	
122 д/год	ГТП (1)	Организационно-	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (	6068	350/130	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.084	0.084	

8 ч/сут		технические мероприятия	Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)										
122	ГТП (1)	Организацион	Алканы С12-19 /в	6069	350/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.084	0.084	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 8 ч/сут		но-технические мероприятия	пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)							0.0628319				
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (1)	Организационно-технические мероприятия	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6070	350/110	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.084	0.084	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (1)	Организационно-технические мероприятия	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6071	300/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.084	0.084	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (1)	Организационно-технические мероприятия	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6072	300/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.084	0.084	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (1)	Организационно-технические мероприятия	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6073	320/200	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.084	0.084	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (1)	Организационно-технические мероприятия	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6074	340/220	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.084	0.084	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (1)	Организационно-технические мероприятия	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6075	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.084	0.084	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (1)	Организационно-технические мероприятия	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6076	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.084	0.084	

122 д/год 8 ч/сут	ГТП (1)	Организационно-технические мероприятия	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-	6077	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.084	0.084	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			265П) (10)											
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (1)	Организационно-технические мероприятия	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6082	80/80	4/5	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.000434	0.000434	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (1)	Организационно-технические мероприятия	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6078	200/300	10/15	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.017	0.017	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (1)	Организационно-технические мероприятия	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6079	200/240	8/7	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.00945	0.00945	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6067	300/100	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.21	0.21	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6068	350/130	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.21	0.21	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6069	350/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.21	0.21	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6070	350/110	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.21	0.21	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6071	300/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.21	0.21	

122 д/год 8 ч/сут	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6072	300/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.21	0.21	
122	ГТП (2)	Мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота	6073	320/200	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.21	0.21	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 8 ч/сут		2-режима	диоксид) (4)							0.0628319				
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6074	340/220	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.21	0.21	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6075	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.21	0.21	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6076	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.21	0.21	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6077	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.21	0.21	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6078	200/300	10/15	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0328	0.0328	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6079	200/240	8/7	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0328	0.0328	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6080	200/400	10/12	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0463	0.0463	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6081	200/100	4/5	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0536	0.0536	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6082	80/80	4/5	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0536	0.0536	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6067	300/100	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.273	0.273	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6068	350/130	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.273	0.273	

122 д/год 8 ч/сут	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6069	350/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.273	0.273	
122	ГТП (2)	Мероприятия	Азот (II) оксид (Азота	6070	350/110	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.273	0.273	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год		2-режима	оксид) (6)							0.0628319				
8 ч/сут														
122 д/год	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6071	300/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.273	0.273	
8 ч/сут														
122 д/год	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6072	300/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.273	0.273	
8 ч/сут														
122 д/год	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6073	320/200	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.273	0.273	
8 ч/сут														
122 д/год	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6074	340/220	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.273	0.273	
8 ч/сут														
122 д/год	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6075	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.273	0.273	
8 ч/сут														
122 д/год	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6076	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.273	0.273	
8 ч/сут														
122 д/год	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6077	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.273	0.273	
8 ч/сут														
122 д/год	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6078	200/300	10/15	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.00533	0.00533	
8 ч/сут														
122 д/год	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6079	200/240	8/7	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.00533	0.00533	
8 ч/сут														
122 д/год	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6080	200/400	10/12	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.00753	0.00753	
8 ч/сут														
122 д/год	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6081	200/100	4/5	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.00871	0.00871	
8 ч/сут														

122 д/год 8 ч/сут	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6082	80/80	4/5	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.00871	0.00871	
122	ГТП (2)	Мероприятия	Углерод (Сажа, Углерод	6067	300/100	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.035	0.035	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год		2-режима	черный) (583)							0.0628319				
8 ч/сут														
122 д/год	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	6068	350/130	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.035	0.035	
8 ч/сут														
122 д/год	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	6069	350/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.035	0.035	
8 ч/сут														
122 д/год	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	6070	350/110	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.035	0.035	
8 ч/сут														
122 д/год	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	6071	300/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.035	0.035	
8 ч/сут														
122 д/год	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	6072	300/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.035	0.035	
8 ч/сут														
122 д/год	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	6073	320/200	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.035	0.035	
8 ч/сут														
122 д/год	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	6074	340/220	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.035	0.035	
8 ч/сут														
122 д/год	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	6075	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.035	0.035	
8 ч/сут														
122 д/год	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	6076	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.035	0.035	
8 ч/сут														
122 д/год	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	6077	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.035	0.035	
8 ч/сут														
122 д/год	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	6078	200/300	10/15	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0045	0.0045	
8 ч/сут														

122 д/год 8 ч/сут	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Углерод (Сажа, черный) (583)	6079	200/240	8/7	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0045	0.0045
122	ГТП (2)	Мероприятия	Углерод (Сажа,	6080	200/400	10/12	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.0041	0.0041

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 8 ч/сут		2-режима	черный) (583)							0.0628319				
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	6081	200/100	4/5	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.00493	0.00493	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	6082	80/80	4/5	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.00493	0.00493	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6067	300/100	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.07	0.07	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6068	350/130	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.07	0.07	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6069	350/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.07	0.07	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6070	350/110	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.07	0.07	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6071	300/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.07	0.07	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6072	300/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.07	0.07	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6073	320/200	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.07	0.07	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6074	340/220	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.07	0.07	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6075	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.07	0.07	

122 д/год 8 ч/сут	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6076	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.07	0.07	
122	ГТП (2)	Мероприятия	Сера диоксид (Ангидрид	6077	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.07	0.07	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 8 ч/сут		2-режима	сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)							0.0628319				
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6078	200/300	10/15	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.00332	0.00332	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6079	200/240	8/7	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.00332	0.00332	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6080	200/400	10/12	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.00748	0.00748	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6081	200/100	4/5	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.00894	0.00894	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6082	80/80	4/5	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.00894	0.00894	
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0.00000122	0.00000122	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6078	200/300	10/15	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0274	0.0274	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6079	200/240	8/7	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0274	0.0274	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6080	200/400	10/12	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0897	0.0897	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6081	200/100	4/5	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.106	0.106	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6082	80/80	4/5	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.106	0.106	
122 д/год	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид)	6067	300/100	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	

8 ч/сут 122 д/год 8	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	(474) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	6068	350/130	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	6069	350/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	6070	350/110	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	6071	300/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	6072	300/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	6073	320/200	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	6074	340/220	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	6075	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	6076	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	6077	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	6067	300/100	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	6068	350/130	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	
ч/сут 122 д/год	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	6069	350/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	

8 ч/сут 122 д/год 8	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	6070	350/110	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	6071	300/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	6072	300/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	6073	320/200	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	6074	340/220	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	6075	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	6076	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	6077	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Керосин (654*)	6078	200/300	10/15	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.00774	0.00774	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Керосин (654*)	6079	200/240	8/7	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.00774	0.00774	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Керосин (654*)	6080	200/400	10/12	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.01542	0.01542	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Керосин (654*)	6081	200/100	4/5	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0173	0.0173	
ч/сут 122 д/год	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Керосин (654*)	6082	80/80	4/5	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0173	0.0173	

8 ч/сут 122 д/год 8	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные	6067	300/100	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.084	0.084	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут			С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)											
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6068	350/130	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.084	0.084	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6069	350/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.084	0.084	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6070	350/110	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.084	0.084	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6071	300/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.084	0.084	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6072	300/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.084	0.084	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6073	320/200	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.084	0.084	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6074	340/220	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.084	0.084	
122 д/год	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (	6075	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.084	0.084	

8 ч/сут			Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)										
122	ГТП (2)	Мероприятия	Алканы С12-19 /в	6076	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.084	0.084	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 8 ч/сут		2-режима	пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)							0.0628319				
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6077	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.084	0.084	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6082	80/80	4/5	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.000434	0.000434	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6078	200/300	10/15	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.017	0.017	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (2)	Мероприятия 2-режима	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6079	200/240	8/7	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.00945	0.00945	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6067	300/100	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.21	0.21	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6068	350/130	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.21	0.21	
122 д/год	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6069	350/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.21	0.21	

8 ч/сут 122 д/год 8	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6070	350/110	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.21	0.21	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6071	300/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.21	0.21	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6072	300/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.21	0.21	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6073	320/200	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.21	0.21	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6074	340/220	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.21	0.21	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6075	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.21	0.21	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6076	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.21	0.21	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6077	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.21	0.21	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6078	200/300	10/15	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0328	0.0328	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6079	200/240	8/7	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0328	0.0328	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6080	200/400	10/12	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0463	0.0463	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6081	200/100	4/5	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0536	0.0536	
ч/сут 122 д/год	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6082	80/80	4/5	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0536	0.0536	

8 ч/сут 122 д/год 8	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6067	300/100	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.273	0.273	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6068	350/130	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.273	0.273	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6069	350/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.273	0.273	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6070	350/110	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.273	0.273	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6071	300/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.273	0.273	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6072	300/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.273	0.273	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6073	320/200	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.273	0.273	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6074	340/220	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.273	0.273	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6075	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.273	0.273	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6076	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.273	0.273	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6077	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.273	0.273	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6078	200/300	10/15	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.00533	0.00533	
ч/сут 122 д/год	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6079	200/240	8/7	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.00533	0.00533	

8 ч/сут 122 д/год 8	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6080	200/400	10/12	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.00753	0.00753	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6081	200/100	4/5	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.00871	0.00871	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6082	80/80	4/5	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.00871	0.00871	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	6067	300/100	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.035	0.035	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	6068	350/130	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.035	0.035	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	6069	350/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.035	0.035	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	6070	350/110	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.035	0.035	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	6071	300/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.035	0.035	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	6072	300/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.035	0.035	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	6073	320/200	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.035	0.035	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	6074	340/220	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.035	0.035	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	6075	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.035	0.035	
ч/сут 122 д/год	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	6076	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.035	0.035	

8 ч/сут 122 д/год 8	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	6077	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.035	0.035	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	6078	200/300	10/15	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0045	0.0045	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	6079	200/240	8/7	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0045	0.0045	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	6080	200/400	10/12	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0041	0.0041	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	6081	200/100	4/5	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.00493	0.00493	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	6082	80/80	4/5	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.00493	0.00493	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6067	300/100	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.07	0.07	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6068	350/130	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.07	0.07	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6069	350/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.07	0.07	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6070	350/110	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.07	0.07	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6071	300/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.07	0.07	
ч/сут 122 д/год 8	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6072	300/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.07	0.07	
ч/сут 122 д/год	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,	6073	320/200	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.07	0.07	

8 ч/сут 122 д/год 8	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Сера (IV) оксид) (516) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6074	340/220	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.07	0.07	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут 122 д/год 8 ч/сут	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6075	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.07	0.07	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6076	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.07	0.07	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6077	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.07	0.07	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6078	200/300	10/15	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.00332	0.00332	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6079	200/240	8/7	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.00332	0.00332	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6080	200/400	10/12	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.00748	0.00748	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6081	200/100	4/5	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.00894	0.00894	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6082	80/80	4/5	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.00894	0.00894	
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0.00000122	0.00000122	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6078	200/300	10/15	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0274	0.0274	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6079	200/240	8/7	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0274	0.0274	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6080	200/400	10/12	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0897	0.0897	

122 д/год 8 ч/сут	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6081	200/100	4/5	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.106	0.106	
122	ГТП (3)	Мероприятия	Углерод оксид (Окись	6082	80/80	4/5	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.106	0.106	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 8 ч/сут		3-режима	углерода, Угарный газ) (584)							0.0628319				
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	6067	300/100	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	6068	350/130	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	6069	350/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	6070	350/110	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	6071	300/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	6072	300/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	6073	320/200	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	6074	340/220	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	6075	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	6076	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	6077	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	

122 д/год 8 ч/сут	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	6067	300/100	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	
122	ГТП (3)	Мероприятия	Формальдегид (Метаналь) (	6068	350/130	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.0084	0.0084	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 8 ч/сут		3-режима	609)							0.0628319				
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	6069	350/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	6070	350/110	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	6071	300/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	6072	300/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	6073	320/200	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	6074	340/220	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	6075	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	6076	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	6077	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0084	0.0084	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Керосин (654*)	6078	200/300	10/15	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.00774	0.00774	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Керосин (654*)	6079	200/240	8/7	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.00774	0.00774	

122 д/год 8 ч/сут	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Керосин (654*)	6080	200/400	10/12	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.01542	0.01542	
122	ГТП (3)	Мероприятия	Керосин (654*)	6081	200/100	4/5	2	0.08	1.5	0.0628319 /		0.0173	0.0173	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 8 ч/сут		3-режима								0.0628319				
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Керосин (654*)	6082	80/80	4/5	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.0173	0.0173	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6067	300/100	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.084	0.084	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6068	350/130	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.084	0.084	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6069	350/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.084	0.084	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6070	350/110	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.084	0.084	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6071	300/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.084	0.084	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6072	300/160	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.084	0.084	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на	6073	320/200	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.084	0.084	

			С); Растворитель РПК-265П) (10)											
122 д/год 8	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные	6074	340/220	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.084	0.084	

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Таблица 3.8

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2025 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут			С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)											
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6075	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.084	0.084	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6076	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.084	0.084	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6077	340/240	4/3	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.084	0.084	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6082	80/80	4/5	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.000434	0.000434	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6078	200/300	10/15	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.017	0.017	
122 д/год 8 ч/сут	ГТП (3)	Мероприятия 3-режима	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6079	200/240	8/7	2	0.08	1.5	0.0628319 / 0.0628319		0.00945	0.00945	

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический кодекс Республики Казахстан [Электронный ресурс]. Кодекс Республики Казахстан от 9 января 2007 года № 212. - Режим доступа: http://adilet.zan.kz/rus/docs/K070000212_/k070212.htm.

2. О недрах и недропользовании. Кодекс Республики Казахстан от 27 декабря 2017 года №125-VI ЗРК. [Электронный ресурс] – Режим доступа: http://adilet.zan.kz/rus/docs/K1700000125.

3. Земельный кодекс Республики Казахстан [Электронный ресурс]. Кодекс Республики Казахстан от 20 июня 2003 года № 442. - Режим доступа: http://adilet.zan.kz/rus/docs/K030000442_.

4. О радиационной безопасности населения. Закон Республики Казахстан от 23 апреля 1998 года № 219. [Электронный ресурс] – Режим доступа: http://adilet.zan.kz/rus/docs/Z980000219_.

5. О здоровье народа и системе здравоохранения [Электронный ресурс]. Кодекс Республики Казахстан от 18 сентября 2009 года № 193-IV. - Режим доступа: http://adilet.zan.kz/rus/docs/K090000193_.

6. Водный кодекс Республики Казахстан. Кодекс Республики Казахстан от 9 июля 2003 года № 481. [Электронный ресурс]. - Режим доступа: http://adilet.zan.kz/rus/docs/K030000481_.

7. Об особо охраняемых природных территориях. [Электронный ресурс]. Закон Республики Казахстан от 7 июля 2006 года N 175. - Режим доступа: http://adilet.zan.kz/rus/docs/Z060000175_.

8. О гражданской защите. [Электронный ресурс].Закон Республики Казахстан от 11 апреля 2014 года № 188-V ЗРК. - Режим доступа: http://adilet.zan.kz/rus/docs/Z1400000188.

9. Об утверждении Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду [Электронный ресурс]. Приказ Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года № 204-п. – Режим доступа: http://adilet.zan.kz/rus/docs/V070004825_#z7.

10. Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности» [Электронный ресурс]. Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 26 июня 2019 года № ҚР ДСМ-97. – Режим доступа: http://adilet.zan.kz/rus/docs/V1900018920#z752.

11. Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду [Электронный ресурс]. Приказ Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 16 апреля 2012 года № 110-ө. – Режим доступа: http://adilet.zan.kz/rus/docs/V1200007664#z7.

12. Об утверждении Правил проведения общественных слушаний [Электронный ресурс]. Приказ Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 7 мая 2007 года № 135-п. – Режим доступа: http://adilet.zan.kz/rus/docs/V070004687_#z20.

13. Об утверждении Правил экономической оценки ущерба от загрязнения окружающей среды [Электронный ресурс]. Постановление Правительства

Республики Казахстан от 27 июня 2007 года N 535. – Режим доступа: http://adilet.zan.kz/rus/docs/P070000535_#z4.

14. Об утверждении Классификатора отходов [Электронный ресурс]. Приказ Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 31 мая 2007 года N 169-п. – Режим доступа: http://adilet.zan.kz/rus/docs/V070004775_#z5.

15. Об утверждении Методики расчета платы за эмиссии в окружающую среду [Электронный ресурс]. Приказ Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 8 апреля 2009 года № 68-п. – Режим доступа: http://adilet.zan.kz/rus/docs/V090005672_#z6.

16. Об утверждении Правил ведения автоматизированного мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля и требований к отчетности по результатам производственного экологического контроля [Электронный ресурс]. Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 7 сентября 2018 года № 356. – Режим доступа: http://adilet.zan.kz/rus/docs/V1800017543#z177.

17. Об утверждении Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов" [Электронный ресурс]. Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 237. – Режим доступа: http://adilet.zan.kz/rus/docs/V1500011124.

18. Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах [Электронный ресурс]. Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 168. – Режим доступа: http://adilet.zan.kz/rus/docs/V1500011036.

19. Об утверждении гигиенических нормативов "Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности" [Электронный ресурс]. Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 155. – Режим доступа: http://adilet.zan.kz/rus/docs/V1500010671.

20. Об утверждении Гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека [Электронный ресурс]. Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 169.- Режим доступа: http://adilet.zan.kz/rus/docs/V1500011147.

21. Об утверждении Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно- питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов" [Электронный ресурс]. Приказ Министра национальной экономики

Республики Казахстан от 16 марта 2015 года № 209. - Режим доступа: http://adilet.zan.kz/rus/docs/V1500010774.

22. Об утверждении Гигиенических нормативов к безопасности окружающей среды (почве) [Электронный ресурс]. Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 25 июня 2015 года № 452. - Режим доступа: http://adilet.zan.kz/rus/docs/V1500011755.

23. Об утверждении перечня отходов для размещения на полигонах различных классов [Электронный ресурс]. Приказ и.о. Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 2 августа 2007 года N 244-п. - Режим доступа: http://adilet.zan.kz/rus/docs/V070004897_.

24. Об утверждении Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления" [Электронный ресурс]. Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 23 апреля 2018 года № 187. - Режим доступа: http://adilet.zan.kz/rus/docs/V1800017242.

25. «Справочника по климату СССР», вып. 18, 1989 г.

26. Об утверждении Правил разработки программы управления отходами [Электронный ресурс]. Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 25 ноября 2014 года № 146. - Режим доступа: http://adilet.zan.kz/rus/docs/V1400010031.

27. Об утверждении перечня наилучших доступных технологий [Электронный ресурс]. Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 28 ноября 2014 года № 155. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 29 января 2015 года № 10166. - Режим доступа: http://adilet.zan.kz/rus/docs/V1400010166.

28. Об утверждении Типового перечня мероприятий по охране окружающей среды [Электронный ресурс]. Приказ Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 12 июня 2013 года № 162-Ө - Режим доступа: http://adilet.zan.kz/rus/docs/V1300008559.

29. Рекомендации по оформлению и содержанию проектов нормативов предельно допустимых выбросов в атмосферу (ПДВ) для предприятий Республики Казахстан. РНД 211.2.02.02-97.

30. СП РК 2.04-01-2017. Строительная климатология (с изменениями от 01.08.2018 г.).

31. Методические указания по проведению оценки воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду (утверждены приказом МООС РК от 29 октября 2010 года № 270-п).

32. ГОСТ 17.4.3.02-85 (СТ СЭВ 4471-84) «Охрана природы. Почвы. Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ» [Электронный ресурс]. - Режим доступа: https://online.zakon.kz/Document/?doc_id=30039535#pos=1;-109.

33. Кодекс Республики Казахстан от 25 декабря 2017 года № 120-VI ЗРК «О налогах и других обязательных платежах в бюджет (Налоговый кодекс)».

34. Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления (Приложение № 16 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 г. № 100-п).

35. Климатические характеристики условий распространения примесей в атмосфере. Л.-1983 г.

36. Методика расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий. Приложение № 12 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов РК от 12 июня 2014 года № 221-Ө.

37. Об утверждении Перечней редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений и животных. Постановление Правительства Республики Казахстан от 31 октября 2006 года N 1034. Режим доступа: http://adilet.zan.kz/rus/docs/P060001034.

38. Об утверждении критериев оценки экологической обстановки территорий [Электронный ресурс]. Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 16 марта 2015 года № 202. Режим доступа: http://adilet.zan.kz/rus/docs/V1500010928#z1.

39. ГОСТ 17.5.3.06-85. «Охрана природы (ССОП). Земли. Требования к определению норм снятия плодородного слоя почвы при производстве земляных работ».

40. Об утверждении Правил обеспечения промышленной безопасности при геологоразведке, добыче и переработке урана [Электронный ресурс]. Приказ и.о. Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 26 декабря 2014 года № 297 - Режим доступа: http://adilet.zan.kz/rus/docs/V1400010187.

41. Интерактивные земельно-кадастровые карты. http://aisgzk.kz/aisgzk/ru/content/maps/.

42. Отчет за 4 квартал 2019 г. по производственному экологическому контролю АО «КРК «СП «Заречное».

43. Отчет за 1 квартал 2020 г. по производственному экологическому контролю АО «КРК «СП «Заречное».

44. Проект нормативов ПДВ для АО «КРК «СП «Заречное». ТОО «Южказэкопроект». 2016 г.;

45. Об утверждении Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр [Электронный ресурс]. Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 15 июня 2018 года № 239. Режим доступа: http://adilet.zan.kz/rus/docs/V1800017131.

46. Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан [Электронный ресурс]. Закон Республики Казахстан от 16 июля 2001 года № 242. Режим доступа: http://adilet.zan.kz/rus/docs/Z010000242_#z41.

47. РНД 211.2.02.03-2004. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). Астана, 2005;

48. Методика расчета выбросов вредных веществ от предприятий дорожно- строительной отрасли, в том числе от асфальтобетонных заводов», Астана, 2008. Приложение № 12 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан № 100-п,

49. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов. Приложение № 11 к Приказу Министра ООС РК от «18» 04 2008 года № 100 –п.;

50. РД 52.04.52-85 «Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях»;

51. Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности». Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 26 июня 2019 года № ҚР ДСМ- 97.

52. «Методика расчета сброса ливневых стоков с территории населенных пунктов и предприятий» (приложение к приказу Министра охраны окружающей среды РК от 5 августа 2011 года № 203-ө).

53. СН РК 4.01-03-2011 «Водоотведение. Наружные сети и сооружения».

54. СТ РК ГОСТ Р 51232-2003. Вода питьевая. Общие требования к организации и методам контроля качества.

55. РНД 03.1.0.3.01-96 «Порядок нормирования объемов образования и размещения отходов производства» Алматы 1996 г.

56. Об утверждении Методики расчета объемов образования эмиссий (в части отходов производства, сточных вод) от бурения скважин [Электронный ресурс]. Приказ и.о. Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 03 мая 2012 года № 129-ө. Режим доступа - http://adilet.zan.kz/rus/docs/V1200007714.

57. Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к радиационноопасным объектам» [Электронный ресурс]. Приказ и.о. Министра национальной экономики Республики Казахстан от 27 марта 2015 года № 260. Режим доступа - http://adilet.zan.kz/rus/docs/V1500011204.

58. Справочник химика, том 5, изд-во «Химия», Москва, 1969 г.

59. Кузьмин Р. С. Компонентный состав отходов. Часть 1. Казань.: Дом печати, 2007.

60. Проект нормативов размещения отходов производства и потребления для рудника «Заречное» месторождения «Буденовское» АО СП «Акбастау». ТОО «Актино-СКБ». Алматы – 2015.

61. РД 52.04.186-89 Руководство по контролю загрязнения атмосферы (Часть I. Разделы 1-5).

О ставках платы за эмиссии в окружающую среду по Туркестанской области [Электронный ресурс]. Решение Туркестанского областного маслихата от 29 мая 2020 года № 49/514-VI. Режим доступа - http://adilet.zan.kz/rus/docs/V20U0005640#z3.

62. Об утверждении Правил учета отходов производства и потребления [Электронный ресурс]. Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 11 июля 2016 года № 312. Режим доступа - http://adilet.zan.kz/rus/docs/V1600014103.

63. Об утверждении формы отчета по инвентаризации отходов и инструкции по ее заполнению. Приказ и.о Министра энергетики Республики Казахстан от 29 июля 2016 года № 352. Режим доступа - http://adilet.zan.kz/rus/docs/V1600014234.

64. «Защита от шума. Справочник проектировщика». М., Стройиздат, 1974.

65. Сафонов В. В. «Шум реконструкции зданий и сооружений, проблемы его снижения на прилегающих территориях».

66. Каталог шумовых характеристик технологического оборудования. (к СНиП II-12-77).

Таблица 2.3

Таблица групп суммаций на существующее положение

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

Номер группы сумма-ции	Код загряз-няющего вещества	Наименование загрязняющего вещества
1	2	3
		Площадка:01,Площадка 1
01(03)	0303	Аммиак (32)
	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
02(04)	0303	Аммиак (32)
	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
	1325	Формальдегид (Метаналь) (609)
03(05)	0303	Аммиак (32)
	1325	Формальдегид (Метаналь) (609)
07(31)	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
37(39)	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
	1325	Формальдегид (Метаналь) (609)
41(35)	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
	0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
42(28)	0322	Серная кислота (517)
	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
44(30)	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
46(40)	0302	Азотная кислота (5)
	0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)
	0322	Серная кислота (517)
59(71)	0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
	0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо

Таблица 2.3

Таблица групп суммаций на существующее положение

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3
		растворимые /в пересчете на фтор/) (615)
Пыли	2902	Взвешенные частицы (116)
	2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)
	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)
	2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)
	3721	Пыль мучная (491)
Примечание: В колонке 1 указан порядковый номер группы суммации по Приложению 1 к СП, утвержденным Постановлением Правительства РК от 25.01.2012 №168. После него в круглых скобках указывается служебный код групп суммаций, использовавшийся в предыдущих сборках ПК ЭРА.		

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
на существующее положение

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

Код загр. веще-ства	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ,мг/м3	Выброс вещества г/с (М)	Средневзве-шенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необхо-димость проведе ния расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)		0.04		0.249471	9.25	0.6237	Да
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.01	0.001		0.0059249	10.6	0.0558	Да
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)		0.0015		0.00006	75	0.000053333	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		0.6215423	4.31	1.5539	Да
0305	Аммоний нитрат (Аммиачная селитра) (35)		0.3		0.00231	9.5	0.0008	Нет
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		0.3000207	4.32	2.0001	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		6.8680204	5.04	1.3736	Да
0349	Хлор (621)	0.1	0.03		0.001831	3	0.0183	Нет
0406	Полиэтилен (Полиэтен) (989*)			0.1	0.000666	7.5	0.0067	Нет
0410	Метан (727*)			50	0.03506	3	0.0007	Нет
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			50	2.6226	2.83	0.0525	Нет
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			30	0.9696	2.83	0.0323	Нет
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1.5			0.09686	2.83	0.0646	Нет
0602	Бензол (64)	0.3	0.1		0.08904	2.83	0.2968	Да
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.2			0.078386	2.98	0.3919	Да
0621	Метилбензол (349)	0.6			0.11737	2.88	0.1956	Да
0627	Этилбензол (675)	0.02			0.0023244	2.83	0.1162	Да
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		0.0000048	3.56	0.480	Да
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.1			0.00964	3	0.0964	Нет
1048	2-Метилпропан-1-ол (Изобутиловый спирт) (	0.1			0.00429	3	0.0429	Нет

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
на существующее положение

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	383)							
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	5			0.007488	3	0.0015	Нет
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)			0.7	0.01472	3	0.021	Нет
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.1			0.0207	3	0.207	Да
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0.2	0.06		0.000666	7.5	0.0033	Нет
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			0.0000003	3	0.006	Нет
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	5	1.5		0.644327	2.07	0.1289	Да
2732	Керосин (654*)			1.2	0.04082	7.5	0.034	Нет
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)			0.05	0.0006867	2.05	0.0137	Нет
2752	Уайт-спирит (1294*)			1	0.01715	3	0.0172	Нет
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			1.4735288	3.28	1.4735	Да
2902	Взвешенные частицы (116)	0.5	0.15		0.233088	3.86	0.4662	Да
2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0.15	0.05		0.000889	2	0.0059	Нет
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.3	0.1		0.00144	10.5	0.0005	Нет
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)			0.04	0.0994	7.46	2.485	Да
3721	Пыль мучная (491)	1	0.4		0.000172	6	0.0002	Нет
	Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия							
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		4.2015761	4.42	21.0079	Да
0302	Азотная кислота (5)	0.4	0.15		0.0065	9.12	0.0163	Нет

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
на существующее положение

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0303	Аммиак (32)	0.2	0.04		0.099146	15.3	0.0324	Да
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0.2	0.1		0.001716	9.12	0.0086	Нет
0322	Серная кислота (517)	0.3	0.1		0.1237966	6.92	0.4127	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		3.0181112	8.01	6.0362	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			0.00115516	3.11	0.1444	Да
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.02	0.005		0.0009926	24.9	0.002	Нет
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.2	0.03		0.003392	10.5	0.0016	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		0.0473334	3.58	0.9467	Да

Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при H>10 и >0.1 при H<10, где H - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле: Сумма(Hi*Mi)/Сумма(Mi), где Hi - фактическая высота ИЗА, Mi - выброс ЗВ, г/с
2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.

ЭРА v3.0 ТОО "LLP ROYAL"
Расчет категории источников, подлежащих контролю
на существующее положение

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

Номе исто чник	Наименование источника выброса	Высота источ-ника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код веще-ства	ПДКм.р (ОБУВ, 10*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)	Катего-рия источ-ника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
					Площадка 1					
0001	венттруба ВВ-1	11		0303	0.2	0.0171	0.0078	0.0114	0.057	2
0002	венттруба ВВ-4	9.5		0305	**0.3	0.00231	0.0001	0.0065	0.0022	2
0003	венттруба ВВ-2 - основной, ВВ-3 - резервный	11		0303	0.2	0.01804	0.0082	0.0121	0.0605	2
0005	венттруба ВК-1	11		0303	0.2	0.00328	0.0015	0.0022	0.011	2
0006	венттруба ВК-2	11		0303	0.2	0.00328	0.0015	0.0022	0.011	2
0007	венттруба ВК-3	11		0303	0.2	0.00328	0.0015	0.0022	0.011	2
0008	венттруба	24		0303	0.2	0.0054	0.0011	0.0006	0.003	2
				0322	0.3	0.00324	0.0005	0.0004	0.0013	2
0009	венттруба ВВ-23/1 - основной, ВВ-23/2 - резервный	24		0303	0.2	0.00224	0.0005	0.0002	0.001	2
				0322	0.3	0.00134	0.0002	0.0001	0.0003	2
0011	венттруба ВВ-23/1 - основной, ВВ-23/2 - резервный	24		0303	0.2	0.00194	0.0004	0.0002	0.001	2
				0322	0.3	0.0012	0.0002	0.0001	0.0003	2
0013	венттруба ВВ-24/1 - основной, ВВ-24/2 - резервный	24		0303	0.2	0.00135	0.0003	0.0001	0.0005	2
				0322	0.3	0.00081	0.0001	0.0001	0.0003	2
0014	ВО 1	23.5		0303	0.2	0.00174	0.0004	0.0002	0.001	2
				0322	0.3	0.00107	0.0002	0.0001	0.0003	2
0015	ВО 2	23.5		0303	0.2	0.00174	0.0004	0.0002	0.001	2
				0322	0.3	0.00107	0.0002	0.0001	0.0003	2
0016	ВО 3	23.5		0303	0.2	0.00174	0.0004	0.0002	0.001	2
				0322	0.3	0.00107	0.0002	0.0001	0.0003	2
0017	ВО 4	23.5		0303	0.2	0.00174	0.0004	0.0002	0.001	2
				0322	0.3	0.00107	0.0002	0.0001	0.0003	2

0018	BO 5	23.5		0303	0.2	0.00174	0.0004	0.0002	0.001	2

ЭРА v3.0 ТОО "LLP ROYAL"
Расчет категории источников, подлежащих контролю
на существующее положение

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0322	0.3	0.00107	0.0002	0.0001	0.0003	2
0019	ВО 6	23.5		0303	0.2	0.00174	0.0004	0.0002	0.001	2
				0322	0.3	0.00107	0.0002	0.0001	0.0003	2
0020	ВО 7	23.5		0303	0.2	0.00174	0.0004	0.0002	0.001	2
				0322	0.3	0.00107	0.0002	0.0001	0.0003	2
0021	ВО 8	23.5		0303	0.2	0.00174	0.0004	0.0002	0.001	2
				0322	0.3	0.00107	0.0002	0.0001	0.0003	2
0022	ВО 9	23.5		0303	0.2	0.00174	0.0004	0.0002	0.001	2
				0322	0.3	0.00107	0.0002	0.0001	0.0003	2
0023	ВО 10	23.5		0303	0.2	0.00174	0.0004	0.0002	0.001	2
				0322	0.3	0.00107	0.0002	0.0001	0.0003	2
0024	ВО 11	23.5		0303	0.2	0.00174	0.0004	0.0002	0.001	2
				0322	0.3	0.00107	0.0002	0.0001	0.0003	2
0025	ВО 12	23.5		0303	0.2	0.00174	0.0004	0.0002	0.001	2
				0322	0.3	0.00107	0.0002	0.0001	0.0003	2
0026	ВО 13	23.5		0303	0.2	0.00174	0.0004	0.0002	0.001	2
				0322	0.3	0.00107	0.0002	0.0001	0.0003	2
0027	ВО 25	23.5		0303	0.2	0.00166	0.0004	0.0002	0.001	2
				0322	0.3	0.00102	0.0001	0.0001	0.0003	2
0028	ВО 26	23.5		0303	0.2	0.00166	0.0004	0.0002	0.001	2
				0322	0.3	0.00102	0.0001	0.0001	0.0003	2
0029	ВО 27	23.5		0303	0.2	0.00166	0.0004	0.0002	0.001	2
				0322	0.3	0.00102	0.0001	0.0001	0.0003	2
0030	ВО 13	23.5		0303	0.2	0.00166	0.0004	0.0002	0.001	2
				0322	0.3	0.00102	0.0001	0.0001	0.0003	2
0031	ВО 14	23.5		0303	0.2	0.00166	0.0004	0.0002	0.001	2
				0322	0.3	0.00102	0.0001	0.0001	0.0003	2
0032	венттруба ВВ 19/3	9.5		0302	0.4	0.002	0.0005	0.0007	0.0018	2
				0316	0.2	0.000528	0.0003	0.0002	0.001	2
				0322	0.3	0.0001068	0.00004	0.00004	0.0001	2
0033	венттруба ВВ 22	10.5		0302	0.4	0.0005	0.0001	0.0004	0.001	2
				0316	0.2	0.000132	0.0001	0.0001	0.0005	2
				0322	0.3	0.0000267	0.00001	0.00002	0.0001	2
0034	венттруба ВВ 19/1, 19/2	10.5		0302	0.4	0.0025	0.0006	0.0011	0.0028	2
				0316	0.2	0.00066	0.0003	0.0003	0.0015	2
				0322	0.3	0.0001335	0.00004	0.0001	0.0003	2

ЭРА v3.0 ТОО "LLP ROYAL"
Расчет категории источников, подлежащих контролю
на существующее положение

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0036	венттруба ВВ 19/1, 19/2	10.5		0302	0.4	0.0005	0.0001	0.0002	0.0005	2
				0316	0.2	0.000132	0.0001	0.0001	0.0005	2
				0322	0.3	0.0000267	0.00001	0.00001	0.00003	2
0037	венттруба ВВ 17	3.5		0302	0.4	0.0005	0.0001	0.0011	0.0028	2
				0316	0.2	0.000132	0.0001	0.0003	0.0015	2
				0322	0.3	0.0000267	0.00001	0.0001	0.0003	2
0038	венттруба ВВ 16	3.5		0302	0.4	0.0005	0.0001	0.0011	0.0028	2
				0316	0.2	0.000132	0.0001	0.0003	0.0015	2
				0322	0.3	0.0000267	0.00001	0.0001	0.0003	2
0039	труба	7.5		0337	5	0.001333	0.00003	0.0022	0.0004	2
				0406	*0.1	0.000666	0.0007	0.0033	0.033	2
				1555	0.2	0.000666	0.0003	0.0011	0.0055	2
				2902	0.5	0.045	0.009	0.2207	0.4414	2
			94.356	2930	*0.04	0.098644	4.3693	0.3225	142.8486	1
0040	труба	2	98	2902	0.5	0.00036	0.0036	0.0008	0.08	2
			98	2930	*0.04	0.000234	0.0293	0.0005	0.625	1
0041	труба	2	98	2902	0.5	0.00036	0.0036	0.0008	0.08	2
			98	2930	*0.04	0.000234	0.0293	0.0005	0.625	1
0042	труба	2	98	2902	0.5	0.000468	0.0047	0.001	0.1	2
			98	2930	*0.04	0.000288	0.036	0.0006	0.75	1
0043	труба	75		0123	**0.04	0.024675	0.0008	0.0006	0.0015	2
				0143	0.01	0.0006916	0.0009	0.00002	0.002	2
				0203	**0.0015	0.00006	0.0001	0.000001	0.0001	2
				0301	0.2	0.0183267	0.0012	0.0001	0.0005	2
				0337	5	0.015228	0.00004	0.0001	0.00002	2
				0342	0.02	0.0003053	0.0002	0.000002	0.0001	2
				0344	0.2	0.000367	0.00002	0.00001	0.0001	2
				2908	0.3	0.000156	0.00001	0.000004	0.00001	2
0044	труба	4		0301	0.2	1.088	0.544	4.9548	24.774	1
				0304	0.4	0.1768	0.0442	0.8052	2.013	1
				0328	0.15	0.0708333	0.0472	0.9677	6.4513	1
				0330	0.5	0.17	0.034	0.7742	1.5484	1
				0337	5	0.8783333	0.0176	4	0.8	1
				0703	**0.000001	0.0000017	0.017	0.00002	2	1
				1325	0.05	0.017	0.034	0.0774	1.548	1
				2754	1	0.4108333	0.0411	1.871	1.871	1

ЭРА v3.0 ТОО "LLP ROYAL"
Расчет категории источников, подлежащих контролю
на существующее положение

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0045	труба	4		0301	0.2	1.088	0.544	4.9548	24.774	1
				0304	0.4	0.1768	0.0442	0.8052	2.013	1
				0328	0.15	0.0708333	0.0472	0.9677	6.4513	1
				0330	0.5	0.17	0.034	0.7742	1.5484	1
				0337	5	0.8783333	0.0176	4	0.8	1
				0703	**0.000001	0.0000017	0.017	0.00002	2	1
				1325	0.05	0.017	0.034	0.0774	1.548	1
				2754	1	0.4108333	0.0411	1.871	1.871	1
0046	труба	7.5		0301	0.2	0.171381	0.0857	0.2802	1.401	1
				0304	0.4	0.02785295	0.007	0.0455	0.1138	2
				0328	0.15	0.0222385	0.0148	0.1091	0.7273	1
				0330	0.5	0.0191775	0.0038	0.0314	0.0628	2
				0337	5	0.22022	0.0044	0.36	0.072	2
				2704	5	0.008327	0.0002	0.0136	0.0027	2
				2732	*1.2	0.04082	0.0034	0.0667	0.0556	2
0047	труба	9		0301	0.2	0.088236	0.0441	0.0858	0.429	2
				0304	0.4	0.01433835	0.0036	0.0139	0.0348	2
				0328	0.15	0.0075	0.005	0.0219	0.146	2
				0330	0.5	0.1764	0.0353	0.1715	0.343	2
				0337	5	0.4101	0.0082	0.3988	0.0798	2
0048	труба	9		0301	0.2	0.088236	0.0441	0.0858	0.429	2
				0304	0.4	0.01433835	0.0036	0.0139	0.0348	2
				0328	0.15	0.0075	0.005	0.0219	0.146	2
				0330	0.5	1.764	0.3528	1.7153	3.4306	1
				0337	5	0.4101	0.0082	0.3988	0.0798	2
0049	труба	9		0301	0.2	0.088236	0.0441	0.0858	0.429	2
				0304	0.4	0.01433835	0.0036	0.0139	0.0348	2
				0328	0.15	0.0075	0.005	0.0219	0.146	2
				0330	0.5	0.1764	0.0353	0.1715	0.343	2
				0337	5	0.4101	0.0082	0.3988	0.0798	2
0050	труба	9		0301	0.2	0.088236	0.0441	0.0858	0.429	2
				0304	0.4	0.01433835	0.0036	0.0139	0.0348	2
				0328	0.15	0.0075	0.005	0.0219	0.146	2
				0330	0.5	0.1764	0.0353	0.1715	0.343	2
				0337	5	0.4101	0.0082	0.3988	0.0798	2
0051	труба	9		0301	0.2	0.088236	0.0441	0.0858	0.429	2

ЭРА v3.0 ТОО "LLP ROYAL"
Расчет категории источников, подлежащих контролю
на существующее положение

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0304	0.4	0.01433835	0.0036	0.0139	0.0348	2
				0328	0.15	0.0075	0.005	0.0219	0.146	2
				0330	0.5	0.1764	0.0353	0.1715	0.343	2
				0337	5	0.4101	0.0082	0.3988	0.0798	2
0052	венттруба	3.5		0303	0.2	0.001886	0.0009	0.0183	0.0915	2
0053	вентсистема	6		3721	1	0.000172	0.00002	0.0009	0.0009	2
6001	неорг	1		0322	0.3	0.004963	0.0017	0.1773	0.591	2
6002	неорг	1		0322	0.3	0.004963	0.0017	0.1773	0.591	2
6003	неорг	1		0322	0.3	0.004963	0.0017	0.1773	0.591	2
6004	неорг	2		0301	0.2	0.0889	0.0445	3.1752	15.876	1
				0304	0.4	0.014443	0.0036	0.5159	1.2898	2
				0328	0.15	0.04306	0.0287	4.6139	30.7593	1
				0330	0.5	0.0556	0.0111	1.9858	3.9716	1
				0337	5	0.278	0.0056	9.9292	1.9858	2
				2754	1	0.00806	0.0008	0.2879	0.2879	2
6005	неорг	1		0123	**0.04	0.215	0.0538	23.0372	57.593	1
				0143	0.01	0.00439	0.0439	0.4704	47.04	1
				0301	0.2	0.357	0.1785	12.7508	63.754	1
				0337	5	0.077	0.0015	2.7502	0.55	2
				2907	0.15	0.000889	0.0006	0.0953	0.6353	2
6006	дых.клапан	3		0333	0.008	0.00001462	0.0002	0.0002	0.025	2
				2754	1	0.00521	0.0005	0.0722	0.0722	2
6007	дых.клапан	3		0333	0.008	0.00001462	0.0002	0.0002	0.025	2
				2754	1	0.00521	0.0005	0.0722	0.0722	2
6008	дых.клапан	3		0333	0.008	0.00001462	0.0002	0.0002	0.025	2
				2754	1	0.00521	0.0005	0.0722	0.0722	2
6009	дых.клапан	3		0415	*50	1.09	0.0022	15.1153	0.3023	2
				0416	*30	0.403	0.0013	5.5885	0.1863	2
				0501	1.5	0.04025	0.0027	0.5582	0.3721	2
				0602	0.3	0.037	0.0123	0.5131	1.7103	1
				0616	0.2	0.00467	0.0023	0.0648	0.324	2
				0621	0.6	0.03494	0.0058	0.4845	0.8075	2
				0627	0.02	0.000966	0.0048	0.0134	0.67	2
6010	дых.клапан	3		0415	*50	1.09	0.0022	15.1153	0.3023	2
				0416	*30	0.403	0.0013	5.5885	0.1863	2
				0501	1.5	0.04025	0.0027	0.5582	0.3721	2

ЭРА v3.0 ТОО "LLP ROYAL"
Расчет категории источников, подлежащих контролю
на существующее положение

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0602	0.3	0.037	0.0123	0.5131	1.7103	1
				0616	0.2	0.00467	0.0023	0.0648	0.324	2
				0621	0.6	0.03494	0.0058	0.4845	0.8075	2
				0627	0.02	0.000966	0.0048	0.0134	0.67	2
6011	дых.клапан	2		2735	*0.05	0.0002	0.0004	0.0071	0.142	2
6012	дых.клапан	2		2735	*0.05	0.0002	0.0004	0.0071	0.142	2
6013	дых.клапан	2		2735	*0.05	0.0002	0.0004	0.0071	0.142	2
6014	неорг	2		0415	*50	0.2213	0.0004	7.9041	0.1581	2
				0416	*30	0.0818	0.0003	2.9216	0.0974	2
				0501	1.5	0.00818	0.0005	0.2922	0.1948	2
				0602	0.3	0.00752	0.0025	0.2686	0.8953	2
				0616	0.2	0.000948	0.0005	0.0339	0.1695	2
				0621	0.6	0.0071	0.0012	0.2536	0.4227	2
				0627	0.02	0.0001962	0.001	0.007	0.35	2
6015	неорг	2		0415	*50	0.2213	0.0004	7.9041	0.1581	2
				0416	*30	0.0818	0.0003	2.9216	0.0974	2
				0501	1.5	0.00818	0.0005	0.2922	0.1948	2
				0602	0.3	0.00752	0.0025	0.2686	0.8953	2
				0616	0.2	0.000948	0.0005	0.0339	0.1695	2
				0621	0.6	0.0071	0.0012	0.2536	0.4227	2
				0627	0.02	0.0001962	0.001	0.007	0.35	2
6016	неорг	2		0333	0.008	0.0000061	0.0001	0.0002	0.025	2
				2754	1	0.00217	0.0002	0.0775	0.0775	2
6017	неорг	2		2735	*0.05	0.0000542	0.0001	0.0019	0.038	2
6018	неорг	2		0322	0.3	0.0131	0.0044	0.4679	1.5597	2
6019	неорг	2		0322	0.3	0.0131	0.0044	0.4679	1.5597	2
6020	неорг	3.5		0333	0.008	0.0001316	0.0016	0.0013	0.1625	2
				2754	1	0.00469	0.0005	0.0454	0.0454	2
6021	неорг	3.5		0333	0.008	0.0001316	0.0016	0.0013	0.1625	2
				2754	1	0.00469	0.0005	0.0454	0.0454	2
6022	неорг	3		0322	0.3	0.0261	0.0087	0.3619	1.2063	2
6023	неорг	3		0322	0.3	0.00656	0.0022	0.091	0.3033	2
6024	неорг	3		0322	0.3	0.00656	0.0022	0.091	0.3033	2
6025	неорг	3		0322	0.3	0.00656	0.0022	0.091	0.3033	2
6026	неорг	3		0322	0.3	0.00656	0.0022	0.091	0.3033	2
6027	неорг	2		0123	**0.04	0.00356	0.0009	0.3815	0.9538	2

ЭРА v3.0 ТОО "LLP ROYAL"
Расчет категории источников, подлежащих контролю
на существующее положение

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0143	0.01	0.0003067	0.0031	0.0329	3.29	2
				0301	0.2	0.0005	0.0003	0.0179	0.0895	2
				0337	5	0.00443	0.0001	0.1582	0.0316	2
				0342	0.02	0.00025	0.0013	0.0089	0.445	2
				0344	0.2	0.0011	0.0006	0.1179	0.5895	2
				2908	0.3	0.000467	0.0002	0.05	0.1667	2
6028	неорг	3		0123	**0.04	0.00297	0.0007	0.1236	0.309	2
				0143	0.01	0.0002556	0.0026	0.0106	1.06	2
				0301	0.2	0.000417	0.0002	0.0058	0.029	2
				0337	5	0.003694	0.0001	0.0512	0.0102	2
				0342	0.02	0.0002083	0.001	0.0029	0.145	2
				0344	0.2	0.000917	0.0005	0.0381	0.1905	2
				2908	0.3	0.000389	0.0001	0.0162	0.054	2
6029	неорг	3		0123	**0.04	0.003266	0.0008	0.1359	0.3398	2
				0143	0.01	0.000281	0.0028	0.0117	1.17	2
				0301	0.2	0.000458	0.0002	0.0064	0.032	2
				0337	5	0.00406	0.0001	0.0563	0.0113	2
				0342	0.02	0.000229	0.0011	0.0032	0.16	2
				0344	0.2	0.001008	0.0005	0.0419	0.2095	2
				2908	0.3	0.000428	0.0001	0.0178	0.0593	2
6030	неорг	3		0301	0.2	0.016	0.008	0.2219	1.1095	2
				0304	0.4	0.0026	0.0007	0.0361	0.0903	2
				0330	0.5	0.0004	0.0001	0.0055	0.011	2
				0337	5	0.3	0.006	4.1602	0.832	2
				2754	1	0.05	0.005	0.6934	0.6934	2
6031	неорг	3		0301	0.2	0.4266667	0.2133	5.9167	29.5835	1
				0304	0.4	0.0693333	0.0173	0.9615	2.4038	1
				0328	0.15	0.0277778	0.0185	1.1556	7.704	1
				0330	0.5	0.066667	0.0133	0.9245	1.849	1
				0337	5	0.3444444	0.0069	4.7765	0.9553	2
				0703	**0.000001	0.0000007	0.007	0.00003	3	2
				1325	0.05	0.0066667	0.0133	0.0924	1.848	1
				2754	1	0.1611111	0.0161	2.2342	2.2342	1
6032	неорг	2		0301	0.2	0.01952	0.0098	0.6972	3.486	2
				0304	0.4	0.003172	0.0008	0.1133	0.2833	2
				0337	5	0.367	0.0073	13.108	2.6216	2

ЭРА v3.0 ТОО "LLP ROYAL"
Расчет категории источников, подлежащих контролю
на существующее положение

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				2704	5	0.159	0.0032	5.6789	1.1358	2
				2754	1	0.0611	0.0061	2.1823	2.1823	2
6033	неорг	2		0301	0.2	0.01952	0.0098	0.6972	3.486	2
				0304	0.4	0.003172	0.0008	0.1133	0.2833	2
				0337	5	0.367	0.0073	13.108	2.6216	2
				2704	5	0.159	0.0032	5.6789	1.1358	2
				2754	1	0.0611	0.0061	2.1823	2.1823	2
6034	неорг	2		0301	0.2	0.01952	0.0098	0.6972	3.486	2
				0304	0.4	0.003172	0.0008	0.1133	0.2833	2
				0337	5	0.367	0.0073	13.108	2.6216	2
				2704	5	0.159	0.0032	5.6789	1.1358	2
				2754	1	0.0611	0.0061	2.1823	2.1823	2
6035	неорг	2		0301	0.2	0.01952	0.0098	0.6972	3.486	2
				0304	0.4	0.003172	0.0008	0.1133	0.2833	2
				0337	5	0.367	0.0073	13.108	2.6216	2
				2704	5	0.159	0.0032	5.6789	1.1358	2
				2754	1	0.0611	0.0061	2.1823	2.1823	2
6036	неорг	2		0322	0.3	0.0002855	0.0001	0.0102	0.034	2
6037	неорг	2		0322	0.3	0.0006025	0.0002	0.0215	0.0717	2
6038	неорг	2		0322	0.3	0.0002765	0.0001	0.0099	0.033	2
6039	неорг	2		0322	0.3	0.0002725	0.0001	0.0097	0.0323	2
6040	неорг	2		0322	0.3	0.0009355	0.0003	0.0334	0.1113	2
6041	неорг	2		0322	0.3	0.0006085	0.0002	0.0217	0.0723	2
6042	неорг	2		0322	0.3	0.0007195	0.0002	0.0257	0.0857	2
6043	неорг	2		0322	0.3	0.00072	0.0002	0.0257	0.0857	2
6044	неорг	2		0303	0.2	0.0056	0.0028	0.2	1	2
6045	неорг	3		0616	0.2	0.06715	0.0336	0.9312	4.656	1
				0621	0.6	0.03329	0.0055	0.4616	0.7693	2
				1042	0.1	0.00964	0.0096	0.1337	1.337	2
				1048	0.1	0.00429	0.0043	0.0595	0.595	2
				1061	5	0.007488	0.0001	0.1038	0.0208	2
				1119	*0.7	0.01472	0.0021	0.2041	0.2916	2
				1210	0.1	0.0207	0.0207	0.2871	2.871	1
				2752	*1	0.01715	0.0017	0.2378	0.2378	2
				2902	0.5	0.1869	0.0374	7.7754	15.5508	1
6046	неорг	3		2735	*0.05	0.0000325	0.0001	0.0005	0.01	2

ЭРА v3.0 ТОО "LLP ROYAL"
Расчет категории источников, подлежащих контролю
на существующее положение

Туркестанская область, Площадка №1 - рудник ПСВ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6047	неорг	2		0301	0.2	0.4266667	0.2133	15.2391	76.1955	1
				0304	0.4	0.0693333	0.0173	2.4763	6.1908	1
				0328	0.15	0.0277778	0.0185	2.9764	19.8427	1
				0330	0.5	0.0666667	0.0133	2.3811	4.7622	1
				0337	5	0.3444444	0.0069	12.3024	2.4605	2
				0703	**0.000001	0.0000007	0.007	0.0001	10	2
				1325	0.05	0.0066667	0.0133	0.2381	4.762	1
				2754	1	0.1611111	0.0161	5.7543	5.7543	1
6048	неорг	3		0303	0.2	0.00483	0.0024	0.067	0.335	2
				0333	0.008	0.000842	0.0105	0.0117	1.4625	1
				0349	0.1	0.001831	0.0018	0.0254	0.254	2
				0410	*50	0.03506	0.0001	0.4862	0.0097	2
				1716	0.00005	0.0000003	0.0006	0.000004	0.08	2

Примечания: 1. М и См умножаются на 100/100-КПД только при значении КПД очистки >75%. (ОНД-90,Iч.,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,Iч.,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

Таблица 2.3

Таблица групп суммаций на существующее положение

Туркестанская область, Площадка №2 - вахтовый поселок

Номер группы сумма-ции	Код загряз-няющего вещества	Наименование загрязняющего вещества
1	2	3
		Площадка:01,Площадка 1
07(31)	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
37(39)	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
	1325	Формальдегид (Метаналь) (609)
44(30)	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Примечание: В колонке 1 указан порядковый номер группы суммации по Приложению 1 к СП, утвержденным Постановлением Правительства РК от 25.01.2012 №168. После него в круглых скобках указывается служебный код групп суммаций, использовавшийся в предыдущих сборках ПК ЭРА.

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
на существующее положение

Туркестанская область, Площадка №2 - вахтовый поселок

Код загр. веще-ства	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ,мг/м3	Выброс вещества г/с (М)	Средневзве-шенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необхо-димость проведе ния расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		0.1007283	4.18	0.2518	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		0.0442778	4.61	0.2952	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		1.2468444	7.07	0.2494	Да
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		0.0000007	2	0.070	Нет
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			0.1897311	2.15	0.1897	Да
	Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия							
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		0.6161467	4.15	3.0807	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		0.3595567	7.7	0.7191	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			0.00008036	3	0.010	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		0.0066667	2	0.1333	Да

Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле: Сумма(Hi*Mi)/Сумма(Mi), где Hi - фактическая высота ИЗА, Mi - выброс ЗВ, г/с
2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.

ЭРА v3.0 ТОО "LLP ROYAL"
Расчет категории источников, подлежащих контролю
на существующее положение

Туркестанская область, Площадка №2 - вахтовый поселок

Номе исто чник	Наименование источника выброса	Высота источ-ника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код веще-ства	ПДКм.р (ОБУВ, 10*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)	Катего-рия источ-ника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
					Площадка 1					
0054	труба	9		0301	0.2	0.05064	0.0253	0.0541	0.2705	2
				0304	0.4	0.008235	0.0021	0.0088	0.022	2
				0328	0.15	0.0045	0.003	0.0144	0.096	2
				0330	0.5	0.01059	0.0021	0.0113	0.0226	2
				0337	5	0.246	0.0049	0.2628	0.0526	2
0055	труба	9		0301	0.2	0.05064	0.0253	0.0541	0.2705	2
				0304	0.4	0.008235	0.0021	0.0088	0.022	2
				0328	0.15	0.0045	0.003	0.0144	0.096	2
				0330	0.5	0.1059	0.0212	0.1131	0.2262	2
				0337	5	0.246	0.0049	0.2628	0.0526	2
0056	труба	9		0301	0.2	0.0882	0.0441	0.0942	0.471	2
				0304	0.4	0.014925	0.0037	0.0159	0.0398	2
				0328	0.15	0.0075	0.005	0.024	0.16	2
				0330	0.5	0.1764	0.0353	0.1885	0.377	2
				0337	5	0.4104	0.0082	0.4384	0.0877	2
0057	вых.труба	2		0301	0.2	0.4266667	0.2133	15.2391	76.1955	1
				0304	0.4	0.0693333	0.0173	2.4763	6.1908	1
				0328	0.15	0.0277778	0.0185	2.9764	19.8427	1
				0330	0.5	0.0666667	0.0133	2.3811	4.7622	1
				0337	5	0.3444444	0.0069	12.3024	2.4605	2
				0703	**0.000001	0.0000007	0.007	0.0001	10	2
				1325	0.05	0.0066667	0.0133	0.2381	4.762	1
				2754	1	0.1611111	0.0161	5.7543	5.7543	1
6049	дых.клапан	3		0333	0.008	0.00008036	0.001	0.0011	0.1375	2
				2754	1	0.02862	0.0029	0.3969	0.3969	2

Примечания: 1. М и См умножаются на 100/100-КПД только при значении КПД очистки >75%. (ОНД-90,Iч.,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,Iч.,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

Таблица 2.3

Таблица групп суммаций на существующее положение

Туркестанская область, Площадка №3 - Перевалочная база

Номер группы суммации	Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества
1	2	3
		Площадка:01,Площадка 1
07(31)	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
37(39)	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
	1325	Формальдегид (Метаналь) (609)
41(35)	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
	0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
42(28)	0322	Серная кислота (517)
	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
44(30)	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
59(71)	0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
	0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)
Пыли	2902	Взвешенные частицы (116)
	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)

Примечание: В колонке 1 указан порядковый номер группы суммации по Приложению 1 к СП, утвержденным Постановлением Правительства РК от

Таблица 2.3

Таблица групп суммаций на существующее положение

Туркестанская область, Площадка №3 - Перевалочная база

1	2	3
25.01.2012 №168. После него в круглых скобках указывается служебный код групп суммаций, использовавшийся в предыдущих сборках ПК ЭРА.		

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
на существующее положение

Туркестанская область, Площадка №3 - Перевалочная база

Код загр. веще-ства	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ,мг/м3	Выброс вещества г/с (М)	Средневзве-шенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необхо-димость проведе ния расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)		0.04		0.002856	2	0.0071	Нет
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.01	0.001		0.0009947	2.5	0.0995	Нет
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)		0.0015		0.00003333	3	0.0022	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		0.1535916	3.29	0.384	Да
0323	Кремния диоксид аморфный (Аэросил-175) (682*)			0.02	0.000278	3	0.0139	Нет
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		0.063056	3.36	0.4204	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		1.0992888	4.12	0.2199	Да
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			50	27.155	3	0.5431	Да
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			30	9.8112	3	0.327	Да
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1.5			0.99735	3	0.6649	Да
0602	Бензол (64)	0.3	0.1		0.91012	3	3.0337	Да
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.2			0.61216	3	3.0608	Да
0620	Винилбензол (Стирол, Этинилбензол) (121)	0.04	0.002		0.05	3	1.250	Да
0621	Метилбензол (349)	0.6			1.94066	3	3.2344	Да
0627	Этилбензол (675)	0.02			0.023676	3	1.1838	Да
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		0.0000014	3	0.140	Да
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.1			0.4	3	4.000	Да
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	5			0.533	3	0.1066	Да
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир			0.7	0.2133	3	0.3047	Да

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
на существующее положение

Туркестанская область, Площадка №3 - Перевалочная база

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)							
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.1			0.2133	3	2.133	Да
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.35			0.2133	3	0.6094	Да
2752	Уайт-спирит (1294*)			1	0.5	3	0.500	Да
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			0.6099542	2.73	0.610	Да
2902	Взвешенные частицы (116)	0.5	0.15		1.14572	3	2.2914	Да
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.3	0.1		0.00031	2	0.001	Нет
	Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия							
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		0.9415334	3.28	4.7077	Да
0322	Серная кислота (517)	0.3	0.1		0.02624	7.7	0.0875	Нет
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		0.3097334	4.71	0.6195	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			0.00080744	2.43	0.1009	Да
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.02	0.005		0.0005606	2.46	0.028	Нет
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.2	0.03		0.001444	2.5	0.0072	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		0.0133334	3	0.2667	Да

Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле: Сумма(Hi*Mi)/Сумма(Mi), где Hi - фактическая высота ИЗА, Mi - выброс ЗВ, г/с
2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.

ЭРА v3.0 ТОО "LLP ROYAL"
Расчет категории источников, подлежащих контролю
на существующее положение

Туркестанская область, Площадка №3 - Перевалочная база

Номе исто чник	Наименование источника выброса	Высота источ-ника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код веще-ства	ПДКм.р (ОБУВ, 10*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)	Катего-рия источ-ника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
					Площадка 1					
0058	вытяжная труба	4	96	2902	0.5	0.00252	0.0126	0.0096	0.48	2
0059	вытяжная труба	4	96	2902	0.5	0.0044	0.022	0.0167	0.835	1
0060	труба	6		0301	0.2	0.0882	0.0441	0.2427	1.2135	1
				0304	0.4	0.014925	0.0037	0.0411	0.1028	2
				0328	0.15	0.0075	0.005	0.0619	0.4127	2
				0330	0.5	0.1764	0.0353	0.4854	0.9708	1
				0337	5	0.4104	0.0082	1.1293	0.2259	2
0061	вытяжная труба	2		0123	**0.04	0.002856	0.0007	0.1151	0.2878	2
				0143	0.01	0.0004947	0.0049	0.0199	1.99	2
				0342	0.02	0.0003023	0.0015	0.0041	0.205	2
				0344	0.2	0.000722	0.0004	0.0291	0.1455	2
				2902	0.5	0.0039	0.0008	0.1571	0.3142	2
				2908	0.3	0.00031	0.0001	0.0125	0.0417	2
0062	вых.труба	3		0301	0.2	0.4266667	0.2133	5.9167	29.5835	1
				0304	0.4	0.0693333	0.0173	0.9615	2.4038	1
				0328	0.15	0.027778	0.0185	1.1556	7.704	1
				0330	0.5	0.0666667	0.0133	0.9245	1.849	1
				0337	5	0.3444444	0.0069	4.7765	0.9553	2
				0703	**0.000001	0.0000007	0.007	0.00003	3	2
				1325	0.05	0.0066667	0.0133	0.0924	1.848	1
				2754	1	0.1611111	0.0161	2.2342	2.2342	1
0063	вых.труба	3		0301	0.2	0.4266667	0.2133	5.9167	29.5835	1
				0304	0.4	0.0693333	0.0173	0.9615	2.4038	1
				0328	0.15	0.027778	0.0185	1.1556	7.704	1
				0330	0.5	0.0666667	0.0133	0.9245	1.849	1
				0337	5	0.3444444	0.0069	4.7765	0.9553	2
				0703	**0.000001	0.0000007	0.007	0.00003	3	2
				1325	0.05	0.0066667	0.0133	0.0924	1.848	1
				2754	1	0.1611111	0.0161	2.2342	2.2342	1
6050	неорг	7.7		0322	0.3	0.00656	0.0022	0.0101	0.0337	2

ЭРА v3.0 ТОО "LLP ROYAL"
Расчет категории источников, подлежащих контролю
на существующее положение

Туркестанская область, Площадка №3 - Перевалочная база

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6051	неорг	7.7		0322	0.3	0.00656	0.0022	0.0101	0.0337	2
6052	неорг	7.7		0322	0.3	0.00656	0.0022	0.0101	0.0337	2
6053	неорг	7.7		0322	0.3	0.00656	0.0022	0.0101	0.0337	2
6054	дых.клапан	2		0333	0.008	0.0001142	0.0014	0.0041	0.5125	2
				2754	1	0.0407	0.0041	1.4537	1.4537	2
6055	дых.клапан	3		0415	*50	0.93	0.0019	12.8965	0.2579	2
				0416	*30	0.2266	0.0008	3.1423	0.1047	2
				0501	1.5	0.0308	0.0021	0.4271	0.2847	2
				0602	0.3	0.02466	0.0082	0.342	1.14	2
				0616	0.2	0.00185	0.0009	0.0257	0.1285	2
				0621	0.6	0.01788	0.003	0.2479	0.4132	2
				0627	0.02	0.000617	0.0031	0.0086	0.43	2
6056	дых.клапан	3		0415	*50	0.93	0.0019	12.8965	0.2579	2
				0416	*30	0.2266	0.0008	3.1423	0.1047	2
				0501	1.5	0.0308	0.0021	0.4271	0.2847	2
				0602	0.3	0.02466	0.0082	0.342	1.14	2
				0616	0.2	0.00185	0.0009	0.0257	0.1285	2
				0621	0.6	0.01788	0.003	0.2479	0.4132	2
				0627	0.02	0.000617	0.0031	0.0086	0.43	2
6057	дых.клапан	2		0333	0.008	0.0001142	0.0014	0.0041	0.5125	2
				2754	1	0.0407	0.0041	1.4537	1.4537	2
6058	дых.клапан	2		0333	0.008	0.0001142	0.0014	0.0041	0.5125	2
				2754	1	0.0407	0.0041	1.4537	1.4537	2
6059	дых.клапан	2		0333	0.008	0.0001142	0.0014	0.0041	0.5125	2
				2754	1	0.0407	0.0041	1.4537	1.4537	2
6060	неорг	3		0333	0.008	0.00001372	0.0002	0.0002	0.025	2
				2754	1	0.00489	0.0005	0.0678	0.0678	2
6061	неорг	3		0333	0.008	0.00000152	0.00002	0.00002	0.0025	2
				2754	1	0.000542	0.0001	0.0075	0.0075	2
6062	неорг	3		0333	0.008	0.0003354	0.0042	0.0047	0.5875	2
				2754	1	0.1195	0.012	1.6571	1.6571	1
6063	неорг	3		0415	*50	24.3	0.0486	336.9736	6.7395	1
				0416	*30	8.99	0.03	124.6664	4.1555	1
				0501	1.5	0.899	0.0599	12.4666	8.3111	1
				0602	0.3	0.827	0.2757	11.4682	38.2273	1
				0616	0.2	0.1042	0.0521	1.445	7.225	1

ЭРА v3.0 ТОО "LLP ROYAL"
Расчет категории источников, подлежащих контролю
на существующее положение

Туркестанская область, Площадка №3 - Перевалочная база

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0621	0.6	0.78	0.13	10.8164	18.0273	1
				0627	0.02	0.02156	0.1078	0.299	14.95	1
6064	неорг	3		0415	*50	0.995	0.002	13.7979	0.276	2
				0416	*30	0.368	0.0012	5.1031	0.1701	2
				0501	1.5	0.03675	0.0025	0.5096	0.3397	2
				0602	0.3	0.0338	0.0113	0.4687	1.5623	1
				0616	0.2	0.00426	0.0021	0.0591	0.2955	2
				0621	0.6	0.0319	0.0053	0.4424	0.7373	2
				0627	0.02	0.000882	0.0044	0.0122	0.61	2
6065	неорг	3		0143	0.01	0.0005	0.005	0.0208	2.08	2
				0203	**0.0015	0.00003333	0.0002	0.0014	0.0933	2
				0323	*0.02	0.000278	0.0014	0.0116	0.58	2
				0342	0.02	0.0002583	0.0013	0.0036	0.18	2
				0344	0.2	0.000722	0.0004	0.03	0.15	2
				2902	0.5	0.0039	0.0008	0.1622	0.3244	2
6066	неорг	3		0616	0.2	0.5	0.25	6.9336	34.668	1
				0620	0.04	0.05	0.125	0.6934	17.335	1
				0621	0.6	1.093	0.1822	15.1569	25.2615	1
				1042	0.1	0.4	0.4	5.5469	55.469	1
				1061	5	0.533	0.0107	7.3912	1.4782	1
				1119	*0.7	0.2133	0.0305	2.9579	4.2256	1
				1210	0.1	0.2133	0.2133	2.9579	29.579	1
				1401	0.35	0.2133	0.0609	2.9579	8.4511	1
				2752	*1	0.5	0.05	6.9336	6.9336	1
				2902	0.5	1.131	0.2262	47.0515	94.103	1

Примечания: 1. М и См умножаются на 100/100-КПД только при значении КПД очистки >75%. (ОНД-90,Iч.,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,Iч.,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

Таблица 2.3

Таблица групп суммаций на существующее положение

Туркестанская область, Площадка №4 - ГТП

Номер группы сумма-ции	Код загряз-няющего вещества	Наименование загрязняющего вещества
1	2	3
		Площадка:01,Площадка 1
07(31)	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
37(39)	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
	1325	Формальдегид (Метаналь) (609)
44(30)	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Примечание: В колонке 1 указан порядковый номер группы суммации по Приложению 1 к СП, утвержденным Постановлением Правительства РК от 25.01.2012 №168. После него в круглых скобках указывается служебный код групп суммаций, использовавшийся в предыдущих сборках ПК ЭРА.

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
на существующее положение

Туркестанская область, Площадка №4 - ГТП

Код загр. веще-ства	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ,мг/м3	Выброс вещества г/с (М)	Средневзве-шенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необхо-димость проведе ния расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3.03861	2	7.5965	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		0.40796	2	2.7197	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		0.3565	2	0.0713	Нет
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.03	0.01		0.0924	2	3.080	Да
2732	Керосин (654*)			1.2	0.0655	2	0.0546	Нет
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			0.924434	2	0.9244	Да
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.3	0.1		0.02645	2	0.0882	Нет
	Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия							
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2.5291	2	12.6455	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		0.802	2	1.604	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			0.00000122	2	0.0002	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		0.0924	2	1.848	Да

Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле: Сумма(Hi*Mi)/Сумма(Mi), где Hi - фактическая высота ИЗА, Mi - выброс ЗВ, г/с
2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.

ЭРА v3.0 ТОО "LLP ROYAL"
Расчет категории источников, подлежащих контролю
на существующее положение

Туркестанская область, Площадка №4 - ГТП

Номе исто чник	Наименование источника выброса	Высота источ-ника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код веще-ства	ПДКм.р (ОБУВ, 10*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)	Катего-рия источ-ника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
					Площадка 1					
6067	вых.труба	2		0301	0.2	0.21	0.105	5.2266	26.133	1
				0304	0.4	0.273	0.0683	6.7946	16.9865	1
				0328	0.15	0.035	0.0233	2.6133	17.422	1
				0330	0.5	0.07	0.014	1.7422	3.4844	1
				1301	0.03	0.0084	0.028	0.2091	6.97	1
				1325	0.05	0.0084	0.0168	0.2091	4.182	1
				2754	1	0.084	0.0084	2.0907	2.0907	2
6068	вых.труба	2		0301	0.2	0.21	0.105	5.2266	26.133	1
				0304	0.4	0.273	0.0683	6.7946	16.9865	1
				0328	0.15	0.035	0.0233	2.6133	17.422	1
				0330	0.5	0.07	0.014	1.7422	3.4844	1
				1301	0.03	0.0084	0.028	0.2091	6.97	1
				1325	0.05	0.0084	0.0168	0.2091	4.182	1
				2754	1	0.084	0.0084	2.0907	2.0907	2
6069	вых.труба	2		0301	0.2	0.21	0.105	5.2266	26.133	1
				0304	0.4	0.273	0.0683	6.7946	16.9865	1
				0328	0.15	0.035	0.0233	2.6133	17.422	1
				0330	0.5	0.07	0.014	1.7422	3.4844	1
				1301	0.03	0.0084	0.028	0.2091	6.97	1
				1325	0.05	0.0084	0.0168	0.2091	4.182	1
				2754	1	0.084	0.0084	2.0907	2.0907	2
6070	вых.труба	2		0301	0.2	0.21	0.105	5.2266	26.133	1
				0304	0.4	0.273	0.0683	6.7946	16.9865	1
				0328	0.15	0.035	0.0233	2.6133	17.422	1
				0330	0.5	0.07	0.014	1.7422	3.4844	1
				1301	0.03	0.0084	0.028	0.2091	6.97	1
				1325	0.05	0.0084	0.0168	0.2091	4.182	1
				2754	1	0.084	0.0084	2.0907	2.0907	2
6071	вых.труба	2		0301	0.2	0.21	0.105	5.2266	26.133	1
				0304	0.4	0.273	0.0683	6.7946	16.9865	1

ЭРА v3.0 ТОО "LLP ROYAL"
Расчет категории источников, подлежащих контролю
на существующее положение

Туркестанская область, Площадка №4 - ГТП

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0328	0.15	0.035	0.0233	2.6133	17.422	1
				0330	0.5	0.07	0.014	1.7422	3.4844	1
				1301	0.03	0.0084	0.028	0.2091	6.97	1
				1325	0.05	0.0084	0.0168	0.2091	4.182	1
				2754	1	0.084	0.0084	2.0907	2.0907	2
6072	вых.труба	2		0301	0.2	0.21	0.105	5.2266	26.133	1
				0304	0.4	0.273	0.0683	6.7946	16.9865	1
				0328	0.15	0.035	0.0233	2.6133	17.422	1
				0330	0.5	0.07	0.014	1.7422	3.4844	1
				1301	0.03	0.0084	0.028	0.2091	6.97	1
				1325	0.05	0.0084	0.0168	0.2091	4.182	1
				2754	1	0.084	0.0084	2.0907	2.0907	2
6073	вых.труба	2		0301	0.2	0.21	0.105	5.2266	26.133	1
				0304	0.4	0.273	0.0683	6.7946	16.9865	1
				0328	0.15	0.035	0.0233	2.6133	17.422	1
				0330	0.5	0.07	0.014	1.7422	3.4844	1
				1301	0.03	0.0084	0.028	0.2091	6.97	1
				1325	0.05	0.0084	0.0168	0.2091	4.182	1
				2754	1	0.084	0.0084	2.0907	2.0907	2
6074	вых.труба	2		0301	0.2	0.21	0.105	5.2266	26.133	1
				0304	0.4	0.273	0.0683	6.7946	16.9865	1
				0328	0.15	0.035	0.0233	2.6133	17.422	1
				0330	0.5	0.07	0.014	1.7422	3.4844	1
				1301	0.03	0.0084	0.028	0.2091	6.97	1
				1325	0.05	0.0084	0.0168	0.2091	4.182	1
				2754	1	0.084	0.0084	2.0907	2.0907	2
6075	вых.труба	2		0301	0.2	0.21	0.105	5.2266	26.133	1
				0304	0.4	0.273	0.0683	6.7946	16.9865	1
				0328	0.15	0.035	0.0233	2.6133	17.422	1
				0330	0.5	0.07	0.014	1.7422	3.4844	1
				1301	0.03	0.0084	0.028	0.2091	6.97	1
				1325	0.05	0.0084	0.0168	0.2091	4.182	1
				2754	1	0.084	0.0084	2.0907	2.0907	2
6076	вых.труба	2		0301	0.2	0.21	0.105	5.2266	26.133	1
				0304	0.4	0.273	0.0683	6.7946	16.9865	1
				0328	0.15	0.035	0.0233	2.6133	17.422	1

ЭРА v3.0 ТОО "LLP ROYAL"
Расчет категории источников, подлежащих контролю
на существующее положение

Туркестанская область, Площадка №4 - ГТП

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0330	0.5	0.07	0.014	1.7422	3.4844	1
				1301	0.03	0.0084	0.028	0.2091	6.97	1
				1325	0.05	0.0084	0.0168	0.2091	4.182	1
				2754	1	0.084	0.0084	2.0907	2.0907	2
6077	вых.труба	2		0301	0.2	0.21	0.105	5.2266	26.133	1
				0304	0.4	0.273	0.0683	6.7946	16.9865	1
				0328	0.15	0.035	0.0233	2.6133	17.422	1
				0330	0.5	0.07	0.014	1.7422	3.4844	1
				1301	0.03	0.0084	0.028	0.2091	6.97	1
				1325	0.05	0.0084	0.0168	0.2091	4.182	1
				2754	1	0.084	0.0084	2.0907	2.0907	2
6078	вых.труба	2		0301	0.2	0.0328	0.0164	0.8163	4.0815	1
				0304	0.4	0.00533	0.0013	0.1327	0.3318	2
				0328	0.15	0.0045	0.003	0.336	2.24	2
				0330	0.5	0.00332	0.0007	0.0826	0.1652	2
				0337	5	0.0274	0.0005	0.682	0.1364	2
				2732	*1.2	0.00774	0.0006	0.1926	0.1605	2
				2908	0.3	0.017	0.0057	1.2693	4.231	2
6079	вых.труба	2		0301	0.2	0.0328	0.0164	0.8163	4.0815	1
				0304	0.4	0.00533	0.0013	0.1327	0.3318	2
				0328	0.15	0.0045	0.003	0.336	2.24	2
				0330	0.5	0.00332	0.0007	0.0826	0.1652	2
				0337	5	0.0274	0.0005	0.682	0.1364	2
				2732	*1.2	0.00774	0.0006	0.1926	0.1605	2
				2908	0.3	0.00945	0.0032	0.7056	2.352	2
6080	вых.труба	2		0301	0.2	0.0463	0.0232	1.1523	5.7615	1
				0304	0.4	0.00753	0.0019	0.1874	0.4685	2
				0328	0.15	0.0041	0.0027	0.3061	2.0407	2
				0330	0.5	0.00748	0.0015	0.1862	0.3724	2
				0337	5	0.0897	0.0018	2.2325	0.4465	2
				2732	*1.2	0.01542	0.0013	0.3838	0.3198	2
6081	вых.труба	2		0301	0.2	0.0536	0.0268	1.334	6.67	1
				0304	0.4	0.00871	0.0022	0.2168	0.542	2
				0328	0.15	0.00493	0.0033	0.3681	2.454	2
				0330	0.5	0.00894	0.0018	0.2225	0.445	2
				0337	5	0.106	0.0021	2.6382	0.5276	2

ЭРА v3.0 ТОО "LLP ROYAL"
Расчет категории источников, подлежащих контролю
на существующее положение

Туркестанская область, Площадка №4 - ГТП

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				2732	*1.2	0.0173	0.0014	0.4306	0.3588	2
6082	вых.труба	2		0301	0.2	0.0536	0.0268	1.334	6.67	1
				0304	0.4	0.00871	0.0022	0.2168	0.542	2
				0328	0.15	0.00493	0.0033	0.3681	2.454	2
				0330	0.5	0.00894	0.0018	0.2225	0.445	2
				0333	0.008	0.00000122	0.00002	0.00003	0.0038	2
				0337	5	0.106	0.0021	2.6382	0.5276	2
				2732	*1.2	0.0173	0.0014	0.4306	0.3588	2
				2754	1	0.000434	0.00004	0.0108	0.0108	2

Примечания: 1. М и См умножаются на 100/100-КПД только при значении КПД очистки >75%. (ОНД-90,Iч.,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,Iч.,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

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение А.

Копии заключений государственной экологической экспертизы и разрешений на эмиссии, заключения санитарно-эпидемиологической экспертизы

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ «ТҮРКІСТАН ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ

Қазақстан Республикасы, 161200, Түркістан облысы, Түркістан қаласы, Отырар шағын ауданы н/с үйінарат (Департаменттер үйі)
Телефон - факс: 8(72533) 59-6-06
Электрондық мекеме жайы: turkistan-ecodep@ecogeo.gov.kz

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО ТУРКЕСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

Республика Казахстан, 161200, Туркестанская область, город Туркестан, мкр.Отырар здание б/н (Дом департаментов)
Телефон - факс: 8(72533) 59-6-06
Электронный адрес: turkistan-ecodep@ecogeo.gov.kz

_____№_____

АО КРК СП «Заречное»

Заключение государственной экологической экспертизы

На ОВОС к проекту разработки месторождения урана «Заречное» в Туркестанской области
(наименование проекта, документа)

Материалы разработаны: ТОО «Два кей»
(полное название организации - разработчика)

Заказчик материалов проекта: АО КРК СП «Заречное», 160712, РК, Туркестанская область, Отрарский район, Тимурский с.о., с.Тимур, улица Бауыржан Момышулы, сооружение № 51
(полное название организации - заказчика, адрес)

На рассмотрение государственной экологической экспертизы представлены: Оценка воздействия на окружающую среду к проекту разработки месторождения урана «Заречное» в Туркестанской области с приложением электронной версии проекта
(наименование проектной документации, перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение 30.06.2021 года, № KZ54RXX00022032
(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Настоящая оценка воздействия на окружающую среду (далее - ОВОС) производится в целях определения экологических и иных последствий вариантов принимаемых управленческих и хозяйственных решений, разработки рекомендаций по оздоровлению окружающей среды, предотвращению уничтожения, деградации, повреждения и истощения естественных экологических систем и природных ресурсов.

Оценка воздействия на окружающую среду к проекту разработки месторождения урана «Заречное» в Туркестанской области разрабатывается в связи с уточнением объёма добычи на 2018 - 2022 года (ЭП - 2017 - 1388 от 28.12.2017 года). В связи с распространением пандемии COVID – 19 в стране на месторождении снижены объёмы добычи урана на 20 % и был изменен в график производства урана с 2020 – 2024 года. Режим работы - круглогодично.

В марте 2021 года завершено составление отчета о результатах переоценки и доразведки месторождения «Заречное» на 2014 - 2020гг. в расширенном Горном отводе, с пересчетом запасов урана по международному стандарту «KAZRC», принятому в РК с вводом «Кодекса о недрах» в 2018 году. По предварительным данным минеральные ресурсы месторождения «Заречное», пересчитанные на основе 3-D моделирования в ПО «Micromine» в контуре расширенного Горного отвода по состоянию на 01.01.2021 года составляют 18853,6 тонн. Остаток минеральных ресурсов месторождения «Заречное» на 01.01.2021 года составляет 6668,52 тонн, часть которых в количестве 6058,52 трансформируются в минеральные запасы, что обеспечит выполнение лицензионно - контрактных условий в 2022 – 2024 гг. и позволит продлить производственную деятельность АО СП «Заречное» до 2028 года.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңының 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Административно месторождение Заречное расположено в Коксарайском сельском округе Отырарского районе Туркестанской области. Географически месторождение расположено на левобережье р. Сырдарье в песчаной пустыне Кызылкум северо-восточнее поселка Табакбулак. Расстояние от промплощадки рудника до поселка Табакбулак 10 км. Поселок Табакбулак связан с районным центром, селом Шаульдер, асфальтированной дорогой. Расстояние от районного центра до месторождения 85 км. По левому берегу р. Сырдарья, в 50 км от месторождения, проходит асфальтированное шоссе, от которого проложена насыпная дорога с улучшенном покрытием, идущая от фермы Табакбулак. В районе п. Шаульдер через р. Сырдарья имеется стационарный автомобильный автомобильный мост, такой же мост расположен южнее, в районе п. Байркум, в 55 км от железнодорожной станции Арысь.

На территории месторождения расположены действующие объекты: промплощадка рудника подземного скважинного выщелачивания (ПСВ); промплощадка подрядной организации, выполняющей работы по сооружению скважин на геотехнологическом поле (ГТП); вахтовый поселок.

Проведение работ по строительству и расширению геотехнологического поля (прокладка трубопроводов, кабелей, линий электропередач, объектов энергоснабжения, сооружение подъездных и внутриплощадочных дорог, установка технологических узлов и т. д.) будет рассматриваться отдельным проектом в соответствии с требованиями статьи 60 Закон РК «Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан». В соответствии с требованиями статьи 36 Экологического кодекса РК неотъемлемой частью проектной документации будут являться результаты оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду.

Физико - географические условия размещения объекта. Месторождение расположено в пределах песчаной пустыни Кызылкум. Поверхность месторождения представляет собой слабонаклонную равнину с чередой грядовых песков и плоских такырообразных участков, покрытых лёссами и песками, слабозакрепленных травянистой и редкой кустарниковой растительностью. Поверхность площади месторождения представляет собой плоскую, слабонаклонную в северном направлении аллювиальную равнину, покрытую на 50 % ячеистыми и грядовыми барханными песками, с высотой гряд от 2 до 10 м. Ландшафт в районе месторождения классифицируется как аллювиальная равнина, сложенная суглинками, песками с серополынной, эфимерово-серополынной, боялычево-серополынной, кейреуково-серополынной растительностью на песках и бурых солнцовых почвах.

Климат района резко континентальный и характеризуется значительными годовыми и суточными амплитудами колебаний температуры, суровой зимой, жарким летом, короткой весной, сухостью воздуха и малым количеством осадков. По данным наблюдений метеостанции «Бетпак-Дала», средняя годовая температура воздуха +6°, +9°С, абсолютный максимум температур наиболее жарких месяцев июня-июля составляет +43°С, абсолютный минимум –35°С падает на январь месяц. Суточные колебания температуры воздуха в летние месяцы достигает 14°С.

Основные технические технологические решения.

Проектом предусмотрены: горно - подготовительные работы; добычные работы.

Интенсивный переход урана в обогащающийся и продуцирующий раствор и перенос его к откачным скважинам происходит на стадии активного выщелачивания. Доработка эксплуатационного участка (блока) - процесс завершающей стадии отработки запасов урана, характеризующийся, как правило, устойчивым снижением содержания урана в продуктивных растворах при достижении извлечения запасов урана из недр до уровня 60-70 %. Переработка продуктивных растворов будет осуществляться в цехе переработки продуктивных растворов (ЦППР), расположенном на промышленной площадке рудника и настоящим проектом не рассматривается.

Добыча металла способом подземного скважинного выщелачивания (ПСВ) принципиальным образом отличается от традиционного горного способа. Добываемый металл на месте залегания в недрах переводится в растворимое состояние, поднимается на поверхность и в виде продуктивных растворов по трубопроводам транспортируется на перерабатывающий комплекс. После сорбционного извлечения определенного количества урана на ионообменных смолах, оставшаяся в маточных растворах его часть возвращается в недра.

ПРОГРАММА ДОБЫЧИ УРАНА НА 2020 - 2028 ГГ.

Год	Продуктивные растворы			Выщелачивающие растворы			$К_{извл}$ урана из ПР	Добыча	$К_{извл}$ урана из ТД	выпуск ГП
	$V_{пр}$	$С_{пр}$	$Q_{пр}$	$V_{вр}$	$С_{вр}$	$Q_{вр}$		$Q_{год}$		$Q_{гп}$
	тыс. $м^3$	мг/$дм^3$	тонн	тыс. $м^3$	мг/$дм^3$	тонн	%	тонн	%	тонн

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2020	21.837	32.6	712	21.837	1.97	43	94.0	669	100	669
2021	22.180	32.3	717	22.180	1.65	37	95.0	680	100	680
2022	24.239	33.7	817	24.239	1.69	41	95.0	776	100	776
2023	24.239	33.7	817	24.239	1.69	41	95.0	776	100	776
2024	23.472	34.8	817	23.472	1.74	41	95.0	776	100	776
2025	22.040	34.1	752	22.040	1.71	38	95.0	714	100	714
2026	17.428	30.2	526	17.428	1.51	26	95.0	500	100	500
2027	12.973	28.4	368	12.973	1.42	18	95.0	350	100	350
2028	11.223	25.7	288	11.223	1.29	14	95.0	274	100	274
Итого	179.630	32.4	5.814	179.630	1.67	299	95.0	5.515	100	5.515

На геотехнологических полигонах скважин (ГТП) бурятся и сооружаются технологические (откачные и закачные) и наблюдательные скважины. Конструктивно скважины состоят из оголовка, обсадной колонны, дырчатого или щелевого фильтра и отстойника.

При сооружении скважин используются:

- для откачных скважин обсадные колонны из ПВХ-195×13 мм длинной - 80 м, далее - ПВХ-90×8 мм. с фильтрами КДФ-120 (ФКД-118) длиной порядка 6-10 м и отстойником длиной 5 м;
- для закачных и наблюдательных скважин обсадные колонны из ПВХ 90×8 мм с фильтрами КДФ-120 (ФКД-118) длиной порядка 6-10 м и отстойника длиной 5 м.

Бурение всех вышеперечисленных видов скважин будет производиться передвижными буровыми установками с поверхности земли буровыми станками ЗИФ-1200МРК с приводом от электродвигателя, получающим энергию от электросети. После бурения скважин и промывки скважин проводится комплекс геофизических исследований, включающий: электрический каротаж КС, ПС, индукционный каротаж ИК и гамма-каротаж ГК. Устья закачных и откачных скважин оборудуются оголовками из ПНД, способными нести механическую нагрузку закреплённого на них оборудования. Подача выщелачивающих растворов в закачные скважины осуществляется через узлы распределения растворов (ТУРР), сбор откачных – также через узлы распределения растворов (ТУРР). Обвязка откачных и закачных скважин осуществляется трубами ПНД-63 мм, заглубленными в грунт на 0,5–0,7 м для защиты от перемерзания растворов в зимний период. Производительность скважин (дебиты откачных и приемистость закачных скважин) контролируются счетчиками жидкости (расходомерами), смонтированными в 40-футовых морских контейнерах (ТУРР). Для обслуживающего полигон технологических скважин персонала предусмотрено отдельное здание (вагончик), расположенное между эксплуатационными участками.

Здание (вагончик) для обслуживающего персонала состоит из: диспетчерского пункта и бытовых помещений; пункта самопомощи и шкафа со средства индивидуальной защиты (СИЗ); *оно обеспечено*: привозным питьевым и хозяйственным водоснабжением; дежурным (вахтовым) автотранспортом; *и оборудовано*: средствами связи (радиостанции типа «Моторола»); освещением и отоплением.

Для передвижения автотранспорта по ГТП проектом предусматривается строительство временных внутриблочных дорог на земляном основании с гравийным покрытием. Дороги сооружаются по локальным проектам, разработанным специалистами рудника ПСВ «Заречное».

В соответствие с выполненными расчетами потребность в серной кислоте (92,5%) составит 730022 тонны, в т.ч.: на закисление – 138 854 т; на выщелачивание – 587 855 т; на переработку – 3 313 т.

Работа технологических блоков в процессе ПСВ подразделяется на несколько стадий: закисление; стадия активного выщелачивания; доработка; вывод из эксплуатации.

Под добычными работами следует понимать процесс перевода урана в недрах из твердого в жидкое (подвижное) состояние и его транспортировку, в полученных продуктивных растворах, на дневную поверхность, и далее, на участок переработки добытых (продуктивных) растворов.

В состав добычных работ неразрывно входят две стадии: закисление и выщелачивание запасов урана.

Режимно - балансовые наблюдения и опробование находящихся в работе технологических скважин проводятся с целью контроля содержания урана в растворах, наблюдения за ходом ПСВ и за химизмом выщелачивания урана. В процессе эксплуатации участков при снижении производительности технологических скважин до предельного минимального уровня или возникновении других нарушений в режиме их работы предусматривается проведение ремонтно-восстановительных работ (РВР).

Основными видами РВР являются:

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңының 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Эрлифтная прокачка – промывка скважин от механических примесей нагнетаемым на глубину 200-250 м воздухом. Эрлифтная обработка наиболее эффективна как дополнение к перечисленным ниже методам, может использоваться и самостоятельно.

Химическая обработка – суть этого метода состоит в разрушении кольматирующих образований путём обработки прифильтровой зоны скважин химическими соединениями (серная кислота, бифторид аммония).

По завершении отработки запасов урана на отдельных блоках, они подлежат ликвидации. Сроки ликвидации каждого из участков и рекультивации земель должны определяться графиками, разработанными в составе специальных проектов, согласованных с органами государственного санитарного, экологического, горнотехнического надзора и органами местного государственного управления. В 2012 году АО СП «Заречное» разработана и согласована с уполномоченными органами «Программа ликвидации (консервации) промышленного производства на руднике «Заречное».

Разработка проекта ликвидации, согласно утвержденной программе, планируется в 2021 г., после чего начнутся работы по ликвидации полигонов ПВ. Все технологические и наблюдательные скважины в пределах отработанной площади должны быть ликвидированы. Технология ликвидация скважин ГТП предусматривается отдельным проектом.

Ликвидационный тампонаж позволит исключить смешение подземных (артезианских и напорных) и грунтовых вод за счет перетекания из скважин с выявленными нарушениями обсадных колонн, а также исключить попадание техногенно загрязненных вод продуктивного горизонта в другие гидрогеологические структуры в действующих скважинах при обнаружении нарушений колонн и невозможности производства эффективного их ремонта (внутренними вставками, цементными пробками и т. д.). Процесс ликвидации скважин не связан с поступлением каких-либо загрязнений в водоносные горизонты и отрицательное воздействие работ по ликвидации скважин на подземные воды не прогнозируется.

Как указывалось выше, проектами разработки месторождения принят метод естественной деминерализации остаточных растворов подземного выщелачивания горизонтами - носителями оруденений. Указанный метод основан на снижении минерализации остаточных растворов за счет их физико-химического воздействия со «свежими породами» в процессе движения растворов с потоком естественных подземных вод. В процессе ПСВ подземные воды продуктивного водоносного горизонта на эксплуатационных участках смешиваются с технологическими растворами, имеющими низкие значения pH, повышенные концентрации урана и других естественных радиоактивных нуклидов. Насыщение проявляется локально. После отработки руд оно постепенно исчезает в результате естественных процессов. Оставшиеся в продуктивном горизонте технологические растворы самоликвидируются вследствие: химического взаимодействия с минералами пород, ионного обмена, разбавления подземными водами, гидравлической дисперсии естественного потока и молекулярной диффузии. Естественное уменьшение загрязнения основано на научных наблюдениях и исследованиях моделирования. Можно рассчитывать на буферные свойства водоносного горизонта для ослабления воздействия остаточного раствора. Действительно, разбавление, с одной стороны, и геохимические реакции, с другой стороны, позволят снизить концентрацию основных загрязняющих веществ. Эти загрязняющие вещества будут подвергаться естественному ослаблению при миграции вниз с региональными подземными водами.

Ликвидация последствий добычи урана. Согласно ст. 54 Кодекса РК «О недрах и недропользовании» недропользователь обязан ликвидировать последствия операций по недропользованию на предоставленном ему участке недр. Ликвидацией последствий недропользования является комплекс мероприятий, проводимых с целью приведения производственных объектов и земельных участков в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охраны окружающей среды в порядке, предусмотренном законодательством Республики Казахстан. Ликвидация проводится на участке недр, права недропользования по которому прекращены.

Согласно ст. 164 Кодекса РК «О недрах и недропользовании» со дня прекращения действия контракта на добычу урана участок (участки) недр, закрепленный (закрепленные) в таком контракте, является (являются) возвращенным (возвращенными) государству. При прекращении действия контракта на добычу урана компетентный орган уведомляет недропользователя о решении ликвидировать последствия недропользования на таком участке недр.

В соответствии с п. 2 ст.177 Кодекса РК «О недрах и недропользовании» при добыче урана, на участке недр, право недропользования по которому прекращено, производится ликвидация. Порядок ликвидации последствий недропользования при проведении добычи урана устанавливается в «Правилах

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

консервации и ликвидации при проведении разведки и добычи углеводородов и добычи урана», утв. приказом Министра энергетики РК от 22 мая 2018 года № 200.

СЗЗ. В соответствии с п. 1 ст. 40 Экологического кодекса РК к I категории относятся разведка и добыча полезных ископаемых, кроме общераспространенных. Согласно п.п. 1) п. 2 «Распределения объектов I категории, подлежащих государственной экологической экспертизе и для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду между уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и его территориальными подразделениями», утвержденного приказом МООС РК от 23.07.2009 года за №143-Ө, объекты по разведке и добыче полезных ископаемых, за исключением объектов, указанных в подпункте 1) пункта 1 настоящего Распределения подлежат государственной экологической экспертизе территориальными подразделениями уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Оценка воздействия в окружающую среду

Воздействие на атмосферный воздух.

Добычные участки расположены вдали от крупных источников загрязнения атмосферного воздуха.

Непосредственно в районе участков наблюдения за фоновыми концентрация органами РГП «Казгидромет» не ведутся. Залповые источники выбросов в атмосферу проектом не предусматриваются. Аварийные выбросы, связанные с возможными аварийными ситуациями, не прогнозируются.

Основное загрязнение атмосферы на территории проектируемых блоков месторождения будет происходить при сооружении скважин и проведении ремонтно-восстановительных работ за счет выбросов загрязняющих веществ при работе двигателей автотранспортной и строительной техники, работе двигателя компрессора эрлифтной установки, пылении при выполнении земляных работ.

Буровые станки работают от линий электропередач и не являются источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу будут являться: выхлопная труба двигателя компрессора эрлифтной установки; пересыпка грунта экскаватором и работа двигателя экскаватора; перемещение грунта бульдозером и работа двигателя бульдозера; работа двигателя каротажной станции на базе автомобиля ЗИЛ-131; работа двигателя машины для РВР на скважинах УРАЛ 4320; заправка техники топливом с помощью топливозаправщика.

Вредными веществами выделяющимися, при проведении работ на месторождении являются: сероводород; алканы С12-19 /в пересчете на С/; пыль неорганическая, содержащая 70 - 20 % двуокиси кремния

Всего при проведении работ на месторождении выявлено 8 источников выбросов, из них: 5 организованных и 3 неорганизованных.

Расчёты выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух выполнены с помощью программного комплекса «Эра - Воздух» v.2.0. Согласно проведенным расчетам рассеивания при разработке максимальная концентрация загрязняющих веществ по группе суммаций на границе санитарно - защитной зоны при проведении работ составляет: (0330 + 0333) - 0,05884 ПДК; (0301 + 0330) - 0,051759 ПДК; (0333 + 1325) - 0,06813 ПДК.

По результатам проведённых расчётов выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух установлено, что суммарный выброс загрязняющих веществ при проведении работ на 2021 год составляет: от месторождении – 1.0560148 т/год.

Качественный и количественный состав выбросов загрязняющих веществ, определённый данным проектом, предлагается в качестве нормативов ПДВ на 2021 - 2026 года.

НОРМАТИВЫ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ПО ПРЕДПРИЯТИЮ ОТ МЕСТОРОЖДЕНИИ НА 2021 - 2026 ГОДА

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ							
		существующее положение		на 2021 год		на 2022 год		на 2023 год	
						г/с	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Неорганизованные источники									
Участок работ	6005	0.00000122	0.0001148	0.00000122	0.0001148	0.00000122	0.0001148	0.00000122	0.0001148
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/									
Участок работ	6005	0.000434	0.0409	0.000434	0.0409	0.000434	0.0409	0.000434	0.0409

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

(2908) Пыль неорганическая, содержащая 70-20 % двуокиси кремния									
Участок работ	6001	0.017	0.35	0.017	0.35	0.017	0.404	0.017	0.277
	6002	0.00945	0.665	0.00945	0.665	0.00945	0.767	0.00945	0.526
Итого по неорганизованным источникам:		**0.02688522**	**1.0560148**	**0.02688522**	**1.0560148**	**0.02688522**	**1.2120148**	**0.02688522**	**0.8440148**
Всего по предприятию:		**0.02688522**	**1.0560148**	**0.02688522**	**1.0560148**	**0.02688522**	**1.2120148**	**0.02688522**	**0.8440148**

продолжение

Производство цех, участок	**Номер источ-ника выб-роса**	**Нормативы выбросов загрязняющих веществ**								**Год достиже ния ПДВ**
Код и наименование загрязняющего вещества		**на 2024 год**		**на 2025 год**		**на 2026 год**		**ПДВ**		
						г/с	т/год			
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**
Неорганизованные источники										
(0333) Сероводород										**2021**
Участок работ	6005	0.00000122	0.0001148	0.00000122	0.0001148	0.00000122	0.0001148	0.00000122	0.0001148	
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/										**2021**
Участок работ	6005	0.000434	0.0409	0.000434	0.0409	0.000434	0.0409	0.000434	0.0409	
(2908) Пыль неорганическая, содержащая 70-20 % двуокиси кремния										**2021**
Участок работ	6001	0.017	0.1542	0.017	0.237	0.017	0.0983	0.017	0.35	
	6002	0.00945	0.293	0.00945	0.45	0.00945	0.1866	0.00945	0.665	
Итого по неорганизован-ным источникам:		**0.0268852 2**	**0.4882148**	**0.0268852 2**	**0.7280148**	**0.0268852 2**	**0.3259148**	**0.02688522**	**1.0560148**	
Всего по предприятию:		**0.0268852 2**	**0.4882148**	**0.0268852 2**	**0.7280148**	**0.0268852 2**	**0.3259148**	**0.02688522**	**1.0560148**	

Воздействие на поверхностные и подземные воды. Поверхностные водные объекты для водоснабжения горно - подготовительных работ использоваться не будут, воздействие на поверхностные водные ресурсы в результате их изъятия исключается.

Стадия горно-подготовительных работ. При сооружении скважин вода используется на хозяйственно-питьевые и производственные нужды.

На участок сооружения скважин питьевая вода доставляется в бутылках. Потребление воды в хозяйственно-питьевых целях на стадии горно-подготовительных работ на нужды полевого персонала будет организовано по децентрализованной схеме, за счет поставки бутилированной воды питьевого качества в количестве 2-х л на человека в сутки.

Для производственных нужд вода используется в приготовлении бурового и цементного растворов. Буровой и цементный растворы готовятся за пределами участка работ (на производственной базе буровой организации) и доставляются на участок в готовом виде. Буровой раствор в объеме 16 м^3 завозится на каждую скважину.

Хозяйственно-бытовые сточные воды (хозфекальные) будут образовываться в результате жизнедеятельности персонала буровой бригады. Бытовое обслуживание персонала буровых бригад будет осуществляться за пределами участка в вахтовом поселке. Расчет объемов образования хозяйственно-бытовых стоков на стадии буровых работ выполнен исходя из нормы образования хозфекальных стоков 3,0 м^3 на человека в год. С учетом планируемой численности буровой бригады 4 человека, годовой объем хозфекальных стоков составляет 12 м^3 на одну бригаду.

Хозяйственно-бытовые стоки будут характеризоваться типичным составом, подобным составу стоков, образующихся в жилом секторе. По своим характеристикам данный вид сточных вод, может быть, подвергнут очистке на биологических очистных сооружениях по типовой для хозяйственно-бытовых стоков схеме. Для сбора хозяйственно-бытовых сточных вод, в целях исключения поступления загрязняющих веществ и микроорганизмов на водосборные площади, на стадии горно-подготовительных работ планируется размещение биотуалетов, снабженных водоизолированными сборниками хозфекальных стоков. Вывоз хозяйственно-бытовых сточных вод, образующихся на стадии горно-подготовительных работ осуществляется на очистные сооружения предприятия.

Буровые сточные воды. Буровой раствор буровым насосом нагнетается в скважину и, подняв из нее выбуренную породу, поступает в циркуляционную систему буровой установки. Глинистый раствор и буровой шлам собираются в зумпф объемом 24 м^3, который соединен канавкой с отстойником объемом 24 м^3. В отстойнике собирается осветленный буровой раствор, используемый повторно. При достижении рудного горизонта канавка на основной зумпф перекрывается, буровой раствор из скважины направляется в специальный зумпф, объемом 3 м^3, который соединен с отстойником рабочего зумпфа.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңының 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

По окончании разбуривания рудного горизонта раствор из скважины направляется снова в отстойник рабочего зумпфа. Буровые сточные воды образуются при отстаивании отработанных буровых растворов и используются повторно. По окончании бурения каждой скважины отработанный буровой раствор в соответствии с требованиями пунктов 383 и 384 «Правил обеспечения промышленной безопасности при геологоразведке, добыче и переработке урана» доставляется во временные пескоотстойники возвратных растворов, находящиеся на территории геотехнологических полей подготавливаемых к отработке блоков с последующей доставкой ее в рабочий пескоотстойник возвратных растворов, находящийся на промышленной площадке недропользователей для последующей закачки ее в тот же рудный водоносный горизонт, из которого производится добыча урана методом подземного скважинного выщелачивания. При бурении скважин на действующих блоках геотехнологического поля, откачку воды из основного зумпфа допускается производить через линию ремонтно-восстановительных работ или вывезти в бассейн ремонтно-восстановительных работ.

Откачные воды при освоении скважин. Освоение скважины ведется компрессором. Первоначально эрлифт погружается на глубину 60 м и прокачивается в течение 3-х часов. Первые 16 м^3 раствора сбрасываются в зумпф. Далее воды, образуемые при освоении, доставляются во временные пескоотстойники возвратных растворов, находящиеся на территории геотехнологических полей подготавливаемых к отработки блоков с последующей доставкой ее в рабочий пескоотстойник возвратных растворов, находящийся на промышленной площадке недропользователей для последующей закачки ее в тот же рудный водоносный горизонт, из которого производится добыча урана методом подземного скважинного выщелачивания. Объем откачиваемой воды зависит от гидрогеологических свойств скважины и определяется по факту образования.

Период эксплуатации. Питьевое водоснабжение персонала, занятого на проектируемом геотехнологическом полигоне, предусматривается бутилированной водой. Бытовое обслуживание персонала добычного комплекса осуществляется в вахтовом поселке и в бытовых помещениях промплощадки. Объемы воды учтены в балансе объектов промплощадки предприятия.

На данном этапе разработки месторождения на проектируемых участках залежей, увеличение штата обслуживающего персонала не предусматривается, дополнительный расход воды не требуется и отвод сточных вод не предусматривается и проектом не рассматривается. Технологические растворы при добыче урана способом ПСВ используются в замкнутом цикле. Бытовые и производственные сточные воды на проектируемом геотехнологическом полигоне отсутствуют.

ТАБЛИЦА ВОДОПОТРЕБЛЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ОТ МЕСТОРОЖДЕНИЯ

Показатели	Год					
	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Количество буровых агрегатов	14	22	15	9	13	6
Потребность в питьевой бутилированной воде, м^3/год	40,88	64,24	43,8	26,28	37,96	17,52
Объем хозфекальных стоков, м^3/год	168	264	180	108	156	72
Количество скважин	570	658	451	251	386	160
Потребность в буровом растворе, м^3/год	11400	13160	9020	5020	7720	3200
Буровые сточные воды, м^3/год	11400	13160	9020	5020	7720	3200
Откачные воды	По факту образования					

Потенциальными источниками загрязнения подземных вод при бурении могут быть: блок подготовки бурового и цементного растворов; циркуляционная система; отходы бурения (шлам, сточные воды, буровой раствор); емкости горюче-смазочных материалов; топливо и смазочные материалы; твердые бытовые отходы.

При бурении скважины причинами загрязнения подземных вод могут быть, во-первых, неправильная конструкция скважин, во-вторых, компоненты буровых растворов, отработанные буровые растворы, буровые шламы.

Рельеф спланированной территории объекта не способствует сбору вод водоотлива ливневых и талых вод в единый поток. Размыв производственных сооружений на территории проектируемых участков поверхностными водами с загрязнением их вредными химическими и радиоактивными веществами, не ожидается.

Воздействие на недра. Рекультивация - комплекс работ, проводимых с целью восстановления нарушенных территорий и приведения земельных участков в безопасное состояние. На рассматриваемом участке предусматривается текущая рекультивация площадей, загрязненных в процессе эксплуатации. Учитывая, что участок располагается в пустынном, малонаселенном районе, принимается санитарно-гигиеническое направление рекультивации.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңының 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжатт түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

В процессе добычи урана на месторождении, а также после завершения работ предусмотрены контрольные исследования почв: радиационная съемка полигона до и после окончания работ; исследование почв на содержание плотного остатка в водной вытяжке, содержание сульфатов, pH и суммарную альфа-активность.

По результатам исследований определяется направленность и порядок исполнения следующих природоохранных мероприятий: рекультивационных работ после аварий, происходящих в процессе эксплуатации; постэксплуатационной ликвидации полигона ПСВ.

После завершения работ, связанных с добычей урана, производится гамма - съемка участка и исследование почв на содержание сульфатов и радионуклидов, по результатам которых составляется специальный проект рекультивации радиационно - загрязненных площадей, в котором определяются объемы загрязненных грунтов и место их захоронения. Таким образом, при правильном ведении процесса ПСВ и учитывая все мероприятия по снижению техногенного воздействия на почвы, значительных последствий негативного воздействия на почво-грунты не ожидается.

Физические факторы воздействия (шум, вибрация, электромагнитное излучение). Источниками шума и вибрации при проведении работ являются привод и механизмы буровой установки, авто- и спецтранспорт. Уровень шума составляет 80 дБ на рабочих местах по результатам их аттестации. Жилых застроек, прилегающих к территории проектируемого участка работ нет, поэтому нет необходимости рассчитывать ожидаемые уровни шума вне помещений, в которых находятся источники шума. Источником электромагнитного излучения является передвижная электростанция, питающая привод механизмов буровой установки. Частота - 50 Гц, напряжение - 380 В. Электростанция и буровая установка обеспечиваются контурами заземления. Вход посторонних в рабочую зону буровых установок запрещен, поэтому воздействие электромагнитного излучения на население исключается.

Возможность и вероятность аварийных ситуаций, экологических рисков и т.д. В результате намечаемой деятельности могут возникнуть аварийные ситуации.

Технические аварии. Основные виды общих технических аварий рассмотрены в руководствах по технике безопасности при строительных, горных, геологоразведочных работах, спускоподъемных операциях и обращении с электрооборудованием. Порядок проведения расследований и действий при общих технических авариях, а также ликвидация их последствий определяются соответствующими руководствами. Порядок действий персонала при общих технических авариях определяется инструкциями на рабочих местах.

Аварийные ситуации временного характера возможны на наиболее опасных участках (буровая установка). Здесь необходимы повышенный контроль к соблюдению правил техники безопасности выполнению соответствующих мероприятий, направленных на невозможность возникновения временных чрезвычайных ситуаций.

Возможные причины возникновения аварийных ситуаций на рассматриваемых объектах условно разделяются на три взаимосвязанные группы: отказы оборудования; ошибочные действия персонала; внешние воздействия природного и техногенного характера.

Отходы производства и потребления. Все работы по обслуживанию и ремонту техники, оборудования задействованных на буровых работах, осуществляются на промышленных площадках за пределами добычных блоков. Поэтому на проектируемом объекте не образуются отходы, связанные с данными видами работ.

При ежедневном обслуживании буровых агрегатов и других механизмов образуются отходы в виде промасленной ветоши, которые классифицируются как обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%). Обтирочный материал (промасленная ветошь) накапливается (в срок не более 6 месяцев) в металлических контейнерах объемом 0,05 м^3.

В результате жизнедеятельности работников, занятых на буровых работах будут образовываться твердые коммунальные отходы, которые классифицируются как твердые бытовые (коммунальные) отходы.

Проектом предусмотрена следующая система обращения с буровым шламом. Буровой раствор насосом нагнетается в скважину и, подняв из нее выбуренную породу, поступает в циркуляционную систему буровой установки. Глинистый раствор и буровой шлам собираются в зумпф объемом 24 м^3, который соединен канавкой с отстойником объемом 24 м^3. В отстойнике собирается осветленный буровой раствор, используемый повторно. При достижении рудного горизонта канавка на основной зумпф перекрывается, буровой раствор из скважины направляется в специальный зумпф, объемом 3 м^3, который соединен с отстойником рабочего зумпфа. По окончании разбуривания рудного горизонта раствор из скважины направляется снова в отстойник рабочего зумпфа.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Таким образом, буровой шлам с рудного и безрудного горизонтов собирается в отдельных зумпфах, где шлам сушится до уровня естественной влажности, после чего проводится определение его удельной суммарной альфа-активности принимается решение о дальнейшем обращении с ним. Вопрос о месте складирования образовавшихся шламов должен решаться в каждом конкретном случае с учётом требований последующей рекультивации по следующим критериям. Буровые шламы с суммарной удельной альфа-активностью до 10000 Бк/кг не являются радиоактивными отходами и вывозятся в действующие на территории месторождения шламонакопители для захоронения. Буровой шлам с удельной альфа-активностью более 10000 Бк/кг согласно п. 4 ст. 307 Экологического кодекса РК относится к радиоактивным отходам. Радиоактивный буровой шлам собирается в полиэтиленовые или крафт-мешки, складируется на площадке временного хранения низкорадиоактивных отходов (НРО) и должен быть отправлен по актам передачи на захоронение в могильник низкоактивных отходов.

Качественный и количественный состав буровых шламов, размещаемых на шламонакопителях, определённый данным проектом, предлагается в качестве нормативных на 2021 - 2026 года.

НОРМАТИВЫ РАЗМЕЩЕНИЯ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ РАБОТ ОТ МЕСТОРОЖДЕНИИ НА 2021 - 2026 ГОДА

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
2021 г.			
Всего	**23601,08**	**23598**	**3,08**
в том числе отходов производства	**23598,08**	**23598**	**0,08**
отходов потребления	**3**		**3**
Зеленый уровень опасности			
ТБО	3		3
Буровой шлам	23598	23598	
Янтарный уровень опасности			
Обтирочный материал	0,08		0,08
2022 г.			
Всего	**27244,08**	**27241**	**3,08**
в том числе отходов производства	**27241**	**27241**	**0,08**
отходов потребления	**3**		**3**
Зеленый уровень опасности			
ТБО	3		3
Буровой шлам	27241	27241	
Янтарный уровень опасности			
Обтирочный материал	0.08		0,08
2023 г.			
Всего	**18674,08**	**18671**	**3,08**
в том числе отходов производства	**18671,08**	**18671**	**0,08**
отходов потребления	**3**		**3**
Зеленый уровень опасности			
ТБО	3		3
Буровой шлам	18671	18671	
Янтарный уровень опасности			
Обтирочный материал	0.08		0,08
2024 г.			
Всего	**10394,08**	**10391**	**3,08**
в том числе отходов производства	**10391,08**	**10391**	**0,08**
отходов потребления	**3**		**3**
Зеленый уровень опасности			
ТБО	3		3
Буровой шлам	10391	10391	
Янтарный уровень опасности			
Обтирочный материал	0.08		0,08
2025 г.			
Всего	**15983,08**	**15980**	**3,08**
в том числе отходов производства	**15980,08**	**15980**	**0,08**
отходов потребления	**3**		**3**
Зеленый уровень опасности			

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
ТБО	3		3
Буровой шлам	15980	15980	
Янтарный уровень опасности			
Обтирочный материал	0.08		0.08
2026 г.			
Всего	**6627,08**	**6624**	**3,08**
в том числе отходов производства	**6624,08**	**6624**	**0,08**
отходов потребления	**3**		**3**
Зеленый уровень опасности			
ТБО	3		3
Буровой шлам	6624	6624	
Янтарный уровень опасности			
Обтирочный материал	0.08		0.08

Временное хранение отходов в сроки не более 6 месяцев согласно п. 3-1 ст. 288 Экологического кодекса РК не является размещением отходов.

Принятые проектные решения и природоохранные мероприятий обеспечивают соблюдение нормативных требований к охране окружающей среды по предотвращению негативных последствий, Проектом ОВОС предусмотрен мониторинг окружающей среды, Соблюдать размер санитарно - защитной зоны, оговорённый проектом ОВОС.

Особо охраняемые природные территории на месте проведения работ отсутствуют.

Вывод

Оценка воздействия на окружающую среду к проекту разработки месторождения урана «Заречное» в Туркестанской области **согласовывается.**

И.о. руководителя департамента **К. Калмахан**

Исп: Орынкулова М.
тел: 8 (72533)59-627

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңының 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статья 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Приложение Б.
Протоколы расчета выбросов загрязняющих веществ

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

ПЛОЩАДКА №1 – РУДНИК ПСВ «ЗАРЕЧНОЕ»

Участок переработки продуктивных растворов

Источник загрязнения № 0001, венттруба ВВ 1

Источник выделения №001, Склад аммиачной селитры (растворение селитры)

Выброс аммиака на Складе аммиачной селитры.

Расчёты выполнены по «Сборнику методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами»

1. Выброс аммиака при разгрузке мешков из автомашины в склад (Код вещества 0303).

Время работы – 8760 час/год

Параметры источника выбросов:

H=11,0м, Д=0,22 м, W_0=5,0 м/с, V=0,19 м^3/с, T=25^{0}C

Концентрация аммиака – 90 мг/м3=0,090 г/м3

m=V x ρ = 0,19 x 0,090 = 0,0171 г/с

$$M(\text{т/год}) = \frac{0{,}0171 * 8760 * 3600}{1000000} = 0{,}5393 \text{ т/год}$$

Данные по выбросам взяты по результатам контрольных инструментальных замеров при проведении инвентаризации на объекте.

Фактически обнаруженная **концентрация аммиака – 0,0171 г/с** натрия гидроксида **(0,5393 т/г)**.

Источник загрязнения № 0002, венттруба ВВ4

Источник выделения №002, Склад аммиачной селитры (растарка селитры)

При растарки аммиачной селитры происходит аспирация газов аммиака в атмосферу вентсистемой

Расчёт выделения аммионий нитрата рассчитываем по формуле:

$П_{сек} = C*У*T / 10^{-9}$

$П_г = П_{сек} *10^6 /T*3600$, т/год,

где: С - концентрация аммоний нитрата по результатам инструментальных замеров 1,3 мг/м^3;

Т - время работы вентсистемы, 1095 час/год;

V - объём отсасываемой воздушной массы с аммиаком 972 м^3/час (0,27 м^3/с).

Тогда подставляя вышеуказанные данные, находим:

$П_{сек} = 1,3*972*1825*10^{-9} = 0,00231$ г/сек

$П_{год} = 0,00231 * 10^6/1825 * 3600 = 0,00035$ т/год

Источник загрязнения № 0003-0004, венттруба ВВ 2 – основной, ВВ3 - резервный

Источник выделения №003-008, склад аммиачной селитры, растворение селитры

Выделение аммиака (код 0303)

При растворений аммиачной селитры происходит аспирация газов аммиака в атмосферу вентсистемой

Расчёт выделения аммиака рассчитываем по формуле:

$П_{сек} = С*У*Т / 10^{-9}$

$П_г = П_{сек} *10^6 /Т*3600$, т/год,

где:

С - концентрация аммиака по результатам инструментальных замеров 1,3 мг/м^3;

Т - время работы вентсистемы, 8760 час/год;

V - объём отсасываемой воздушной массы с аммоний нитратом – 1584 м^3/час (0,44 м^3/с).

Тогда подставляя вышеуказанные данные, находим:

$П_{сек} = 1,3*1584*8760*10^{-9} = 0,01804$ г/сек

$П_{год} = 0,01804* 10^6/8760 * 3600 = 0,0006$ т/год

Источник загрязнения № 0005, венттруба ВК 1

Источник выделения №009, склад аммиачной селитры, растворение селитры

Выделение аммиака (код 0303)

При растворений аммиачной селитры происходит аспирация газов аммиака в атмосферу вентсистемой

Расчёт выделения аммоний нитрата рассчитываем по формуле:

$П_{сек} = С*У*Т / 10^{-9}$

$П_г = П_{сек} *10^6 /Т*3600$, т/год,

где: С - концентрация аммиака по результатам инструментальных замеров 1,3 мг/м^3; Т - время работы вентсистемы, 1095 час/год; V - объём отсасываемой воздушной массы с аммоний нитратом – 2307 м^3/час (0,641м^3/с).

Тогда подставляя вышеуказанные данные, находим:

$П_{сек} = 1,3*2307*1095*10^{-9} = 0,00328$ г/сек

$П_{год} = 0,00328* 10^6/1095 * 3600 = 0,00083$ т/год

Источник загрязнения № 0006, венттруба ВК 2

Источник выделения №010, склад аммиачной селитры, растворение селитры

Выделение аммиака (код 0303)

При растворений аммиачной селитры происходит аспирация газов аммиака в атмосферу вентсистемой

Расчёт выделения аммоний нитрата рассчитываем по формуле:

$П_{сек} = С*У*Т / 10^{-9}$

$П_г = П_{сек} *10^6 /Т*3600$, т/год,

где: С - концентрация аммиака по результатам инструментальных замеров 1,3 мг/м^3; Т - время работы вентсистемы, 1095 час/год; V - объём отсасываемой воздушной массы с аммоний нитратом – 2307 м^3/час (0,641м^3/с).

Тогда подставляя вышеуказанные данные, находим:

$$П_{сек} = 1,3*2307*1095*10^{-9} = 0,00328 \text{ г/сек}$$

$$П_{год} = 0,00328* 10^6/1095 * 3600 = 0,00083 \text{ т/год}$$

Источник загрязнения № 0007, венттруба ВК 3

Источник выделения №011, склад аммиачной селитры, растворение селитры

Выделение аммиака (код 0303)

При растворений аммиачной селитры происходит аспирация газов аммиака в атмосферу вентсистемой

Расчёт выделения аммоний нитрата рассчитываем по формуле:

$П_{сек} = С*У*Т / 10^{-9}$

$П_г = П_{сек} *10^6 /Т*3600$, т/год,

где: С - концентрация аммиака по результатам инструментальных замеров 1,3 мг/м^3; Т - время работы вентсистемы, 1095 час/год; V - объём отсасываемой воздушной массы с аммоний нитратом – 2307 м^3/час (0,641м^3/с).

Тогда подставляя вышеуказанные данные, находим:

$$П_{сек} = 1,3*2307*1095*10^{-9} = 0,00328 \text{ г/сек}$$

$$П_{год} = 0,00328* 10^6/1095 * 3600 = 0,00083 \text{ т/год}$$

Источник загрязнения N 0008, венттруба

Источник выделения N 012-064, технологическое оборудование – 53 шт., в том числе отм.12,0 аспирация от оборудований, сито контрольное поз.103/1, колонны сорбционные СНК-3М поз. 104/1, 104/2, 104/3, 104/4, бункера поз. 105/1, 105/2, 105/3, 105/4, 117/1, 117/2, 117/3, 117/4, баки поз. 106/1, 106/2, 118/1, 118/2, скважина эрлифта поз. 107, колонны ионнообменные поз. 111, 112, 112/1, 113/1, 113/2, 113/3, 114/1, 114/2, 115, сито дуговое

Расчёт выбросов аммиака и серной кислоты

Данные по выбросам взяты по результатам контрольных инструментальных замеров при проведении инвентаризации на объекте.

Выброс из вентсистемы

Удаление вредных веществ осуществляется посредством вентиляционной системы

Максимальная концентрация аммиака составляет: 2.5 мг/м^3.

Объем удаляемого воздуха составляет: 2,16 м^3/сек.

Выбросы составят:

<u>Примесь: 0303 Аммиак</u>

G= 2,5 мг/м^3 х 2,16 м^3/сек х 10^{-3}=0,0054 г/сек;

M=0,0054 г/сек х 3600 сек х 8760 час х 10^{-6} = 0,1703 т/год.

Максимальная концентрация паров серной кислоты составляет: 1,5 мг/м^3.
Объем удаляемого воздуха составляет 2,16 м^3/сек.

<u>Примесь: 0322 Серная кислота</u>

G= 1,5 мг/м^3 х 2,16 м^3/сек х 10^{-3}= 0,00324 г/сек;

M=0,00324 г/сек х 3600 сек х 8760 час х 10^{-6} = 0,102 т/год.

Источник загрязнения N 0009-0010, венттруба – 2 шт., ВВ 23/1 (основной, ВВ23/2 (резервный)

Источник выделения N 065-070, отм. 12,0 узел денитрации: колонны сорбционные СНК-3М поз.104/5, 104/6, 104/9, бункера поз. 105/5, 105/6, 105/9

Расчёт выбросов аммиака и серной кислоты на УППР ПСВ Заречное, т.е. по результатам инструментальных замеров.
Выброс из вентсистемы.
Удаление вредных веществ осуществляется посредством вентиляционной системы.
Максимальная концентрация аммиака составляет 5,0 мг/м^3.
Объем удаляемого воздуха составляет 0,447 м^3/сек.
Выбросы составят:

<u>Примесь: 0303 Аммиак</u>
G= 5,0 мг/м^3 х 0,447 м^3/сек х 10^{-3}=0,00224 г/сек;
M=0,00224 г/сек х 3600 сек х 8760 час х 10^{-6} = 0,0706 т/год.
Максимальная концентрация паров серной кислоты составляет 3,0 мг/м^3.
Объем удаляемого воздуха составляет 0,593 м^3/сек.

<u>Примесь: 0322 Серная кислота</u>
G= 3,0 мг/м^3 х 0,447 м^3/сек х 10^{-3}= 0,00134 г/сек;
M=0,00134 г/сек х 3600 сек х 8760 час х 10^{-6} = 0,0423 т/год.

Источник загрязнения N 0011-0012, венттруба – 2 шт., ВВ24/1 – основной, ВВ 24/2 - резервный

Источник выделения N 071-078, денитрация, колонны сорбционные СНК-3М поз. 104/7, 104/8, сито контрольное поз. 103/2, напорные баки поз. 118/3, 118/4, бункера поз. 105/7, 105/8

Расчёт выбросов аммиака на складе аммиачной селитры УППР ПСВ Заречное, т.е. по результатам инструментальных замеров.

Выброс из вентсистемы

Удаление вредных веществ осуществляется посредством вентиляционной системы

Максимальная концентрация аммиака составляет 4,0 мг/м^3.

Объем удаляемого воздуха составляет 0,485 м^3/сек.

Выбросы составят:

<u>Примесь: 0303 Аммиак</u>

G= 4,0 мг/м^3 х 0,485 м^3/сек х 10^{-3} = 0,00194 г/сек;

M=0,00194 г/сек х 3600 сек х 8760 час х 10^{-6} = 0,0612 т/год.

<u>Примесь: 0322 Серная кислота</u>

G= 2,5 мг/м^3 х 0,485 м^3/сек х 10^{-3}= 0,0012 г/сек;

M=0,0012 г/сек х 3600 сек х 8760 час х 10^{-6} = 0,0378 т/год.

Источник загрязнения N 0013-0014, венттруба – 2 шт., ВВ24/1 – основной, ВВ 24/2 - резервный

Источник выделения N 079-084, отм.12,0 колонны СНК, бункеров поз. 104/10, 104/11, 104/12, 105/10, 105/11, 105/12

Расчёт выбросов аммиака на складе аммиачной селитры УППР ПСВ Заречное, т.е. по результатам инструментальных замеров.

Выброс из вентсистемы

Удаление вредных веществ осуществляется посредством вентиляционной системы

Максимальная концентрация аммиака составляет 5,0 мг/м^3.

Объем удаляемого воздуха составляет 0,27 м^3/сек.

Выбросы составят:

<u>Примесь: 0303 Аммиак</u>

G= 5,0 мг/м^3 х 0,27 м^3/сек х 10^{-3} = 0,00135 г/сек;

M=0,00135 г/сек х 3600 сек х 8760 час х 10^{-6} = 0,0426 т/год.

<u>Примесь: 0322 Серная кислота</u>

G= 3,0 мг/м^3 х 0,27 м^3/сек х 10^{-3}= 0,00081 г/сек;

M=0,00081 г/сек х 3600 сек х 8760 час х 10^{-6} = 0,0255 т/год.

Источники загрязнения N 0015, ВО 1
Источник выделения N 085, ЦППР ВО 1 ВО 13

Расчёт выбросов аммиака и серной кислоты

Расчёт выбросов аммиака и серной кислоты на УППР ПСВ Заречное, т.е. по результатам инструментальных замеров.

Удаление вредных веществ осуществляется посредством вентиляционной системы

Максимальная концентрация аммиака составляет 1,3 мг/м^3.

Объем удаляемого воздуха составляет 1,335 м^3/сек.

Выбросы составят:

Примесь: 0303 Аммиак

G= 1,3 мг/м^3 х 1,335 м^3/сек х 10^{-3} = 0,00174 г/сек;

M=0,00174 г/сек х 3600 сек х 8760 час х 10^{-6} = 0,0549 т/год.

Максимальная концентрация паров серной кислоты составляет 0,8 мг/м^3.

Объем удаляемого воздуха составляет 1,389 м^3/сек.

Примесь: 0322 Серная кислота

G= 0,8 мг/м^3 х 1,335 м^3/сек х 10^{-3}= 0,00107 г/сек;

M=0,00107 г/сек х 3600 сек х 8760 час х 10^{-6} = 0,0337 т/год.

Источники загрязнения N 0016, ВО 2
Источник выделения N 086, ЦППР ВО 1 ВО 13

Расчёт выбросов аммиака и серной кислоты

Расчёт выбросов аммиака и серной кислоты на УППР ПСВ Заречное, т.е. по результатам инструментальных замеров.

Удаление вредных веществ осуществляется посредством вентиляционной системы

Максимальная концентрация аммиака составляет 1,3 мг/м^3.

Объем удаляемого воздуха составляет 1,335 м^3/сек.

Выбросы составят:

Примесь: 0303 Аммиак

G= 1,3 мг/м^3 х 1,335 м^3/сек х 10^{-3} = 0,00174 г/сек;

M=0,00174 г/сек х 3600 сек х 8760 час х 10^{-6} = 0,0549 т/год.

Максимальная концентрация паров серной кислоты составляет 0,8 мг/м^3.

Объем удаляемого воздуха составляет 1,389 м^3/сек.

Примесь: 0322 Серная кислота

G= 0,8 мг/м^3 х 1,335 м^3/сек х 10^{-3}= 0,00107 г/сек;

M=0,00107 г/сек х 3600 сек х 8760 час х 10^{-6} = 0,0337 т/год.

Источники загрязнения N 0017, ВО 3
Источник выделения N 087, ЦППР ВО 1 ВО 13

Расчёт выбросов аммиака и серной кислоты
Расчёт выбросов аммиака и серной кислоты на УППР ПСВ Заречное, т.е. по результатам инструментальных замеров.
Удаление вредных веществ осуществляется посредством вентиляционной системы
Максимальная концентрация аммиака составляет 1,3 мг/м^3.
Объем удаляемого воздуха составляет 1,335 м^3/сек.

Выбросы составят:

Примесь: 0303 Аммиак
G= 1,3 мг/м^3 х 1,335 м^3/сек х 10^{-3} = 0,00174 г/сек;
M=0,00174 г/сек х 3600 сек х 8760 час х 10^{-6} = 0,0549 т/год.
Максимальная концентрация паров серной кислоты составляет 0,8 мг/м^3.
Объем удаляемого воздуха составляет 1,389 м^3/сек.

Примесь: 0322 Серная кислота
G= 0,8 мг/м^3 х 1,335 м^3/сек х 10^{-3}= 0,00107 г/сек;
M=0,00107 г/сек х 3600 сек х 8760 час х 10^{-6} = 0,0337 т/год.

Источники загрязнения N 0018, ВО 4
Источник выделения N 088, ЦППР ВО 1 ВО 13

Расчёт выбросов аммиака и серной кислоты
Расчёт выбросов аммиака и серной кислоты на УППР ПСВ Заречное, т.е. по результатам инструментальных замеров.
Удаление вредных веществ осуществляется посредством вентиляционной системы
Максимальная концентрация аммиака составляет 1,3 мг/м^3.
Объем удаляемого воздуха составляет 1,335 м^3/сек.

Выбросы составят:

Примесь: 0303 Аммиак
G= 1,3 мг/м^3 х 1,335 м^3/сек х 10^{-3} = 0,00174 г/сек;
M=0,00174 г/сек х 3600 сек х 8760 час х 10^{-6} = 0,0549 т/год.
Максимальная концентрация паров серной кислоты составляет 0,8 мг/м^3.
Объем удаляемого воздуха составляет 1,389 м^3/сек.

Примесь: 0322 Серная кислота
G= 0,8 мг/м^3 х 1,335 м^3/сек х 10^{-3}= 0,00107 г/сек;
M=0,00107 г/сек х 3600 сек х 8760 час х 10^{-6} = 0,0337 т/год.

Источники загрязнения N 0019, ВО 5

Источник выделения N 089, ЦППР ВО 1 ВО 13

Расчёт выбросов аммиака и серной кислоты

Расчёт выбросов аммиака и серной кислоты на УППР ПСВ Заречное, т.е. по результатам инструментальных замеров.

Удаление вредных веществ осуществляется посредством вентиляционной системы

Максимальная концентрация аммиака составляет 1,3 мг/м^3.

Объем удаляемого воздуха составляет 1,335 м^3/сек.

Выбросы составят:

Примесь: 0303 Аммиак

G= 1,3 мг/м^3 х 1,335 м^3/сек х 10^{-3} = 0,00174 г/сек;

M=0,00174 г/сек х 3600 сек х 8760 час х 10^{-6} = 0,0549 т/год.

Максимальная концентрация паров серной кислоты составляет 0,8 мг/м^3.

Объем удаляемого воздуха составляет 1,389 м^3/сек.

Примесь: 0322 Серная кислота

G= 0,8 мг/м^3 х 1,335 м^3/сек х 10^{-3}= 0,00107 г/сек;

M=0,00107 г/сек х 3600 сек х 8760 час х 10^{-6} = 0,0337 т/год.

Источники загрязнения N 0020, ВО 6

Источник выделения N 090, ЦППР ВО 1 ВО 13

Расчёт выбросов аммиака и серной кислоты

Удаление вредных веществ осуществляется посредством вентиляционной системы

Максимальная концентрация аммиака составляет 1,3 мг/м^3.

Объем удаляемого воздуха составляет 1,335 м^3/сек.

Выбросы составят:

Примесь: 0303 Аммиак

G= 1,3 мг/м^3 х 1,335 м^3/сек х 10^{-3} = 0,00174 г/сек;

M=0,00174 г/сек х 3600 сек х 8760 час х 10^{-6} = 0,0549 т/год.

Максимальная концентрация паров серной кислоты составляет 0,8 мг/м^3.

Объем удаляемого воздуха составляет 1,389 м^3/сек.

Примесь: 0322 Серная кислота

G= 0,8 мг/м^3 х 1,335 м^3/сек х 10^{-3}= 0,00107 г/сек;

M=0,00107 г/сек х 3600 сек х 8760 час х 10^{-6} = 0,0337 т/год.

Источники загрязнения N 0021, ВО 7

Источник выделения N 091, ЦППР ВО 1 ВО 13

Расчёт выбросов аммиака и серной кислоты

Расчёт выбросов аммиака и серной кислоты на УППР ПСВ Заречное, т.е. по результатам инструментальных замеров.
Удаление вредных веществ осуществляется посредством вентиляционной системы
Максимальная концентрация аммиака составляет 1,3 мг/м^3.
Объем удаляемого воздуха составляет 1,335 м^3/сек.

Выбросы составят:

<u>Примесь: 0303 Аммиак</u>
G= 1,3 мг/м^3 х 1,335 м^3/сек х 10^{-3} = 0,00174 г/сек;
M=0,00174 г/сек х 3600 сек х 8760 час х 10^{-6} = 0,0549 т/год.
Максимальная концентрация паров серной кислоты составляет 0,8 мг/м^3.
Объем удаляемого воздуха составляет 1,389 м^3/сек.

<u>Примесь: 0322 Серная кислота</u>
G= 0,8 мг/м^3 х 1,335 м^3/сек х 10^{-3}= 0,00107 г/сек;
M=0,00107 г/сек х 3600 сек х 8760 час х 10^{-6} = 0,0337 т/год.

Источники загрязнения N 0022, ВО 8
Источник выделения N 092, ЦППР ВО 1 ВО 13
Расчёт выбросов аммиака и серной кислоты
Расчёт выбросов аммиака и серной кислоты на УППР ПСВ Заречное, т.е. по результатам инструментальных замеров.
Удаление вредных веществ осуществляется посредством вентиляционной системы
Максимальная концентрация аммиака составляет 1,3 мг/м^3.
Объем удаляемого воздуха составляет 1,335 м^3/сек.

Выбросы составят:

<u>Примесь: 0303 Аммиак</u>
G= 1,3 мг/м^3 х 1,335 м^3/сек х 10^{-3} = 0,00174 г/сек;
M=0,00174 г/сек х 3600 сек х 8760 час х 10^{-6} = 0,0549 т/год.
Максимальная концентрация паров серной кислоты составляет 0,8 мг/м^3.
Объем удаляемого воздуха составляет 1,389 м^3/сек.

<u>Примесь: 0322 Серная кислота</u>
G= 0,8 мг/м^3 х 1,335 м^3/сек х 10^{-3}= 0,00107 г/сек;
M=0,00107 г/сек х 3600 сек х 8760 час х 10^{-6} = 0,0337 т/год.

Источники загрязнения N 0023, ВО 9
Источник выделения N 093, ЦППР ВО 1 ВО 13
Расчёт выбросов аммиака и серной кислоты

Расчёт выбросов аммиака и серной кислоты на УППР ПСВ Заречное, т.е. по результатам инструментальных замеров.
Удаление вредных веществ осуществляется посредством вентиляционной системы
Максимальная концентрация аммиака составляет 1,3 мг/м^3.
Объем удаляемого воздуха составляет 1,335 м^3/сек.

Выбросы составят:

<u>Примесь: 0303 Аммиак</u>
G= 1,3 мг/м^3 х 1,335 м^3/сек х 10^{-3} = 0,00174 г/сек;
M=0,00174 г/сек х 3600 сек х 8760 час х 10^{-6} = 0,0549 т/год.
Максимальная концентрация паров серной кислоты составляет 0,8 мг/м^3.
Объем удаляемого воздуха составляет 1,389 м^3/сек.

<u>Примесь: 0322 Серная кислота</u>
G= 0,8 мг/м^3 х 1,335 м^3/сек х 10^{-3}= 0,00107 г/сек;
M=0,00107 г/сек х 3600 сек х 8760 час х 10^{-6} = 0,0337 т/год.

Источники загрязнения N 0024, ВО 10
Источник выделения N 094, ЦППР ВО 1 ВО 13

Расчёт выбросов аммиака и серной кислоты
Расчёт выбросов аммиака и серной кислоты на УППР ПСВ Заречное, т.е. по результатам инструментальных замеров.
Удаление вредных веществ осуществляется посредством вентиляционной системы
Максимальная концентрация аммиака составляет 1,3 мг/м^3.
Объем удаляемого воздуха составляет 1,335 м^3/сек.

Выбросы составят:

<u>Примесь: 0303 Аммиак</u>
G= 1,3 мг/м^3 х 1,335 м^3/сек х 10^{-3} = 0,00174 г/сек;
M=0,00174 г/сек х 3600 сек х 8760 час х 10^{-6} = 0,0549 т/год.
Максимальная концентрация паров серной кислоты составляет 0,8 мг/м^3.
Объем удаляемого воздуха составляет 1,389 м^3/сек.

<u>Примесь: 0322 Серная кислота</u>
G= 0,8 мг/м^3 х 1,335 м^3/сек х 10^{-3}= 0,00107 г/сек;
M=0,00107 г/сек х 3600 сек х 8760 час х 10^{-6} = 0,0337 т/год.

Источники загрязнения N 0025, ВО 11
Источник выделения N 095, ЦППР ВО 1 ВО 13

Расчёт выбросов аммиака и серной кислоты

Расчёт выбросов аммиака и серной кислоты на УППР ПСВ Заречное, т.е. по результатам инструментальных замеров.
Удаление вредных веществ осуществляется посредством вентиляционной системы
Максимальная концентрация аммиака составляет 1,3 мг/м^3.
Объем удаляемого воздуха составляет 1,335 м^3/сек.

Выбросы составят:

<u>Примесь: 0303 Аммиак</u>
G= 1,3 мг/м^3 х 1,335 м^3/сек х 10^{-3} = 0,00174 г/сек;
M=0,00174 г/сек х 3600 сек х 8760 час х 10^{-6} = 0,0549 т/год.
Максимальная концентрация паров серной кислоты составляет 0,8 мг/м^3.
Объем удаляемого воздуха составляет 1,389 м^3/сек.

<u>Примесь: 0322 Серная кислота</u>
G= 0,8 мг/м^3 х 1,335 м^3/сек х 10^{-3}= 0,00107 г/сек;
M=0,00107 г/сек х 3600 сек х 8760 час х 10^{-6} = 0,0337 т/год.

Источники загрязнения N 0026, ВО 12
Источник выделения N 096, ЦППР ВО 1 ВО 13

Расчёт выбросов аммиака и серной кислоты
Расчёт выбросов аммиака и серной кислоты на УППР ПСВ Заречное, т.е. по результатам инструментальных замеров.
Удаление вредных веществ осуществляется посредством вентиляционной системы
Максимальная концентрация аммиака составляет 1,3 мг/м^3.
Объем удаляемого воздуха составляет 1,335 м^3/сек.

Выбросы составят:

<u>Примесь: 0303 Аммиак</u>
G= 1,3 мг/м^3 х 1,335 м^3/сек х 10^{-3} = 0,00174 г/сек;
M=0,00174 г/сек х 3600 сек х 8760 час х 10^{-6} = 0,0549 т/год.
Максимальная концентрация паров серной кислоты составляет 0,8 мг/м^3.
Объем удаляемого воздуха составляет 1,389 м^3/сек.

<u>Примесь: 0322 Серная кислота</u>
G= 0,8 мг/м^3 х 1,335 м^3/сек х 10^{-3}= 0,00107 г/сек;
M=0,00107 г/сек х 3600 сек х 8760 час х 10^{-6} = 0,0337 т/год.

Источники загрязнения N 0027, ВО 13
Источник выделения N 097, ЦППР ВО 1 ВО 13

Расчёт выбросов аммиака и серной кислоты

Расчёт выбросов аммиака и серной кислоты на УППР ПСВ Заречное, т.е. по результатам инструментальных замеров.
Удаление вредных веществ осуществляется посредством вентиляционной системы
Максимальная концентрация аммиака составляет 1,3 мг/м^3.
Объем удаляемого воздуха составляет 1,335 м^3/сек.

Выбросы составят:

<u>Примесь: 0303 Аммиак</u>
G= 1,3 мг/м^3 х 1,335 м^3/сек х 10^{-3} = 0,00174 г/сек;
M=0,00174 г/сек х 3600 сек х 8760 час х 10^{-6} = 0,0549 т/год.
Максимальная концентрация паров серной кислоты составляет 0,8 мг/м^3.
Объем удаляемого воздуха составляет 1,389 м^3/сек.

<u>Примесь: 0322 Серная кислота</u>
G= 0,8 мг/м^3 х 1,335 м^3/сек х 10^{-3}= 0,00107 г/сек;
M=0,00107 г/сек х 3600 сек х 8760 час х 10^{-6} = 0,0337 т/год.

Источники загрязнения N 0028, ВО 25
Источник выделения N 098, ЦППР,
Расчёт выбросов аммиака и серной кислоты
Расчёт выбросов аммиака и серной кислоты на УППР ПСВ Заречное, т.е. по результатам инструментальных замеров.
Выброс из вентсистемы
Удаление вредных веществ осуществляется посредством вентиляционной системы
Максимальная концентрация аммиака составляет 1,3 мг/м^3.
Объем удаляемого воздуха составляет 1,276 м^3/сек.

Выбросы составят:

<u>Примесь: 0303 Аммиак</u>
G= 1,3 мг/м^3 х 1,276 м^3/сек х 10^{-3} = 0,00166 г/сек;
M=0,00166 г/сек х 3600 сек х 8760 час х 10^{-6} = 0,0523 т/год.
Максимальная концентрация паров серной кислоты составляет 0,8 мг/м^3.
Объем удаляемого воздуха составляет 1,389 м^3/сек.

<u>Примесь: 0322 Серная кислота</u>
G= 0,8 мг/м^3 х 1,276 м^3/сек х 10^{-3}= 0,00102 г/сек;
M=0,00112 г/сек х 3600 сек х 8760 час х 10^{-6} = 0,0353 т/год.

Источники загрязнения N 0029, ВО 26
Источник выделения N 099, ЦППР,
Расчёт выбросов аммиака и серной кислоты

Расчёт выбросов аммиака и серной кислоты на УППР ПСВ Заречное, т.е. по результатам инструментальных замеров.
Выброс из вентсистемы
Удаление вредных веществ осуществляется посредством вентиляционной системы
Максимальная концентрация аммиака составляет 1,3 мг/м^3.
Объем удаляемого воздуха составляет 1,276 м^3/сек.

Выбросы составят:

<u>Примесь: 0303 Аммиак</u>
G= 1,3 мг/м^3 х 1,276 м^3/сек х 10^{-3} = 0,00166 г/сек;
M=0,00166 г/сек х 3600 сек х 8760 час х 10^{-6} = 0,0523 т/год.
Максимальная концентрация паров серной кислоты составляет 0,8 мг/м^3.
Объем удаляемого воздуха составляет 1,389 м^3/сек.

<u>Примесь: 0322 Серная кислота</u>
G= 0,8 мг/м^3 х 1,276 м^3/сек х 10^{-3}= 0,00102 г/сек;
M=0,00112 г/сек х 3600 сек х 8760 час х 10^{-6} = 0,0353 т/год.

Источники загрязнения N 0030, ВО 27
Источник выделения N 100, ЦППР,
Расчёт выбросов аммиака и серной кислоты

Расчёт выбросов аммиака и серной кислоты на УППР ПСВ Заречное, т.е. по результатам инструментальных замеров.
Выброс из вентсистемы
Удаление вредных веществ осуществляется посредством вентиляционной системы
Максимальная концентрация аммиака составляет 1,3 мг/м^3.
Объем удаляемого воздуха составляет 1,276 м^3/сек.

Выбросы составят:

<u>Примесь: 0303 Аммиак</u>
G= 1,3 мг/м^3 х 1,276 м^3/сек х 10^{-3} = 0,00166 г/сек;
M=0,00166 г/сек х 3600 сек х 8760 час х 10^{-6} = 0,0523 т/год.
Максимальная концентрация паров серной кислоты составляет 0,8 мг/м^3.
Объем удаляемого воздуха составляет 1,389 м^3/сек.

Примесь: 0322 Серная кислота
G= 0,8 мг/м^3 х 1,276 м^3/сек х 10^{-3}= 0,00102 г/сек;
M=0,00112 г/сек х 3600 сек х 8760 час х 10^{-6} = 0,0353 т/год.

Источники загрязнения N 0031, ВО 13
Источник выделения N 101, Зал фильтрации

Расчёт выбросов аммиака и серной кислоты
Расчёт выбросов аммиака и серной кислоты на УППР ПСВ Заречное, т.е. по результатам инструментальных замеров.
Выброс из вентсистемы
Удаление вредных веществ осуществляется посредством вентиляционной системы
Максимальная концентрация аммиака составляет 1,3 мг/м^3.
Объем удаляемого воздуха составляет 1,276 м^3/сек.

Выбросы составят:

Примесь: 0303 Аммиак
G= 1,3 мг/м^3 х 1,276 м^3/сек х 10^{-3} = 0,00166 г/сек;
M=0,00166 г/сек х 3600 сек х 4380 час х 10^{-6} = 0,0262 т/год.
Максимальная концентрация паров серной кислоты составляет 0,8 мг/м^3.
Объем удаляемого воздуха составляет 1,389 м^3/сек.

Примесь: 0322 Серная кислота
G= 0,8 мг/м^3 х 1,276 м^3/сек х 10^{-3}= 0,00102 г/сек;
M=0,00112 г/сек х 3600 сек х 4380 час х 10^{-6} = 0,0161 т/год.

Источники загрязнения N 0032, ВО 14
Источник выделения N 102, Зал фильтрации
Расчёт выбросов аммиака и серной кислоты
Расчёт выбросов аммиака и серной кислоты на УППР ПСВ Заречное, т.е. по результатам инструментальных замеров.
Выброс из вентсистемы
Удаление вредных веществ осуществляется посредством вентиляционной системы
Максимальная концентрация аммиака составляет 1,3 мг/м^3.
Объем удаляемого воздуха составляет 1,276 м^3/сек.

Выбросы составят:

Примесь: 0303 Аммиак
G= 1,3 мг/м^3 х 1,276 м^3/сек х 10^{-3} = 0,00166 г/сек;
M=0,00166 г/сек х 3600 сек х 4380 час х 10^{-6} = 0,0262 т/год.

Максимальная концентрация паров серной кислоты составляет 0,8 мг/м^3.
Объем удаляемого воздуха составляет 1,389 м^3/сек.

<u>Примесь: 0322 Серная кислота</u>
G= 0,8 мг/м^3 х 1,276 м^3/сек х 10^{-3}= 0,00102 г/сек;
M=0,00112 г/сек х 3600 сек х 4380 час х 10^{-6} = 0,0161 т/год.

Источник загрязнения N 6001, неорг
Источник выделения N103, Технологическая карта ПР-1. Испарение

Расчет выбросов от технологического оборудования производится согласно методике по расчету Испарение веществ с открытых поверхностей (Внутренние санитарно-технические устройства. Под. Ред. И.Г. Староверова. Изд. 3, ч.2, «Вентиляция и кондиционирование воздуха». М., стройиздат, 1987 г.)

Расчетная формула:
G = (5,85 + 4,1 × V) × F × Рж × √Mn, (г/час)
Где: V – скорость движения воздуха над поверхностью Испарение, м/с;
Рж – парциальное давление пара над поверхностью жидкости, (0,032 мм.рт.ст.);
Mn – относительная молекулярная масса паров, 18/22,4 = 0,8;
F – площадь зеркала Испарение, Карта ПР 1827_ м^2;

Выбросы аэрозолей составит:
G = (5,85 + 4,1 × 2,3) × 1827 × 0,032 × 0,8 = 714,6639 (г/час) или 0,19852 (г/сек)

<u>Примесь: 0322 Серная кислота</u>

При средневзвешенной концентрации серной кислоты в растворах карты ПР до 25,0 г/л, выбросы составят: 0,19852 г/сек × 25,0 г/л /1000 = 0,004963 г/с

0,004963 х 3600 х 8760 / 10^6 = 0,15652 т/год.

Источник загрязнения N 6002, неорг
Источник выделения N 104, Технологическая карта ВР. Испарение
Расчет выбросов от технологического оборудования производится согласно методике по расчету Испарение веществ с открытых поверхностей (Внутренние санитарно-технические устройства. Под. Ред. И.Г. Староверова. Изд. 3, ч.2, «Вентиляция и кондиционирование воздуха». М., стройиздат, 1987 г.)

Расчетная формула:

G = (5,85 + 4,1 × V) × F × Рж × √Mn, (г/час)

Где: V – скорость движения воздуха над поверхностью Испарение, м/с;

Рж – парциальное давление пара над поверхностью жидкости, (0,032 мм.рт.ст.);

Mn – относительная молекулярная масса паров, 18/22,4 = 0,8;

F – площадь зеркала Испарение, Карта ВР, 1827 м^2;

Выбросы аэрозолей составит:

G = (5,85 + 4,1 × 2,3) × 1827 × 0,032 × 0,8 = 714,6639 (г/час) или 0,19852 (г/сек)

Примесь: 0322 Серная кислота

При средневзвешенной концентрации серной кислоты в растворах карты ВР до 25,0 г/л, выбросы составят: 0,19852 г/сек × 25,0 г/л /1000 = 0,004963 г/с

0,004963 х 3600 х 8760 / 10^6 = 0,15652 т/год.

Источник загрязнения N 6003, неорг

Источник выделения N 105, Технологическая карта ПР-2. Испарение

Расчет выбросов от технологического оборудования производится согласно методике по расчету Испарение веществ с открытых поверхностей (Внутренние санитарно-технические устройства. Под. Ред. И.Г. Староверова. Изд. 3, ч.2, «Вентиляция и кондиционирование воздуха». М., стройиздат, 1987 г.)

Расчетная формула:

G = (5,85 + 4,1 × V) × F × Рж × √Mn, (г/час)

Где: V – скорость движения воздуха над поверхностью Испарение, м/с;

Рж – парциальное давление пара над поверхностью жидкости, (0,032 мм.рт.ст.);

Mn – относительная молекулярная масса паров, 18/22,4 = 0,8;

F – площадь зеркала Испарение, Карта ПР-2, 1823 м^2;

Выбросы аэрозолей составит:

G = (5,85 + 4,1 × 2,3) × 1823 × 0,032 × 0,8 = 713,0993 (г/час) или 0,19808 (г/сек)

Примесь: 0322 Серная кислота

При средневзвешенной концентрации серной кислоты в растворах карты ПР до 25,0 г/л, выбросы составят: 0,19808 г/сек × 25,0 г/л /1000 = 0,004952 г/с

0,004952 х 3600 х 8760 / 10^6 = 0,15617 т/год.

Физико-химическая лаборатория ФХЛ

Источник загрязнения N 0033, венттруба ВВ 19/3
Источники выделения N 106-109, зал № 1

Лаборатория физико-химическая.
Список литературы:
1. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от объектов 4 категории п.6. Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от химических лабораторий Приложение № 9 к Приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18.04.2008 №100-п
Оборудование: Химическая лаборатория. Шкаф вытяжной химический
Чистое время работы одного шкафа, час/год , $_T_$ = 8760
Количество одновременно работающих шкафов, шт. , $K1$ = 4

Примесь: 0302 Азотная кислота
Удельный выброс, г/с (табл. 6.1), $Q_{уд}$ = 0.0005
Максимальный разовый выброс, г/с , $M_{сек} = Q_{уд} * K1$ = 0.0005 * 4 = 0.002

Годовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух ($M_{год}$, т/год) рассчитываются по формуле:

$$Mгод = \frac{Mсек \times T \times k_з \times 3600}{10^6}$$, т/год, (2.11)

где: $M_{сек}$ - количество i-го вредного вещества, г/с; T - годовой фонд рабочего времени данного оборудования, час/год; k_3 - коэффициент загрузки оборудования (б/р), который определяется по формуле

k_3= t/T = 7920 / 8760 = 0,9 (2.12)

где: t - фактическое число часов работы оборудования за год, час/год

T - годовой фонд рабочего времени данного оборудования, час/год;

Валовый выброс, т/год (2.11), $_M_{год}_$ = 0.002 * 8760 * 0,9 * 3600 /10 $^{-6}$ = 0.0568

Примесь: 0316 Водород хлористый (Соляная кислота)
Удельный выброс, г/с (табл. 6.1), Q = 0.000132
Максимальный разовый выброс, г/с, $G = Q * K1$ = 0.000132 * 4 = 0.000528
Валовый выброс, т/год (2.11) , $_M_{год}_$ = 0.000528 * 8760 * 0,9 * 3600 /10 $^{-6}$ = 0.01498

Примесь: 0322 Серная кислота
Удельный выброс, г/с (табл. 6.1), Q = 0.0000267
Максимальный разовый выброс, г/с, G = Q * K1 = 0.0000267 * 4 = 0.0001068
Валовый выброс, т/год (2.11), $_M_{год}_$ = 0.0001068 * 8760 * 0,9 * 3600 /10 $^{-6}$ = 0.00303 т/год

Источник загрязнения N 0034, венттруба ВВ 22

Источник выделения N 110, Препараторская, Хранение и приготовление реактивов

Список литературы:

1. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от объектов 4 категории п.6. Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от химических лабораторий Приложение № 9 к Приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18.04.2008 №100-п

Оборудование: Химическая лаборатория. Шкаф вытяжной химический

Чистое время работы одного шкафа, час/год , $_T_$ = 185

Количество одновременно работающих шкафов, шт. , $K1$ = 1

Примесь: 0302 Азотная кислота

Удельный выброс, г/с (табл. 6.1), $Q_{уд}$ = 0.0005

Максимальный разовый выброс, г/с , $M_{сек} = Q_{уд} * K1$ = 0.0005 * 1 = 0.0005

Годовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух ($M_{год}$, т/год) рассчитываются по формуле:

$$Mгод = \frac{Mсек \times T \times k_з \times 3600}{10^6}$$, т/год, (2.11)

где: $M_{сек}$ - количество i-го вредного вещества, г/с;

T - годовой фонд рабочего времени данного оборудования, час/год;

k_3 - коэффициент загрузки оборудования (б/р), который определяется по формуле

k_3= t/T = 185 / 185 = 1,0 (2.12)

где: t - фактическое число часов работы оборудования за год, час/год

T - годовой фонд рабочего времени данного оборудования, час/год;

Валовый выброс, **т/год** (2.11 *),* $_M_{год}_$ = 0.0005 * 185 * 1,0 * 3600 /10 $^{-6}$ = 0.000333

Примесь: 0316 Водород хлористый (Соляная кислота)

Удельный выброс, г/с (табл. 6.1), Q = 0.000132

Максимальный разовый выброс, г/с, $G = Q * K1$ = 0.000132 * 1 = 0.000132

Валовый выброс, т/год (2.11) , $_M_{год}_$ = 0.000132 * 185 * 1,0 * 3600 /10 $^{-6}$ = 0.000088

Примесь: 0322 Серная кислота

Удельный выброс, г/с (табл. 6.1), Q = 0.0000267

Максимальный разовый выброс, г/с, G = Q * K1 = 0.0000267 * 1 = 0.0000267

Валовый выброс, т/год (2.11) , _ $M_{год}$_ = 0.0000267 * 185 * 1,0 * 3600 /10 $^{-6}$ = 0.0000178.

Источник загрязнения N 0035-0036, венттруба ВВ 19/1, ВВ 19/2
Источники выделения N 111-114, Химическая лаборатория, зал №2
Химические анализы
Лаборатория физико-химическая.
Список литературы:
1. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от объектов 4 категории п.6. Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от химических лабораторий Приложение № 9 к Приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18.04.2008 №100-п
Оборудование: Химическая лаборатория. Шкаф вытяжной химический
Чистое время работы одного шкафа, час/год , _T_ = 8760
Количество одновременно работающих шкафов, шт. , $K1$ = 5

Примесь: 0302 Азотная кислота
Удельный выброс, г/с (табл. 6.1), $Q_{уд}$ = 0.0005
Максимальный разовый выброс, г/с , $M_{сек} = Q_{уд} * K1$ = 0.0005 * 5 = 0.0025

Годовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух ($M_{год}$, т/год) рассчитываются по формуле:

$$Mгод = \frac{Mсек \times T \times k_3 \times 3600}{10^6}$$, т/год, (2.11)

где: $M_{сек}$ - количество i-го вредного вещества, г/с; T - годовой фонд рабочего времени данного оборудования, час/год; k_3 - коэффициент загрузки оборудования (б/р), который определяется по формуле

k_3= t/T = 7920 / 8760 = 0,9 (2.12)

где: t - фактическое число часов работы оборудования за год, час/год, T - годовой фонд рабочего времени данного оборудования, час/год;

Валовый выброс, т/год (2.11), _$M_{год}$_ = 0.0025 * 8760 * 0,9 * 3600 /10 $^{-6}$ = 0.071

Примесь: 0316 Водород хлористый (Соляная кислота)
Удельный выброс, г/с (табл. 6.1), Q = 0.000132
Максимальный разовый выброс, г/с, $G = Q * K1$ = 0.000132 * 5 = 0.00066

Валовый выброс, т/год (2.11) , _$M_{год}$_ = 0.00066 * 8760 * 0,9 * 3600 /10 $^{-6}$ = 0.0187

Примесь: 0322 Серная кислота
Удельный выброс, г/с (табл. 6.1), Q = 0.0000267

Максимальный разовый выброс, г/с, G = Q * К1 = 0.0000267 * 5 = 0.0001335
Валовый выброс, т/год (2.11) , _ $M_{год}$_ = 0.0001335 * 8760 * 0,9 * 3600 /10 $^{-6}$ = 0.00379.

Источники загрязнения N 0037, венттруба ВО 16
Источники выделения N 115, Колориметрическая

Список литературы:
1. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от объектов 4 категории п.6. Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от химических лабораторий Приложение № 9 к Приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18.04.2008 №100-п
Оборудование: Химическая лаборатория. Выброс из вентсистемы
Чистое время работы одного шкафа, час/год , T_ = 185
Количество одновременно работающих шкафов, шт., $K1$ = 1

Примесь: 0302 Азотная кислота
Удельный выброс, г/с (табл. 6.1), $Q_{уд}$ = 0.0005
Максимальный разовый выброс, г/с , $M_{сек} = Q_{уд} * K1$ = 0.0005 * 1 = 0.0005
Годовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух ($M_{год}$, т/год) рассчитываются по формуле:

$$Мгод = \frac{Мсек \times T \times k_з \times 3600}{10^6}$$, т/год, (2.11)

где: $M_{сек}$ - количество i-го вредного вещества, г/с; Т - годовой фонд рабочего времени данного оборудования, час/год; $k_З$ - коэффициент загрузки оборудования (б/р), который определяется по формуле

$k_З$= t/T = 185 / 185 = 1,0 (2.12)

где: t - фактическое число часов работы оборудования за год, час/год, Т - годовой фонд рабочего времени данного оборудования, час/год;
Валовый выброс, **т/год** (2.11 *), _ $M_{год}$_ = 0.0005 * 185 * 1,0 * 3600 /10 $^{-6}$ = 0.000333

Примесь: 0316 Водород хлористый (Соляная кислота)
Удельный выброс, г/с (табл. 6.1), Q = 0.000132
Максимальный разовый выброс, г/с, $G = Q * K1$ = 0.000132 * 1 = 0.000132
Валовый выброс, т/год (2.11) , _ $M_{год}$_ = 0.000132 * 185 * 1,0 * 3600 /10 $^{-6}$ = 0.000088

Примесь: 0322 Серная кислота
Удельный выброс, г/с (табл. 6.1), Q = 0.0000267
Максимальный разовый выброс, г/с, G = Q * К1 = 0.0000267 * 1 = 0.0000267
Валовый выброс, т/год (2.11) , _ $M_{год}$_ = 0.0000267 * 185 * 1,0 * 3600 /10 $^{-6}$ = 0.0000178.

Источники загрязнения N 0038, венттруба ВО 16
Источники выделения N 116, Склад химреагентов

Список литературы:

1. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от объектов 4 категории п.6. Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от химических лабораторий Приложение № 9 к Приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18.04.2008 №100-п

Оборудование: Химическая лаборатория. Выброс из вентсистемы

Чистое время работы одного шкафа, час/год , $T_$ = 185

Количество одновременно работающих шкафов, шт., $K1$ = 1

Примесь: 0302 Азотная кислота

Удельный выброс, г/с (табл. 6.1), $Q_{уд}$ = 0.0005

Максимальный разовый выброс, г/с , $M_{сек} = Q_{уд} * K1 = 0.0005 * 1 = 0.0005$

Годовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух ($M_{год}$, т/год) рассчитываются по формуле:

$$Mгод = \frac{Mсек \times T \times k_з \times 3600}{10^6}$$, т/год, (2.11)

где: $M_{сек}$ - количество i-го вредного вещества, г/с; T - годовой фонд рабочего времени данного оборудования, час/год; k_3 - коэффициент загрузки оборудования (б/р), который определяется по формуле

k_3= t/T = 185 / 185 = 1,0 (2.12)

где: t - фактическое число часов работы оборудования за год, час/год, T - годовой фонд рабочего времени данного оборудования, час/год;

Валовый выброс, **т/год** (2.11), $_M_{год}_$ = 0.0005 * 185 * 1,0 * 3600 /10 $^{-6}$ = 0.000333

Примесь: 0316 Водород хлористый (Соляная кислота)

Удельный выброс, г/с (табл. 6.1), Q = 0.000132

Максимальный разовый выброс, г/с, $G = Q * K1$ = 0.000132 * 1 = 0.000132

Валовый выброс, т/год (2.11) , $_M_{год}_$ = 0.000132 * 185 * 1,0 * 3600 /10 $^{-6}$ = 0.000088

Примесь: 0322 Серная кислота

Удельный выброс, г/с (табл. 6.1), Q = 0.0000267

Максимальный разовый выброс, г/с, G = Q * K1 = 0.0000267 * 1 = 0.0000267

Валовый выброс, т/год (2.11) , $_M_{год}_$ = 0.0000267 * 185 * 1,0 * 3600 /10 $^{-6}$ = 0.0000178.

Источники загрязнения N 0039, венттруба ВО 16
Источники выделения N 117, Склад химреагентов

Список литературы:

1. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от объектов 4 категории п.6. Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от химических лабораторий Приложение № 9 к Приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18.04.2008 №100-п
Оборудование: Химическая лаборатория. Выброс из вентсистемы
Чистое время работы одного шкафа, час/год , $T_$ = 185
Количество одновременно работающих шкафов, шт., $K1$ = 1

Примесь: 0302 Азотная кислота
Удельный выброс, г/с (табл. 6.1), $Q_{уд}$ = 0.0005
Максимальный разовый выброс, г/с , $M_{сек} = Q_{уд} * K1 = 0.0005 * 1 = 0.0005$

Годовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух ($M_{год}$, т/год) рассчитываются по формуле:

$$Mгод = \frac{Mсек \times T \times k_з \times 3600}{10^6}$$, т/год, (2.11)

где: $M_{сек}$ - количество i-го вредного вещества, г/с; T - годовой фонд рабочего времени данного оборудования, час/год; $k_З$ - коэффициент загрузки оборудования (б/р), который определяется по формуле

$k_З$= t/T = 185 / 185 = 1,0 (2.12)

где: t - фактическое число часов работы оборудования за год, час/год, T - годовой фонд рабочего времени данного оборудования, час/год;
Валовый выброс, **т/год** (2.11 *),* $_M_{год}_$ = 0.0005 * 185 * 1,0 * 3600 /10 $^{-6}$ = 0.000333

Примесь: 0316 Водород хлористый (Соляная кислота)
Удельный выброс, г/с (табл. 6.1), Q = 0.000132
Максимальный разовый выброс, г/с, $G = Q * K1$ = 0.000132 * 1 = 0.000132
Валовый выброс, т/год (2.11) , $_ M_{год}_$ = 0.000132 * 185 * 1,0 * 3600 /10 $^{-6}$ = 0.000088

Примесь: 0322 Серная кислота
Удельный выброс, г/с (табл. 6.1), Q = 0.0000267
Максимальный разовый выброс, г/с, G = Q * K1 = 0.0000267 * 1 = 0.0000267
Валовый выброс, т/год (2.11) , $_ M_{год}_$ = 0.0000267 * 185 * 1,0 * 3600 /10 $^{-6}$ = 0.0000178.

Ремонтно-механический участок
Токарно-слесарный цех

Источник загрязнения N 0040, труба
Источник выделения N 118, Станок настольно-сверлильный – 1 шт.
Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004. Астана, 2005

Технология обработки: Абразивная заточка режущих инструментов
Местный отсос пыли проводится
Тип расчета: без охлаждения
Вид оборудования: Специальные станки для заточки сверл
Технологическая операция: Снятие фасок и заусенцев
Фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, ч/год, ***_T_*** **= 365**
Число станков данного типа, шт., ***_KOLIV_*** **= 1**
Число станков данного типа, работающих одновременно, шт., ***NS1*** **= 1**

Примесь: 2930 Пыль абразивная (1046*)

Удельный выброс, г/с (табл.3), ***GV*** **= 0.0422**

Коэффициент эффективности местных отсосов, ***KN*** **= 0.9**
Валовый выброс, т/год (1), ***_M_ = 3600 · KN · GV · _T_ · _KOLIV_ / 10^6*** **= 3600 · 0.9 · 0.0422 · 365 · 1 / 10^6 = 0.0499**
Максимальный из разовых выброс, г/с (2), ***_G_ = KN · GV · NS1*** **= 0.9 · 0.0422 · 1 = 0.038**

ИТОГО:

Код	***Примесь***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
2930	Пыль абразивная (1046*)	0.038	0.0499

Источник выделения N 119, Станок токарно-винторезный С10М
Список литературы:
Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004. Астана, 2005

Технология обработки: Механическая обработка металлов
Местный отсос пыли проводится
Тип расчета: без охлаждения
Вид оборудования: Заточные станки, с диаметром шлифовального круга - 200 мм
Фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, ч/год, ***_T_*** **= 1460**
Число станков данного типа, шт., ***_KOLIV_*** **= 1**
Число станков данного типа, работающих одновременно, шт., ***NS1*** **= 1**

Примесь: 2930 Пыль абразивная (1046*)

Удельный выброс, г/с (табл. 1), ***GV*** **= 0.008**

Коэффициент эффективности местных отсосов, ***KN*** **= 0.9**

Валовый выброс, т/год (1), ***_M_ = 3600 · KN · GV · _T_ · _KOLIV_ / 10^6*** **= 3600 · 0.9 · 0.008 · 1460 · 1 / 10^6 = 0.03784**

Максимальный из разовых выброс, г/с (2), ***_G_ = KN · GV · NS1*** **= 0.9 · 0.008 · 1 = 0.0072**

Примесь: 2902 Взвешенные вещества

Удельный выброс, г/с (табл. 1), ***GV*** **= 0.012**

Коэффициент эффективности местных отсосов, ***KN*** **= 0.9**

Валовый выброс, т/год (1), ***_M_ = 3600 · KN · GV · _T_ · _KOLIV_ / 10^6*** **= 3600 · 0.9 · 0.012 · 1460 · 1 / 10^6 = 0.0568**

Максимальный из разовых выброс, г/с (2), ***_G_ = KN · GV · NS1*** **= 0.9 · 0.012 · 1 = 0.0108**

ИТОГО:

Код	***Примесь***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
2902	Взвешенные вещества	0.0108	0.0568
2930	Пыль абразивная (1046*)	0.0072	0.03784

Источник выделения N 120, Станок токарно-винторезный 1К62– 1 шт.

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004. Астана, 2005

Технология обработки: Механическая обработка металлов

Местный отсос пыли проводится

Тип расчета: без охлаждения

Вид оборудования: Заточные станки, с диаметром шлифовального круга - 200 мм

Фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, ч/год, ***_T_*** **= 1460**

Число станков данного типа, шт., ***_KOLIV_*** **= 1**

Число станков данного типа, работающих одновременно, шт., ***NS1*** **= 1**

Примесь: 2930 Пыль абразивная (1046*)

Удельный выброс, г/с (табл. 1), ***GV*** **= 0.008**

Коэффициент эффективности местных отсосов, ***KN*** **= 0.9**

Валовый выброс, т/год (1), ***_M_*** **=** ***3600*** **·** ***KN*** **·** ***GV*** **·** ***_T_*** **·** ***_KOLIV_*** **/** 10^6 **=** $3600 \cdot 0.9 \cdot 0.008 \cdot 1460 \cdot 1 / 10^6 = 0.03784$

Максимальный из разовых выброс, г/с (2), ***_G_*** **=** ***KN*** **·** ***GV*** **·** ***NS1*** **=** $0.9 \cdot 0.008 \cdot 1 = 0.0072$

<u>Примесь: 2902 Взвешенные вещества</u>

Удельный выброс, г/с (табл. 1), ***GV*** **= 0.012**

Коэффициент эффективности местных отсосов, ***KN*** **= 0.9**

Валовый выброс, т/год (1), ***_M_*** **=** ***3600*** **·** ***KN*** **·** ***GV*** **·** ***_T_*** **·** ***_KOLIV_*** **/** 10^6 **=** $3600 \cdot 0.9 \cdot 0.012 \cdot 1460 \cdot 1 / 10^6 = 0.0568$

Максимальный из разовых выброс, г/с (2), ***_G_*** **=** ***KN*** **·** ***GV*** **·** ***NS1*** **=** $0.9 \cdot 0.012 \cdot 1 = 0.0108$

ИТОГО:

Код	***Примесь***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
2902	Взвешенные вещества	0.0108	0.0568
2930	Пыль абразивная (1046*)	0.0072	0.03784

Источник выделения N 121, Станок фрезерный 6Р12 – 1 шт.

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004. Астана, 2005

Технология обработки: Механическая обработка металлов

Местный отсос пыли проводится

Тип расчета: без охлаждения

Вид оборудования: Круглошлифовальные станки, с диаметром шлифовального круга - 300 мм

Фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, ч/год, ***_T_*** **= 183**

Число станков данного типа, шт., ***_KOLIV_*** **= 1**

Число станков данного типа, работающих одновременно, шт., ***NS1*** **= 1**

<u>Примесь: 2930 Пыль абразивная (1046*)</u>

Удельный выброс, г/с (табл. 1), ***GV*** **= 0.017**

Коэффициент эффективности местных отсосов, ***KN*** **= 0.9**

Валовый выброс, т/год (1), ***_M_*** **=** ***3600*** **·** ***KN*** **·** ***GV*** **·** ***_T_*** **·** ***_KOLIV_*** **/** 10^6 **=** $3600 \cdot 0.9 \cdot 0.017 \cdot 183 \cdot 1 / 10^6 = 0.01008$

Максимальный из разовых выброс, г/с (2), ***_G_*** **=** ***KN*** **·** ***GV*** **·** ***NS1*** **=** $0.9 \cdot 0.017 \cdot 1 = 0.0153$

Примесь: 2902 Взвешенные вещества

Удельный выброс, г/с (табл. 1), ***GV*** **= 0.026**

Коэффициент эффективности местных отсосов, ***KN*** **= 0.9**

Валовый выброс, т/год (1), ***_M_*** **=** ***3600*** **·** ***KN*** **·** ***GV*** **·** ***_T_*** **·** ***_KOLIV_*** **/** 10^6 **=** $3600 \cdot 0.9 \cdot 0.026 \cdot 183 \cdot 1 / 10^6 = 0.01542$

Максимальный из разовых выброс, г/с (2), ***_G_*** **=** ***KN*** **·** ***GV*** **·** ***NS1*** **=** $0.9 \cdot 0.026 \cdot 1 = 0.0234$

ИТОГО:

Код	*Примесь*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
2902	Взвешенные вещества	0.0234	0.01542
2930	Пыль абразивная (1046*)	0.0153	0.01008

Источник выделения N 122, Станок вертикально-сверлильный 2Н135Б

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004. Астана, 2005

Технология обработки: Абразивная заточка режущих инструментов

Местный отсос пыли проводится

Тип расчета: без охлаждения

Вид оборудования: Специальные станки для заточки сверл

Технологическая операция: Снятие фасок и заусенцев

Фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, ч/год, ***_T_*** **= 365**

Число станков данного типа, шт., ***_KOLIV_*** **= 1**

Число станков данного типа, работающих одновременно, шт., ***NS1*** **= 1**

Примесь: 2930 Пыль абразивная (1046*)

Удельный выброс, г/с (табл.3), ***GV*** **= 0.0422**

Коэффициент эффективности местных отсосов, ***KN*** **= 0.9**

Валовый выброс, т/год (1), ***_M_*** **=** ***3600*** **·** ***KN*** **·** ***GV*** **·** ***_T_*** **·** ***_KOLIV_*** **/** 10^6 **=** $3600 \cdot 0.9 \cdot 0.0422 \cdot 365 \cdot 1 / 10^6 = 0.0499$

Максимальный из разовых выброс, г/с (2), ***_G_*** **=** ***KN*** **·** ***GV*** **·** ***NS1*** **=** $0.9 \cdot 0.0422 \cdot 1 = 0.038$

ИТОГО: **Станок вертикально-сверлильный**

Код	*Примесь*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
2930	Пыль абразивная (1046*)	0.038	0.0499

Источник выделения N 123, Пайка ПНД

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005

РАСЧЕТ выбросов ЗВ от пайки ПНД

Вид работ: Пайка ПНД

Время работы в год, ***B = 2190***

Фактический максимальный расход материалов,

с учетом дискретности работы оборудования, кг/час, ***BMAX* = 6**

в том числе:

Примесь: 1555 органические кислоты (в пересчете на уксусную кислоту)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала, ***GIS* = 0.4**

Валовый выброс, т/год (5.1), ***_M_* = *GIS* · *B* / 10^6 = 0.4 · 2190 / 10^6 = 0.000876**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), ***_G_* = *GIS* · *BMAX* / *3600* = 0.4 · 6 / 3600 = 0.000666**

Примесь:0337 Углерод оксид

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала, ***GIS = 0,8***

Валовый выброс, т/год (5.1), ***_M_* = *GIS* · *B* / 10^6 = 0,8 · 2190 / 10^6 = 0.001752**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), ***_G_* = *GIS* · *BMAX* / *3600* = 0,8 · 6 / 3600 = 0.001333**

Примесь:0406 Пыль полиэтилена

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала, ***GIS* = 0.4**

Валовый выброс, т/год (5.1), ***_M_* = *GIS* · *B* / 10^6 = 0.4 · 2190 / 10^6 = 0.000876**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), ***_G_* = *GIS* · *BMAX* / *3600* = 0.4 · 6 / 3600 = 0.000666**

Токарный цех

Источник загрязнения N 0041, труба

Источник выделения N 124, Станок точильно- шлифовальный ТШ-3

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004. Астана, 2005

Технология обработки: Механическая обработка металлов

Местный отсос пыли проводится

Тип расчета: без охлаждения

Вид оборудования: Круглошлифовальные станки, с диаметром шлифовального круга - 150 мм

Фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, ч/год, ***_T_*** **= 365**

Число станков данного типа, шт., ***_KOLIV_*** **= 1**

Число станков данного типа, работающих одновременно, шт., ***NS1*** **= 1**

Примесь: 2930 Пыль абразивная (1046*)

Удельный выброс, г/с (табл. 1), ***GV*** **= 0.013**

Коэффициент эффективности местных отсосов, ***KN*** **= 0.9**

Валовый выброс, т/год (1), $_M_ = 3600 \cdot KN \cdot GV \cdot _T_ \cdot _KOLIV_ / 10^6 = 3600 \cdot 0.9 \cdot 0.013 \cdot 365 \cdot 1 / 10^6 = 0.01537$

Максимальный из разовых выброс, г/с (2), $_G_ = KN \cdot GV \cdot NS1 = 0.9 \cdot 0.013 \cdot 1 = 0.0117$

Примесь: 2902 Взвешенные вещества

Удельный выброс, г/с (табл. 1), ***GV*** **= 0.02**

Коэффициент эффективности местных отсосов, ***KN*** **= 0.9**

Валовый выброс, т/год (1), $_M_ = 3600 \cdot KN \cdot GV \cdot _T_ \cdot _KOLIV_ / 10^6 = 3600 \cdot 0.9 \cdot 0.02 \cdot 365 \cdot 1 / 10^6 = 0.02365$

Максимальный из разовых выброс, г/с (2), $_G_ = KN \cdot GV \cdot NS1 = 0.9 \cdot 0.02 \cdot 1 = 0.018$

ИТОГО:

Код	*Примесь*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
2902	Взвешенные вещества	0.018	0.02365
2930	Пыль абразивная (1046*)	0.0117	0.01537

Источник загрязнения N 0042, труба
Источник выделения N 125, Станок точильно- шлифовальный ТШ-3

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004. Астана, 2005

Технология обработки: Механическая обработка металлов

Местный отсос пыли проводится

Тип расчета: без охлаждения

Вид оборудования: Круглошлифовальные станки, с диаметром шлифовального круга - 150 мм

Фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, ч/год, ***_T_*** **= 365**

Число станков данного типа, шт., ***_KOLIV_*** **= 1**

Число станков данного типа, работающих одновременно, шт., ***NS1*** **= 1**

<u>Примесь: 2930 Пыль абразивная (1046*)</u>

Удельный выброс, г/с (табл. 1), ***GV*** **= 0.013**

Коэффициент эффективности местных отсосов, ***KN*** **= 0.9**

Валовый выброс, т/год (1), $_M_ = 3600 \cdot KN \cdot GV \cdot _T_ \cdot _KOLIV_ / 10^6 = 3600 \cdot 0.9 \cdot 0.013 \cdot 365 \cdot 1 / 10^6 = 0.01537$

Максимальный из разовых выброс, г/с (2), $_G_ = KN \cdot GV \cdot NS1 = 0.9 \cdot 0.013 \cdot 1 = 0.0117$

<u>Примесь: 2902 Взвешенные вещества</u>

Удельный выброс, г/с (табл. 1), ***GV*** **= 0.02**

Коэффициент эффективности местных отсосов, ***KN*** **= 0.9**

Валовый выброс, т/год (1), $_M_ = 3600 \cdot KN \cdot GV \cdot _T_ \cdot _KOLIV_ / 10^6 = 3600 \cdot 0.9 \cdot 0.02 \cdot 365 \cdot 1 / 10^6 = 0.02365$

Максимальный из разовых выброс, г/с (2), $_G_ = KN \cdot GV \cdot NS1 = 0.9 \cdot 0.02 \cdot 1 = 0.018$

ИТОГО:

Код	***Примесь***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
2902	Взвешенные вещества	0.018	0.02365
2930	Пыль абразивная (1046*)	0.0117	0.01537

Источник загрязнения N 0043, Ремонтно- механический участок

Источник выделения N 126, Станок точильно- шлифовальный ТШ-3

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004. Астана, 2005

Технология обработки: Механическая обработка металлов

Местный отсос пыли проводится

Тип расчета: без охлаждения

Вид оборудования: Плоскошлифовальные станки, с диаметром шлифовального круга - 250 мм

Фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, ч/год, ***_T_*** **= 365**

Число станков данного типа, шт., ***_KOLIV_*** **= 1**

Число станков данного типа, работающих одновременно, шт., ***NS1*** **= 0**

Число станков данного типа, работающих одновременно, шт., ***NS1*** **= 1**

Примесь: 2930 Пыль абразивная (1046*)

Удельный выброс, г/с (табл. 1), ***GV*** **= 0.016**

Коэффициент эффективности местных отсосов, ***KN*** **= 0.9**

Валовый выброс, т/год (1), $_M_ = 3600 \cdot KN \cdot GV \cdot _T_ \cdot _KOLIV_ / 10^6 = 3600 \cdot 0.9 \cdot 0.016 \cdot 365 \cdot 1 / 10^6 = 0.01892$

Максимальный из разовых выброс, г/с (2), $_G_ = KN \cdot GV \cdot NS1 = 0.9 \cdot 0.016 \cdot 1 = 0.0144$

Примесь: 2902 Взвешенные вещества

Удельный выброс, г/с (табл. 1), ***GV*** **= 0.026**

Коэффициент эффективности местных отсосов, ***KN*** **= 0.9**

Валовый выброс, т/год (1), $_M_ = 3600 \cdot KN \cdot GV \cdot _T_ \cdot _KOLIV_ / 10^6 = 3600 \cdot 0.9 \cdot 0.026 \cdot 365 \cdot 1 / 10^6 = 0.03075$

Максимальный из разовых выброс, г/с (2), $_G_ = KN \cdot GV \cdot NS1 = 0.9 \cdot 0.026 \cdot 1 = 0.0234$

ИТОГО:

Код	*Примесь*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
2902	Взвешенные вещества	0.0234	0.03075
2930	Пыль абразивная (1046*)	0.0144	0.01892

Источник загрязнения N 6004, неорг

Источник выделения N 127, Пункт дезактивации

Список литературы:

1. "Удельные показатели выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Ростов-на-Дону: ЗАО "Институт Проектпромвентиляция", 2007.

2. п. 2.2.4 "Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух" (Дополненное и переработанное). СПб, НИИ Атмосфера, 2012

Технологическая операция: Работа двигателя внутреннего сгорания

Применяемое топливо: Дизельное топливо

Расход топлива, кг/час , ***B*** **= 10**

Продолжительность работы оборудования, час/год , ***_T_*** **= 99**

Общее количество оборудования, шт. , ***N =1***

Количество одновременно работающего оборудования, шт. , ***N1*** **= 1**

Эффективность местного отсоса, в долях единицы , ***NJ*** **= 0**

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (4)

Удельное количество ЗВ, г/кг(табл.36) , ***K*** **= 40**

Коэффициент трансформации оксидов азота в диоксид, согласно [3] , ***KNO2*** **= 0.8**

Коэффициент трансформации оксидов азота в оксид, согласно [3] , ***KNO*** **= 0.13**

Количество выбрасываемых ЗВ, кг/час (22) , ***MB = K * B * 10 ^ -3*** **= 40 * 10 * 10 ^ -3 = 0.4**

Максимальный разовый выброс оксидов азота,г/с , ***G1 = MB * N1 / 3.6*** **= 0.4 * 1 / 3.6 = 0.1111**

Валовый выброс оксидов азота, т/год , ***M1 = MB * _T_ * N * 10 ^ -3*** **= 0.4 * 99 * 1 * 10 ^ -3 = 0.0396**

С учетом трансформации оксидов азота в атмосфере:

Максимальный разовый выброс, г/с , ***_G_ = KNO2 * G1*** **= 0.8 * 0.1111 = 0.0889**

Валовый выброс, т/год , ***_M_ = KNO2 * M1*** **= 0.8 * 0.0396 = 0.03168**

Примесь: 0304 Азота (II) оксид

Максимальный разовый выброс, г/с , ***_G_ = KNO2 * G1*** **= 0.13 * 0.1111 = 0.014443**

Валовый выброс, т/год , ***_M_ = KNO2 * M1*** **= 0.13 * 0.0396 = 0.005148**

Примесь: 0328 Углерод (593)

Удельное количество ЗВ, г/кг(табл.36) , ***K*** **= 15.5**

Количество выбрасываемых ЗВ, кг/час (22) , ***MB = K * B * 10 ^ -3*** **= 15.5 * 10 * 10 ^ -3 = 0.155**

Максимальный разовый выброс, г/с , ***_G_ = MB * N1 / 3.6*** **= 0.155 * 1 / 3.6 = 0.04306**

Валовый выброс, т/год , ***_M_ = MB * _T_ * N * 10 ^ -3*** **= 0.155 * 99 * 1 * 10 ^ -3 = 0.0154**

Примесь: 0330 Сера диоксид (526)

Удельное количество ЗВ, г/кг(табл.36) , ***K*** **= 20**

Количество выбрасываемых ЗВ, кг/час (22) , ***MB = K * B * 10 ^ -3*** **= 20 * 10 * 10 ^ -3 = 0.2**

Максимальный разовый выброс, г/с , ***_G_ = MB * N1 / 3.6*** **= 0.2 * 1 / 3.6 = 0.0556**

Валовый выброс, т/год , ***_M_ = MB * _T_ * N * 10 ^ -3*** **= 0.2 * 99 * 1 * 10 ^ -3 = 0.0198**

Примесь: 0337 Углерод оксид (594)

Удельное количество ЗВ, г/кг(табл.36) , ***K*** **= 100**

Количество выбрасываемых ЗВ, кг/час (22) , ***MB = K * B * 10 ^ -3*** **= 100 * 10 * 10 ^ -3 = 1**

Максимальный разовый выброс, г/с , ***_G_ = MB * N1 / 3.6*** **= 1 * 1 / 3.6 = 0.278**

Валовый выброс, т/год , ***_M_ = MB * _T_ * N * 10 ^ -3*** **= 1 * 99 * 1 * 10 ^ -3 = 0.099**

<u>Примесь:2754 Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)</u>

Удельное количество ЗВ, г/кг, ***K*** **= 2,9**

Количество выбрасываемых ЗВ, кг/час (22) , ***MB = K * B * 10 ^ -3*** **= 2,9 * 10 * 10 ^ -3 = 0.029**

Максимальный разовый выброс, г/с , ***_G_ = MB * N1 / 3.6*** **= 0.029 * 1 / 3.6 = 0.00806**

Валовый выброс, т/год , ***_M_ = MB * _T_ * N * 10 ^ -3*** **= 0.029 * 99 * 1 * 10 ^ -3 = 0.002871**

Сварочный участок

Источник загрязнения N 0044, труба

Источник выделения N 128, Ручная дуговая сварка – 1 шт.

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005

РАСЧЕТ выбросов ЗВ от сварки металлов

Вид сварки: Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами

Электрод (сварочный материал): ЦР-11

Расход сварочных материалов, кг/год, ***B*** **= 350,0**

Фактический максимальный расход сварочных материалов, с учетом дискретности работы оборудования, кг/час, ***BMAX*** **= 0.4**

Так как, ЦР-11 нет в методике расчетов, в расчете берется – ЦР-9.

Удельное выделение сварочного аэрозоля, г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS*** **= 19,0**

в том числе:

<u>Примесь: 0123 Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)</u>

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS*** **= 15,9**

Валовый выброс, т/год (5.1), ***_M_ = GIS · B / 10^6*** **= 15,9 · 350 / 10^6 = 0.005565**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), ***_G_ = GIS · BMAX / 3600*** **= 15,9 · 0.4 / 3600 = 0.00177**

Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS* = 0.3**

Валовый выброс, т/год (5.1), ***_M_* = *GIS* · *B* / 10^6 = 0.3 · 350 / 10^6 = 0.000105**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), ***_G_* = *GIS* · *BMAX* / 3600 = 0.3 · 0.4 / 3600 = 0.0000333**

Примесь: 2908 Пыль неорганическа

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS* = 2,8**

Валовый выброс, т/год (5.1), ***_M_* = *GIS* · *B* / 10^6 = 2,8 · 350 / 10^6 = 0.00098**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), ***_G_* = *GIS* · *BMAX* / 3600 = 2,8 · 0.4 / 3600 = 0.00031**

ИТОГО:

Код	*Примесь*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0123	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)	0.00177	0.005565
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)	0.0000333	0.000105
2908	Пыль неорганическая 70-20%	0.00031	0.00098

Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами
Электрод (сварочный материал): НЖ-13
Расход сварочных материалов, кг/год, ***B* = 150,0**
Фактический максимальный расход сварочных материалов, с учетом дискретности работы оборудования, кг/час, ***BMAX* = 0.4**

Удельное выделение сварочного аэрозоля, г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS* = 4,2**
в том числе:

Примесь: 0123 Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS* = 3,43**

Валовый выброс, т/год (5.1), ***_M_* = *GIS* · *B* / 10^6 = 3,43 · 150 / 10^6 = 0.0005145**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), ***_G_* = *GIS* · *BMAX* / 3600 = 3,43 · 0.4 / 3600 = 0.000381**

<u>Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)</u>

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS* = 0.53**

Валовый выброс, т/год (5.1), ***_M_* = *GIS* · *B* / 10^6 = 0.53 · 150 / 10^6 = 0.0000795**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), ***_G_* = *GIS* · *BMAX* / 3600 = 0.53 · 0.4 / 3600 = 0.0000589**

<u>Примесь: 0203 Хром и его оксид</u>

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS* = 0,24**

Валовый выброс, т/год (5.1), ***_M_* = *GIS* · *B* / 10^6 = 0,24 · 150 / 10^6 = 0.000036**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), ***_G_* = *GIS* · *BMAX* / 3600 = 0,24 · 0.4 / 3600 = 0.0000267**

Газы:

<u>Примесь: 0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)</u>

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS* = 1,6**

Валовый выброс, т/год (5.1), ***_M_* = *GIS* · *B* / 10^6 = 1,6 · 150 / 10^6 = 0.00024**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), ***_G_* = *GIS* · *BMAX* / 3600 = 1,6 · 0.4 / 3600 = 0.000178**

ИТОГО:

Код	*Примесь*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0123	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)	0.000381	0.0005145
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)	0.0000589	0.0000795
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (657)	0.0000267	0.000036
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)	0.000178	0.00024

Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами
Электрод (сварочный материал): МР-3

Расход сварочных материалов, кг/год, ***B* = 800,0**

Фактический максимальный расход сварочных материалов, с учетом дискретности работы оборудования, кг/час, ***BMAX* = 0.4**

Удельное выделение сварочного аэрозоля, г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS* = 11,5**

в том числе:

Примесь: 0123 Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS* = 9,77**

Валовый выброс, т/год (5.1), ***_M_ = GIS · B / 10^6 = 9,77 · 800 / 10^6 = 0.007816***

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), ***_G_ = GIS · BMAX / 3600 = 9,77 · 0.4 / 3600 = 0.001086***

Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS* = 1,73**

Валовый выброс, т/год (5.1), ***_M_ = GIS · B / 10^6 = 1,73 · 800 / 10^6 = 0.001384***

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), ***_G_ = GIS · BMAX / 3600 = 1,73 · 0.4 / 3600 = 0.000192***

Газы:

Примесь: 0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS* = 0,4**

Валовый выброс, т/год (5.1), ***_M_ = GIS · B / 10^6 = 0,4· 800 / 10^6 = 0.00032***

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), ***_G_ = GIS · BMAX / 3600 = 0,4 · 0.4 / 3600 = 0.000044***

ИТОГО:

Код	***Примесь***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0123	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)	0.001086	0.007816

0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)	0.000192	0.001384
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)	0.000044	0.00032

Ручная дуговая сварка

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005

РАСЧЕТ выбросов ЗВ от сварки металлов

Вид сварки: Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами

Электрод (сварочный материал): УОНИ-13/45

Расход сварочных материалов, кг/год, ***B* = 400**

Фактический максимальный расход сварочных материалов,
с учетом дискретности работы оборудования, кг/час, ***BMAX* = 0.4**

Удельное выделение сварочного аэрозоля,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS* = 16.31**
в том числе:

Примесь: 0123 Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS* = 10.69**

Валовый выброс, т/год (5.1), ***_M_ = GIS · B / 10^6 = 10.69 · 400 / 10^6 = 0.00428***

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), ***_G_ = GIS · BMAX / 3600 = 10.69 · 0.4 / 3600 = 0.001188***

Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS* = 0.92**

Валовый выброс, т/год (5.1), ***_M_ = GIS · B / 10^6 = 0.92 · 400 / 10^6 = 0.000368***

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), ***_G_ = GIS · BMAX / 3600 = 0.92 · 0.4 / 3600 = 0.0001022***

Примесь: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503)

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS*** **= 1.4**

Валовый выброс, т/год (5.1), ***_M_*** **=** ***GIS*** **·** ***B*** **/** 10^6 **= 1.4 · 400 / 10^6 = 0.00056**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), ***_G_*** **=** ***GIS*** **·** ***BMAX*** **/** ***3600*** **= 1.4 · 0.4 / 3600 = 0.0001556**

<u>Примесь: 0344 Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (625)</u>

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS*** **= 3.3**

Валовый выброс, т/год (5.1), ***_M_*** **=** ***GIS*** **·** ***B*** **/** 10^6 **= 3.3 · 400 / 10^6 = 0.00132**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), ***_G_*** **=** ***GIS*** **·** ***BMAX*** **/** ***3600*** **= 3.3 · 0.4 / 3600 = 0.000367**

Газы:

<u>Примесь: 0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)</u>

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS*** **= 0.75**

Валовый выброс, т/год (5.1), ***_M_*** **=** ***GIS*** **·** ***B*** **/** 10^6 **= 0.75 · 400 / 10^6 = 0.0003**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), ***_G_*** **=** ***GIS*** **·** ***BMAX*** **/** ***3600*** **= 0.75 · 0.4 / 3600 = 0.0000833**

<u>Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (4)</u>

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS*** **= 1.5**

Валовый выброс, т/год (5.1), ***_M_*** **=** ***GIS*** **·** ***B*** **/** 10^6 **= 1.5 · 400 / 10^6 = 0.0006**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), ***_G_*** **=** ***GIS*** **·** ***BMAX*** **/** ***3600*** **= 1.5 · 0.4 / 3600 = 0.0001667**

<u>Примесь: 0337 Углерод оксид (594)</u>

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS*** **= 13.3**

Валовый выброс, т/год (5.1), ***_M_*** **=** ***GIS*** **·** ***B*** **/** 10^6 **= 13.3 · 400 / 10^6 = 0.00532**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), ***_G_*** **=** ***GIS*** **·** ***BMAX*** **/** ***3600*** **= 13.3 · 0.4 / 3600 = 0.001478**

ИТОГО:

Код	*Примесь*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0123	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)	0,004425	0,0181755
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)	0,000386	0,0019365
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (657)	0,00006	0,000156
0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.0001667	0.0006
0337	Углерод оксид (594)	0.001478	0.00532
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)	0,0003053	0,00086
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (625)	0,000367	0,00132
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503)	0,000156	0,00056

Источник выделения N 129, Пропановый резак

Список литературы:
Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005

РАСЧЕТ выбросов ЗВ от резки металлов
Вид резки: Газовая
Разрезаемый материал: Сталь углеродистая
Толщина материала, мм (табл. 4), $L = 5$
Способ расчета выбросов: по времени работы оборудования
Время работы одной единицы оборудования, час/год, $_T_ = 365$

Удельное выделение сварочного аэрозоля, г/ч (табл. 4), $GT = 74$
в том числе:

Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)

Удельное выделение, г/ч (табл. 4), $GT = 1.1$

Валовый выброс ЗВ, т/год (6.1), $_M_ = GT \cdot _T_ / 10^6 = 1.1 \cdot 365 / 10^6 = 0.0004015$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (6.2), ***_G_ = GT / 3600*** **= 1.1 / 3600 = 0.0003056**

<u>Примесь: 0123 Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)</u>

Удельное выделение, г/ч (табл. 4), ***GT*** **= 72.9**

Валовый выброс ЗВ, т/год (6.1), ***_M_ = GT · _T_ / 10^6*** **= 72.9 · 365 / 10^6 = 0.0266**

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (6.2), ***_G_ = GT / 3600*** **= 72.9 / 3600 = 0.02025**

Газы:

<u>Примесь: 0337 Углерод оксид (594)</u>

Удельное выделение, г/ч (табл. 4), ***GT*** **= 49.5**

Валовый выброс ЗВ, т/год (6.1), ***_M_ = GT · _T_ / 10^6*** **= 49.5 · 365 / 10^6 = 0.01807**

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (6.2), ***_G_ = GT / 3600*** **= 49.5 / 3600 = 0.01375**

<u>Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (4)</u>

Удельное выделение, г/ч (табл. 4), ***GT*** **= 39**

Валовый выброс ЗВ, т/год (6.1), ***_M_ = GT · _T_ / 10^6*** **= 39 · 365 / 10^6 = 0.01424**

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (6.2), ***_G_ = GT / 3600*** **= 39 / 3600 = 0.01083**

ИТОГО:

Код	***Примесь***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0123	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)	0.02025	0.0266
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)	0.0003056	0.0004015
0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.01083	0.01424
0337	Углерод оксид (594)	0.01375	0.01807

Источник выделения N 130, Ацетиленовая сварка.

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005

РАСЧЕТ выбросов ЗВ от сварки металлов
Вид сварки: Газовая сварка стали ацетилен-кислородным пламенем
Расход сварочных материалов, кг/год, ***B*** **= 200**
Фактический максимальный расход сварочных материалов,
с учетом дискретности работы оборудования, кг/час, ***BMAX*** **= 1.2**
Газы:
Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (4)

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS*** **= 22**
Валовый выброс, т/год (5.1), ***_M_*** **=** $GIS \cdot B / 10^6$ **=** $22 \cdot 200 / 10^6$ **= 0.0044**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), ***_G_*** **=** $GIS \cdot BMAX / 3600$ **=** $22 \cdot 1.2 / 3600 = 0.00733$

ИТОГО:

Код	***Примесь***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.00733	0.0044

Источник загрязнения N 6005, неорг
Источник выделения N 131, Портативный резак плазменный
Список литературы: Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005
РАСЧЕТ выбросов ЗВ от резки металлов
Вид резки: Плазменная
Разрезаемый материал: Сталь высокомарганцовистая
Толщина материала, мм (табл. 4), ***L*** **= 5**
Способ расчета выбросов: по времени работы оборудования
Время работы одной единицы оборудования, час/год, ***_T_*** **= 182.5**
Удельное выделение сварочного аэрозоля, г/ч (табл. 4), ***GT*** **= 793**
в том числе:

Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)
Удельное выделение, г/ч (табл. 4), ***GT*** **= 15.8**
Валовый выброс ЗВ, т/год (6.1), ***_M_*** **=** $GT \cdot _T_ / 10^6$ **=** $15.8 \cdot 182.5 / 10^6$ **= 0.002884**
Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (6.2), ***_G_*** **=** $GT / 3600$ **= 15.8 / 3600 = 0.00439**

Примесь: 2907 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния более 70% (Динас и др.) (502)

Удельное выделение, г/ч (табл. 4), ***GT* = 3.2**

Валовый выброс ЗВ, т/год (6.1), ***_M_ = GT · _T_ / 10^6 = 3.2 · 182.5 / 10^6 = 0.000584***

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (6.2), ***_G_ = GT / 3600* = 3.2 / 3600 = 0.000889**

Примесь: 0123 Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)

Удельное выделение, г/ч (табл. 4), ***GT* = 774**

Валовый выброс ЗВ, т/год (6.1), *_M_ = GT · _T_ / 10^6 = 774 · 182.5 / 10^6 = 0.1413*

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (6.2), *_G_ = GT / 3600 = 774 / 3600 = 0.215*

Газы:

Примесь: 0337 Углерод оксид (594)

Удельное выделение, г/ч (табл. 4), *GT = 277*

Валовый выброс ЗВ, т/год (6.1), *_M_ = GT · _T_ / 10^6 = 277 · 182.5 / 10^6 = 0.0506*

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (6.2), *_G_ = GT / 3600 = 277 / 3600 = 0.077*

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (4)

Удельное выделение, г/ч (табл. 4), ***GT* = 1286**

Валовый выброс ЗВ, т/год (6.1), ***_M_ = GT · _T_ / 10^6 = 1286 · 182.5 / 10^6 = 0.2347***

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (6.2), ***_G_ = GT / 3600* = 1286 / 3600 = 0.357**

ИТОГО:

Код	***Примесь***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0123	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)	0.215	0.1413
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)	0.00439	0.002884
0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.357	0.2347
0337	Углерод оксид (594)	0.077	0.0506
2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния более 70% (Динас и др.) (502)	0.000889	0.000584

Источники загрязнения N 0045, труба

Источник выделения №132, Дизельгенераторы 200 кВт

Список литературы:

1."Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004". Астана, 2004

Исходные данные:

Производитель стационарной дизельной установки (СДУ): отечественный

Расход топлива стационарной дизельной установки за год $B_{год}$, т, 16.5

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_э$, кВт, 510

Удельный расход топлива на экспл./номин. режиме работы двигателя $b_э$, г/кВт*ч, 0.055

Температура отработавших газов $T_{ог}$, К, 280

Используемая природоохранная технология: процент очистки указан самостоятельно

1.Оценка расхода и температуры отработавших газов

Расход отработавших газов $G_{ог}$, кг/с:

$G_{ог} = 8.72 * 10^{-6} * b_э * P_э = 8.72 * 10^{-6} * 0.055 * 510 = 0.000244596$ (А.3)

Удельный вес отработавших газов $\gamma_{ог}$, кг/м^3 :

$\gamma_{ог} = 1.31 / (1 + T_{ог} / 273) = 1.31 / (1 + 280 / 273) = 0.646708861$ (А.5)

где 1.31 - удельный вес отработавших газов при температуре, равной 0 гр.С, кг/м^3 ;

Объемный расход отработавших газов $Q_{ог}$, м^3 /с:

$Q_{ог} = G_{ог} / \gamma_{ог} = 0.000244596 / 0.646708861 = 0.000378217$ (А.4)

2. Расчет максимального из разовых и валового выбросов

Таблица значений выбросов $e_{Мi}$ г/кВт*ч стационарной дизельной установки до капитального ремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
Б	6.2	9.6	2.9	0.5	1.2	0.12	1.2E-5

Таблица значений выбросов $q_{эi}$ г/кг.топл. стационарной дизельной установки до капитального ремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
Б	26	40	12	2	5	0.5	5.5E-5

Расчет максимального из разовых выброса M_i , г/с:

$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ (1)

Расчет валового выброса W_i , т/год:

$W_i = q_{эi} * B_{год} / 1000$ (2)

Коэффициенты трансформации приняты на уровне максимально установленных значений, т.е. 0.8 - для NO_2 и 0.13 - для NO

Итого выбросы по веществам:

Код	Примесь	г/сек без очистки	т/год без очистки	% очистки	г/сек с очисткой	т/год с очисткой
0301	Азота (IV) диоксид (4)	1.088	0.528	0	1.088	0.528
0304	Азот (II) оксид(6)	0.1768	0.0858	0	0.1768	0.0858
0328	Углерод (593)	0.0708333	0.033	0	0.0708333	0.033
0330	Сера диоксид (526)	0.17	0.0825	0	0.17	0.0825
0337	Углерод оксид (594)	0.8783333	0.429	0	0.8783333	0.429
0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000017	0.0000009	0	0.0000017	0.0000009
1325	Формальдегид (619)	0.017	0.00825	0	0.017	0.00825
2754	Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)	0.4108333	0.198	0	0.4108333	0.198

Источники загрязнения N 0046, труба

Источник выделения №133, Дизельгенераторы 200 кВт

Список литературы:

1."Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004". Астана, 2004

Исходные данные:

Производитель стационарной дизельной установки (СДУ): отечественный

Расход топлива стационарной дизельной установки за год $B_{год}$, т, 16.5

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_э$, кВт, 510

Удельный расход топлива на экспл./номин. режиме работы двигателя $b_э$, г/кВт*ч, 0.055

Температура отработавших газов $T_{ог}$, К, 280

Используемая природоохранная технология: процент очистки указан самостоятельно

1.Оценка расхода и температуры отработавших газов

Расход отработавших газов $G_{ог}$, кг/с:

$G_{ог} = 8.72 * 10^{-6} * b_э * P_э = 8.72 * 10^{-6} * 0.055 * 510 = 0.000244596$ (А.3)

Удельный вес отработавших газов $\gamma_{ог}$, кг/м^3 :

$\gamma_{ог} = 1.31 / (1 + T_{ог} / 273) = 1.31 / (1 + 280 / 273) = 0.646708861$ (А.5)

где 1.31 - удельный вес отработавших газов при температуре, равной 0 гр.С, кг/м^3 ;

Объемный расход отработавших газов $Q_{ог}$, м^3 /с:

$Q_{ог} = G_{ог} / \gamma_{ог} = 0.000244596 / 0.646708861 = 0.000378217$ (А.4)

2. Расчет максимального из разовых и валового выбросов

Таблица значений выбросов $e_{Мi}$ г/кВт*ч стационарной дизельной установки до капитального ремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
Б	6.2	9.6	2.9	0.5	1.2	0.12	1.2E-5

Таблица значений выбросов $q_{Эi}$ г/кг.топл. стационарной дизельной установки до капитального ремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
Б	26	40	12	2	5	0.5	5.5E-5

Расчет максимального из разовых выброса M_i , г/с:

$M_i = e_{Мi} * P_э / 3600$ (1)

Расчет валового выброса W_i , т/год:

$W_i = q_{Эi} * B_{год} / 1000$ (2)

Коэффициенты трансформации приняты на уровне максимально установленных значений, т.е. 0.8 - для NO_2 и 0.13 - для NO

Итого выбросы по веществам:

Код	Примесь	г/сек без очистки	т/год без очистки	% очистки	г/сек с очисткой	т/год с очисткой
0301	Азота (IV) диоксид (4)	1.088	0.528	0	1.088	0.528
0304	Азот (II) оксид(6)	0.1768	0.0858	0	0.1768	0.0858
0328	Углерод (593)	0.0708333	0.033	0	0.0708333	0.033
0330	Сера диоксид (526)	0.17	0.0825	0	0.17	0.0825

0337	Углерод оксид (594)	0.8783333	0.429	0	0.8783333	0.429
0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000017	0.0000009	0	0.0000017	0.0000009
1325	Формальдегид (619)	0.017	0.00825	0	0.017	0.00825
2754	Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)	0.4108333	0.198	0	0.4108333	0.198

Автотранспортная служба (АТС)

Источник загрязнения N 0047, труба

Источники выделения N 134, Участок СТО №1

Список литературы:

1. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий (раздел 3) Приложение №3 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

2. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли (раздел 4)

Приложение №12 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

РАСЧЕТ ЗВ ОТ УЧАСТКОВ ТО И ТР

Расстояние от ворот помещения до поста ТО, км, ***ST* = 1**

Группа автомобилей: Грузовые автомобили дизельные свыше 8 до 16 т (СНГ)

Тип топлива: Дизельное топливо

Количество ТО и ТР, проведенных в течение года для машин данной группы, ***NK* = 9**

Наибольшее число автомобилей, въезжающих в зону и выезжающих из зоны

ТО и ТР в течение часа, ***NTK* = 9**

Время прогрева, мин, ***TPR* = 1.5**

Примесь: 0337 Углерод оксид (594)

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, табл.3.7, ***MPR* = 3**

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, табл.3.8, ***ML* = 6.1**

Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_ = (ML · ST + 0.5 · MPR · TPR) · NTK / 3600* = (6.1 · 1 + 0.5 · 3 · 1.5) · 9 / 3600 = 0.02088**

Валовый выброс, т/год, ***_M_ = (2 · ML · ST + MPR · TPR) · NK · 10^{-6}*** **= (2 · 6.1 · 1 + 3 · 1.5) · 9 · 10^{-6} = 0.0001503**

<u>Примесь: 2732 Керосин (660*)</u>

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, табл.3.7, ***MPR* = 0.4**

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, табл.3.8, ***ML* = 1**

Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_ = (ML · ST + 0.5 · MPR · TPR) · NTK / 3600* = (1 · 1 + 0.5 · 0.4 · 1.5) · 9 / 3600 = 0.00325**

Валовый выброс, т/год, ***_M_ = (2 · ML · ST + MPR · TPR) · NK · 10^{-6}*** **= (2 · 1 · 1 + 0.4 · 1.5) · 9 · 10^{-6} = 0.0000234**

<u>Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (4)</u>

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, табл.3.7, ***MPR* = 1**

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, табл.3.8, ***ML* = 4**

Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_ = 0.8 · (ML · ST + 0.5 · MPR · TPR) · NTK / 3600* = 0.8 · (4 · 1 + 0.5 · 1 · 1.5) · 9 / 3600 = 0.0095**

Валовый выброс, т/год, ***_M_ = 0.8 · (2 · ML · ST + MPR · TPR) · NK · 10^{-6}*** **= 0.8 · (2 · 4 · 1 + 1 · 1.5) · 9 · 10^{-6} = 0.0000684**

<u>Примесь: 0304 Азот (II) оксид (6)</u>

Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_ = 0.13 · (ML · ST + 0.5 · MPR · TPR) · NTK / 3600* = 0.13 · (4 · 1 + 0.5 · 1 · 1.5) · 9 / 3600 = 0.001544**

Валовый выброс, т/год, ***_M_ = 0.13 · (2 · ML · ST + MPR · TPR) · NK · 10^{-6}*** **= 0.13 · (2 · 4 · 1 + 1 · 1.5) · 9 · 10^{-6} = 0.00001112**

<u>Примесь: 0328 Углерод (593)</u>

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, табл.3.7, ***MPR* = 0.04**

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, табл.3.8, ***ML* = 0.3**

Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_ = (ML · ST + 0.5 · MPR · TPR) · NTK / 3600* = (0.3 · 1 + 0.5 · 0.04 · 1.5) · 9 / 3600 = 0.000825**

Валовый выброс, т/год, ***_M_ = (2 · ML · ST + MPR · TPR) · NK · 10^{-6}*** **= (2 · 0.3 · 1 + 0.04 · 1.5) · 9 · 10^{-6} = 0.00000594**

<u>Примесь: 0330 Сера диоксид (526)</u>

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, табл.3.7, ***MPR* = 0.113**

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, табл.3.8, ***ML* = 0.54**

Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_ = (ML · ST + 0.5 · MPR · TPR) · NTK / 3600* = (0.54 · 1 + 0.5 · 0.113 · 1.5) · 9 / 3600 = 0.001562**

Валовый выброс, т/год, ***_M_ = (2 · ML · ST + MPR · TPR) · NK · 10^{-6}*** **= (2 · 0.54 · 1 + 0.113 · 1.5) · 9 · 10^{-6} = 0.00001125**

Группа автомобилей: Грузовые автомобили дизельные свыше 16 т (СНГ)

Тип топлива: Дизельное топливо

Количество ТО и ТР, проведенных в течение года для машин данной группы, ***NK*** **= 7**

Наибольшее число автомобилей, въезжающих в зону и выезжающих из зоны

ТО и ТР в течение часа, ***NTK*** **= 7**

Время прогрева, мин, ***TPR*** **= 1.5**

<u>Примесь: 0337 Углерод оксид (594)</u>

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, табл.3.7, ***MPR*** **= 3**

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, табл.3.8, ***ML*** **= 7.5**

Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_ = (ML · ST + 0.5 · MPR · TPR) · NTK / 3600*** **= (7.5 · 1 + 0.5 · 3 · 1.5) · 7 / 3600 = 0.01896**

Итого выбросы примеси: 0337,(без учета очистки), г/с = 0.0398400

Валовый выброс, т/год, ***_M_ = (2 · ML · ST + MPR · TPR) · NK · 10^{-6}*** **= (2 · 7.5 · 1 + 3 · 1.5) · 7 · 10^{-6} = 0.0001365**

Итого выбросы примеси: 0337,(без учета очистки), т/год = 0.0002868

<u>Примесь: 2732 Керосин (660*)</u>

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, табл.3.7, ***MPR*** **= 0.4**

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, табл.3.8, ***ML*** **= 1.1**

Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_ = (ML · ST + 0.5 · MPR · TPR) · NTK / 3600*** **= (1.1 · 1 + 0.5 · 0.4 · 1.5) · 7 / 3600 = 0.00272**

Итого выбросы примеси: 2732,(без учета очистки), г/с = 0.0059700

Валовый выброс, т/год, ***_M_ = (2 · ML · ST + MPR · TPR) · NK · 10^{-6}*** **= (2 · 1.1 · 1 + 0.4 · 1.5) · 7 · 10^{-6} = 0.0000196**

Итого выбросы примеси: 2732,(без учета очистки), т/год = 0.0000430

<u>Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (4)</u>

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, табл.3.7, ***MPR*** **= 1**

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, табл.3.8, ***ML*** **= 4.5**

Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_ = 0.8 · (ML · ST + 0.5 · MPR · TPR) · NTK / 3600*** **= 0.8 · (4.5 · 1 + 0.5 · 1 · 1.5) · 7 / 3600 = 0.00817**

Итого выбросы примеси: 0301,(без учета очистки), г/с = 0.0176700

Валовый выброс, т/год, ***_M_ = 0.8 · (2 · ML · ST + MPR · TPR) · NK · 10^{-6}*** **= 0.8 · (2 · 4.5 · 1 + 1 · 1.5) · 7 · 10^{-6} = 0.0000588**

Итого выбросы примеси: 0301,(без учета очистки), т/год = 0.0001272

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (6)

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = 0.13 \cdot (ML \cdot ST + 0.5 \cdot MPR \cdot TPR) \cdot NTK / 3600 = 0.13 \cdot (4.5 \cdot 1 + 0.5 \cdot 1 \cdot 1.5) \cdot 7 / 3600 = 0.001327$

Итого выбросы примеси: 0304,(без учета очистки), г/с = 0.0028710

Валовый выброс, т/год, $_M_ = 0.13 \cdot (2 \cdot ML \cdot ST + MPR \cdot TPR) \cdot NK \cdot 10^{-6} = 0.13 \cdot (2 \cdot 4.5 \cdot 1 + 1 \cdot 1.5) \cdot 7 \cdot 10^{-6} = 0.00000956$

Итого выбросы примеси: 0304,(без учета очистки), т/год = 0.00002068

Примесь: 0328 Углерод (593)

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, табл.3.7, $MPR = 0.04$

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, табл.3.8, $ML = 0.4$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = (ML \cdot ST + 0.5 \cdot MPR \cdot TPR) \cdot NTK / 3600 = (0.4 \cdot 1 + 0.5 \cdot 0.04 \cdot 1.5) \cdot 7 / 3600 = 0.000836$

Итого выбросы примеси: 0328,(без учета очистки), г/с = 0.0016610

Валовый выброс, т/год, $_M_ = (2 \cdot ML \cdot ST + MPR \cdot TPR) \cdot NK \cdot 10^{-6} = (2 \cdot 0.4 \cdot 1 + 0.04 \cdot 1.5) \cdot 7 \cdot 10^{-6} = 0.00000602$

Итого выбросы примеси: 0328,(без учета очистки), т/год = 0.00001196

Примесь: 0330 Сера диоксид (526)

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, табл.3.7, $MPR = 0.113$

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, табл.3.8, $ML = 0.78$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = (ML \cdot ST + 0.5 \cdot MPR \cdot TPR) \cdot NTK / 3600 = (0.78 \cdot 1 + 0.5 \cdot 0.113 \cdot 1.5) \cdot 7 / 3600 = 0.00168$

Итого выбросы примеси: 0330,(без учета очистки), г/с = 0.0032420

Валовый выброс, т/год, $_M_ = (2 \cdot ML \cdot ST + MPR \cdot TPR) \cdot NK \cdot 10^{-6} = (2 \cdot 0.78 \cdot 1 + 0.113 \cdot 1.5) \cdot 7 \cdot 10^{-6} = 0.0000121$

Итого выбросы примеси: 0330,(без учета очистки), т/год = 0.00002335

Группа автомобилей: Грузовые автомобили карбюраторные свыше 8 т до 16 т (СНГ)

Тип топлива: Неэтилированный бензин

Тип нейтрализатора: 2-х компонентный с дополнительной подачей воздуха (окислительного типа)

Количество ТО и ТР, проведенных в течение года для машин данной группы, $NK = 2$

Наибольшее число автомобилей, въезжающих в зону и выезжающих из зоны

ТО и ТР в течение часа, $NTK = 2$

Время прогрева, мин, ***TPR*** **= 1.5**

<u>Примесь: 0337 Углерод оксид (594)</u>

Коэффициент снижения выброса при использовании каталитического нейтрализатора для пробеговых выбросов, ***SV2*** **= 0.2**

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, табл.3.7, ***MPR*** **= 18**

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, табл.3.8, ***ML*** **= 15.8**

Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_ = (ML · ST + 0.5 · MPR · TPR) · NTK / 3600*** **= (15.8 · 1 + 0.5 · 18 · 1.5) · 2 / 3600 = 0.01628**

Итого выбросы примеси: 0337,(без учета очистки), г/с = 0.0561200

Валовый выброс, т/год, ***_M_ = (2 · ML · ST + MPR · TPR) · NK · 10^{-6}*** **= (2 · 15.8 · 1 + 18 · 1.5) · 2 · 10^{-6} = 0.0001172**

Итого выбросы примеси: 0337,(без учета очистки), т/год = 0.0004040

<u>Примесь: 2704 Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)</u>

Коэффициент снижения выброса при использовании каталитического нейтрализатора для пробеговых выбросов, ***SV2*** **= 0.3**

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, табл.3.7, ***MPR*** **= 2.6**

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, табл.3.8, ***ML*** **= 3.06**

Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_ = (ML · ST + 0.5 · MPR · TPR) · NTK / 3600*** **= (3.06 · 1 + 0.5 · 2.6 · 1.5) · 2 / 3600 = 0.002783**

Валовый выброс, т/год, ***_M_ = (2 · ML · ST + MPR · TPR) · NK · 10^{-6}*** **= (2 · 3.06 · 1 + 2.6 · 1.5) · 2 · 10^{-6} = 0.00002004**

<u>Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (4)</u>

Коэффициент снижения выброса при использовании каталитического нейтрализатора для пробеговых выбросов, ***SV2*** **= 1**

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, табл.3.7, ***MPR*** **= 0.2**

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, табл.3.8, ***ML*** **= 1.8**

Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_ = 0.8 · (ML · ST + 0.5 · MPR · TPR) · NTK / 3600*** **= 0.8 · (1.8 · 1 + 0.5 · 0.2 · 1.5) · 2 / 3600 = 0.000867**

Итого выбросы примеси: 0301,(без учета очистки), г/с = 0.0185370

Валовый выброс, т/год, ***_M_ = 0.8 · (2 · ML · ST + MPR · TPR) · NK · 10^{-6}*** **= 0.8 · (2 · 1.8 · 1 + 0.2 · 1.5) · 2 · 10^{-6} = 0.00000624**

Итого выбросы примеси: 0301,(без учета очистки), т/год = 0.00013344

<u>Примесь: 0304 Азот (II) оксид (6)</u>

Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_ = 0.13 · (ML · ST + 0.5 · MPR · TPR) · NTK / 3600*** **= 0.13 · (1.8 · 1 + 0.5 · 0.2 · 1.5) · 2 / 3600 = 0.0001408**

Итого выбросы примеси: 0304,(без учета очистки), г/с = 0.0030118

Валовый выброс, т/год, $_M_ = 0.13 \cdot (2 \cdot ML \cdot ST + MPR \cdot TPR) \cdot NK \cdot 10^{-6}$ $= 0.13 \cdot (2 \cdot 1.8 \cdot 1 + 0.2 \cdot 1.5) \cdot 2 \cdot 10^{-6} = 0.000001014$

Итого выбросы примеси: 0304,(без учета очистки), т/год = 0.000021694

Примесь: 0330 Сера диоксид (526)

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, табл.3.7, $MPR = 0.028$

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, табл.3.8, $ML = 0.24$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = (ML \cdot ST + 0.5 \cdot MPR \cdot TPR) \cdot NTK / 3600 = (0.24 \cdot 1 + 0.5 \cdot 0.028 \cdot 1.5) \cdot 2 / 3600 = 0.000145$

Итого выбросы примеси: 0330,(без учета очистки), г/с = 0.0033870

Валовый выброс, т/год, $_M_ = (2 \cdot ML \cdot ST + MPR \cdot TPR) \cdot NK \cdot 10^{-6} = (2 \cdot 0.24 \cdot 1 + 0.028 \cdot 1.5) \cdot 2 \cdot 10^{-6} = 0.000001044$

Итого выбросы примеси: 0330,(без учета очистки), т/год = 0.000024394

ИТОГО выбросы от зоны ТО и ТР:

Код	*Примесь*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.018537	0.00013344
0304	Азот (II) оксид (6)	0.0030118	0.000021694
0328	Углерод (593)	0.001661	0.00001196
0330	Сера диоксид (526)	0.003387	0.000024394
0337	Углерод оксид (594)	0.05612	0.000404
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.002783	0.00002004
2732	Керосин (660*)	0.00597	0.000043

Источники выделения N 135, Участок СТО № 2

Список литературы:

1. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий (раздел 3) Приложение №3 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

2. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли (раздел 4)

Приложение №12 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

РАСЧЕТ ЗВ ОТ УЧАСТКОВ ТО И ТР

Расстояние от въездных ворот помещения зоны ТО и ТР до выездных ворот, км, $SN = 1$

Число постов на поточной линии, ***B*** **= 2**

Группа автомобилей: Легковые автомобили с впрыском топлива рабочим объемом свыше 3.5 л

Тип топлива: Неэтилированный бензин

Тип нейтрализатора: 3-х компонентный

Количество ТО и ТР, проведенных в течение года для машин данной группы, ***NK*** **= 9**

Наибольшее число автомобилей, находящихся в зоне

ТО и ТР на поточных линиях в течение часа, ***NTK*** **= 9**

Время прогрева, мин, ***TPR*** **= 0.5**

Примесь: 0337 Углерод оксид (594)

Коэффициент снижения выброса при использовании каталитического нейтрализатора для удельных выбросов при прогреве, ***SV1*** **= 0.7**

Коэффициент снижения выброса при использовании каталитического нейтрализатора для пробеговых выбросов, ***SV2*** **= 0.2**

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, табл.3.4, ***MPR*** **= 3.36**

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, табл.3.5, ***ML*** **= 2.66**

Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_ = (ML · SN + MPR · TPR · B) · NTK / 3600*** **= (2.66 · 1 + 3.36 · 0.5 · 2) · 9 / 3600 = 0.01505**

Валовый выброс, т/год, ***_M_ = (ML · SN + MPR · TPR · B) · NK · 10^{-6}*** **= (2.66 · 1 + 3.36 · 0.5 · 2) · 9 · 10^{-6} = 0.0000542**

Примесь: 2704 Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)

Коэффициент снижения выброса при использовании каталитического нейтрализатора для удельных выбросов при прогреве, ***SV1*** **= 0.8**

Коэффициент снижения выброса при использовании каталитического нейтрализатора для пробеговых выбросов, ***SV2*** **= 0.3**

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, табл.3.4, ***MPR*** **= 0.312**

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, табл.3.5, ***ML*** **= 0.6**

Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_ = (ML · SN + MPR · TPR · B) · NTK / 3600*** **= (0.6 · 1 + 0.312 · 0.5 · 2) · 9 / 3600 = 0.00228**

Валовый выброс, т/год, ***_M_ = (ML · SN + MPR · TPR · B) · NK · 10^{-6}*** **= (0.6 · 1 + 0.312 · 0.5 · 2) · 9 · 10^{-6} = 0.0000082**

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (4)

Коэффициент снижения выброса при использовании каталитического нейтрализатора для удельных выбросов при прогреве, ***SV1*** **= 0.8**

Коэффициент снижения выброса при использовании каталитического нейтрализатора для пробеговых выбросов, ***SV2*** **= 0.3**

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, табл.3.4, ***MPR* = 0.04**

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, табл.3.5, ***ML* = 0.102**

Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_ = 0.8 · (ML · SN + MPR · TPR · B) · NTK / 3600* = 0.8 · (0.102 · 1 + 0.04 · 0.5 · 2) · 9 / 3600 = 0.000284**

Валовый выброс, т/год, ***_M_ = 0.8 · (ML · SN + MPR · TPR · B) · NK · 10^{-6}* = 0.8 · (0.102 · 1 + 0.04 · 0.5 · 2) · 9 · 10^{-6} = 0.000001022**

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (6)

Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_ = 0.13 · (ML · SN + MPR · TPR · B) · NTK / 3600* = 0.13 · (0.102 · 1 + 0.04 · 0.5 · 2) · 9 / 3600 = 0.00004615**

Валовый выброс, т/год, ***_M_ = 0.13 · (ML · SN + MPR · TPR · B) · NK · 10^{-6}* = 0.13 · (0.102 · 1 + 0.04 · 0.5 · 2) · 9 · 10^{-6} = 0.000000166**

Примесь: 0330 Сера диоксид (526)

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, табл.3.4, ***MPR* = 0.014**

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, табл.3.5, ***ML* = 0.087**

Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_ = (ML · SN + MPR · TPR · B) · NTK / 3600* = (0.087 · 1 + 0.014 · 0.5 · 2) · 9 / 3600 = 0.0002525**

Валовый выброс, т/год, ***_M_ = (ML · SN + MPR · TPR · B) · NK · 10^{-6}* = (0.087 · 1 + 0.014 · 0.5 · 2) · 9 · 10^{-6} = 0.000000909**

Группа автомобилей: Трактор (К), N ДВС = 161 - 260 кВт

Тип топлива: Дизельное топливо

Количество ТО и ТР, проведенных в течение года для машин данной группы, ***NK* = 5**

Наибольшее число автомобилей, находящихся в зоне

ТО и ТР в течение часа, ***NTK* = 5**

Время прогрева, мин, ***TPR* = 1.5**

Среднее время движения ДМ по зоне ТО и ТР, мин, ***TDV = SN / 3 · 60* = 1 / 3 · 60 = 20**

Время работы пускового двигателя, мин, ***TPU* = 1**

Вид топлива для пускового двигателя: бензин неэтилированный

Примесь: 0337 Углерод оксид (594)

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, табл.4.5, ***MPR* = 6.3**

Пробеговые выбросы ЗВ, г/мин, табл.4.6, ***ML* = 3.37**

Выбросы при работе пускового двигателя, г/мин(табл.4.1 [2]), ***MPU* = 57**

Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_ = (0.5 · MPU · TPU + 0.5 · MPR · TPR + ML · TDV) · NTK / 3600* = (0.5 · 57 · 1 + 0.5 · 6.3 · 1.5 + 3.37 · 20) · 5 / 3600 = 0.1398**

Итого выбросы примеси: 0337,(без учета очистки), г/с = 0.1548500

Валовый выброс, т/год, ***_M_ = (MPU · TPU + MPR · TPR + ML · TDV) · NK / 10^6*** **= (57 · 1 + 6.3 · 1.5 + 3.37 · 20) · 5 / 10^6 = 0.000669**

Итого выбросы примеси: 0337,(без учета очистки), т/год = 0.0007232

<u>Примесь: 2732 Керосин (660*)</u>

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, табл.4.5, ***MPR* = 0.79**

Пробеговые выбросы ЗВ, г/мин, табл.4.6, ***ML* = 1.14**

Выбросы при работе пускового двигателя отсутствуют

Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_ = (0.5 · MPU · TPU + 0.5 · MPR · TPR + ML · TDV) · NTK / 3600* = (0.5 · 0 · 1 + 0.5 · 0.79 · 1.5 + 1.14 · 20) · 5 / 3600 = 0.0325**

Валовый выброс, т/год, ***_M_ = (MPU · TPU + MPR · TPR + ML · TDV) · NK / 10^6*** **= (0 · 1 + 0.79 · 1.5 + 1.14 · 20) · 5 / 10^6 = 0.00012**

<u>Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (4)</u>

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, табл.4.5, ***MPR* = 1.27**

Пробеговые выбросы ЗВ, г/мин, табл.4.6, ***ML* = 6.47**

Выбросы при работе пускового двигателя, г/мин(табл.4.1 [2]), ***MPU* = 4.5**

Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_ = 0.8 · (0.5 · MPU · TPU + 0.5 · MPR · TPR + ML · TDV) · NTK / 3600* = 0.8 · (0.5 · 4.5 · 1 + 0.5 · 1.27 · 1.5 + 6.47 · 20) · 5 / 3600 = 0.1473**

Итого выбросы примеси: 0301,(без учета очистки), г/с = 0.1475840

Валовый выброс, т/год, ***_M_ = 0.8 · (MPU · TPU + MPR · TPR + ML · TDV) · NK / 10^6*** **= 0.8 · (4.5 · 1 + 1.27 · 1.5 + 6.47 · 20) · 5 / 10^6 = 0.000543**

Итого выбросы примеси: 0301,(без учета очистки), т/год = 0.000544022

<u>Примесь: 0304 Азот (II) оксид (6)</u>

Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_ = 0.13 · (0.5 · MPU · TPU + 0.5 · MPR · TPR + ML · TDV) · NTK / 3600* = 0.13 · (0.5 · 4.5 · 1 + 0.5 · 1.27 · 1.5 + 6.47 · 20) · 5 / 3600 = 0.02394**

Итого выбросы примеси: 0304,(без учета очистки), г/с = 0.02398615

Валовый выброс, т/год, ***_M_ = 0.13 · (MPU · TPU + MPR · TPR + ML · TDV) · NK / 10^6*** **= 0.13 · (4.5 · 1 + 1.27 · 1.5 + 6.47 · 20) · 5 / 10^6 = 0.0000883**

Итого выбросы примеси: 0304,(без учета очистки), т/год = 0.000088466

<u>Примесь: 0328 Углерод (593)</u>

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, табл.4.5, ***MPR* = 0.17**

Пробеговые выбросы ЗВ, г/мин, табл.4.6, ***ML* = 0.72**

Выбросы при работе пускового двигателя отсутствуют

Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_ = (0.5 · MPU · TPU + 0.5 · MPR · TPR + ML · TDV) · NTK / 3600*** **= (0.5 · 0 · 1 + 0.5 · 0.17 · 1.5 + 0.72 · 20) · 5 / 3600 = 0.02018**

Валовый выброс, т/год, ***_M_ = (MPU · TPU + MPR · TPR + ML · TDV) · NK / 10^6*** **= (0 · 1 + 0.17 · 1.5 + 0.72 · 20) · 5 / 10^6 = 0.0000733**

<u>Примесь: 0330 Сера диоксид (526)</u>

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, табл.4.5, ***MPR*** **= 0.25**

Пробеговые выбросы ЗВ, г/мин, табл.4.6, ***ML*** **= 0.51**

Выбросы при работе пускового двигателя, г/мин(табл.4.1 [2]), ***MPU*** **= 0.095**

Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_ = (0.5 · MPU · TPU + 0.5 · MPR · TPR + ML · TDV) · NTK / 3600*** **= (0.5 · 0.095 · 1 + 0.5 · 0.25 · 1.5 + 0.51 · 20) · 5 / 3600 = 0.0145**

Итого выбросы примеси: 0330,(без учета очистки), г/с = 0.0147525

Валовый выброс, т/год, ***_M_ = (MPU · TPU + MPR · TPR + ML · TDV) · NK / 10^6*** **= (0.095 · 1 + 0.25 · 1.5 + 0.51 · 20) · 5 / 10^6 = 0.0000534**

Итого выбросы примеси: 0330,(без учета очистки), т/год = 0.000054309

<u>Примесь: 2704 Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)</u>

Выбросы при работе пускового двигателя, г/мин(табл.4.1 [2]), ***MPU*** **= 4.7**

Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_ = 0.5 · MPU · TPU · NTK / 3600*** **= 0.5 · 4.7 · 1 · 5 / 3600 = 0.003264**

Итого выбросы примеси: 2704,(без учета очистки), г/с = 0.0055440

Валовый выброс, т/год, ***_M_ = MPU · TPU · NK / 10^6*** **= 4.7 · 1 · 5 / 10^6 = 0.0000235**

Итого выбросы примеси: 2704,(без учета очистки), т/год = 0.0000317

Группа автомобилей: Легковые автомобили дизельные рабочим объемом свыше 3.5 л

Тип топлива: Дизельное топливо

Количество ТО и ТР, проведенных в течение года для машин данной группы, ***NK*** **= 9**

Наибольшее число автомобилей, находящихся в зоне

ТО и ТР на поточных линиях в течение часа, ***NTK*** **= 9**

Время прогрева, мин, ***TPR*** **= 0.5**

<u>Примесь: 0337 Углерод оксид (594)</u>

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, табл.3.4, ***MPR*** **= 0.6**

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, табл.3.5, ***ML*** **= 3.1**

Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_ = (ML · SN + MPR · TPR · B) · NTK / 3600*** **= (3.1 · 1 + 0.6 · 0.5 · 2) · 9 / 3600 = 0.00925**

Итого выбросы примеси: 0337,(без учета очистки), г/с = 0.1641000

Валовый выброс, т/год, ***_M_ = (ML · SN + MPR · TPR · B) · NK · 10^{-6}*** **= (3.1 · 1 + 0.6 · 0.5 · 2) · 9 · 10^{-6} = 0.0000333**

Итого выбросы примеси: 0337,(без учета очистки), т/год = 0.0007565

<u>Примесь: 2732 Керосин (660*)</u>

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, табл.3.4, ***MPR* = 0.24**

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, табл.3.5, ***ML* = 0.7**

Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_ = (ML · SN + MPR · TPR · B) · NTK / 3600* = (0.7 · 1 + 0.24 · 0.5 · 2) · 9 / 3600 = 0.00235**

Итого выбросы примеси: 2732,(без учета очистки), г/с = 0.0348500

Валовый выброс, т/год, ***_M_ = (ML · SN + MPR · TPR · B) · NK · 10^{-6}*** **= (0.7 · 1 + 0.24 · 0.5 · 2) · 9 · 10^{-6} = 0.00000846**

Итого выбросы примеси: 2732,(без учета очистки), т/год = 0.00012846

<u>Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (4)</u>

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, табл.3.4, ***MPR* = 0.23**

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, табл.3.5, ***ML* = 2.4**

Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_ = 0.8 · (ML · SN + MPR · TPR · B) · NTK / 3600* = 0.8 · (2.4 · 1 + 0.23 · 0.5 · 2) · 9 / 3600 = 0.00526**

Итого выбросы примеси: 0301,(без учета очистки), г/с = 0.1528440

Валовый выброс, т/год, ***_M_ = 0.8 · (ML · SN + MPR · TPR · B) · NK · 10^{-6}*** **= 0.8 · (2.4 · 1 + 0.23 · 0.5 · 2) · 9 · 10^{-6} = 0.00001894**

Итого выбросы примеси: 0301,(без учета очистки), т/год = 0.000562962

<u>Примесь: 0304 Азот (II) оксид (6)</u>

Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_ = 0.13 · (ML · SN + MPR · TPR · B) · NTK / 3600* = 0.13 · (2.4 · 1 + 0.23 · 0.5 · 2) · 9 / 3600 = 0.000855**

Итого выбросы примеси: 0304,(без учета очистки), г/с = 0.02484115

Валовый выброс, т/год, ***_M_ = 0.13 · (ML · SN + MPR · TPR · B) · NK · 10^{-6}*** **= 0.13 · (2.4 · 1 + 0.23 · 0.5 · 2) · 9 · 10^{-6} = 0.00000308**

Итого выбросы примеси: 0304,(без учета очистки), т/год = 0.000091546

<u>Примесь: 0328 Углерод (593)</u>

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, табл.3.4, ***MPR* = 0.009**

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, табл.3.5, ***ML* = 0.15**

Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_ = (ML · SN + MPR · TPR · B) · NTK / 3600* = (0.15 · 1 + 0.009 · 0.5 · 2) · 9 / 3600 = 0.0003975**

Итого выбросы примеси: 0328,(без учета очистки), г/с = 0.0205775

Валовый выброс, т/год, ***_M_ = (ML · SN + MPR · TPR · B) · NK · 10^{-6}*** = **(0.15 · 1 + 0.009 · 0.5 · 2) · 9 · 10^{-6} = 0.00000143**

Итого выбросы примеси: 0328,(без учета очистки), т/год = 0.00007473

<u>Примесь: 0330 Сера диоксид (526)</u>

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, табл.3.4, ***MPR* = 0.065**

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, табл.3.5, ***ML* = 0.35**

Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_ = (ML · SN + MPR · TPR · B) · NTK / 3600* = (0.35 · 1 + 0.065 · 0.5 · 2) · 9 / 3600 = 0.001038**

Итого выбросы примеси: 0330,(без учета очистки), г/с = 0.0157905

Валовый выброс, т/год, ***_M_ = (ML · SN + MPR · TPR · B) · NK · 10^{-6}*** = **(0.35 · 1 + 0.065 · 0.5 · 2) · 9 · 10^{-6} = 0.000003735**

Итого выбросы примеси: 0330,(без учета очистки), т/год = 0.000058044

ИТОГО выбросы от зоны ТО и ТР:

Код	*Примесь*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.152844	0.000562962
0304	Азот (II) оксид (6)	0.02484115	0.000091546
0328	Углерод (593)	0.0205775	0.00007473
0330	Сера диоксид (526)	0.0157905	0.000058044
0337	Углерод оксид (594)	0.1641	0.0007565
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.005544	0.0000317
2732	Керосин (660*)	0.03485	0.00012846

Источники загрязнения N 6006, неорг

Источник выделения N 136, Емкости дизтоплива №1, Емкости диз. топлива

Список литературы:

Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196

Выбросы от резервуаров

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Нефтепродукт: Дизельное топливо

Конструкция резервуара: Заглубленный

Максимальная концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м3(Прил. 15), ***CMAX*** **= 1.88**

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний период, м3, ***QOZ*** **= 155**

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров в осенне-зимний период, г/м3(Прил. 15), ***COZ*** **= 0.99**

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период, м3, ***QVL*** **= 155**

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров в весенне-летний период, г/м3(Прил. 15), ***CVL*** **= 1.33**

Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар, м3/час, ***VSL*** **= 10**

Максимальный из разовых выброс, г/с (7.1.2), ***GR = (CMAX · VSL) / 3600*** **= (1.88 · 10) / 3600 = 0.00522**

Выбросы при закачке в резервуары, т/год (7.1.4), ***MZAK = (COZ · QOZ + CVL · QVL) · 10^{-6}*** **= (0.99 · 155 + 1.33 · 155) · 10^{-6} = 0.0003596**

Удельный выброс при проливах, г/м3 (с. 20), ***J*** **= 50**

Выбросы паров нефтепродукта при проливах, т/год (7.1.5), ***MPRR = 0.5 · J · (QOZ + QVL) · 10^{-6}*** **= 0.5 · 50 · (155 + 155) · 10^{-6} = 0.00775**

Валовый выброс, т/год (7.1.3), ***MR = MZAK + MPRR*** **= 0.0003596 + 0.00775 = 0.00811**

Полагаем, ***G*** **= 0.00522**

Полагаем, ***M*** **= 0.00811**

<u>Примесь: 2754 Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)</u>

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 99.72**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 99.72 · 0.00811 / 100 = 0.00809**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 99.72 · 0.00522 / 100 = 0.00521**

<u>Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (528)</u>

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.28**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.28 · 0.00811 / 100 = 0.0000227**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.28 · 0.00522 / 100 = 0.00001462**

Код	*Примесь*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	0.00001462	0.0000227
2754	Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)	0.00521	0.00809

Источники загрязнения N 6007, неорг

Источник выделения N 137, Емкости дизтоплива №2, Емкости диз. топлива

Список литературы:

Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих

хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196

Выбросы от резервуаров

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Нефтепродукт: Дизельное топливо

Конструкция резервуара: Заглубленный

Максимальная концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м3(Прил. 15), ***CMAX* = 1.88**

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний период, м3, ***QOZ* = 155**

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров

в осенне-зимний период, г/м3(Прил. 15), ***COZ* = 0.99**

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период, м3, ***QVL* = 155**

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров

в весенне-летний период, г/м3(Прил. 15), ***CVL* = 1.33**

Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар, м3/час, ***VSL* = 10**

Максимальный из разовых выброс, г/с (7.1.2), ***GR = (CMAX · VSL) / 3600* = (1.88 · 10) / 3600 = 0.00522**

Выбросы при закачке в резервуары, т/год (7.1.4), ***MZAK = (COZ · QOZ + CVL · QVL) · 10^{-6}* = (0.99 · 155 + 1.33 · 155) · 10^{-6} = 0.0003596**

Удельный выброс при проливах, г/м3 (с. 20), ***J* = 50**

Выбросы паров нефтепродукта при проливах, т/год (7.1.5), ***MPRR = 0.5 · J · (QOZ + QVL) · 10^{-6}* = 0.5 · 50 · (155 + 155) · 10^{-6} = 0.00775**

Валовый выброс, т/год (7.1.3), ***MR = MZAK + MPRR* = 0.0003596 + 0.00775 = 0.00811**

Полагаем, ***G* = 0.00522**

Полагаем, ***M* = 0.00811**

Примесь: 2754 Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 99.72**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_*** **=** ***CI*** **·** ***M / 100*** **= 99.72 · 0.00811 / 100 = 0.00809**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_*** **=** ***CI*** **·** ***G / 100*** **= 99.72 · 0.00522 / 100 = 0.00521**

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (528)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.28**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_*** **=** ***CI*** **·** ***M / 100*** **= 0.28 · 0.00811 / 100 = 0.0000227**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_*** **=** ***CI*** **·** ***G / 100*** **= 0.28 · 0.00522 / 100 = 0.00001462**

Код	*Примесь*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	0.00001462	0.0000227
2754	Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)	0.00521	0.00809

Источники загрязнения N 6008, неорг

Источник выделения N 138, Емкости дизтоплива №3, Емкости диз. топлива

Список литературы:

Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих

хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196

Выбросы от резервуаров

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Нефтепродукт: Дизельное топливо

Конструкция резервуара: Заглубленный

Максимальная концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м3(Прил. 15), ***CMAX*** **= 1.88**

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний период, м3, ***QOZ*** **= 155**

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров

в осенне-зимний период, г/м3(Прил. 15), ***COZ*** **= 0.99**

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период, м3, ***QVL* = 155**

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров в весенне-летний период, г/м3(Прил. 15), ***CVL* = 1.33**

Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар, м3/час, ***VSL* = 10**

Максимальный из разовых выброс, г/с (7.1.2), ***GR* = (*CMAX* · *VSL*) / 3600 = (1.88 · 10) / 3600 = 0.00522**

Выбросы при закачке в резервуары, т/год (7.1.4), ***MZAK* = (*COZ* · *QOZ* + *CVL* · *QVL*) · 10^{-6} = (0.99 · 155 + 1.33 · 155) · 10^{-6} = 0.0003596**

Удельный выброс при проливах, г/м3 (с. 20), ***J* = 50**

Выбросы паров нефтепродукта при проливах, т/год (7.1.5), ***MPRR* = 0.5 · *J* · (*QOZ* + *QVL*) · 10^{-6} = 0.5 · 50 · (155 + 155) · 10^{-6} = 0.00775**

Валовый выброс, т/год (7.1.3), ***MR* = *MZAK* + *MPRR* = 0.0003596 + 0.00775 = 0.00811**

Полагаем, ***G* = 0.00522**

Полагаем, ***M* = 0.00811**

Примесь: 2754 Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 99.72**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_* = *CI* · *M* / 100 = 99.72 · 0.00811 / 100 = 0.00809**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_* = *CI* · *G* / 100 = 99.72 · 0.00522 / 100 = 0.00521**

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (528)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 0.28**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_* = *CI* · *M* / 100 = 0.28 · 0.00811 / 100 = 0.0000227**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_* = *CI* · *G* / 100 = 0.28 · 0.00522 / 100 = 0.00001462**

Код	*Примесь*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	0.00001462	0.0000227
2754	Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)	0.00521	0.00809

Источники загрязнения N 6009, дых.клапан

Источник выделения N 139, Емкости бензина №1

Список литературы:

Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих

хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196

Выбросы от резервуаров

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Нефтепродукт: Бензины автомобильные высокооктановые (90 и более)

Конструкция резервуара: Заглубленный

Максимальная концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м3(Прил. 15), ***CMAX*** **= 580**

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний период, м3, ***QOZ*** **= 51**

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров

в осенне-зимний период, г/м3(Прил. 15), ***COZ*** **= 260.4**

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период, м3, ***QVL*** **= 51**

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров

в весенне-летний период, г/м3(Прил. 15), ***CVL*** **= 308.5**

Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар, м3/час, ***VSL*** **= 10**

Максимальный из разовых выброс, г/с (7.1.2), ***GR = (CMAX · VSL) / 3600*** **= (580 · 10) / 3600 = 1.61**

Выбросы при закачке в резервуары, т/год (7.1.4), ***MZAK = (COZ · QOZ + CVL · QVL) · 10^{-6}*** **= (260.4 · 51 + 308.5 · 51) · 10^{-6} = 0.029**

Удельный выброс при проливах, г/м3 (с. 20), ***J*** **= 125**

Выбросы паров нефтепродукта при проливах, т/год (7.1.5), ***MPRR = 0.5 · J · (QOZ + QVL) · 10^{-6}*** **= 0.5 · 125 · (51 + 51) · 10^{-6} = 0.00638**

Валовый выброс, т/год (7.1.3), ***MR = MZAK + MPRR*** **= 0.029 + 0.00638 = 0.0354**

Полагаем, ***G*** **= 1.61**

Полагаем, ***M*** **= 0.0354**

<u>Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)</u>

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 67.67**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 67.67 · 0.0354 / 100 = 0.02396**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 67.67 · 1.61 / 100 = 1.09**

<u>Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)</u>

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 25.01**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_*** = ***CI · M / 100*** = **25.01 · 0.0354 / 100 = 0.00885**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_*** = ***CI · G / 100*** = **25.01 · 1.61 / 100 = 0.403**

<u>Примесь: 0501 Пентилены (амилены - смесь изомеров) (468)</u>

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** = **2.5**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_*** = ***CI · M / 100*** = **2.5 · 0.0354 / 100 = 0.000885**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_*** = ***CI · G / 100*** = **2.5 · 1.61 / 100 = 0.04025**

<u>Примесь: 0602 Бензол (64)</u>

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** = **2.3**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_*** = ***CI · M / 100*** = **2.3 · 0.0354 / 100 = 0.000814**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_*** = ***CI · G / 100*** = **2.3 · 1.61 / 100 = 0.037**

<u>Примесь: 0621 Метилбензол (353)</u>

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** = **2.17**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_*** = ***CI · M / 100*** = **2.17 · 0.0354 / 100 = 0.000768**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_*** = ***CI · G / 100*** = **2.17 · 1.61 / 100 = 0.03494**

<u>Примесь: 0627 Этилбензол (687)</u>

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** = **0.06**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_*** = ***CI · M / 100*** = **0.06 · 0.0354 / 100 = 0.00002124**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_*** = ***CI · G / 100*** = **0.06 · 1.61 / 100 = 0.000966**

<u>Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)</u>

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** = **0.29**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_*** = ***CI · M / 100*** = **0.29 · 0.0354 / 100 = 0.0001027**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_*** = ***CI · G / 100*** = **0.29 · 1.61 / 100 = 0.00467**

Код	*Примесь*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	1.09	0.02396
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	0.403	0.00885
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (468)	0.04025	0.000885
0602	Бензол (64)	0.037	0.000814
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00467	0.0001027
0621	Метилбензол (353)	0.03494	0.000768
0627	Этилбензол (687)	0.000966	0.00002124

Источник загрязнения N 6010, дых.клапан
Источник выделения N 140, емкость №2 хранение бензина

Список литературы:

Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих

хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196

Выбросы от резервуаров

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Нефтепродукт: Бензины автомобильные высокооктановые (90 и более)

Конструкция резервуара: Заглубленный

Максимальная концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м3(Прил. 15), $CMAX = 580$

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний период, м3, $QOZ = 51$

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров

в осенне-зимний период, г/м3(Прил. 15), $COZ = 260.4$

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период, м3, $QVL = 51$

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров

в весенне-летний период, г/м3(Прил. 15), $CVL = 308.5$

Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар, м3/час, $VSL = 10$

Максимальный из разовых выброс, г/с (7.1.2), $GR = (CMAX \cdot VSL) / 3600 = (580 \cdot 10) / 3600 = 1.61$

Выбросы при закачке в резервуары, т/год (7.1.4), $MZAK = (COZ \cdot QOZ + CVL \cdot QVL) \cdot 10^{-6} = (260.4 \cdot 51 + 308.5 \cdot 51) \cdot 10^{-6} = 0.029$

Удельный выброс при проливах, г/м3 (с. 20), $J = 125$

Выбросы паров нефтепродукта при проливах, т/год (7.1.5), $MPRR = 0.5 \cdot J \cdot (QOZ + QVL) \cdot 10^{-6} = 0.5 \cdot 125 \cdot (51 + 51) \cdot 10^{-6} = 0.00638$

Валовый выброс, т/год (7.1.3), $MR = MZAK + MPRR = 0.029 + 0.00638 = 0.0354$

Полагаем, $G = 1.61$

Полагаем, $M = 0.0354$

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 67.67$

Валовый выброс, т/год (4.2.5), $_M_ = CI \cdot M / 100 = 67.67 \cdot 0.0354 / 100 = 0.02396$

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), $_G_ = CI \cdot G / 100 = 67.67 \cdot 1.61 / 100 = 1.09$

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 25.01$

Валовый выброс, т/год (4.2.5), $_M_ = CI \cdot M / 100 = 25.01 \cdot 0.0354 / 100 = 0.00885$

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), $_G_ = CI \cdot G / 100 = 25.01 \cdot 1.61 / 100 = 0.403$

Примесь: 0501 Пентилены (амилены - смесь изомеров) (468)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 2.5$

Валовый выброс, т/год (4.2.5), $_M_ = CI \cdot M / 100 = 2.5 \cdot 0.0354 / 100 = 0.000885$

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), $_G_ = CI \cdot G / 100 = 2.5 \cdot 1.61 / 100 = 0.04025$

Примесь: 0602 Бензол (64)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 2.3$

Валовый выброс, т/год (4.2.5), $_M_ = CI \cdot M / 100 = 2.3 \cdot 0.0354 / 100 = 0.000814$

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), $_G_ = CI \cdot G / 100 = 2.3 \cdot 1.61 / 100 = 0.037$

Примесь: 0621 Метилбензол (353)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 2.17$

Валовый выброс, т/год (4.2.5), $_M_ = CI \cdot M / 100 = 2.17 \cdot 0.0354 / 100 = 0.000768$

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 2.17 · 1.61 / 100 = 0.03494**

Примесь: 0627 Этилбензол (687)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.06**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.06 · 0.0354 / 100 = 0.00002124**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.06 · 1.61 / 100 = 0.000966**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.29**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.29 · 0.0354 / 100 = 0.0001027**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.29 · 1.61 / 100 = 0.00467**

Код	***Примесь***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	1.09	0.02396
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	0.403	0.00885
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (468)	0.04025	0.000885
0602	Бензол (64)	0.037	0.000814
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00467	0.0001027
0621	Метилбензол (353)	0.03494	0.000768
0627	Этилбензол (687)	0.000966	0.00002124

Источники загрязнения N 6011, неорг
Источник выделения N 141, Емкость №1 масла, 5м3

Список литературы:

Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196

Выбросы от резервуаров

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Нефтепродукт: Масла

Конструкция резервуара: Наземный

Максимальная концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м3(Прил. 15), ***CMAX* = 0.24**

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний период, м3, ***QOZ* = 3**

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров

в осенне-зимний период, г/м3(Прил. 15), ***COZ* = 0.15**

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период, м3, ***QVL* = 3**

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров

в весенне-летний период, г/м3(Прил. 15), ***CVL* = 0.15**

Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар, м3/час, ***VSL* = 3**

Максимальный из разовых выброс, г/с (7.1.2), ***GR* = (*CMAX* · *VSL*) / 3600 = (0.24 · 3) / 3600 = 0.0002**

Выбросы при закачке в резервуары, т/год (7.1.4), ***MZAK* = (*COZ* · *QOZ* + *CVL* · *QVL*) · 10^{-6} = (0.15 · 3 + 0.15 · 3) · 10^{-6} = 0.0000009**

Удельный выброс при проливах, г/м3 (с. 20), ***J* = 12.5**

Выбросы паров нефтепродукта при проливах, т/год (7.1.5), ***MPRR* = *0.5* · *J* · (*QOZ* + *QVL*) · 10^{-6} = 0.5 · 12.5 · (3 + 3) · 10^{-6} = 0.0000375**

Валовый выброс, т/год (7.1.3), ***MR* = *MZAK* + *MPRR* = 0.0000009 + 0.0000375 = 0.0000384**

Полагаем, ***G* = 0.0002**

Полагаем, ***M* = 0.0000384**

Примесь: 2735 Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (723*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 100**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_* = *CI* · *M* / 100 = 100 · 0.0000384 / 100 = 0.0000384**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_* = *CI* · *G* / 100 = 100 · 0.0002 / 100 = 0.0002**

Код	*Примесь*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (723*)	0.0002	0.0000384

Источники загрязнения N 6012, неорг

Источник выделения N 142, Емкость №2 масла, 5м3

Список литературы:

Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих

хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196

Выбросы от резервуаров

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Нефтепродукт: Масла

Конструкция резервуара: Наземный

Максимальная концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м3(Прил. 15), ***CMAX*** **= 0.24**

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний период, м3, ***QOZ*** **= 3**

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров в осенне-зимний период, г/м3(Прил. 15), ***COZ*** **= 0.15**

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период, м3, ***QVL*** **= 3**

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров в весенне-летний период, г/м3(Прил. 15), ***CVL*** **= 0.15**

Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар, м3/час, ***VSL*** **= 3**

Максимальный из разовых выброс, г/с (7.1.2), ***GR = (CMAX · VSL) / 3600*** **= (0.24 · 3) / 3600 = 0.0002**

Выбросы при закачке в резервуары, т/год (7.1.4), ***MZAK = (COZ · QOZ + CVL · QVL) · 10^{-6}*** **= (0.15 · 3 + 0.15 · 3) · 10^{-6} = 0.0000009**

Удельный выброс при проливах, г/м3 (с. 20), ***J*** **= 12.5**

Выбросы паров нефтепродукта при проливах, т/год (7.1.5), ***MPRR = 0.5 · J · (QOZ + QVL) · 10^{-6}*** **= 0.5 · 12.5 · (3 + 3) · 10^{-6} = 0.0000375**

Валовый выброс, т/год (7.1.3), ***MR = MZAK + MPRR*** **= 0.0000009 + 0.0000375 = 0.0000384**

Полагаем, ***G*** **= 0.0002**

Полагаем, ***M*** **= 0.0000384**

Примесь: 2735 Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (723*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 100**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 100 · 0.0000384 / 100 = 0.0000384**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 100 · 0.0002 / 100 = 0.0002**

Код	***Примесь***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (723*)	0.0002	0.0000384

Источники загрязнения N 6013, неорг
Источник выделения N 143, Емкость №3 масла, 5м3

Список литературы:

Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих

хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196

Выбросы от резервуаров

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Нефтепродукт: Масла

Конструкция резервуара: Наземный

Максимальная концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м3(Прил. 15), ***CMAX* = 0.24**

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний период, м3, ***QOZ* = 3**

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров

в осенне-зимний период, г/м3(Прил. 15), ***COZ* = 0.15**

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период, м3, ***QVL* = 3**

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров

в весенне-летний период, г/м3(Прил. 15), ***CVL* = 0.15**

Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар, м3/час, ***VSL* = 3**

Максимальный из разовых выброс, г/с (7.1.2), ***GR* = *(CMAX · VSL) / 3600* = (0.24 · 3) / 3600 = 0.0002**

Выбросы при закачке в резервуары, т/год (7.1.4), ***MZAK* = *(COZ · QOZ + CVL · QVL) · 10*$^{-6}$ = (0.15 · 3 + 0.15 · 3) · 10^{-6} = 0.0000009**

Удельный выброс при проливах, г/м3 (с. 20), ***J* = 12.5**

Выбросы паров нефтепродукта при проливах, т/год (7.1.5), ***MPRR* = *0.5 · J · (QOZ + QVL) · 10*$^{-6}$ = 0.5 · 12.5 · (3 + 3) · 10^{-6} = 0.0000375**

Валовый выброс, т/год (7.1.3), ***MR* = *MZAK* + *MPRR* = 0.0000009 + 0.0000375 = 0.0000384**

Полагаем, ***G* = 0.0002**

Полагаем, ***M* = 0.0000384**

Примесь: 2735 Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (723*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 100**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_* = *CI · M / 100* = 100 · 0.0000384 / 100 = 0.0000384**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_* = *CI · G / 100* = 100 · 0.0002 / 100 = 0.0002**

Код	*Примесь*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (723*)	0.0002	0.0000384

Источник загрязнения N 6014, неорг

Источники выделения N 144, Топливораздаточная колонка №1 (бензин)

Список литературы:

Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих

хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196

Выбросы от ТРК

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Нефтепродукт: Бензины автомобильные высокооктановые (90 и более)

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении

баков автомашин, г/м3 (Прил. 12), ***CMAX* = 1176.12**

Количество отпускаемого нефтепродукта в осенне-зимний период, м3, ***QOZ* = 53**

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении

баков автомашин в осенне-зимний период, г/м3(Прил. 15), ***CAMOZ* = 520**

Количество отпускаемого нефтепродукта в весенне-летний период, м3, ***QVL* = 53**

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении

баков автомашин в весенне-летний период, г/м3(Прил. 15), ***CAMVL* = 623.1**

Производительность одного рукава ТРК (с учетом дискретности работы), м3/час, ***VTRK* = 1**

Количество одновременно работающих рукавов ТРК, отпускающих нефтепродукт, шт., ***NN* = 1**

Максимальный из разовых выброс при заполнении баков, г/с (7.1.2), $GB = NN \cdot CMAX \cdot VTRK / 3600 = 1 \cdot 1176.12 \cdot 1 / 3600 = 0.327$

Выбросы при закачке в баки автомобилей, т/год (7.1.7), $MBA = (CAMOZ \cdot QOZ + CAMVL \cdot QVL) \cdot 10^{-6} = (520 \cdot 53 + 623.1 \cdot 53) \cdot 10^{-6} = 0.0606$

Удельный выброс при проливах, г/м3, ***J* = 125**

Выбросы паров нефтепродукта при проливах на ТРК, т/год (7.1.8), $MPRA = 0.5 \cdot J \cdot (QOZ + QVL) \cdot 10^{-6} = 0.5 \cdot 125 \cdot (53 + 53) \cdot 10^{-6} = 0.00663$

Валовый выброс, т/год (7.1.6), $MTRK = MBA + MPRA = 0.0606 + 0.00663 = 0.0672$

Полагаем, ***G* = 0.327**

Полагаем, ***M* = 0.0672**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 67.67**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_*** **=** ***CI*** **·** ***M / 100*** **= 67.67 · 0.0672 / 100 = 0.0455**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_*** **=** ***CI*** **·** ***G / 100*** **= 67.67 · 0.327 / 100 = 0.2213**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 25.01**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_*** **=** ***CI*** **·** ***M / 100*** **= 25.01 · 0.0672 / 100 = 0.0168**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_*** **=** ***CI*** **·** ***G / 100*** **= 25.01 · 0.327 / 100 = 0.0818**

Примесь: 0501 Пентилены (амилены - смесь изомеров) (468)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 2.5**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_*** **=** ***CI*** **·** ***M / 100*** **= 2.5 · 0.0672 / 100 = 0.00168**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_*** **=** ***CI*** **·** ***G / 100*** **= 2.5 · 0.327 / 100 = 0.00818**

Примесь: 0602 Бензол (64)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 2.3**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_*** **=** ***CI*** **·** ***M / 100*** **= 2.3 · 0.0672 / 100 = 0.001546**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_*** **=** ***CI*** **·** ***G / 100*** **= 2.3 · 0.327 / 100 = 0.00752**

Примесь: 0621 Метилбензол (353)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 2.17**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_*** **=** ***CI*** **·** ***M / 100*** **= 2.17 · 0.0672 / 100 = 0.001458**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_*** **=** ***CI*** **·** ***G / 100*** **= 2.17 · 0.327 / 100 = 0.0071**

Примесь: 0627 Этилбензол (687)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.06**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_*** **=** ***CI*** **·** ***M / 100*** **= 0.06 · 0.0672 / 100 = 0.0000403**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.06 · 0.327 / 100 = 0.0001962**

<u>Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)</u>

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.29**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.29 · 0.0672 / 100 = 0.000195**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.29 · 0.327 / 100 = 0.000948**

Код	***Примесь***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	0.2213	0.0455
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	0.0818	0.0168
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (468)	0.00818	0.00168
0602	Бензол (64)	0.00752	0.001546
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000948	0.000195
0621	Метилбензол (353)	0.0071	0.001458
0627	Этилбензол (687)	0.0001962	0.0000403

Источник загрязнения N 6015, неорг

Источники выделения N 145, Топливораздаточная колонка №2 (бензин)

Список литературы:

Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих

хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196

Выбросы от ТРК

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Нефтепродукт: Бензины автомобильные высокооктановые (90 и более)

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении

баков автомашин, г/м3 (Прил. 12), ***CMAX*** **= 1176.12**

Количество отпускаемого нефтепродукта в осенне-зимний период, м3, ***QOZ*** **= 53**

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении

баков автомашин в осенне-зимний период, г/м3(Прил. 15), ***CAMOZ*** **= 520**

Количество отпускаемого нефтепродукта в весенне-летний период, м3, ***QVL*** **= 53**

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении
баков автомашин в весенне-летний период, г/м3(Прил. 15), ***CAMVL*** **= 623.1**

Производительность одного рукава ТРК (с учетом дискретности работы), м3/час, ***VTRK*** **= 1**

Количество одновременно работающих рукавов ТРК, отпускающих нефтепродукт, шт., ***NN*** **= 1**

Максимальный из разовых выброс при заполнении баков, г/с (7.1.2), ***GB*** **=** ***NN · CMAX · VTRK / 3600*** **= 1 · 1176.12 · 1 / 3600 = 0.327**

Выбросы при закачке в баки автомобилей, т/год (7.1.7), ***MBA*** **=** ***(CAMOZ · QOZ + CAMVL · QVL) · 10*** $^{-6}$ **= (520 · 53 + 623.1 · 53) · 10** $^{-6}$ **= 0.0606**

Удельный выброс при проливах, г/м3, ***J*** **= 125**

Выбросы паров нефтепродукта при проливах на ТРК, т/год (7.1.8), ***MPRA*** **=** ***0.5 · J · (QOZ + QVL) · 10*** $^{-6}$ **= 0.5 · 125 · (53 + 53) · 10** $^{-6}$ **= 0.00663**

Валовый выброс, т/год (7.1.6), ***MTRK*** **=** ***MBA*** **+** ***MPRA*** **= 0.0606 + 0.00663 = 0.0672**

Полагаем, ***G*** **= 0.327**

Полагаем, ***M*** **= 0.0672**

<u>Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)</u>

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 67.67**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_*** **=** ***CI · M / 100*** **= 67.67 · 0.0672 / 100 = 0.0455**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_*** **=** ***CI · G / 100*** **= 67.67 · 0.327 / 100 = 0.2213**

<u>Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)</u>

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 25.01**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_*** **=** ***CI · M / 100*** **= 25.01 · 0.0672 / 100 = 0.0168**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_*** **=** ***CI · G / 100*** **= 25.01 · 0.327 / 100 = 0.0818**

<u>Примесь: 0501 Пентилены (амилены - смесь изомеров) (468)</u>

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 2.5**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_*** **=** ***CI · M / 100*** **= 2.5 · 0.0672 / 100 = 0.00168**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_*** **=** ***CI · G / 100*** **= 2.5 · 0.327 / 100 = 0.00818**

<u>Примесь: 0602 Бензол (64)</u>

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 2.3**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_*** **=** ***CI*** **·** ***M / 100*** **= 2.3 · 0.0672 / 100 = 0.001546**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_*** **=** ***CI*** **·** ***G / 100*** **= 2.3 · 0.327 / 100 = 0.00752**

Примесь: 0621 Метилбензол (353)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 2.17**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_*** **=** ***CI*** **·** ***M / 100*** **= 2.17 · 0.0672 / 100 = 0.001458**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_*** **=** ***CI*** **·** ***G / 100*** **= 2.17 · 0.327 / 100 = 0.0071**

Примесь: 0627 Этилбензол (687)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.06**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_*** **=** ***CI*** **·** ***M / 100*** **= 0.06 · 0.0672 / 100 = 0.0000403**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_*** **=** ***CI*** **·** ***G / 100*** **= 0.06 · 0.327 / 100 = 0.0001962**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.29**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_*** **=** ***CI*** **·** ***M / 100*** **= 0.29 · 0.0672 / 100 = 0.000195**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_*** **=** ***CI*** **·** ***G / 100*** **= 0.29 · 0.327 / 100 = 0.000948**

Код	***Примесь***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	0.2213	0.0455
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	0.0818	0.0168
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (468)	0.00818	0.00168
0602	Бензол (64)	0.00752	0.001546
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000948	0.000195
0621	Метилбензол (353)	0.0071	0.001458
0627	Этилбензол (687)	0.0001962	0.0000403

Источник загрязнения N 6016, Топливораздаточная колонка
Источник выделения N 146, Топливораздаточная колонка (дизель)

Список литературы:

Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих

хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196

Выбросы от ТРК

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Нефтепродукт: Дизельное топливо

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении

баков автомашин, г/м3 (Прил. 12), ***CMAX*** **= 3.92**

Количество отпускаемого нефтепродукта в осенне-зимний период, м3, ***QOZ*** **= 642**

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении

баков автомашин в осенне-зимний период, г/м3(Прил. 15), ***CAMOZ*** **= 1.98**

Количество отпускаемого нефтепродукта в весенне-летний период, м3, ***QVL*** **= 642**

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении

баков автомашин в весенне-летний период, г/м3(Прил. 15), ***CAMVL*** **= 2.66**

Производительность одного рукава ТРК (с учетом дискретности работы), м3/час, ***VTRK*** **= 2**

Количество одновременно работающих рукавов ТРК, отпускающих нефтепродукт, шт., ***NN*** **= 1**

Максимальный из разовых выброс при заполнении баков, г/с (7.1.2), ***GB*** **=** $NN \cdot CMAX \cdot VTRK / 3600 = 1 \cdot 3.92 \cdot 2 / 3600 = 0.002178$

Выбросы при закачке в баки автомобилей, т/год (7.1.7), ***MBA*** **=** $(CAMOZ \cdot QOZ + CAMVL \cdot QVL) \cdot 10^{-6} = (1.98 \cdot 642 + 2.66 \cdot 642) \cdot 10^{-6} = 0.00298$

Удельный выброс при проливах, г/м3, ***J*** **= 50**

Выбросы паров нефтепродукта при проливах на ТРК, т/год (7.1.8), ***MPRA*** $= 0.5 \cdot J \cdot (QOZ + QVL) \cdot 10^{-6} = 0.5 \cdot 50 \cdot (642 + 642) \cdot 10^{-6} = 0.0321$

Валовый выброс, т/год (7.1.6), $MTRK = MBA + MPRA = 0.00298 + 0.0321 = 0.0351$

Полагаем, ***G*** **= 0.002178**

Полагаем, ***M*** **= 0.0351**

<u>Примесь: 2754 Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)</u>

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 99.72**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), $_M_ = CI \cdot M / 100 = 99.72 \cdot 0.0351 / 100 = 0.035$

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 99.72 · 0.002178 / 100 = 0.00217**

<u>Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (528)</u>

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.28**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_ = CI · M / 100*** **= 0.28 · 0.0351 / 100 = 0.0000983**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.28 · 0.002178 / 100 = 0.0000061**

Код	***Примесь***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	0.0000061	0.0000983
2754	Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)	0.00217	0.035

Источник загрязнения N 6017, Маслозаправочная колонка

Источник выделения N 147, Маслозаправочная колонка

Список литературы:

Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих

хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196

Выбросы от ТРК

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Нефтепродукт: Масла

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении

баков автомашин, г/м3 (Прил. 12), ***CMAX*** **= 0.39**

Количество отпускаемого нефтепродукта в осенне-зимний период, м3, ***QOZ*** **= 12**

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении

баков автомашин в осенне-зимний период, г/м3(Прил. 15), ***CAMOZ*** **= 0.25**

Количество отпускаемого нефтепродукта в весенне-летний период, м3, ***QVL*** **= 12**

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении

баков автомашин в весенне-летний период, г/м3(Прил. 15), ***CAMVL*** **= 0.24**

Производительность одного рукава ТРК (с учетом дискретности работы), м3/час, ***VTRK*** **= 0.5**

Количество одновременно работающих рукавов ТРК, отпускающих нефтепродукт, шт., ***NN*** **= 1**

Максимальный из разовых выброс при заполнении баков, г/с (7.1.2), ***GB*** **=** ***NN · CMAX · VTRK / 3600*** **= 1 · 0.39 · 0.5 / 3600 = 0.0000542**

Выбросы при закачке в баки автомобилей, т/год (7.1.7), ***MBA = (CAMOZ · QOZ + CAMVL · QVL) · 10^{-6} = (0.25 · 12 + 0.24 · 12) · 10^{-6} = 0.00000588***

Удельный выброс при проливах, г/м3, ***J* = 12.5**

Выбросы паров нефтепродукта при проливах на ТРК, т/год (7.1.8), ***MPRA = 0.5 · J · (QOZ + QVL) · 10^{-6} = 0.5 · 12.5 · (12 + 12) · 10^{-6} = 0.00015***

Валовый выброс, т/год (7.1.6), ***MTRK = MBA + MPRA* = 0.00000588 + 0.00015 = 0.000156**

Полагаем, ***G* = 0.0000542**

Полагаем, ***M* = 0.000156**

Примесь: 2735 Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (723*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 100**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 100 · 0.000156 / 100 = 0.000156**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 100 · 0.0000542 / 100 = 0.0000542**

Код	*Примесь*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (723*)	0.0000542	0.000156

Узел слива кислоты

Источники загрязнения N 6018, неорг

Источник выделения N 148, Узел слива серной кислоты № 1

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

Удельные кол-ва вредных веществ взяты из табл. 7.6, с учетом корректировок

по табл. 7.14 "Сборника методик ...", Л., Гидрометеоиздат, 1986

Производство: слив серной кислоты

Технологическая операция:, ***OPER* = узел слива серной кислоты**

Оборудование:, ***OBOR* = Емкость.**

Примесь: 0322 Серная кислота (517)

Производительность оборудования за сутки, кг, ***PR* = 352 000**

Время работы в сутки, час, ***_S_ = 6***

Время работы в год, час, ***_T_ = 2190***

Удельное выделение ЗВ, мг/кг, Концентрация серной кислоты по результатам инструментальных замеров ***Q* = 3.2**

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с, ***_G_ = (Q·PR) / (3600·1000·_S_)*** = **(3.2 · 352000) / (3600·1000·24) = 0.0131**

Валовый выброс ЗВ, т/г, ***_M_ = (Q·_T_·PR / _S_) / (1000000·1000)*** = **(3.2·2190·352000 / 24) / (1000 000·1000) = 0.103**

Итого:

Код	***Примесь***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0322	Серная кислота (517)	0.0131	0.103

Источники загрязнения N 6019, неорг

Источник выделения N 149, Узел слива серной кислоты № 2

Список литературы:

«Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами». Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

Удельные кол-ва вредных веществ взяты из табл. 7.6, с учетом корректировок

по табл. 7.14 «Сборника методик …», Л., Гидрометеоиздат, 1986

Производство: слив серной кислоты

Технологическая операция:, ***OPER* = узел слива серной кислоты**

Оборудование:, ***OBOR* = Емкость.**

<u>Примесь: 0322 Серная кислота (517)</u>

Производительность оборудования за сутки, кг, ***PR* = 352 000**

Время работы в сутки, час, ***_S_ = 6***

Время работы в год, час, ***_T_* = 2190**

Удельное выделение ЗВ, мг/кг, Концентрация серной кислоты по результатам инструментальных замеров ***Q* = 3.2**

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с, ***_G_ = (Q·PR) / (3600·1000·_S_)*** = **(3.2 · 352000) / (3600·1000·24) = 0.0131**

Валовый выброс ЗВ, т/г, ***_M_ = (Q·_T_·PR / _S_) / (1000000·1000)*** = **(3.2·2190·352000 / 24) / (1000 000·1000) = 0.103**

Итого:

Код	***Примесь***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0322	Серная кислота (517)	0.0131	0.103

Участок тепловодоснабжения

Источник загрязнения N 0048, труба

Источник выделения N 150, Котел №1 Береке КВ-600

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г. п.2. Расчет выбросов

вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час

Вид топлива, ***KЗ*** **= Жидкое другое (Дизельное топливо и т.п.)**
Расход топлива, т/год, ***BT*** **= 72**
Расход топлива, г/с, ***BG*** **= 30**
Марка топлива, ***M*** **= Дизельное топливо**
Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/кг(прил. 2.1), ***QR*** **= 10210**
Пересчет в МДж, ***QR = QR · 0.004187*** **= 10210 · 0.004187 = 42.75**
Средняя зольность топлива, %(прил. 2.1), ***AR*** **= 0.025**
Предельная зольность топлива, % не более(прил. 2.1), ***A1R*** **= 0.025**
Среднее содержание серы в топливе, %(прил. 2.1), ***SR*** **= 0.3**
Предельное содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), ***S1R*** **= 0.3**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, ***QN*** **= 600**
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, ***QF*** **= 540**
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), ***KNO*** **= 0.0883**
Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, ***B*** **= 0**
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF / QN)^{0.25} = 0.0883 \cdot (540 / 600)^{0.25} = 0.086$
Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), ***MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B)*** **= 0.001 · 72 · 42.75 · 0.086 · (1-0) = 0.2647**
Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), ***MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B)*** **= 0.001 · 30 · 42.75 · 0.086 · (1-0) = 0.110295**
Выброс азота диоксида (0301), т/год, ***_M_ = 0.8 · MNOT*** **= 0.8 · 0.2647 = 0.2118**
Выброс азота диоксида (0301), г/с, ***_G_ = 0.8 · MNOG*** **= 0.8 · 0.110295 = 0.088236**

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Выброс азота оксида (0304), т/год, ***_M_ = 0.13 · MNOT*** **= 0.13 · 0.2647 = 0.0344**
Выброс азота оксида (0304), г/с, ***_G_ = 0.13 · MNOG*** **= 0.13 · 0.110295 = 0.01433835**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(п. 2.2), ***NSO2*** **= 0.02**
Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1), ***H2S*** **= 0**

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), ***_M_ = 0.02 · BT · SR · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BT*** **= 0.02 · 72 · 0.3 · (1-0.02) + 0.0188 · 0 · 72 = 0.423**
Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), ***_G_ = 0.02 · BG · S1R · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BG*** **= 0.02 · 30 · 0.3 · (1-0.02) + 0.0188 · 0 · 30 = 0.1764**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Потери тепла от механической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), ***Q4*** **= 0**
Кол-во окиси углерода на единицу тепла, кг/Гдж(табл. 2.1), ***KCO*** **= 0.32**
Тип топки: Камерная топка
Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3', ***CCO = QR · KCO*** **= 42.75 · 0.32 = 13.68**
Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), ***_M_ = 0.001 · BT · CCO · (1-Q4 / 100)*** **= 0.001 · 72 · 13.68 · (1-0 / 100) = 0.985**
Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), ***_G_ = 0.001 · BG · CCO · (1-Q4 / 100)*** **= 0.001 · 30 · 13.68 · (1-0 / 100) = 0.4101**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ТВЕРДЫХ ЧАСТИЦ

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Коэффициент(табл. 2.1), ***F*** **= 0.01**
Тип топки: Камерная топка
Выброс твердых частиц, т/год (ф-ла 2.1), ***_M_ = BT · AR · F*** **= 72 · 0.025 · 0.01 = 0.018**
Выброс твердых частиц, г/с (ф-ла 2.1), ***_G_ = BG · A1R · F*** **= 30 · 0.025 · 0.01 = 0.0075**

Итого:

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.088236	0.2118000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.01433835	0.0344000
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0075000	0.0180000
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1764000	0.4230000
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.4101000	0.9850000

Источник загрязнения N 0049,труба
Источник выделения N 151, Котел №2 Береке КВ-600

Список литературы:
"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г. п.2. Расчет выбросов

вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час

Вид топлива, ***KЗ*** **= Жидкое другое (Дизельное топливо и т.п.)**
Расход топлива, т/год, ***BT*** **= 72**
Расход топлива, г/с, ***BG*** **= 30**
Марка топлива, ***M*** **= Дизельное топливо**
Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/кг(прил. 2.1), ***QR*** **= 10210**
Пересчет в МДж, ***QR = QR · 0.004187*** **= 10210 · 0.004187 = 42.75**
Средняя зольность топлива, %(прил. 2.1), ***AR*** **= 0.025**
Предельная зольность топлива, % не более(прил. 2.1), ***A1R*** **= 0.025**
Среднее содержание серы в топливе, %(прил. 2.1), ***SR*** **= 0.3**
Предельное содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), ***S1R*** **= 0.3**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, ***QN*** **= 600**
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, ***QF*** **= 540**
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), ***KNO*** **= 0.0883**
Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, ***B*** **= 0**
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF / QN)^{0.25} = 0.0883 \cdot (540 / 600)^{0.25} = 0.086$
Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), ***MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B)*** **= 0.001 · 72 · 42.75 · 0.086 · (1-0) = 0.2647**
Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), ***MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B)*** **= 0.001 · 30 · 42.75 · 0.086 · (1-0) = 0.110295**
Выброс азота диоксида (0301), т/год, ***_M_ = 0.8 · MNOT*** **= 0.8 · 0.2647 = 0.2118**
Выброс азота диоксида (0301), г/с, ***_G_ = 0.8 · MNOG*** **= 0.8 · 0.110295 = 0.088236**

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Выброс азота оксида (0304), т/год, ***_M_ = 0.13 · MNOT*** **= 0.13 · 0.2647 = 0.0344**
Выброс азота оксида (0304), г/с, ***_G_ = 0.13 · MNOG*** **= 0.13 · 0.110295 = 0.01433835**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(п. 2.2), ***NSO2*** **= 0.02**
Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1), ***H2S*** **= 0**

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), ***_M_ = 0.02 · BT · SR · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BT*** **= 0.02 · 72 · 0.3 · (1-0.02) + 0.0188 · 0 · 72 = 0.423**
Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), ***_G_ = 0.02 · BG · S1R · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BG*** **= 0.02 · 30 · 0.3 · (1-0.02) + 0.0188 · 0 · 30 = 0.1764**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Потери тепла от механической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), ***Q4*** **= 0**
Кол-во окиси углерода на единицу тепла, кг/Гдж(табл. 2.1), ***KCO*** **= 0.32**
Тип топки: Камерная топка
Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3', ***CCO = QR · KCO*** **= 42.75 · 0.32 = 13.68**
Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), ***_M_ = 0.001 · BT · CCO · (1-Q4 / 100)*** **= 0.001 · 72 · 13.68 · (1-0 / 100) = 0.985**
Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), ***_G_ = 0.001 · BG · CCO · (1-Q4 / 100)*** **= 0.001 · 30 · 13.68 · (1-0 / 100) = 0.4101**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ТВЕРДЫХ ЧАСТИЦ

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Коэффициент(табл. 2.1), ***F*** **= 0.01**
Тип топки: Камерная топка
Выброс твердых частиц, т/год (ф-ла 2.1), ***_M_ = BT · AR · F*** **= 72 · 0.025 · 0.01 = 0.018**
Выброс твердых частиц, г/с (ф-ла 2.1), ***_G_ = BG · A1R · F*** **= 30 · 0.025 · 0.01 = 0.0075**

Итого:

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.088236	0.2118000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.01433835	0.0344000
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0075000	0.0180000
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1764000	0.4230000
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.4101000	0.9850000

Источник загрязнения N 0050,труба
Источник выделения N 152, Котел №3 Береке КВ-600

Список литературы:
"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г. п.2. Расчет выбросов

вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час

Вид топлива, ***KЗ*** **= Жидкое другое (Дизельное топливо и т.п.)**
Расход топлива, т/год, ***BT*** **= 72**
Расход топлива, г/с, ***BG*** **= 30**
Марка топлива, ***M*** **= Дизельное топливо**
Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/кг(прил. 2.1), ***QR*** **= 10210**
Пересчет в МДж, ***QR = QR · 0.004187*** **= 10210 · 0.004187 = 42.75**
Средняя зольность топлива, %(прил. 2.1), ***AR*** **= 0.025**
Предельная зольность топлива, % не более(прил. 2.1), ***A1R*** **= 0.025**
Среднее содержание серы в топливе, %(прил. 2.1), ***SR*** **= 0.3**
Предельное содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), ***S1R*** **= 0.3**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, ***QN*** **= 600**
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, ***QF*** **= 540**
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), ***KNO*** **= 0.0883**
Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, ***B*** **= 0**
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF / QN)^{0.25} = 0.0883 \cdot (540 / 600)^{0.25} = 0.086$
Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), ***MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B)*** **= 0.001 · 72 · 42.75 · 0.086 · (1-0) = 0.2647**
Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), ***MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B)*** **= 0.001 · 30 · 42.75 · 0.086 · (1-0) = 0.110295**
Выброс азота диоксида (0301), т/год, ***_M_ = 0.8 · MNOT*** **= 0.8 · 0.2647 = 0.2118**
Выброс азота диоксида (0301), г/с, ***_G_ = 0.8 · MNOG*** **= 0.8 · 0.110295 = 0.088236**

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Выброс азота оксида (0304), т/год, ***_M_ = 0.13 · MNOT*** **= 0.13 · 0.2647 = 0.0344**
Выброс азота оксида (0304), г/с, ***_G_ = 0.13 · MNOG*** **= 0.13 · 0.110295 = 0.01433835**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(п. 2.2), ***NSO2*** **= 0.02**
Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1), ***H2S*** **= 0**

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), ***_M_ = 0.02 · BT · SR · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BT*** **= 0.02 · 72 · 0.3 · (1-0.02) + 0.0188 · 0 · 72 = 0.423**
Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), ***_G_ = 0.02 · BG · S1R · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BG*** **= 0.02 · 30 · 0.3 · (1-0.02) + 0.0188 · 0 · 30 = 0.1764**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Потери тепла от механической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), ***Q4*** **= 0**
Кол-во окиси углерода на единицу тепла, кг/Гдж(табл. 2.1), ***KCO*** **= 0.32**
Тип топки: Камерная топка
Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3', ***CCO = QR · KCO*** **= 42.75 · 0.32 = 13.68**
Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), ***_M_ = 0.001 · BT · CCO · (1-Q4 / 100)*** **= 0.001 · 72 · 13.68 · (1-0 / 100) = 0.985**
Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), ***_G_ = 0.001 · BG · CCO · (1-Q4 / 100)*** **= 0.001 · 30 · 13.68 · (1-0 / 100) = 0.4101**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ТВЕРДЫХ ЧАСТИЦ

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Коэффициент(табл. 2.1), ***F*** **= 0.01**
Тип топки: Камерная топка
Выброс твердых частиц, т/год (ф-ла 2.1), ***_M_ = BT · AR · F*** **= 72 · 0.025 · 0.01 = 0.018**
Выброс твердых частиц, г/с (ф-ла 2.1), ***_G_ = BG · A1R · F*** **= 30 · 0.025 · 0.01 = 0.0075**

Итого:

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.088236	0.2118000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.01433835	0.0344000
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0075000	0.0180000
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1764000	0.4230000
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.4101000	0.9850000

Источник загрязнения N 0051,труба
Источник выделения N 153, Котел №4 Береке КВ-600

Список литературы:
"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г. п.2. Расчет выбросов

вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час

Вид топлива, ***KЗ*** **= Жидкое другое (Дизельное топливо и т.п.)**
Расход топлива, т/год, ***BT*** **= 72**
Расход топлива, г/с, ***BG*** **= 30**
Марка топлива, ***M*** **= Дизельное топливо**
Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/кг(прил. 2.1), ***QR*** **= 10210**
Пересчет в МДж, ***QR = QR · 0.004187*** **= 10210 · 0.004187 = 42.75**
Средняя зольность топлива, %(прил. 2.1), ***AR*** **= 0.025**
Предельная зольность топлива, % не более(прил. 2.1), ***A1R*** **= 0.025**
Среднее содержание серы в топливе, %(прил. 2.1), ***SR*** **= 0.3**
Предельное содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), ***S1R*** **= 0.3**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, ***QN*** **= 600**
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, ***QF*** **= 540**
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), ***KNO*** **= 0.0883**
Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, ***B*** **= 0**
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF / QN)^{0.25} = 0.0883 \cdot (540 / 600)^{0.25} = 0.086$
Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), ***MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B)*** **= 0.001 · 72 · 42.75 · 0.086 · (1-0) = 0.2647**
Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), ***MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B)*** **= 0.001 · 30 · 42.75 · 0.086 · (1-0) = 0.110295**
Выброс азота диоксида (0301), т/год, ***_M_ = 0.8 · MNOT*** **= 0.8 · 0.2647 = 0.2118**
Выброс азота диоксида (0301), г/с, ***_G_ = 0.8 · MNOG*** **= 0.8 · 0.110295 = 0.088236**

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Выброс азота оксида (0304), т/год, ***_M_ = 0.13 · MNOT*** **= 0.13 · 0.2647 = 0.0344**
Выброс азота оксида (0304), г/с, ***_G_ = 0.13 · MNOG*** **= 0.13 · 0.110295 = 0.01433835**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(п. 2.2), ***NSO2*** **= 0.02**
Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1), ***H2S*** **= 0**

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), ***_M_ = 0.02 · BT · SR · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BT*** **= 0.02 · 72 · 0.3 · (1-0.02) + 0.0188 · 0 · 72 = 0.423**
Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), ***_G_ = 0.02 · BG · S1R · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BG*** **= 0.02 · 30 · 0.3 · (1-0.02) + 0.0188 · 0 · 30 = 0.1764**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Потери тепла от механической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), ***Q4*** **= 0**
Кол-во окиси углерода на единицу тепла, кг/Гдж(табл. 2.1), ***KCO*** **= 0.32**
Тип топки: Камерная топка
Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3', ***CCO = QR · KCO*** **= 42.75 · 0.32 = 13.68**
Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), ***_M_ = 0.001 · BT · CCO · (1-Q4 / 100)*** **= 0.001 · 72 · 13.68 · (1-0 / 100) = 0.985**
Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), ***_G_ = 0.001 · BG · CCO · (1-Q4 / 100)*** **= 0.001 · 30 · 13.68 · (1-0 / 100) = 0.4101**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ТВЕРДЫХ ЧАСТИЦ

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Коэффициент(табл. 2.1), ***F*** **= 0.01**
Тип топки: Камерная топка
Выброс твердых частиц, т/год (ф-ла 2.1), ***_M_ = BT · AR · F*** **= 72 · 0.025 · 0.01 = 0.018**
Выброс твердых частиц, г/с (ф-ла 2.1), ***_G_ = BG · A1R · F*** **= 30 · 0.025 · 0.01 = 0.0075**

Итого:

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.088236	0.2118000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.01433835	0.0344000
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0075000	0.0180000
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1764000	0.4230000
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.4101000	0.9850000

Источник загрязнения N 0052,труба
Источник выделения N 154, Котел №5 Береке КВ-600

Список литературы:
"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г. п.2. Расчет выбросов

вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час

Вид топлива, ***KЗ*** **= Жидкое другое (Дизельное топливо и т.п.)**
Расход топлива, т/год, ***BT*** **= 72**
Расход топлива, г/с, ***BG*** **= 30**
Марка топлива, ***M*** **= Дизельное топливо**
Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/кг(прил. 2.1), ***QR*** **= 10210**
Пересчет в МДж, ***QR = QR · 0.004187*** **= 10210 · 0.004187 = 42.75**
Средняя зольность топлива, %(прил. 2.1), ***AR*** **= 0.025**
Предельная зольность топлива, % не более(прил. 2.1), ***A1R*** **= 0.025**
Среднее содержание серы в топливе, %(прил. 2.1), ***SR*** **= 0.3**
Предельное содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), ***S1R*** **= 0.3**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, ***QN*** **= 600**
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, ***QF*** **= 540**
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), ***KNO*** **= 0.0883**
Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, ***B*** **= 0**
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF / QN)^{0.25} = 0.0883 \cdot (540 / 600)^{0.25} = 0.086$
Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 72 \cdot 42.75 \cdot 0.086 \cdot (1-0) = 0.2647$
Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 30 \cdot 42.75 \cdot 0.086 \cdot (1-0) = 0.110295$
Выброс азота диоксида (0301), т/год, $_M_ = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot 0.2647 = 0.2118$
Выброс азота диоксида (0301), г/с, $_G_ = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.110295 = 0.088236$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Выброс азота оксида (0304), т/год, $_M_ = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.2647 = 0.0344$
Выброс азота оксида (0304), г/с, $_G_ = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.110295 = 0.01433835$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(п. 2.2), ***NSO2*** **= 0.02**
Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1), ***H2S*** **= 0**

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), ***_M_ = 0.02 · BT · SR · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BT*** **= 0.02 · 72 · 0.3 · (1-0.02) + 0.0188 · 0 · 72 = 0.423**
Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), ***_G_ = 0.02 · BG · S1R · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BG*** **= 0.02 · 30 · 0.3 · (1-0.02) + 0.0188 · 0 · 30 = 0.1764**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Потери тепла от механической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), ***Q4*** **= 0**
Кол-во окиси углерода на единицу тепла, кг/Гдж(табл. 2.1), ***KCO*** **= 0.32**
Тип топки: Камерная топка
Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3', ***CCO = QR · KCO*** **= 42.75 · 0.32 = 13.68**
Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), ***_M_ = 0.001 · BT · CCO · (1-Q4 / 100)*** **= 0.001 · 72 · 13.68 · (1-0 / 100) = 0.985**
Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), ***_G_ = 0.001 · BG · CCO · (1-Q4 / 100)*** **= 0.001 · 30 · 13.68 · (1-0 / 100) = 0.4101**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ТВЕРДЫХ ЧАСТИЦ

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Коэффициент(табл. 2.1), ***F*** **= 0.01**
Тип топки: Камерная топка
Выброс твердых частиц, т/год (ф-ла 2.1), ***_M_ = BT · AR · F*** **= 72 · 0.025 · 0.01 = 0.018**
Выброс твердых частиц, г/с (ф-ла 2.1), ***_G_ = BG · A1R · F*** **= 30 · 0.025 · 0.01 = 0.0075**

Итого:

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.088236	0.2118000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.01433835	0.0344000
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0075000	0.0180000
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1764000	0.4230000
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.4101000	0.9850000

Источники загрязнения N 6020, дых.клапан
Источник выделения N 155, Резервуары топлива №1 котельной
Список литературы:
Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и

других жидкостей и и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196

Выбросы от резервуаров

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Нефтепродукт: Дизельное топливо

Конструкция резервуара: Заглубленный

Максимальная концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м3 (Прил. 15), ***CMAX* = 1.88**

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний период, м3, ***QOZ* = 90**

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров в осенне-зимний период, г/м3(Прил. 15), ***COZ* = 0.99**

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период, м3, ***QVL* = 90**

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров в весенне-летний период, г/м3(Прил. 15), ***CVL* = 1.33**

Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар, м3/час, ***VSL = 90***

Максимальный из разовых выброс, г/с (7.1.2), ***GR = (CMAX · VSL) / 3600* = (1.88 · 90) / 3600 = 0.047**

Выбросы при закачке в резервуары, т/год (7.1.4), ***MZAK = (COZ · QOZ + CVL · QVL) · 10*$^{-6}$ = (0.99 · 90 + 1.33 · 90) · 10^{-6} = 0.000209**

Удельный выброс при проливах, г/м3 (с. 20), ***J* = 50**

Выбросы паров нефтепродукта при проливах, т/год (7.1.5), ***MPRR = 0.5 · J · (QOZ + QVL) · 10*$^{-6}$ = 0.5 · 50 · (90 + 90) · 10^{-6} = 0.0045**

Валовый выброс, т/год (7.1.3), ***MR = MZAK + MPRR* = 0.000209 + 0.0045 = 0.00471**

Полагаем, ***G* = 0.047**

Полагаем, ***M* = 0.00471**

<u>Примесь: 2754 Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)</u>

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 99.72**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 99.72 · 0.00471 / 100 = 0.0047**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_ = CI · G / 100* = 99.72 · 0.047 / 100 = 0.0469**

<u>Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (528)</u>

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), ***CI* = 0.28**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_ = CI · M / 100* = 0.28 · 0.00471 / 100 = 0.0000132**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_ = CI · G / 100*** **= 0.28 · 0.047 / 100 = 0.0001316**

Код	***Примесь***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	0.0001316	0.0000132
2754	Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)	0.00469	0.0047

Источники загрязнения N 6021, дых.клапан

Источник выделения N 156, Резервуары топлива №2 котельной

Список литературы:

Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих

хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196

Выбросы от резервуаров

Климатическая зона: третья – южные области РК (прил. 17)

Нефтепродукт: Дизельное топливо

Конструкция резервуара: Заглубленный

Максимальная концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м3(Прил. 15), ***CMAX*** **= 1.88**

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний период, м3, ***QOZ*** **= 90**

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров

в осенне-зимний период, г/м3(Прил. 15), ***COZ*** **= 0.99**

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период, м3, ***QVL*** **= 90**

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров

в весенне-летний период, г/м3(Прил. 15), ***CVL*** **= 1.33**

Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар, м3/час, ***VSL = 90***

Максимальный из разовых выброс, г/с (7.1.2), ***GR = (CMAX · VSL) / 3600*** **= (1.88 · 90) / 3600 = 0.047**

Выбросы при закачке в резервуары, т/год (7.1.4), ***MZAK = (COZ · QOZ + CVL · QVL) · 10^{-6}*** **= (0.99 · 90 + 1.33 · 90) · 10^{-6} = 0.000209**

Удельный выброс при проливах, г/м3 (с. 20), ***J*** **= 50**

Выбросы паров нефтепродукта при проливах, т/год (7.1.5), ***MPRR = 0.5 · J · (QOZ + QVL) · 10^{-6}*** **= 0.5 · 50 · (90 + 90) · 10^{-6} = 0.0045**

Валовый выброс, т/год (7.1.3), ***MR = MZAK + MPRR*** **= 0.000209 + 0.0045 = 0.00471**

Полагаем, ***G*** **= 0.047**

Полагаем, ***M*** **= 0.00471**

Примесь: 2754 Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 99.72**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_*** **=** ***CI*** **·** ***M / 100*** **= 99.72 · 0.00471 / 100 = 0.0047**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_*** **=** ***CI*** **·** ***G / 100*** **= 99.72 · 0.047 / 100 = 0.0469**

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (528)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), ***CI*** **= 0.28**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_*** **=** ***CI*** **·** ***M / 100*** **= 0.28 · 0.00471 / 100 = 0.0000132**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_*** **=** ***CI*** **·** ***G / 100*** **= 0.28 · 0.047 / 100 = 0.0001316**

Код	***Примесь***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	0.0001316	0.0000132
2754	Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)	0.00469	0.0047

Участок ГТП

Источник загрязнения N 6022, дых.клапан

Источник выделения N 157, Расходная емкость кислоты

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

Удельные кол-ва вредных веществ взяты из табл. 7.6, с учетом корректировок

по табл. 7.14 "Сборника методик ...", Л., Гидрометеоиздат, 1986

Производство: Производство

Технологическая операция:, ***OPER*** **=** ***хранение*** **серной кислоты**

Оборудование:, ***OBOR*** **= Емкость.**

Примесь: 0322 Серная кислота (517)

Производительность оборудования за сутки, кг, ***PR*** **= 705 000**

Время работы в сутки, час, ***_S_*** **= 24**

Время работы в год, час, ***_T_*** **= 8760**

Удельное выделение ЗВ, мг/м^3, Концентрация серной кислоты по результатам инструментальных замеров возле емкости серной кислоты ***Q*** **= 3.2**

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с, ***_G_ = (Q·PR) / (3600·1000·_S_)*** = **(3.2 · 705000) / (3600·1000·24) = 0.0261**

Валовый выброс ЗВ, т/г, ***_M_ = (Q·_T_·PR / _S_) / (1000000·1000)*** = **(3.2·8760·705000 / 24) / (1000000·1000) = 0.82344**

Итого:

Код	***Примесь***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0322	Серная кислота (517)	0.0261	0.82344

Источники загрязнения N 6023, дых.клапан

Источник выделения N 158, Емкости серной кислоты №1

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

Удельные кол-ва вредных веществ взяты из табл. 7.6, с учетом корректировок

по табл. 7.14 "Сборника методик ...", Л., Гидрометеоиздат, 1986

Производство: хранение серной кислоты

Технологическая операция:, ***OPER* = хранение серной кислоты**

Оборудование:, ***OBOR* = Емкость.**

<u>Примесь: 0322 Серная кислота (517)</u>

Производительность оборудования за сутки, кг, ***PR = 177 000***

Время работы в сутки, час, ***_S_* = 24**

Время работы в год, час, ***_T_* = 8760**

Удельное выделение ЗВ, мг/м^3, Концентрация серной кислоты по результатам инструментальных замеров ***Q* = 3.2**

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с, ***_G_ = (Q·PR) / (3600·1000·_S_)*** = **(3.2· 177 000) / (3600·1000·24) = 0.00656**

Валовый выброс ЗВ, т/г, ***_M_ = (Q·_T_·PR / _S_) / (1000000·1000)*** = **(3.2·8760·177000 / 24) / (1000000·1000) = 0.2067**

Итого расчетным методом:

Код	***Примесь***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0322	Серная кислота (517)	0.00656	0.2067

Источники загрязнения N 6024, дых.клапан

Источник выделения N 159, Емкости серной кислоты №2

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

Удельные кол-ва вредных веществ взяты из табл. 7.6, с учетом корректировок

по табл. 7.14 "Сборника методик ...", Л., Гидрометеоиздат, 1986

Производство: хранение серной кислоты

Технологическая операция:, ***OPER* = хранение серной кислоты**

Оборудование:, ***OBOR* = Емкость.**

Примесь: 0322 Серная кислота (517)

Производительность оборудования за сутки, кг, ***PR = 177 000***

Время работы в сутки, час, ***_S_* = 24**

Время работы в год, час, ***_T_* = 8760**

Удельное выделение ЗВ, мг/м^3, Концентрация серной кислоты по результатам инструментальных замеров ***Q* = 3.2**

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с, ***_G_ = (Q·PR) / (3600·1000·_S_)* = (3.2· 177 000) / (3600·1000·24) = 0.00656**

Валовый выброс ЗВ, т/г, ***_M_ = (Q·_T_·PR / _S_) / (1000000·1000)* = (3.2·8760·177000 / 24) / (1000000·1000) = 0.2067**

Итого расчетным методом:

Код	***Примесь***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0322	Серная кислота (517)	0.00656	0.2067

Источники загрязнения N 6025, дых.клапан

Источник выделения N 160, Емкости серной кислоты №3

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

Удельные кол-ва вредных веществ взяты из табл. 7.6, с учетом корректировок

по табл. 7.14 "Сборника методик ...", Л., Гидрометеоиздат, 1986

Производство: хранение серной кислоты

Технологическая операция:, ***OPER* = хранение серной кислоты**

Оборудование:, ***OBOR* = Емкость.**

Примесь: 0322 Серная кислота (517)

Производительность оборудования за сутки, кг, ***PR = 177 000***

Время работы в сутки, час, ***_S_* = 24**

Время работы в год, час, ***_T_* = 8760**

Удельное выделение ЗВ, мг/м^3, Концентрация серной кислоты по результатам инструментальных замеров ***Q* = 3.2**

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с, ***_G_ = (Q·PR) / (3600·1000·_S_)*** = **(3.2· 177 000) / (3600·1000·24) = 0.00656**

Валовый выброс ЗВ, т/г, ***_M_ = (Q·_T_·PR / _S_) / (1000000·1000)*** = **(3.2·8760·177000 / 24) / (1000000·1000) = 0.2067**

Итого расчетным методом:

Код	***Примесь***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0322	Серная кислота (517)	0.00656	0.2067

Источники загрязнения N 6026, дых.клапан

Источник выделения N 161, Емкости серной кислоты №4

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

Удельные кол-ва вредных веществ взяты из табл. 7.6, с учетом корректировок

по табл. 7.14 "Сборника методик ...", Л., Гидрометеоиздат, 1986

Производство: хранение серной кислоты

Технологическая операция:, ***OPER* = хранение серной кислоты**

Оборудование:, ***OBOR* = Емкость.**

<u>Примесь: 0322 Серная кислота (517)</u>

Производительность оборудования за сутки, кг, ***PR = 177 000***

Время работы в сутки, час, ***_S_* = 24**

Время работы в год, час, ***_T_* = 8760**

Удельное выделение ЗВ, мг/м^3, Концентрация серной кислоты по результатам инструментальных замеров ***Q* = 3.2**

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с, ***_G_ = (Q·PR) / (3600·1000·_S_)*** = **(3.2· 177 000) / (3600·1000·24) = 0.00656**

Валовый выброс ЗВ, т/г, ***_M_ = (Q·_T_·PR / _S_) / (1000000·1000)*** = **(3.2·8760·177000 / 24) / (1000000·1000) = 0.2067**

Итого расчетным методом:

Код	***Примесь***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0322	Серная кислота (517)	0.00656	0.2067

Сварочный пост

Источник загрязнения N 6027, неорг

Источник выделения N 162, Слесарная мастерская.

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005

РАСЧЕТ выбросов ЗВ от сварки металлов

Вид сварки: Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами

Электрод (сварочный материал): УОНИ-13/45

Расход сварочных материалов, кг/год, B=500

Фактический максимальный расход сварочных материалов,
с учетом дискретности работы оборудования, кг/час, BMAX=1.2

Удельное выделение сварочного аэрозоля,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), GIS=16.31
в том числе:

Примесь: 0123 Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), GIS=10.69
Валовый выброс, т/год (5.1), _M_=GIS·B/10^6=10.69·500/10^6=0.00535
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), _G_=GIS·BMAX/3600=10.69·1.2/3600=0.00356

Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), GIS=0.92
Валовый выброс, т/год (5.1), _M_=GIS·B/10^6=0.92·500/10^6=0.00046
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), _G_=GIS·BMAX/3600=0.92·1.2/3600= 0.0003067

Примесь: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503)

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), GIS=1.4
Валовый выброс, т/год (5.1), _M_=GIS·B/10^6=1.4·500/10^6=0.0007
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), _G_=GIS·BMAX/3600=1.4·1.2/3600=
0.000467

Примесь: 0344 Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид,

кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (625)

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), GIS=3.3
Валовый выброс, т/год (5.1), _M_=GIS·B/10^6=3.3·500/10^6=0.00165
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), _G_=GIS·BMAX/3600=3.3·1.2/3600=
0.0011

Газы:

Примесь: 0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), GIS=0.75
Валовый выброс, т/год (5.1), _M_=GIS·B/10^6=0.75·500/10^6=0.000375
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), _G_=GIS·BMAX/3600=0.75·1.2/3600=0.00025

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (4)
Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), GIS=1.5
Валовый выброс, т/год (5.1), _M_=GIS·B/10^6=1.5·500/10^6=0.00075
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), _G_=GIS·BMAX/3600=1.5·1.2/3600=
0.0005

Примесь: 0337 Углерод оксид (594)

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), GIS=13.3
Валовый выброс, т/год (5.1), _M_=GIS·B/10^6=13.3·500/10^6=0.00665
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), _G_=GIS·BMAX/3600=13.3·1.2/3600=0.00443

ИТОГО:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0123	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)	0.00356	0.00535
0143	Марганец и его соединения /в пересчете	0.0003067	0.00046

| |на марганца (IV) оксид/ (332) | | |

|0301|Азота (IV) диоксид (4) | 0.0005| 0.00075|

|0337|Углерод оксид (594) | 0.00443| 0.00665|

|0342|Фтористые газообразные соединения /в пе| 0.00025| 0.000375|
| |ресчете на фтор/ (627) | | |

0344	Фториды неорганические плохо растворимы	0.0011	0.00165
	е - (алюминия фторид, кальция фторид, н		
	атрия гексафторалюминат) (625)		

2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кр	0.000467	0.0007
	емния (шамот, цемент, пыль цементного п		
	роизводства - глина, глинистый сланец,		
	доменный шлак, песок, клинкер, зола, кр		
	емнезем, зола углей казахстанских место		
	рождений) (503)		

Источник загрязнения N 6028, неорг

Источник выделения N 163, Сварочный аппарат (САГ) АДД-2х2501ПУ1

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных

выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005

РАСЧЕТ выбросов ЗВ от сварки металлов

Вид сварки: Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами

Электрод (сварочный материал): УОНИ-13/45

Расход сварочных материалов, кг/год, B=350

Фактический максимальный расход сварочных материалов, с учетом дискретности работы оборудования, кг/час, BMAX=1

Удельное выделение сварочного аэрозоля,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), GIS=16.31

в том числе:

Примесь: 0123 Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), GIS=10.69

Валовый выброс, т/год (5.1), _M_=GIS·B/10^6=10.69·350/10^6=0.00374
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), _G_=GIS·BMAX/3600=10.69·1/3600=0.00297

Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид / (332)

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), GIS=0.92
Валовый выброс, т/год (5.1), _M_=GIS·B/10^6=0.92·350/10^6=0.000322
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), _G_=GIS·BMAX/3600=0.92·1/3600=0.0002556

Примесь: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент,
пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503)

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), GIS=1.4
Валовый выброс, т/год (5.1), _M_=GIS·B/10^6=1.4·350/10^6=0.00049
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), _G_=GIS·BMAX/3600=1.4·1/3600=0.000389

Примесь: 0344 Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (625)

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), GIS=3.3
Валовый выброс, т/год (5.1), _M_=GIS·B/10^6=3.3·350/10^6=0.001155
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), _G_=GIS·BMAX/3600=3.3·1/3600=0.000917

Газы:

Примесь: 0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), GIS=0.75
Валовый выброс, т/год (5.1), _M_=GIS·B/10^6=0.75·350/10^6=0.0002625
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), _G_=GIS·BMAX/3600=0.75·1/3600=0.0002083

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (4)

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), GIS=1.5
Валовый выброс, т/год (5.1), _M_=GIS·B/10^6=1.5·350/10^6=0.000525
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), _G_=GIS·BMAX/3600=1.5·1/3600=0.000417

Примесь: 0337 Углерод оксид (594)

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), GIS=13.3
Валовый выброс, т/год (5.1), _M_=GIS·B/10^6=13.3·350/10^6=0.004655
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), _G_=GIS·BMAX/3600=13.3·1/3600=0.003694

ИТОГО:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0123	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)	0.00297	0.00374
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)	0.0002556	0.000322
0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.000417	0.000525
0337	Углерод оксид (594)	0.003694	0.004655
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)	0.0002083	0.0002625
0344	Фториды неорганические плохо растворимы - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (625)	0.000917	0.001155
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503)	0.000389	0.00049

Источник загрязнения N 6029, неорг

Источник выделения N 164, Сварочный аппарат (САГ) ГД-2х2503 У2

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005

РАСЧЕТ выбросов ЗВ от сварки металлов

Вид сварки: Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами

Электрод (сварочный материал): УОНИ-13/45

Расход сварочных материалов, кг/год, B=300

Фактический максимальный расход сварочных материалов, с учетом дискретности работы оборудования, кг/час, BMAX=1.1

Удельное выделение сварочного аэрозоля,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), GIS=16.31
в том числе:

Примесь: 0123 Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), GIS=10.69
Валовый выброс, т/год (5.1), _M_=GIS·B/10^6=10.69·300/10^6=0.00321
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), _G_=GIS·BMAX/3600=10.69·1.1/3600 =0.003266

Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид / (332)

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), GIS=0.92
Валовый выброс, т/год (5.1), _M_=GIS·B/10^6=0.92·300/10^6=0.000276
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), _G_=GIS·BMAX/3600=0.92·1.1/3600= 0.000281

Примесь: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент,
пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503)

Удельное выделение загрязняющих веществ, г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), GIS=1.4
Валовый выброс, т/год (5.1), _M_=GIS·B/10^6=1.4·300/10^6=0.00042

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), _G_=GIS·BMAX/3600=1.4·1.1/3600=0.000428

Примесь: 0344 Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (625)

Удельное выделение загрязняющих веществ, г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), GIS=3.3
Валовый выброс, т/год (5.1), _M_=GIS·B/10^6=3.3·300/10^6=0.00099
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), _G_=GIS·BMAX/3600=3.3·1.1/3600=0.001008 г/сек

Газы:
Примесь: 0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), GIS=0.75
Валовый выброс, т/год (5.1), _M_=GIS·B/10^6=0.75·300/10^6=0.000225
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), _G_=GIS·BMAX/3600=0.75·1.1/3600= 0.000229

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (4)
Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), GIS=1.5
Валовый выброс, т/год (5.1), _M_=GIS·B/10^6=1.5·300/10^6=0.00045
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), _G_=GIS·BMAX/3600=1.5·1.1/3600=0.000458
Примесь: 0337 Углерод оксид (594)

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), GIS=13.3
Валовый выброс, т/год (5.1), _M_=GIS·B/10^6=13.3·300/10^6=0.00399
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), _G_=GIS·BMAX/3600=13.3·1.1/3600= 0.00406

ИТОГО:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0123	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)	0.003266	0.00321
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)	0.000281	0.000276

|0301|Азота (IV) диоксид (4) | 0.000458| 0.00045|

|0337|Углерод оксид (594) | 0.00406| 0.00399|

|0342|Фтористые газообразные соединения /в пе| 0.000229| 0.000225|
| |ресчете на фтор/ (627) | | |

0344	Фториды неорганические плохо растворимы	0.001008	0.00099
	е - (алюминия фторид, кальция фторид, н		
	атрия гексафторалюминат) (625)		

2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кр	0.000428	0.00042
	емния (шамот, цемент, пыль цементного п		
	роизводства - глина, глинистый сланец,		
	доменный шлак, песок, клинкер, зола, кр		
	емнезем, зола углей казахстанских место		
	рождений) (503)		

Источник загрязнения N 6030, неорг

Источник выделения N 165, Портативный бензиновый генератор "AKSA"

Список литературы:

1. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий (раздел 4.11) Приложение №3 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Марка двигателя: бензиновый генератор "AKSA"

Тип топлива: Неэтилированный бензин

Количество двигателей данной модели, шт/год, $N = 1$

Средняя мощность, развиваемая при работе двигателя,(табл.4.10), $NSR = 10$

Время работы двигателя, мин(табл.4.10), $TN = 35$

Кол-во одновременно работающих двигателей для обкатки данного типа двигателя, $A = 1$

Примесь: 0337 Углерод оксид (594)

Уд. выделение ЗВ при работе двигателя под нагрузкой, г/л.с.*с (табл.4.9), $Q = 0.03$

Максимальный разовый выброс ЗВ при работе двигателя под нагрузкой, г/с (4.37), $_G_ = Q \cdot NSR \cdot A = 0.03 \cdot 10 \cdot 1 = 0.3$

Валовый выброс ЗВ при работе двигателя под нагрузкой, т/год (4.36), $_M_ = _G_ \cdot TN \cdot N \cdot 60 \cdot 10^{-6} = 0.3 \cdot 35 \cdot 1 \cdot 60 \cdot 10^{-6} = 0.00063$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (4)

Уд. выделение ЗВ при работе двигателя под нагрузкой, г/л.с.*с (табл.4.9), $Q = 0.002$

С учетом трансформации окислов азота получаем:

Максимальный разовый выброс ЗВ при работе двигателя под нагрузкой, г/с, $_G_ = 0.8 \cdot Q \cdot NSR \cdot A = 0.8 \cdot 0.002 \cdot 10 \cdot 1 = 0.016$

Валовый выброс ЗВ при работе двигателя под нагрузкой, т/год, $_M_ = _G_ \cdot TN \cdot N \cdot 60 \cdot 10^{-6} = 0.016 \cdot 35 \cdot 1 \cdot 60 \cdot 10^{-6} = 0.0000336$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (6)

Максимальный разовый выброс ЗВ при работе двигателя под нагрузкой, г/с, $_G_ = 0.13 \cdot Q \cdot NSR \cdot A = 0.13 \cdot 0.002 \cdot 10 \cdot 1 = 0.0026$

Валовый выброс ЗВ при работе двигателя под нагрузкой, т/год, $_M_ = _G_ \cdot TN \cdot N \cdot 60 \cdot 10^{-6} = 0.0026 \cdot 35 \cdot 1 \cdot 60 \cdot 10^{-6} = 0.00000546$

Примесь: 2704 Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)

Уд. выделение ЗВ при работе двигателя под нагрузкой, г/л.с.*с (табл.4.9), $Q = 0.005$

Максимальный разовый выброс ЗВ при обкатке двигателя под нагрузкой, г/с (4.37), $_G_ = Q \cdot NSR \cdot A = 0.005 \cdot 10 \cdot 1 = 0.05$

Валовый выброс ЗВ при работе двигателя под нагрузкой, т/год (4.36), $_M_ = _G_ \cdot TN \cdot N \cdot 60 \cdot 10^{-6} = 0.05 \cdot 35 \cdot 1 \cdot 60 \cdot 10^{-6} = 0.000105$

Примесь: 0330 Сера диоксид (526)

Уд. выделение ЗВ при работе двигателя под нагрузкой, г/л.с.*с (табл.4.9), $Q = 0.00004$

Максимальный разовый выброс ЗВ при работе двигателя под нагрузкой, г/с (4.37), $_G_ = Q \cdot NSR \cdot A = 0.00004 \cdot 10 \cdot 1 = 0.0004$

Валовый выброс ЗВ при работе двигателя под нагрузкой, т/год (4.36), $_M_ = _G_ \cdot TN \cdot N \cdot 60 \cdot 10^{-6} = 0.0004 \cdot 35 \cdot 1 \cdot 60 \cdot 10^{-6} = 0.00000084$

ИТОГО:

Код	*Примесь*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.016	0.0000336
0304	Азот (II) оксид (6)	0.0026	0.00000546

0330	Сера диоксид (526)	0.0004	0.00000084
0337	Углерод оксид (594)	0.3	0.00063
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.05	0.000105

Источник загрязнения N 6031, Портативный дизельный генератор
Источник выделения N 166, Портативный дизельный генератор

Список литературы:

1."Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004". Астана, 2004 г.

Исходные данные:

Производитель стационарной дизельной установки (СДУ): отечественный

Расход топлива стационарной дизельной установки за год $B_{год}$, т, 54.2

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_э$, кВт, 200

Удельный расход топлива на экспл./номин. режиме работы двигателя $b_э$, г/кВт*ч, 0.025

Температура отработавших газов $T_{ог}$, К, 280

Используемая природоохранная технология: процент очистки указан самостоятельно

1.Оценка расхода и температуры отработавших газов

Расход отработавших газов $G_{ог}$, кг/с:

$$G_{ог} = 8.72 * 10^{-6} * b_э * P_э = 8.72 * 10^{-6} * 0.025 * 200 = 0.0000436 \quad (A.3)$$

Удельный вес отработавших газов $\gamma_{ог}$, кг/м^3 :

$$\gamma_{ог} = 1.31 / (1 + T_{ог} / 273) = 1.31 / (1 + 280 / 273) = 0.646708861 \quad (A.5)$$

где 1.31 - удельный вес отработавших газов при температуре, равной 0 гр.С, кг/м^3 ;

Объемный расход отработавших газов $Q_{ог}$, м^3 /с:

$$Q_{ог} = G_{ог} / \gamma_{ог} = 0.0000436 / 0.646708861 = 0.000067418 \quad (A.4)$$

2.Расчет максимального из разовых и валового выбросов

Таблица значений выбросов $e_{мi}$ г/кВт*ч стационарной дизельной установки до капитального ремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
Б	6.2	9.6	2.9	0.5	1.2	0.12	1.2E-5

Таблица значений выбросов $q_{эi}$ г/кг.топл. стационарной дизельной установки до капитального ремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
Б	26	40	12	2	5	0.5	5.5E-5

Расчет максимального из разовых выброса M_i , г/с:

$$M_i = e_{мi} * P_э / 3600 \quad (1)$$

Расчет валового выброса W_i , т/год:

$$W_i = q_{эi} * B_{год} / 1000 \quad (2)$$

Коэффициенты трансформации приняты на уровне максимально установленных значений, т.е. 0.8 - для NO_2 и 0.13 - для NO

Итого выбросы по веществам:

Код	Примесь	г/сек без очистки	т/год без очистки	% очистки	г/сек с очисткой	т/год с очисткой
0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.4266667	1.7344	0	0.4266667	1.7344
0304	Азот (II) оксид(6)	0.0693333	0.28184	0	0.0693333	0.28184
0328	Углерод (593)	0.0277778	0.1084	0	0.0277778	0.1084
0330	Сера диоксид (526)	0.0666667	0.271	0	0.0666667	0.271
0337	Углерод оксид (594)	0.3444444	1.4092	0	0.3444444	1.4092
0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000007	0.000003	0	0.0000007	0.000003
1325	Формальдегид (619)	0.0066667	0.0271	0	0.0066667	0.0271
2754	Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)	0.1611111	0.6504	0	0.1611111	0.6504

Источники загрязнения N 6032, неорг

Источник выделения №167, Паяльная лампа

Методика расчета выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу для предприятий бытового обслуживания, 2004

Пайка металлов и сплавов бензиновыми горелками сопровождается выделением оксида углерода, углеводородов, двуокиси азота, образующихся при сжигании бензина огнем.

В процессе сгорания 1 т бензина любой марки в пламени горелок образуется 60 % окиси углерода, 10 % углеводородов, 4% двуокиси азота, 26 % - пары бензина.

Валовое выделение вредных веществ, т/год, поступающих в атмосферу при сгорании бензина в горелках, определяется по формуле:

$$G = Q \cdot q^n_Б \cdot 10^{-2}, \quad (2.10)$$

где: Q - расход бензина за год, т/год;

$q^n_Б$ - количество вредного вещества, образующегося при сгорании 1 т бензина в горелках, %.

Максимальный выброс (г/с) продуктов сгорания бензина в горелках определяется по формуле:

$$M_{БГ} = \frac{a \times q^n_Б \times 10}{t \times 3600}, \quad (2.11)$$

где: a - суточный расход бензина, кг/сут;

t - время работы горелки, час;

10 - коэффициент перевода «кг» в «г» и % в массовые доли ($10^3 \cdot 10^{-2}=10$)

Расчеты,

Максимальный выброс (г/с) продуктов сгорания бензина в горелках

$M_{БГ\ NOx} = 2,2 * 4 * 10 / 1 * 3600 = 0,0244$

$M_{БГ\ CH} = 2,2 * 10 * 10 / 1 * 3600 = 0,0611$

$M_{БГ\ CO} = 2,2 * 60 * 10 / 1 * 3600 = 0,367$

$M_{БГ\ бенз} = 2,2 * 26 * 10 / 1 * 3600 = 0,159$

Валовое выделение вредных веществ, т/год, поступающих в атмосферу при сгорании бензина в паяльных лампах:

$G_{NOx} = 0,4 * 4 * 10^{-2} = 0,0016$

$G_{CH} = 0,4 * 10 * 10^{-2} = 0,004$

$G_{CO} = 0,4 * 60 * 10^{-2} = 0,024$

$G_{бенз} = 0,4 * 26 * 10^{-2} = 0,0104$

Итого выбросов от паяльной лампы:

Код	***Примесь***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.01952	0.00128
0304	Азот (II) оксид (6)	0.003172	0.000208
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0611	0,004
0337	Углерод оксид (594)	0,367	0,024
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,159	0,0104

Источники загрязнения N 6033, неорг

Источник выделения №168, Паяльная лампа

Методика расчета выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу для предприятий бытового обслуживания, 2004

Пайка металлов и сплавов бензиновыми горелками сопровождается выделением оксида углерода, углеводородов, двуокиси азота, образующихся при сжигании бензина огнем.

В процессе сгорания 1 т бензина любой марки в пламени горелок образуется 60 % окиси углерода, 10 % углеводородов, 4% двуокиси азота, 26 % - пары бензина.

Валовое выделение вредных веществ, т/год, поступающих в атмосферу при сгорании бензина в горелках, определяется по формуле:

$$G = Q \cdot q^n_Б \cdot 10^{-2}, \quad (2.10)$$

где: Q - расход бензина за год, т/год;

$q^n_Б$ - количество вредного вещества, образующегося при сгорании 1 т бензина в горелках, %.

Максимальный выброс (г/с) продуктов сгорания бензина в горелках определяется по формуле:

$$M_{БГ} = \frac{a \times q^n_Б \times 10}{t \times 3600}, \quad (2.11)$$

где: a - суточный расход бензина, кг/сут;

t - время работы горелки, час;

10 - коэффициент перевода «кг» в «г» и % в массовые доли ($10^3 \cdot 10^{-2}=10$)

Расчеты,

Максимальный выброс (г/с) продуктов сгорания бензина в горелках

$M_{БГ\ NOx} = 2,2 * 4 * 10 / 1 * 3600 = 0,0244$

$M_{БГ\ CH} = 2,2 * 10 * 10 / 1 * 3600 = 0,0611$

$M_{БГ\ CO} = 2,2 * 60 * 10 / 1 * 3600 = 0,367$

$M_{БГ\ бенз} = 2,2 * 26 * 10 / 1 * 3600 = 0,159$

Валовое выделение вредных веществ, т/год, поступающих в атмосферу при сгорании бензина в паяльных лампах:

$G_{NOx} = 0,4 * 4 * 10^{-2} = 0,0016$

$G_{CH} = 0,4 * 10 * 10^{-2} = 0,004$

$G_{CO} = 0,4 * 60 * 10^{-2} = 0,024$

$G_{бенз} = 0,4 * 26 * 10^{-2} = 0,0104$

Итого выбросов от паяльной лампы:

Код	***Примесь***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.01952	0.00128
0304	Азот (II) оксид (6)	0.003172	0.000208
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0611	0,004
0337	Углерод оксид (594)	0,367	0,024
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,159	0,0104

Источники загрязнения N 6034, неорг

Источник выделения №169, Паяльная лампа

Методика расчета выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу для предприятий бытового обслуживания, 2004

Пайка металлов и сплавов бензиновыми горелками сопровождается выделением оксида углерода, углеводородов, двуокиси азота, образующихся при сжигании бензина огнем.

В процессе сгорания 1 т бензина любой марки в пламени горелок образуется 60 % окиси углерода, 10 % углеводородов, 4% двуокиси азота, 26 % - пары бензина.

Валовое выделение вредных веществ, т/год, поступающих в атмосферу при сгорании бензина в горелках, определяется по формуле:

$$G = Q \cdot q^{n}_{Б} \cdot 10^{-2}, \quad (2.10)$$

где: Q - расход бензина за год, т/год;

$q^{n}_{Б}$ - количество вредного вещества, образующегося при сгорании 1 т бензина в горелках, %.

Максимальный выброс (г/с) продуктов сгорания бензина в горелках определяется по формуле:

$$M_{БГ} = \frac{a \times q^{n}_{Б} \times 10}{t \times 3600}, \quad (2.11)$$

где: a - суточный расход бензина, кг/сут;

t - время работы горелки, час;

10 - коэффициент перевода «кг» в «г» и % в массовые доли ($10^{3} \cdot 10^{-2}=10$)

Расчеты,

Максимальный выброс (г/с) продуктов сгорания бензина в горелках

$M_{БГ\ NOx} = 2,2 * 4 * 10 / 1 * 3600 = 0,0244$

$M_{БГ\ CH} = 2,2 * 10 * 10 / 1 * 3600 = 0,0611$

$M_{БГ\ CO} = 2,2 * 60 * 10 / 1 * 3600 = 0,367$

$M_{БГ\ бенз} = 2,2 * 26 * 10 / 1 * 3600 = 0,159$

Валовое выделение вредных веществ, т/год, поступающих в атмосферу при сгорании бензина в паяльных лампах:

$G_{NOx} = 0,4 * 4 * 10^{-2} = 0,0016$

$G_{CH} = 0,4 * 10 * 10^{-2} = 0,004$

$G_{CO} = 0,4 * 60 * 10^{-2} = 0,024$

$G_{бенз} = 0,4 * 26 * 10^{-2} = 0,0104$

Итого выбросов от паяльной лампы:

Код	***Примесь***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.01952	0.00128
0304	Азот (II) оксид (6)	0.003172	0.000208
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0611	0,004
0337	Углерод оксид (594)	0,367	0,024
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,159	0,0104

Источники загрязнения N 6035, неорг

Источник выделения №170, Паяльная лампа

Методика расчета выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу для предприятий бытового обслуживания, 2004

Пайка металлов и сплавов бензиновыми горелками сопровождается выделением оксида углерода, углеводородов, двуокиси азота, образующихся при сжигании бензина огнем.

В процессе сгорания 1 т бензина любой марки в пламени горелок образуется 60 % окиси углерода, 10 % углеводородов, 4% двуокиси азота, 26 % - пары бензина.

Валовое выделение вредных веществ, т/год, поступающих в атмосферу при сгорании бензина в горелках, определяется по формуле:

$$G = Q \cdot q^{n}_{Б} \cdot 10^{-2}, \quad (2.10)$$

где: Q - расход бензина за год, т/год;

$q^{n}_{Б}$ - количество вредного вещества, образующегося при сгорании 1 т бензина в горелках, %.

Максимальный выброс (г/с) продуктов сгорания бензина в горелках определяется по формуле:

$$M_{БГ} = \frac{a \times q^{n}_{Б} \times 10}{t \times 3600}, \quad (2.11)$$

где: a - суточный расход бензина, кг/сут;

t - время работы горелки, час;

10 - коэффициент перевода «кг» в «г» и % в массовые доли ($10^{3} \cdot 10^{-2}=10$)

Расчеты,

Максимальный выброс (г/с) продуктов сгорания бензина в горелках

$M_{БГ\ NOx} = 2,2 * 4 * 10 / 1 * 3600 = 0,0244$

$M_{БГ\ CH} = 2,2 * 10 * 10 / 1 * 3600 = 0,0611$

$M_{БГ\ CO} = 2,2 * 60 * 10 / 1 * 3600 = 0,367$

$M_{БГ\ бенз} = 2,2 * 26 * 10 / 1 * 3600 = 0,159$

Валовое выделение вредных веществ, т/год, поступающих в атмосферу при сгорании бензина в паяльных лампах:

$G_{NOx} = 0,4 * 4 * 10^{-2} = 0,0016$

$G_{CH} = 0,4 * 10 * 10^{-2} = 0,004$

$G_{CO} = 0,4 * 60 * 10^{-2} = 0,024$

$G_{бенз} = 0,4 * 26 * 10^{-2} = 0,0104$

Итого выбросов от паяльной лампы:

Код	***Примесь***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.01952	0.00128
0304	Азот (II) оксид (6)	0.003172	0.000208
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0611	0,004
0337	Углерод оксид (594)	0,367	0,024
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,159	0,0104

Источник загрязнения N 6036, неорг

Источник выделения N 171, Локальный пескоотстойник №1

Расчет выбросов от технологического оборудования производится согласно методике по расчету Испарение веществ с открытых поверхностей

(Внутренние санитарно-технические устройства. Под. Ред. И.Г. Староверова. Изд. 3, ч.2, «Вентиляция и кондиционирование воздуха». М., стройиздат, 1987 г.)

Расчетная формула:

$G = (5,85 + 4,1 \times V) \times F \times Рж \times \sqrt{Mn}$, (г/час)

Где: V – скорость движения воздуха над поверхностью Испарение, м/с;

Рж – парциальное давление пара над поверхностью жидкости, (0,032 мм.рт.ст.);

Mn – относительная молекулярная масса паров, 18/22,4 = 0,8;

F – площадь зеркала Испарение, 525 $м^2$;

Выбросы аэрозолей составит:

$G = (5,85 + 4,1 \times 2,3) \times 525 \times 0,032 \times 0,8 = 205,3632$ (г/час) или 0,0571 (г/сек)

<u>Примесь: 0322 Серная кислота</u>

При средневзвешенной концентрации серной кислоты в растворах в пескоотстойниках 5,0 г/л, выбросы составят: 0,0571 г/сек × 5,0 г/л /1000 = 0,0002855 г/с

$0,0002855 \times 3600 \times 8760 / 10^6 = 0,009$ т/год.

Источник загрязнения N 6037, неорг

Источник выделения N 172, Локальный пескоотстойник №2

Расчет выбросов от технологического оборудования производится согласно методике по расчету Испарение веществ с открытых поверхностей (Внутренние санитарно-технические устройства. Под. Ред. И.Г. Староверова. Изд. 3, ч.2, «Вентиляция и кондиционирование воздуха». М., стройиздат, 1987 г.)

Расчетная формула:

$G = (5,85 + 4,1 \times V) \times F \times Рж \times \sqrt{Mn}$, (г/час)

Где: V – скорость движения воздуха над поверхностью Испарение, м/с;

Рж – парциальное давление пара над поверхностью жидкости, (0,032 мм.рт.ст.);

Mn – относительная молекулярная масса паров, 18/22,4 = 0,8;

F – площадь зеркала Испарение, 1<u>109</u> $м^2$;

Выбросы аэрозолей составит:

$G = (5,85 + 4,1 \times 2,3) \times 1109 \times 0,032 \times 0,8 = 433,8053$ (г/час) или 0,1205 (г/сек)

<u>Примесь: 0322 Серная кислота</u>

При средневзвешенной концентрации серной кислоты в растворах 5,0 г/л, выбросы составят: 0,1205 г/сек × 5,0 г/л /1000 = 0,0006025 г/с

0,0006025 х 3600 х 8760 / 10^6 = 0,019 т/год.

Источник загрязнения N 6038, неорг
Источник выделения N 173, Локальный пескоотстойник №3

Расчетная формула:
G = (5,85 + 4,1 × V) × F × Рж × √Mn, (г/час)
Где: V – скорость движения воздуха над поверхностью Испарение, м/с;
Рж – парциальное давление пара над поверхностью жидкости, (0,032 мм.рт.ст.);
Mn – относительная молекулярная масса паров, 18/22,4 = 0,8;
F – площадь зеркала Испарение, 509_ $м^2$;

Выбросы аэрозолей составит:
G = (5,85 + 4,1 × 2,3) × 509 × 0,032 × 0,8 = 199,1045 (г/час) или 0,0553 (г/сек)

Примесь: 0322 Серная кислота

При средневзвешенной концентрации серной кислоты в растворах 5,0 г/л, выбросы составят: 0,0553 г/сек × 5,0 г/л /1000 = 0,0002765 г/с

0,0002765 х 3600 х 8760 / 10^6 = 0,00872 т/год.

Источник загрязнения N 6039, неорг
Источник выделения N 174, Локальный пескоотстойник №4

Расчетная формула:
G = (5,85 + 4,1 × V) × F × Рж × √Mn, (г/час)
Где: V – скорость движения воздуха над поверхностью Испарение, м/с;
Рж – парциальное давление пара над поверхностью жидкости, (0,032 мм.рт.ст.);
Mn – относительная молекулярная масса паров, 18/22,4 = 0,8;
F – площадь зеркала Испарение, 502_ $м^2$;

Выбросы аэрозолей составит:
G = (5,85 + 4,1 × 2,3) × 502 × 0,032 × 0,8 = 196,366 (г/час) или 0,0545 (г/сек)
Примесь: 0322 Серная кислота

При средневзвешенной концентрации серной кислоты в растворах 5,0 г/л, выбросы составят: 0,0545 г/сек × 5,0 г/л /1000 = 0,0002725 г/с

0,0002725 x 3600 x 8760 / 10^6 = 0,00859 т/год.

Источник загрязнения N 6040, неорг
Источник выделения N 175, Локальный пескоотстойник №6

Расчетная формула:

G = (5,85 + 4,1 × V) × F × Рж × √Mn, (г/час)

Где: V – скорость движения воздуха над поверхностью Испарение, м/с;

Рж – парциальное давление пара над поверхностью жидкости, (0,032 мм.рт.ст.);

Mn – относительная молекулярная масса паров, 18/22,4 = 0,8;

F – площадь зеркала Испарение, 1722_ $м^2$;

Выбросы аэрозолей составит:

G = (5,85 + 4,1 × 2,3) × 1722 × 0,032 × 0,8 = 673,5913 (г/час) или 0,1871 (г/сек)

<u>Примесь: 0322 Серная кислота</u>

При средневзвешенной концентрации серной кислоты в растворах 5,0 г/л, выбросы составят: 0,1871 г/сек × 5,0 г/л /1000 = 0,0009355 г/с

0,0009355 x 3600 x 8760 / 10^6 = 0,0295 т/год.

Источник загрязнения N 6041, неорг
Источник выделения N 176, Локальный пескоотстойник №7

Расчетная формула:

G = (5,85 + 4,1 × V) × F × Рж × √Mn, (г/час)

Где: V – скорость движения воздуха над поверхностью Испарение, м/с;

Рж – парциальное давление пара над поверхностью жидкости, (0,032 мм.рт.ст.);

Mn – относительная молекулярная масса паров, 18/22,4 = 0,8;

F – площадь зеркала Испарение, 1120_ $м^2$;

Выбросы аэрозолей составит:

G = (5,85 + 4,1 × 2,3) × 1120 × 0,032 × 0,8 = 438,108 (г/час) или 0,1217 (г/сек)

<u>Примесь: 0322 Серная кислота</u>

При средневзвешенной концентрации серной кислоты в растворах 5,0 г/л, выбросы составят: 0,1217 г/сек × 5,0 г/л /1000 = 0,0006085 г/с

0,0006085 x 3600 x 8760 / 10^6 = 0,0192 т/год.

Источник загрязнения N 6042, неорг
Источник выделения N 177, Локальный пескоотстойник №8

Расчетная формула:
G = (5,85 + 4,1 × V) × F × Рж × √Mn, (г/час)
Где: V – скорость движения воздуха над поверхностью Испарение, м/с;
Рж – парциальное давление пара над поверхностью жидкости, (0,032 мм.рт.ст.);
Mn – относительная молекулярная масса паров, 18/22,4 = 0,8;
F – площадь зеркала Испарение, 1324_ м^2;

Выбросы аэрозолей составит:
G = (5,85 + 4,1 × 2,3) × 1324 × 0,032 × 0,8 = 517,906 (г/час) или 0,1439 (г/сек)

Примесь: 0322 Серная кислота

При средневзвешенной концентрации серной кислоты в растворах 5,0 г/л, выбросы составят: 0,1439 г/сек × 5,0 г/л /1000 = 0,0007195 г/с

0,0007195 х 3600 х 8760 / 10^6 = 0,0227 т/год.

Источник загрязнения N 6043, неорг
Источник выделения N 178, Локальный пескоотстойник №9

Расчетная формула:
G = (5,85 + 4,1 × V) × F × Рж × √Mn, (г/час)
Где: V – скорость движения воздуха над поверхностью Испарение, м/с;
Рж – парциальное давление пара над поверхностью жидкости, (0,032 мм.рт.ст.);
Mn – относительная молекулярная масса паров, 18/22,4 = 0,8;
F – площадь зеркала Испарение, 1325_ м^2;

Выбросы аэрозолей составит:
G = (5,85 + 4,1 × 2,3) × 1325 × 0,032 × 0,8 = 518,2976 (г/час) или 0,144 (г/сек)

Примесь: 0322 Серная кислота

При средневзвешенной концентрации серной кислоты в растворах 5,0 г/л, выбросы составят: 0,144 г/сек × 5,0 г/л /1000 = 0,00072 г/с

0,00072 х 3600 х 8760 / 10^6 = 0,0227 т/год.

Склад аммиачной воды

Согласно заключению государственной экспертизы №Х1 -0028/19 от 24.09.2019 г. Склад предназначен для хранения 100 м3 аммиачной воды в двух резервуарах по 50 м3 каждый, что составляет 30-суточный запас реагента.

Годовой расход аммиачной воды 25% на руднике - 1000 тонн.

Источник загрязнения N 0053, венттруба
Источник выделения N 179, резервуары аммиачной воды 50 м3
0303 Аммиак (32) 0.000943 г/сек 0.02095 тонн/год

Источник выделения N 180, резервуары аммиачной воды 50 м3
0303 Аммиак (32) 0.000943 г/сек 0.02095 тонн/год

Источник загрязнения N 6044, неорг
Источник выделения N 181, насосная, насосы для перекачки

0303 Аммиак (32) 0.0056 г/сек 0.005 тонн/год

Объекты промплощадки

Источник загрязнения N 6045, неорг
Источник выделения N 182, Окрасочный пост ремонтных работ

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.05-2004. Астана, 2005

Технологический процесс: окраска

Фактический годовой расход ЛКМ, тонн, MS=2

Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг, MS1=1.2

Марка ЛКМ: Эмаль МС-17

Способ окраски: Пневматический

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), %, F2=60

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, FPI=100

Доля растворителя, для данного способа окраски (табл. 3), %, DP=25

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, _M_=MS·F2·FPI·DP·10^-6=2·60·100·25·10^-6=0.3

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с, _G_=MS1·F2·FPI·DP/(3.6·10^6)=1.2·60·100·25/(3.6·10^6)=0.05

Расчет выбросов окрасочного аэрозоля:

Примесь: 2902 Взвешенные вещества

Доля аэрозоля при окраске, для данного способа окраски (табл. 3), %, DK=30

Валовый выброс ЗВ (1), т/год, _M_=KOC·MS·(100-F2)·DK·10^-4=1·2·(100-60)·30·10^-4=0.24

Максимальный из разовых выброс ЗВ (2), г/с, _G_=KOC·MS1·(100-F2)·DK/(3.6·10^4)=1·1.2·(100-60)·30/(3.6·10^4)=0.04

Итого:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.05	0.3
2902	Взвешенные вещества	0.04	0.24

Источник выделения N 183, Окрасочный пост ремонтных работ

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.05-2004. Астана, 2005

Технологический процесс: окраска

Фактический годовой расход ЛКМ, тонн, MS=0.8

Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг, MS1=1.3

Марка ЛКМ: Лак МЛ-92

Способ окраски: Пневматический

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), %, F2=47.5

Примесь: 1042 Бутан-1-ол (102)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, FPI=10

Доля растворителя, для данного способа окраски (табл. 3), %, DP=25

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, _M_=MS·F2·FPI·DP·10^-6=0.8·47.5·10·25·10^-6=0.0095

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с, _G_=MS1·F2·FPI·DP/(3.6·10^6)=1.3·47.5·10·25/(3.6·10^6)=0.00429

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, FPI=40

Доля растворителя, для данного способа окраски (табл. 3), %, DP=25

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, _M_=MS·F2·FPI·DP·10^-6=0.8·47.5·40·25·10^-6=0.038

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с, _G_=MS1·F2·FPI·DP/(3.6·10^6)=

1.3·47.5·40·25/(3.6·10^6)=0.01715

Примесь: 2752 Уайт-спирит (1316)*

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, FPI=40

Доля растворителя, для данного способа окраски (табл. 3), %, DP=25

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, _M_=MS·F2·FPI·DP·10^-6=0.8·47.5·40·25·10^-6=0.038

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с, _G_=MS1·F2·FPI·DP/(3.6·10^6)=1.3·47.5·40·25/(3.6·10^6)=0.01715

Примесь: 1048 2-Метилпропан-1-ол (387)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, FPI=10

Доля растворителя, для данного способа окраски (табл. 3), %, DP=25

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, _M_=MS·F2·FPI·DP·10^-6=0.8·47.5·10·25·10^-6=0.0095

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с, _G_=MS1·F2·FPI·DP/(3.6·10^6)=1.3·47.5·10·25/(3.6·10^6)=0.00429

Расчет выбросов окрасочного аэрозоля:

Примесь: 2902 Взвешенные вещества

Доля аэрозоля при окраске, для данного способа окраски (табл. 3), %, DK=30

Валовый выброс ЗВ (1), т/год, _M_=KOC·MS·(100-F2)·DK·10^-4=1·0.8·(100-47.5)·30·10^-4=0.126

Максимальный из разовых выброс ЗВ (2), г/с, _G_=KOC·MS1·(100-F2)·DK/(3.6·10^4)=1·1.3·(100-47.5)·30/(3.6·10^4)=0.0569

Итого:----------

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.05	0.338
1042	Бутан-1-ол (102)	0.00429	0.0095
1048	2-Метилпропан-1-ол (387)	0.00429	0.0095
2752	Уайт-спирит (1316*)	0.01715	0.038
2902	Взвешенные вещества	0.0569	0.366

Источник выделения N 184, Окрасочный пост ремонтных работ

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.05-2004. Астана, 2005

Технологический процесс: окраска

Фактический годовой расход ЛКМ, тонн, MS=0.7

Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг, MS1=1.2

Марка ЛКМ: Шпатлевка ЭП-0010

Способ окраски: Пневматический

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), %, F2=10

Примесь: 0621 Метилбензол (353)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, FPI=55.07

Доля растворителя, для данного способа окраски (табл. 3), %, DP=25

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, _M_=MS·F2·FPI·DP·10^-6=0.7·10·55.07·25·10^-6=0.00964

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с, _G_=MS1·F2·FPI·DP/(3.6·10^6)= 1.2·10·55.07·25/(3.6·10^6)=0.00459

Примесь: 1061 Этанол (678)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, FPI=44.93

Доля растворителя, для данного способа окраски (табл. 3), %, DP=25

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, _M_=MS·F2·FPI·DP·10^-6=0.7·10·44.93·25·10^-6=0.00786

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с, _G_=MS1·F2·FPI·DP/(3.6·10^6)=1.2·10·44.93·25/(3.6·10^6)=0.003744

Расчет выбросов окрасочного аэрозоля:

Примесь: 2902 Взвешенные вещества

Доля аэрозоля при окраске, для данного способа окраски (табл. 3), %, DK=30

Валовый выброс ЗВ (1), т/год, _M_=KOC·MS·(100-F2)·DK·10^-4=1·0.7·(100-10)·30·10^-4=0.189

Максимальный из разовых выброс ЗВ (2), г/с, _G_=KOC·MS1·(100-F2)·DK/(3.6·10^4)=1·1.2·(100-10)·30/(3.6·10^4)=0.09

Итого:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.05	0.338

|0621|Метилбензол (353) | 0.00429| 0.00964|

|1042|Бутан-1-ол (102) | 0.00429| 0.0095|

|1048|2-Метилпропан-1-ол (387) | 0.00429| 0.0095|

|1061|Этанол (678) | 0.003744| 0.00786|

|2752|Уайт-спирит (1316*) | 0.01715| 0.038|

|2902|Взвешенные вещества | 0.09| 0.555|

Источник выделения N 185, Окрасочный пост ремонтных работ

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.05-2004. Астана, 2005

Технологический процесс: окраска

Фактический годовой расход ЛКМ, тонн, MS=0.7

Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг, MS1=1

Марка ЛКМ: Растворитель 647

Способ окраски: Пневматический

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), %, F2=100

Примесь: 1042 Бутан-1-ол (102)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, FPI=7.7

Доля растворителя, для данного способа окраски (табл. 3), %, DP=25

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, _M_=MS·F2·FPI·DP·10^-6=0.7·100·7.7·25·10^-6=0.01348

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с, _G_=MS1·F2·FPI·DP/(3.6·10^6)=1·100·7.7·25/(3.6·10^6)=0.00535

Примесь: 1210 Бутилацетат (110)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, FPI=29.8

Доля растворителя, для данного способа окраски (табл. 3), %, DP=25

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, _M_=MS·F2·FPI·DP·10^-6=0.7·100·29.8·25·10^-6=0.0522

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с, _G_=MS1·F2·FPI·DP/(3.6·10^6)=1·100·29.8·25/(3.6·10^6)=0.0207

Примесь: 0621 Метилбензол (353)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, FPI=41.3

Доля растворителя, для данного способа окраски (табл. 3), %, DP=25

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, _M_=MS·F2·FPI·DP·10^-6=0.7·100·41.3·25·10^-6=0.0723

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с, _G_=MS1·F2·FPI·DP/(3.6·10^6)=1·100·41.3·25/(3.6·10^6)=0.0287

Примесь: 1119 2-Этоксиэтанол (1526)*

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, FPI=21.2

Доля растворителя, для данного способа окраски (табл. 3), %, DP=25

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, _M_=MS·F2·FPI·DP·10^-6=0.7·100·21.2·25·10^-6=0.0371

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с, _G_=MS1·F2·FPI·DP/(3.6·10^6)=1·100·21.2·25/(3.6·10^6)=0.01472

Итого:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.05	0.338
0621	Метилбензол (353)	0.0287	0.08194
1042	Бутан-1-ол (102)	0.00535	0.02298
1048	2-Метилпропан-1-ол (387)	0.00429	0.0095
1061	Этанол (678)	0.003744	0.00786
1119	2-Этоксиэтанол (1526*)	0.01472	0.0371
1210	Бутилацетат (110)	0.0207	0.0522
2752	Уайт-спирит (1316*)	0.01715	0.038
2902	Взвешенные вещества	0.09	0.555

Участок РВР

Источник загрязнения N 6046, неорг

Источник выделения N 186, Слесарная. СТО, Замена масла, техобслуживание

Список литературы:

Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196

Выбросы от ТРК

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Нефтепродукт: Масла

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении двигателей автомашин, г/м3 (Прил. 12), ***CMAX*** **= 0.39**

Количество отпускаемого нефтепродукта в осенне-зимний период, м3, ***QOZ*** **= 4.5**

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении двигателей автомашин в осенне-зимний период, г/м3(Прил. 15), ***CAMOZ*** **= 0.25**

Количество отпускаемого нефтепродукта в весенне-летний период, м3, ***QVL*** **= 4.5**

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении двигателей автомашин в весенне-летний период, г/м3(Прил. 15), ***CAMVL*** **= 0.24**

Производительность одного рукава ТРК (с учетом дискретности работы), м3/час, ***VTRK*** **= 0.3**

Количество одновременно работающих рукавов ТРК, отпускающих нефтепродукт, шт., ***NN*** **= 1**

Максимальный из разовых выброс при заполнении, г/с (7.1.2), $GB = NN \cdot CMAX \cdot VTRK / 3600 = 1 \cdot 0.39 \cdot 0.3 / 3600 = 0.0000325$

Выбросы при закачке в двигатели автомобилей, т/год (7.1.7), $MBA = (CAMOZ \cdot QOZ + CAMVL \cdot QVL) \cdot 10^{-6} = (0.25 \cdot 4.5 + 0.24 \cdot 4.5) \cdot 10^{-6} = 0.000002205$

Удельный выброс при проливах, г/м3, ***J*** **= 12.5**

Выбросы паров нефтепродукта при проливах на ТРК, т/год (7.1.8), $MPRA = 0.5 \cdot J \cdot (QOZ + QVL) \cdot 10^{-6} = 0.5 \cdot 12.5 \cdot (4.5 + 4.5) \cdot 10^{-6} = 0.0000563$

Валовый выброс, т/год (7.1.6), $MTRK = MBA + MPRA = 0.000002205 + 0.0000563 = 0.0000585$

Полагаем, ***G*** **= 0.0000325**

Полагаем, ***M*** **= 0.0000585**

<u>Примесь: 2735 Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (723*)</u>

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 100**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_* = *CI* · *M* / *100* = 100 · 0.0000585 / 100 = 0.0000585**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_* = *CI* · *G* / *100* = 100 · 0.0000325 / 100 = 0.0000325**

Код	*Примесь*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (723*)	0.0000325	0.0000585

Источник загрязнения N 6047, неорг

Источник выделения N 187, стоянка компрессоров

Список литературы:

1."Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004". Астана, 2004

Исходные данные:

Производитель стационарной дизельной установки (СДУ): отечественный

Расход топлива стационарной дизельной установки за год $B_{год}$, т, 193

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_э$, кВт, 200

Удельный расход топлива на экспл./номин. режиме работы двигателя $b_э$, г/кВт*ч, 0.026

Температура отработавших газов $T_{ог}$, К, 280

Используемая природоохранная технология: процент очистки указан самостоятельно

1.Оценка расхода и температуры отработавших газов

Расход отработавших газов $G_{ог}$, кг/с:

$$G_{ог} = 8.72 * 10^{-6} * b_э * P_э = 8.72 * 10^{-6} * 0.026 * 200 = 0.000045344 \quad (A.3)$$

Удельный вес отработавших газов $\gamma_{ог}$, кг/м^3 :

$$\gamma_{ог} = 1.31 / (1 + T_{ог} / 273) = 1.31 / (1 + 280 / 273) = 0.646708861 \quad (A.5)$$

где 1.31 - удельный вес отработавших газов при температуре, равной 0 гр.С, кг/м^3 ;

Объемный расход отработавших газов $Q_{ог}$, м^3 /с:

$$Q_{ог} = G_{ог} / \gamma_{ог} = 0.000045344 / 0.646708861 = 0.000070115 \quad (A.4)$$

2.Расчет максимального из разовых и валового выбросов

Таблица значений выбросов e_{Mi} г/кВт*ч стационарной дизельной установки до капитального ремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
Б	6.2	9.6	2.9	0.5	1.2	0.12	1.2E-5

Таблица значений выбросов $q_{эi}$ г/кг.топл. стационарной дизельной установки до капитального ремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
Б	26	40	12	2	5	0.5	5.5E-5

Расчет максимального из разовых выброса M_i , г/с:

$M_i = e_{Mi} * P_э / 3600$ (1)

Расчет валового выброса W_i , т/год:

$W_i = q_{эi} * B_{год} / 1000$ (2)

Коэффициенты трансформации приняты на уровне максимально установленных значений, т.е. 0.8 - для NO_2 и 0.13 - для NO

Примесь:0337 Углерод оксид (594)

$M_i = e_{Mi} * P_э / 3600 = 6.2 * 200 / 3600 = 0.344444444$

$W_i = q_{Mi} * B_{год} = 26 * 193 / 1000 = 5.018$

Примесь:0301 Азота (IV) диоксид (4)

$M_i = (e_{Mi} * P_э / 3600) * 0.8 = (9.6 * 200 / 3600) * 0.8 = 0.426666667$

$W_i = (q_{Mi} * B_{год} / 1000) * 0.8 = (40 * 193 / 1000) * 0.8 = 6.176$

Примесь:2754 Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)

$M_i = e_{Mi} * P_э / 3600 = 2.9 * 200 / 3600 = 0.161111111$

$W_i = q_{Mi} * B_{год} / 1000 = 12 * 193 / 1000 = 2.316$

Примесь:0328 Углерод (593)

$M_i = e_{Mi} * P_э / 3600 = 0.5 * 200 / 3600 = 0.027777778$

$W_i = q_{Mi} * B_{год} / 1000 = 2 * 193 / 1000 = 0.386$

Примесь:0330 Сера диоксид (526)

$M_i = e_{Mi} * P_э / 3600 = 1.2 * 200 / 3600 = 0.066666667$

$W_i = q_{Mi} * B_{год} / 1000 = 5 * 193 / 1000 = 0.965$

Примесь:1325 Формальдегид (619)

$M_i = e_{Mi} * P_э / 3600 = 0.12 * 200 / 3600 = 0.006666667$

$W_i = q_{Mi} * B_{год} = 0.5 * 193 / 1000 = 0.0965$

Примесь:0703 Бенз/а/пирен (54)

$M_i = e_{Mi} * P_э / 3600 = 0.000012 * 200 / 3600 = 0.000000667$

$W_i = q_{Mi} * B_{год} = 0.000055 * 193 / 1000 = 0.000010615$

Примесь:0304 Азот (II) оксид (6)

$M_i = (e_{Mi} * P_э / 3600) * 0.13$ = **(9.6 * 200 / 3600) * 0.13 = 0.069333333**

$W_i = (q_{Mi} * B_{год} / 1000) * 0.13$ = **(40 * 193 / 1000) * 0.13 = 1.0036**

Итого выбросы по веществам:

Код	Примесь	г/сек без очистки	т/год без очистки	% очистки	г/сек с очисткой	т/год с очисткой
0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.4266667	6.176	0	0.4266667	6.176
0304	Азот (II) оксид(6)	0.0693333	1.0036	0	0.0693333	1.0036
0328	Углерод (593)	0.0277778	0.386	0	0.0277778	0.386
0330	Сера диоксид (526)	0.0666667	0.965	0	0.0666667	0.965
0337	Углерод оксид (594)	0.3444444	5.018	0	0.3444444	5.018
0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000007	0.0000106	0	0.0000007	0.0000106
1325	Формальдегид (619)	0.0066667	0.0965	0	0.0066667	0.0965
2754	Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)	0.1611111	2.316	0	0.1611111	2.316

Столовая

Источник загрязнения N 0054, Вентсистема

Источник выделения N 188, Пекарня

Расчет выбросов ЗВ в атмосферу оборудования проведен согласно следующим источникам литературы:

МУ по расчету количественных характеристик выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от основного технологического оборудования предприятий пищеконцентратной промышленности. М, 1992 г.

Выброс рассчитан по формуле:

$M = 3{,}6 \times G \times T \times 10^{-3}$, т/г

$G = K \times S \times 10^{-3}$, г/с

где: К – удельное выделение ЗВ технологическим оборудованием, мг/с*м^2; *Т* – фактический годовой фонд рабочего времени оборудования, час; S – площадь испарения, м^2 (3,0 м^2), *М* – валовый выброс, т/год, *G* – максимально-разовый выброс, г/с.

M = 3,6 x 0,000172 x 2920 x 10^{-3} = 0,00181 т/г
G = 0,043 x 4,0 x 10^{-3} = 0,000172 г/с

Загрязняющее вещество		Удельный показатель выброса	Максимально-разовый выброс ЗВ, г/с	Валовый выброс ЗВ, т/год
3721	Пыль мучная	0,043 мг/кг	0,000172	0,00181

Очистные сооружения

Источник загрязнения N 6048, неорг
Источник выделения N 189, очистные сооружения

				г/сек	т/год
Очистное сооружение	6001	0303	Аммиак (32)	0.00483	0.067875
		0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000842	0.009152
		0349	Хлор (621)	0.001831	0.023172
		0410	Метан (727*)	0.03506	0.488118
		1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/(Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.0000003	0.000003

ПЛОЩАДКА №2 – ВАХТОВЫЙ ПОСЕЛОК

Котельная

Источники загрязнения N 0055, труба
Источники выделения N 190, Котлы №1 (Береке-250)
Список литературы:
"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г. п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час

Вид топлива, ***KЗ*** **= Жидкое другое (Дизельное топливо и т.п.)**
Расход топлива, т/год, ***BT*** **= 50.5**
Расход топлива, г/с, ***BG*** **= 18**
Марка топлива, ***M*** **= Дизельное топливо**
Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/кг(прил. 2.1), ***QR*** **= 10210**
Пересчет в МДж, ***QR*** **=** ***QR*** **·** ***0.004187*** **= 10210 · 0.004187 = 42.75**
Средняя зольность топлива, %(прил. 2.1), ***AR*** **= 0.025**
Предельная зольность топлива, % не более(прил. 2.1), ***A1R*** **= 0.025**
Среднее содержание серы в топливе, %(прил. 2.1), ***SR*** **= 0.3**
Предельное содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), ***S1R*** **= 0.3**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, ***QN*** **= 250**
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, ***QF*** **= 225**
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), ***KNO*** **= 0.0844**
Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, ***B*** **= 0**
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), ***KNO*** **=** ***KNO*** **·** ***(QF / QN)$^{0.25}$*** **= 0.0844 · (225 / 250)$^{0.25}$ = 0.0822**
Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), ***MNOT*** **=** ***0.001*** **·** ***BT*** **·** ***QR*** **·** ***KNO*** **·** ***(1-B)*** **= 0.001 · 50.5 · 42.75 · 0.0822 · (1-0) = 0.1775**
Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), ***MNOG*** **=** ***0.001*** **·** ***BG*** **·** ***QR*** **·** ***KNO*** **·** ***(1-B)*** **= 0.001 · 18 · 42.75 · 0.0822 · (1-0) = 0.06325**
Выброс азота диоксида (0301), т/год, ***_M_*** **=** ***0.8*** **·** ***MNOT*** **= 0.8 · 0.1775 = 0.142**
Выброс азота диоксида (0301), г/с, ***_G_*** **=** ***0.8*** **·** ***MNOG*** **= 0.8 · 0.06325 = 0.050602**

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Выброс азота оксида (0304), т/год, ***_M_*** **=** ***0.13*** **·** ***MNOT*** **= 0.13 · 0.1775 = 0.02308**

Выброс азота оксида (0304), г/с, ***_G_ = 0.13 · MNOG*** **= 0.13 · 0.06325 = 0.008222**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(п. 2.2), ***NSO2*** **= 0.02**
Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1), ***H2S*** **= 0**
Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), ***_M_ = 0.02 · BT · SR · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BT*** **= 0.02 · 50.5 · 0.3 · (1-0.02) + 0.0188 · 0 · 50.5 = 0.297**
Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), ***_G_ = 0.02 · BG · S1R · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BG*** **= 0.02 · 18 · 0.3 · (1-0.02) + 0.0188 · 0 · 15 = 0.1059**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Потери тепла от механической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), ***Q4*** **= 0**
Кол-во окиси углерода на единицу тепла, кг/Гдж(табл. 2.1), ***KCO*** **= 0.32**
Тип топки: Камерная топка
Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3', ***CCO = QR · KCO*** **= 42.75 · 0.32 = 13.68**
Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), ***_M_ = 0.001 · BT · CCO · (1-Q4 / 100)*** **= 0.001 · 50.5 · 13.68 · (1-0 / 100) = 0.691**
Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), ***_G_ = 0.001 · BG · CCO · (1-Q4 / 100)*** **= 0.001 · 18 · 13.68 · (1-0 / 100) = 0.246**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ТВЕРДЫХ ЧАСТИЦ

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Коэффициент(табл. 2.1), ***F*** **= 0.01**
Тип топки: Камерная топка
Выброс твердых частиц, т/год (ф-ла 2.1), ***_M_ = BT · AR · F*** **= 50.5 · 0.025 · 0.01 = 0.01263**
Выброс твердых частиц, г/с (ф-ла 2.1), ***_G_ = BG · A1R · F*** **= 12 · 0.025 · 0.01 = 0.003**

Итого:

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0506400	0.1420000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0082350	0.0230800
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0045000	0.0126300

0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1059000	0.2970000
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2460000	0.6910000

Источники загрязнения N 0056, труба
Источники выделения N 191, Котлы №2 (Береке-250)

Список литературы:
"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г. п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час

Вид топлива, ***KЗ*** **= Жидкое другое (Дизельное топливо и т.п.)**
Расход топлива, т/год, ***BT*** **= 50.5**
Расход топлива, г/с, ***BG*** **= 18**
Марка топлива, ***M*** **= Дизельное топливо**
Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/кг(прил. 2.1), ***QR*** **= 10210**
Пересчет в МДж, ***QR*** **=** ***QR*** **·** ***0.004187*** **= 10210 · 0.004187 = 42.75**
Средняя зольность топлива, %(прил. 2.1), ***AR*** **= 0.025**
Предельная зольность топлива, % не более(прил. 2.1), ***A1R*** **= 0.025**
Среднее содержание серы в топливе, %(прил. 2.1), ***SR*** **= 0.3**
Предельное содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), ***S1R*** **= 0.3**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

<u>Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)</u>

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, ***QN*** **= 250**
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, ***QF*** **= 225**
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), ***KNO*** **= 0.0844**
Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, ***B*** **= 0**
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), ***KNO*** **=** ***KNO*** **·** $(QF / QN)^{0.25}$ **= 0.0844 · $(225 / 250)^{0.25}$ = 0.0822**
Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), ***MNOT*** **=** ***0.001*** **·** ***BT*** **·** ***QR*** **·** ***KNO*** **·** ***(1-B)*** **= 0.001 · 50.5 · 42.75 · 0.0822 · (1-0) = 0.1775**
Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), ***MNOG*** **=** ***0.001*** **·** ***BG*** **·** ***QR*** **·** ***KNO*** **·** ***(1-B)*** **= 0.001 · 18 · 42.75 · 0.0822 · (1-0) = 0.06325**
Выброс азота диоксида (0301), т/год, ***_M_*** **=** ***0.8*** **·** ***MNOT*** **= 0.8 · 0.1775 = 0.142**
Выброс азота диоксида (0301), г/с, ***_G_*** **=** ***0.8*** **·** ***MNOG*** **= 0.8 · 0.06325 = 0.050602**

<u>Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)</u>

Выброс азота оксида (0304), т/год, ***_M_*** **=** ***0.13*** **·** ***MNOT*** **= 0.13 · 0.1775 = 0.02308**

Выброс азота оксида (0304), г/с, ***_G_ = 0.13 · MNOG* = 0.13 · 0.06325 = 0.008222**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(п. 2.2), ***NSO2* = 0.02**
Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1), ***H2S* = 0**
Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), ***_M_ = 0.02 · BT · SR · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BT* = 0.02 · 50.5 · 0.3 · (1-0.02) + 0.0188 · 0 · 50.5 = 0.297**
Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), ***_G_ = 0.02 · BG · S1R · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BG* = 0.02 · 18 · 0.3 · (1-0.02) + 0.0188 · 0 · 15 = 0.1059**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Потери тепла от механической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), ***Q4* = 0**
Кол-во окиси углерода на единицу тепла, кг/Гдж(табл. 2.1), ***KCO* = 0.32**
Тип топки: Камерная топка
Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3', ***CCO* = *QR* · *KCO* = 42.75 · 0.32 = 13.68**
Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), ***_M_ = 0.001 · BT · CCO · (1-Q4 / 100)* = 0.001 · 50.5 · 13.68 · (1-0 / 100) = 0.691**
Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), ***_G_ = 0.001 · BG · CCO · (1-Q4 / 100) = 0.001 · 18 · 13.68 · (1-0 / 100) = 0.246**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ТВЕРДЫХ ЧАСТИЦ

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Коэффициент(табл. 2.1), ***F* = 0.01**
Тип топки: Камерная топка
Выброс твердых частиц, т/год (ф-ла 2.1), ***_M_ = BT · AR · F* = 50.5 · 0.025 · 0.01 = 0.01263**
Выброс твердых частиц, г/с (ф-ла 2.1), ***_G_ = BG · A1R · F* = 12 · 0.025 · 0.01 = 0.003**

Итого:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0506400	0.1420000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0082350	0.0230800
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0045000	0.0126300

0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1059000	0.2970000
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2460000	0.6910000

Источник загрязнения N 0057, труба
Источник выделения N 192, Котел №3 Береке КВ-600

Список литературы:
"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г. п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час

Вид топлива, ***KЗ*** **= Жидкое другое (Дизельное топливо и т.п.)**
Расход топлива, т/год, ***BT*** **= 72**
Расход топлива, г/с, ***BG*** **= 30**
Марка топлива, ***M*** **= Дизельное топливо**
Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/кг(прил. 2.1), ***QR*** **= 10210**
Пересчет в МДж, ***QR*** **=** ***QR*** **·** ***0.004187*** **= 10210 · 0.004187 = 42.75**
Средняя зольность топлива, %(прил. 2.1), ***AR*** **= 0.025**
Предельная зольность топлива, % не более(прил. 2.1), ***A1R*** **= 0.025**
Среднее содержание серы в топливе, %(прил. 2.1), ***SR*** **= 0.3**
Предельное содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), ***S1R*** **= 0.3**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, ***QN*** **= 600**
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, ***QF*** **= 540**
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), ***KNO*** **= 0.0883**
Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, ***B*** **= 0**
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF / QN)^{0.25} = 0.0883 \cdot (540 / 600)^{0.25} = 0.086$
Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), ***MNOT*** **=** ***0.001*** **·** ***BT*** **·** ***QR*** **·** ***KNO*** **·** ***(1-B)*** **= 0.001 · 72 · 42.75 · 0.086 · (1-0) = 0.2647**
Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), ***MNOG*** **=** ***0.001*** **·** ***BG*** **·** ***QR*** **·** ***KNO*** **·** ***(1-B)*** **= 0.001 · 30 · 42.75 · 0.086 · (1-0) = 0.11025**
Выброс азота диоксида (0301), т/год, ***_M_*** **=** ***0.8*** **·** ***MNOT*** **= 0.8 · 0.2647 = 0.2118**
Выброс азота диоксида (0301), г/с, ***_G_*** **=** ***0.8*** **·** ***MNOG*** **= 0.8 · 0.11025 = 0.0882**

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Выброс азота оксида (0304), т/год, ***_M_*** **=** ***0.13*** **·** ***MNOT*** **= 0.13 · 0.2647 = 0.0344**
Выброс азота оксида (0304), г/с, ***_G_*** **=** ***0.13*** **·** ***MNOG*** **= 0.13 · 0.11025 = 0.014325**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(п. 2.2), ***NSO2*** **= 0.02**
Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1), ***H2S*** **= 0**
Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), ***_M_ = 0.02 · BT · SR · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BT*** **= 0.02 · 72 · 0.3 · (1-0.02) + 0.0188 · 0 · 72 = 0.423**
Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), ***_G_ = 0.02 · BG · S1R · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BG*** **= 0.02 · 30 · 0.3 · (1-0.02) + 0.0188 · 0 · 20 = 0.1764**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Потери тепла от механической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), ***Q4*** **= 0**
Кол-во окиси углерода на единицу тепла, кг/Гдж(табл. 2.1), ***KCO*** **= 0.32**
Тип топки: Камерная топка
Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3', ***CCO = QR · KCO*** **= 42.75 · 0.32 = 13.68**
Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), ***_M_ = 0.001 · BT · CCO · (1-Q4 / 100)*** **= 0.001 · 72 · 13.68 · (1-0 / 100) = 0.985**
Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), ***_G_ = 0.001 · BG · CCO · (1-Q4 / 100)*** **= 0.001 · 30 · 13.68 · (1-0 / 100) = 0.4104**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ТВЕРДЫХ ЧАСТИЦ

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Коэффициент(табл. 2.1), ***F*** **= 0.01**
Тип топки: Камерная топка
Выброс твердых частиц, т/год (ф-ла 2.1), ***_M_ = BT · AR · F*** **= 72 · 0.025 · 0.01 = 0.018**
Выброс твердых частиц, г/с (ф-ла 2.1), ***_G_ = BG · A1R · F*** **= 30 · 0.025 · 0.01 = 0.0075**

Итого:

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0882000	0.2118000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.01492500	0.0344000
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00750000	0.0180000
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1764000	0.4230000

0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.4104000	0.9850000

Источник загрязнения N6049, дых.клапан

Источник выделения N193, Емкость для дизтоплива вахтового поселка

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Расчет по п. 9

Нефтепродукт: Дизельное топливо

Расчет выбросов от резервуаров

Конструкция резервуара: заглубленный

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Максимальная концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м3(Прил. 15), ***CMAX* = 1.88**

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний период, м3, ***QOZ* = 101**

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров в осенне-зимний период, г/м3(Прил. 15), ***COZ* = 0.99**

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период, м3, ***QVL* = 101**

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров в весенне-летний период, г/м3(Прил. 15), ***CVL* = 1.33**

Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар, м3/час, ***VSL* = 55**

Максимальный из разовых выброс, г/с (9.2.1), ***GR* = (*CMAX* · *VSL*) / 3600 = (1.88 · 55) / 3600 = 0.0287**

Выбросы при закачке в резервуары, т/год (9.2.4), ***MZAK* = (*COZ* · *QOZ* + *CVL* · *QVL*) · 10^{-6} = (0.99 · 101 + 1.33 · 101) · 10^{-6} = 0.0002343**

Удельный выброс при проливах, г/м3, ***J* = 50**

Выбросы паров нефтепродукта при проливах, т/год (9.2.5), ***MPRR* = 0.5 · *J* · (*QOZ* + *QVL*) · 10^{-6} = 0.5 · 50 · (101 + 101) · 10^{-6} = 0.00505**

Валовый выброс, т/год (9.2.3), ***MR* = *MZAK* + *MPRR* = 0.0002343 + 0.00505 = 0.00528**

Примесь: 2754 Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), CI = 99.72

Валовый выброс, т/год (5.2.5), _M_ = CI · M / 100 = 99.72 · 0.00528 / 100 = 0.00527

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), _G_ = CI · G / 100 = 99.72 · 0.0287/ 100 = 0.02862

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (528)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), CI = 0.28

Валовый выброс, т/год (5.2.5), _M_ = CI · M / 100 = 0.28 · 0.00528 / 100 = 0.00001478

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), _G_ = CI · G / 100 = 0.28 · 0.0287/ 100 = 0.00008036

Код	***Примесь***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	0.00008036	0.00001478
2754	Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)	0.02862	0.00527

Источник загрязнения N 0058, вых.труба

Источник выделения N 194, Дизельгенератор

Список литературы:

1."Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004". Астана, 2004

Исходные данные:

Производитель стационарной дизельной установки (СДУ): отечественный

Расход топлива стационарной дизельной установки за год $B_{год}$, т, **23,0**

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_э$, кВт, 200

Удельный расход топлива на экспл./номин. режиме работы двигателя $b_э$, г/кВт*ч, 0.004

Температура отработавших газов $T_{ог}$, K, 280

Используемая природоохранная технология: процент очистки указан самостоятельно

1.Оценка расхода и температуры отработавших газов

Расход отработавших газов $G_{ог}$, кг/с:

$$G_{ог} = 8.72 * 10^{-6} * b_э * P_э = 8.72 * 10^{-6} * 0.004 * 200 = 0.000006976 \quad (A.3)$$

Удельный вес отработавших газов $\gamma_{ог}$, кг/м^3 :

$$\gamma_{ог} = 1.31 / (1 + T_{ог} / 273) = 1.31 / (1 + 280 / 273) = 0.646708861 \quad (A.5)$$

где 1.31 - удельный вес отработавших газов при температуре, равной 0 гр.С, кг/м^3 ;

Объемный расход отработавших газов $Q_{ог}$, м^3 /с:

$$Q_{ог} = G_{ог} / \gamma_{ог} = 0.000006976 / 0.646708861 = 0.000010787 \quad (A.4)$$

2.Расчет максимального из разовых и валового выбросов

Таблица значений выбросов e_{Mi} г/кВт*ч стационарной дизельной установки до капитального ремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
Б	6.2	9.6	2.9	0.5	1.2	0.12	1.2E-5

Таблица значений выбросов $q_{эi}$ г/кг.топл. стационарной дизельной установки до капитального ремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
Б	26	40	12	2	5	0.5	5.5E-5

Расчет максимального из разовых выброса M_i , г/с:

$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ (1)

Расчет валового выброса W_i , т/год:

$W_i = q_{эi} * B_{год} / 1000$ (2)

Коэффициенты трансформации приняты на уровне максимально установленных значений, т.е. 0.8 - для NO_2 и 0.13 - для NO

Примесь:0337 Углерод оксид (594)

$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ **= 6.2 * 200 / 3600 = 0.344444444**

$W_i = q_{мi} * B_{год}$ **= 26 * 23 / 1000 = 0.598**

Примесь:0301 Азота (IV) диоксид (4)

$M_i = (e_{мi} * P_э / 3600) * 0.8$ **= (9.6 * 200 / 3600) * 0.8 = 0.426666667**

$W_i = (q_{мi} * B_{год} / 1000) * 0.8$ **= (40 * 23 / 1000) * 0.8 = 0.736**

Примесь:2754 Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)

$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ **= 2.9 * 200 / 3600 = 0.161111111**

$W_i = q_{мi} * B_{год} / 1000$ **= 12 * 23 / 1000 = 0.023**

Примесь:0328 Углерод (593)

$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ **= 0.5 * 200 / 3600 = 0.027777778**

$W_i = q_{мi} * B_{год} / 1000$ **= 2 * 23 / 1000 = 0.046**

Примесь:0330 Сера диоксид (526)

$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ **= 1.2 * 200 / 3600 = 0.066666667**

$W_i = q_{мi} * B_{год} / 1000$ **= 5 * 23 / 1000 = 0.115**

Примесь:1325 Формальдегид (619)

$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ **= 0.12 * 200 / 3600 = 0.006666667**

$W_i = q_{мi} * B_{год}$ **= 0.5 * 23 / 1000 = 0.0115**

Примесь:0703 Бенз/а/пирен (54)

$M_i = e_{мi} * P_э / 3600$ **= 0.000012 * 200 / 3600 = 0.000000667**

$W_i = q_{мi} * B_{год}$ **= 0.000055 * 23 / 1000 = 0.000001265**

Примесь:0304 Азот (II) оксид (6)

$M_i = (e_{мi} * P_э / 3600) * 0.13$ **= (9.6 * 200 / 3600) * 0.13 = 0.069333333**

$$W_i = (q_{мi} * B_{год} / 1000) * 0.13 = (40 * 23 / 1000) * 0.13 = 0.1196$$

Итого выбросы по веществам:

Код	Примесь	г/сек без очистки	т/год без очистки	% очистки	г/сек с очисткой	т/год с очисткой
0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.4266667	0,736	0	0.4266667	0,736
0304	Азот (II) оксид(6)	0.0693333	0,1196	0	0.0693333	0,1196
0328	Углерод (593)	0.0277778	0,046	0	0.0277778	0,046
0330	Сера диоксид (526)	0.0666667	0,115	0	0.0666667	0,115
0337	Углерод оксид (594)	0.3444444	0,598	0	0.3444444	0,598
0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000007	0,000001265	0	0.0000007	0,000001265
1325	Формальдегид (619)	0.0066667	0,0115	0	0.0066667	0,0115
2754	Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)	0.1611111	0,023	0	0.1611111	0,023

ПЛОЩАДКА №3 – ПЕРЕВАЛОЧНАЯ БАЗА

Источник загрязнения N 0059, вытяжная труба
Источник выделения N 195, Токарный станок – 1 шт.

РАСЧЕТ выбросов загрязняющих веществ от участка металлообработки
Количество загрязняющих веществ, выделяющихся при обработке металлов подсчитывается по удельным показателям, отнесенным ко времени работы оборудования.

Список литературы:
1. "Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на предприятиях транспорта (расчетным методом)", М.: 1992 год.

Модель, марка станка: Станок токарный
Вид обрабатываемого материала: Чугун
Время работы единицы оборудования, час/день: , ***T*** **= 2**
Число станков данного типа , ***NS*** **= 1**
Число станков данного типа, работающих одновременно , ***NS1*** **= 1**
Количество дней работы участка в год , ***N*** **= 182**

Примесь: 2902 Взвешенные вещества

Удельное выделение ЗВ,г/с , ***GV*** **= 0.008**
Валовый выброс ЗВ, т/год , ***_M_ = GV * T * N * NS * 3600 / 10 ^ 6*** **= 0.008 * 2 * 182 * 1 * 3600 / 10 ^ 6 = 0.01048**
Максимально разовый выброс ЗВ, г/с , ***_G_ = GV * NS1*** **= 0.008 * 1 = 0.008**

ИТОГО по участку металлообработки

Код	***Примесь***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
2902	Взвешенные вещества	0.008	0.01048

Источник выделения N 196, плоскошлифовальный станок – 1 шт.

РАСЧЕТ выбросов загрязняющих веществ от участка металлообработки
Количество загрязняющих веществ, выделяющихся при обработке металлов подсчитывается по удельным показателям, отнесенным ко времени работы оборудования.

Список литературы:
1. "Методика проведения инвентаризации
выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на предпритиях железнодорожного транспорта (расчетным методом)", М.: 1992 год.

Модель,марка станка:Станок плоскошлифовальный, диаметр круга 400 мм

Вид обрабатываемого материала: Металлы (для основного оборудования)
Время работы единицы оборудования, час/день: ,
***T* = 2**
Число станков данного типа , ***NS* = 1**
Число станков данного типа, работающих одновременно , ***NS1* = 1**
Количество дней работы участка в год , ***N* = 182**

Примесь: 2902 Взвешенные вещества
Удельное выделение ЗВ,г/с , ***GV* = 0.055**
Валовый выброс ЗВ, т/год , ***_M_ = GV * T * N * NS * 3600 / 10 ^ 6* = 0.055 * 2 * 182 * 1 * 3600 / 10 ^ 6 = 0.072**
Максимально разовый выброс ЗВ, г/с , ***_G_ = GV * NS1* = 0.055 * 1 = 0.055**

ИТОГО по участку металлообработки

Код	*Примесь*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
2902	Взвешенные вещества	0.055	0.08248

Источник загрязнения N 0060, вытяжная труба
Источник выделения N 197, токарный станок – 1 шт.
РАСЧЕТ выбросов загрязняющих веществ от участка металлообработки
Количество загрязняющих веществ, выделяющихся при обработке металлов подсчитывается по удельным показателям, отнесенным ко времени работы оборудования.

Список литературы:
1. "Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на предпритиях железнодорожного транспорта (расчетным методом)", М.: 1992 год.
Модель, марка станка: Станок токарный

Вид обрабатываемого материала: Чугун
Время работы единицы оборудования, час/день: , ***T* = 2**
Число станков данного типа , ***NS* = 1**
Число станков данного типа, работающих одновременно , ***NS1* = 1**
Количество дней работы участка в год , ***N* = 365**

Примесь: 2902 Взвешенные вещества

Удельное выделение ЗВ,г/с , ***GV* = 0.008**

Валовый выброс ЗВ, т/год , ***_M_ = GV * T * N * NS * 3600 / 10 ^ 6* = 0.008 * 2 * 365 * 1 * 3600 / 10 ^ 6 = 0.02102**
Максимально разовый выброс ЗВ, г/с , ***_G_ = GV * NS1* = 0.008 * 1 = 0.008**

ИТОГО по участку металлообработки

Код	*Примесь*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
2902	Взвешенные вещества	0.008	0.02102

Источник выделения N 198, заточной станок – 1 шт.

РАСЧЕТ выбросов загрязняющих веществ от участка металлообработки

Количество загрязняющих веществ, выделяющихся при обработке металлов подсчитывается по удельным показателям, отнесенным ко времени работы оборудования.

Список литературы:

1. "Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на предприятиях железнодорожного транспорта (расчетным методом)", М.: 1992 год.

Модель,марка станка: Станок заточной, диаметр круга 400 мм

Вид обрабатываемого материала: Металлы (для основного оборудования)

Время работы единицы оборудования, час/день:, ***T* = 1**

Число станков данного типа , ***NS* = 1**

Число станков данного типа, работающих одновременно , ***NS1* = 1**

Количество дней работы участка в год , ***N* = 365**

Примесь: 2902 Взвешенные вещества

Удельное выделение ЗВ,г/с , ***GV* = 0.051**

Валовый выброс ЗВ, т/год , ***_M_ = GV * T * N * NS * 3600 / 10 ^ 6* = 0.051 * 1 * 365 * 1 * 3600 / 10 ^ 6 = 0.067**

Максимально разовый выброс ЗВ, г/с , ***_G_ = GV * NS1* = 0.051 * 1 = 0.051**

ИТОГО по участку металлообработки

Код	*Примесь*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
2902	Взвешенные вещества	0.051	0.08802

Источник выделения N 199, сверлильный станок – 1 шт.

РАСЧЕТ выбросов загрязняющих веществ от участка металлообработки

Количество загрязняющих веществ, выделяющихся при обработке металлов подсчитывается по удельным показателям, отнесенным ко времени работы оборудования.

Список литературы:

1. "Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на предприятиях железнодорожного транспорта (расчетным методом)", М.: 1992 год.

Модель, марка станка: Станок сверлильный

Вид обрабатываемого материала: Чугун

Время работы единицы оборудования, час/день: ,

***T* = 1**

Число станков данного типа , ***NS*** **= 1**
Число станков данного типа, работающих одновременно , ***NS1*** **= 1**
Количество дней работы участка в год , ***N*** **= 365**

<u>Примесь: 2902 Взвешенные вещества</u>
Удельное выделение ЗВ,г/с , ***GV*** **= 0.051**

Валовый выброс ЗВ, т/год , ***_M_ = GV * T * N * NS * 3600 / 10 ^ 6*** **= 0.001 * 1 * 365 * 1 * 3600 / 10 ^ 6 = 0.001314**
Максимально разовый выброс ЗВ, г/с , ***_G_ = GV * NS1*** **= 0.001 * 1 = 0.051**

ИТОГО по участку металлообработки

Код	***Примесь***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
2902	Взвешенные вещества	0.051	0.089334

Склад серной кислоты

Источники загрязнения N 6050, неорг
Источник выделения N 200, Емкости серной кислоты №1
Список литературы:
"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.
Удельные кол-ва вредных веществ взяты из табл. 7.6, с учетом корректировок
по табл. 7.14 "Сборника методик ...", Л., Гидрометеоиздат, 1986
Производство: хранение серной кислоты
Технологическая операция:, ***OPER*** **= хранение серной кислоты**
Оборудование:, ***OBOR*** **= Емкость.**

<u>Примесь: 0322 Серная кислота (517)</u>

Производительность оборудования за сутки, кг, ***PR = 177 000***
Время работы в сутки, час, ***_S_*** **= 24**
Время работы в год, час, ***_T_*** **= 8760**
Удельное выделение ЗВ, мг/м^3, Концентрация серной кислоты по результатам инструментальных замеров ***Q*** **= 3.2**
Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с, ***_G_ = (Q·PR) / (3600·1000·_S_)*** **= (3.2· 177 000) / (3600·1000·24) = 0.00656**
Валовый выброс ЗВ, т/г, ***_M_ = (Q·_T_·PR / _S_) / (1000000·1000)*** **= (3.2·8760·177000 / 24) / (1000000·1000) = 0.2067**

Итого:

Код	***Примесь***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***

0322	Серная кислота (517)	0.00656	0.2067

Источники загрязнения N 6051, неорг

Источник выделения N 201, Емкости серной кислоты №2

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

Удельные кол-ва вредных веществ взяты из табл. 7.6, с учетом корректировок

по табл. 7.14 "Сборника методик ...", Л., Гидрометеоиздат, 1986

Производство: хранение серной кислоты

Технологическая операция:, ***OPER* = хранение серной кислоты**

Оборудование:, ***OBOR* = Емкость.**

Примесь: 0322 Серная кислота (517)

Производительность оборудования за сутки, кг, ***PR = 177 000***

Время работы в сутки, час, ***_S_* = 24**

Время работы в год, час, ***_T_* = 8760**

Удельное выделение ЗВ, мг/м^3, Концентрация серной кислоты по результатам инструментальных замеров ***Q* = 3.2**

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с, ***_G_ = (Q·PR) / (3600·1000·_S_)* = (3.2· 177 000) / (3600·1000·24) = 0.00656**

Валовый выброс ЗВ, т/г, ***_M_ = (Q·_T_·PR / _S_) / (1000000·1000)* = (3.2·8760·177000 / 24) / (1000000·1000) = 0.2067**

Итого:

Код	***Примесь***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0322	Серная кислота (517)	0.00656	0.2067

Источники загрязнения N 6052, неорг

Источник выделения N 202, Емкости серной кислоты №3

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

Удельные кол-ва вредных веществ взяты из табл. 7.6, с учетом корректировок

по табл. 7.14 "Сборника методик ...", Л., Гидрометеоиздат, 1986

Производство: хранение серной кислоты

Технологическая операция:, ***OPER* = хранение серной кислоты**

Оборудование:, ***OBOR* = Емкость.**

Примесь: 0322 Серная кислота (517)

Производительность оборудования за сутки, кг, ***PR = 177 000***

Время работы в сутки, час, ***_S_ = 24***

Время работы в год, час, ***_T_ = 8760***

Удельное выделение ЗВ, мг/м^3, Концентрация серной кислоты по результатам инструментальных замеров ***Q* = 3.2**

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с, ***_G_ = (Q·PR) / (3600·1000·_S_)* = (3.2· 177 000) / (3600·1000·24) = 0.00656**

Валовый выброс ЗВ, т/г, ***_M_ = (Q·_T_·PR / _S_) / (1000000·1000)* = (3.2·8760·177000 / 24) / (1000000·1000) = 0.2067**

Итого:

Код	***Примесь***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0322	Серная кислота (517)	0.00656	0.2067

Источники загрязнения N 6053, неорг

Источник выделения N 203, Емкости серной кислоты №4

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

Удельные кол-ва вредных веществ взяты из табл. 7.6, с учетом корректировок

по табл. 7.14 "Сборника методик ...", Л., Гидрометеоиздат, 1986

Производство: хранение серной кислоты

Технологическая операция:, ***OPER* = хранение серной кислоты**

Оборудование:, ***OBOR* = Емкость.**

<u>Примесь: 0322 Серная кислота (517)</u>

Производительность оборудования за сутки, кг, ***PR = 177 000***

Время работы в сутки, час, ***_S_ = 24***

Время работы в год, час, ***_T_ = 8760***

Удельное выделение ЗВ, мг/м^3, Концентрация серной кислоты по результатам инструментальных замеров ***Q* = 3.2**

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с, ***_G_ = (Q·PR) / (3600·1000·_S_)* = (3.2· 177 000) / (3600·1000·24) = 0.00656**

Валовый выброс ЗВ, т/г, ***_M_ = (Q·_T_·PR / _S_) / (1000000·1000)* = (3.2·8760·177000 / 24) / (1000000·1000) = 0.2067**

Итого:

Код	***Примесь***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0322	Серная кислота (517)	0.00656	0.2067

Котельная

Источник загрязнения N 0061, труба
Источник выделения N 204, Котел Береке КВ-600

Список литературы:
"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г. п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час

Вид топлива, ***KЗ*** **= Жидкое другое (Дизельное топливо и т.п.)**
Расход топлива, т/год, ***BT*** **= 72**
Расход топлива, г/с, ***BG*** **= 30**
Марка топлива, ***M*** **= Дизельное топливо**
Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/кг(прил. 2.1), ***QR*** **= 10210**
Пересчет в МДж, ***QR*** **=** ***QR*** **·** ***0.004187*** **= 10210 · 0.004187 = 42.75**
Средняя зольность топлива, %(прил. 2.1), ***AR*** **= 0.025**
Предельная зольность топлива, % не более(прил. 2.1), ***A1R*** **= 0.025**
Среднее содержание серы в топливе, %(прил. 2.1), ***SR*** **= 0.3**
Предельное содержание серы в топливе, % не более(прил. 2.1), ***S1R*** **= 0.3**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, ***QN*** **= 600**
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, ***QF*** **= 540**
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), ***KNO*** **= 0.0883**
Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, ***B*** **= 0**
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), ***KNO*** **=** ***KNO*** **·** ***(QF / QN)$^{0.25}$*** **= 0.0883 · (540 / 600)$^{0.25}$ = 0.086**
Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), ***MNOT*** **=** ***0.001*** **·** ***BT*** **·** ***QR*** **·** ***KNO*** **·** ***(1-B)*** **= 0.001 · 72 · 42.75 · 0.086 · (1-0) = 0.2647**
Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), ***MNOG*** **=** ***0.001*** **·** ***BG*** **·** ***QR*** **·** ***KNO*** **·** ***(1-B)*** **= 0.001 · 30 · 42.75 · 0.086 · (1-0) = 0.11025**
Выброс азота диоксида (0301), т/год, ***_M_*** **=** ***0.8*** **·** ***MNOT*** **= 0.8 · 0.2647 = 0.2118**
Выброс азота диоксида (0301), г/с, ***_G_*** **=** ***0.8*** **·** ***MNOG*** **= 0.8 · 0.11025 = 0.0882**

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Выброс азота оксида (0304), т/год, ***_M_*** **=** ***0.13*** **·** ***MNOT*** **= 0.13 · 0.2647 = 0.0344**
Выброс азота оксида (0304), г/с, ***_G_*** **=** ***0.13*** **·** ***MNOG*** **= 0.13 · 0.11025 = 0.014325**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива(п. 2.2), ***NSO2*** **= 0.02**
Содержание сероводорода в топливе, %(прил. 2.1), ***H2S*** **= 0**
Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), ***_M_ = 0.02 · BT · SR · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BT*** **= 0.02 · 72 · 0.3 · (1-0.02) + 0.0188 · 0 · 72 = 0.423**
Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), ***_G_ = 0.02 · BG · S1R · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BG*** **= 0.02 · 30 · 0.3 · (1-0.02) + 0.0188 · 0 · 20 = 0.1764**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Потери тепла от механической неполноты сгорания, %(табл. 2.2), ***Q4*** **= 0**
Кол-во окиси углерода на единицу тепла, кг/Гдж(табл. 2.1), ***KCO*** **= 0.32**
Тип топки: Камерная топка
Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3', ***CCO = QR · KCO*** **= 42.75 · 0.32 = 13.68**
Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), ***_M_ = 0.001 · BT · CCO · (1-Q4 / 100)*** **= 0.001 · 72 · 13.68 · (1-0 / 100) = 0.985**
Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), ***_G_ = 0.001 · BG · CCO · (1-Q4 / 100)*** **= 0.001 · 30 · 13.68 · (1-0 / 100) = 0.4104**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ТВЕРДЫХ ЧАСТИЦ

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Коэффициент(табл. 2.1), ***F*** **= 0.01**
Тип топки: Камерная топка
Выброс твердых частиц, т/год (ф-ла 2.1), ***_M_ = BT · AR · F*** **= 72 · 0.025 · 0.01 = 0.018**
Выброс твердых частиц, г/с (ф-ла 2.1), ***_G_ = BG · A1R · F*** **= 30 · 0.025 · 0.01 = 0.0075**

Итого:

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0882000	0.2118000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.01492500	0.0344000
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00750000	0.0180000
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1764000	0.4230000
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.4104000	0.9850000

Источник загрязнения N 6054, дых.клапан

Источник выделения N 205, Емкость для хранения дизтоплива котельной

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Расчеты по п 5.

Вид выброса , ***VV*** **= Выбросы паров нефтепродуктов (кроме бензинов)**

Наименование нефтепродукта , ***NAM*** **= Дизельное топливо**

Минимальная температура смеси, гр.С , ***TMIN*** **= 15**

Расчет Kt при , ***TG*** **= 15**

Коэффициент Kt (Прил.7) , ***KT*** **= 0.84**

KTMIN **= 0.84**

Максимальная температура смеси, гр.С , ***TMAX*** **= 25**

Расчет Kt при , ***TG*** **= 25**

Коэффициент Kt (Прил.7) , ***KT*** **= 1.17**

KTMAX **= 1.17**

Режим эксплуатации , ***_NAME_*** **= "мерник", ССВ - отсутствуют**

Конструкция резервуаров , ***_NAME_*** **= Заглубленный**

Объем одного резервуара данного типа, м3 , ***VI*** **= 3**

Количество резервуаров данного типа , ***NR*** **= 1**

Количество групп одноцелевых резервуаров , ***KNR*** **= 1**

Категория веществ , ***_NAME_*** **= А - Нефть из магистрального трубопровода и др. нефтепродукты при температуре закачиваемой жидкости, близкой к температуре воздуха**

Значение Kpsr(Прил.8) , ***KPSR*** **= 0.56**

Значение Kpmax(Прил.8) , ***KPM*** **= 0.8**

Коэффициент , ***KPSR*** **= 0.56**

Коэффициент , ***KPMAX*** **= 0.8**

Общий объем резервуаров, м3 , ***V*** **= 3**

Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год , ***B*** **= 22**

Плотность нефтепродукта, т/м3 , ***RO*** **= 0.86**

Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8) , ***NN = B / (RO * V)*** **= 22 / (0.86 * 3) = 8.53**

Коэффициент (Прил 10) , ***KOB*** **= 2.5**

Максимальный объем паровоздушной смеси,

вытесняемой из резервуара во время его закачки, м3/час , ***VCMAX*** **= 50**

Концентрация паров ЗВ при температуре 20 гр.С, г/м3(Прил. 12) , ***CH*** **= 3.14**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.6.1) , ***G = CH * KTMAX * KPMAX * VCMAX / 3600*** **= 3.14 * 1.17 * 0.8 * 50 / 3600 = 0.0408**

Среднегодовые выбросы, т/год (5.6.2) , ***M = CH * (KTMAX + KTMIN) * KPSR * KOB * B / (2 * 10 ^ 6 * RO)*** **= 3.14 * (1.17 + 0.84) * 0.56 * 2.5 * 22 / (2 * 10 ^ 6 * 0.86) = 0.000113**

<u>Примесь: 2754 Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)</u>

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14) , ***CI*** **= 99.72**

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5) , ***_M_ = CI * M / 100*** **= 99.72 * 0.000113 / 100 = 0.0001127**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4) , ***_G_ = CI * G / 100*** **= 99.72 * 0.0408 / 100 = 0.0407**

<u>Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (528)</u>

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14) , ***CI*** **= 0.28**

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5) , ***_M_ = CI * M / 100*** **= 0.28 * 0.000113 / 100 = 0.0000003164**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4) , ***_G_ = CI * G / 100*** **= 0.28 * 0.0408 / 100 = 0.0001142**

Код	***Примесь***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	0.0001142	0.0000003164
2754	Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)	0.0407	0.0001127

Сварочный пост

Источник загрязнения N 0062, вытяжная труба

Источник выделения N 206, Стационарный сварочный пост

Список литературы

1. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на предприятиях железнодорожного транспорта (расчетным методом),М.,1992 г. 2. п.2.2.5 "Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух",С-Пб, 2005

Коэффициент трансформации окислов азота в NO2, согласно [2](табл.100), ***KNO2*** **= 0.8**

Коэффициент трансформации окислов азота в NO, согласно [2](табл.100) , ***KNO*** **= 0.13**

РАСЧЕТ выбросов ЗВ от сварки металлов

Вид сварки:Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами

Электрод(сварочный материал):УОНИ-13/55

Расход сварочных материалов, кг/год: , ***B*** **= 90**

Время работы сварочного оборудования, час/сутки: , ***_S_*** **= 5**

Число дней работы участка в году , ***DR*** **= 365**

Время работы сварочного оборудования, час/год: , ***_T_*** **=** ***DR*** *** *_S_*** **= 365 * 5 = 1825**

Максимальный расход сварочных материалов за день,кг , ***BMAX*** **= 5**

Удельное выделение сварочного аэрозоля, г/кг расходуемого материала(табл.5.6.1) , ***GIS*** **= 18.6**

в том числе:

Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)

Удельное выделение загрязняющих веществ, г/кг расходуемого материала(табл.5.6.1) , ***GIS*** **= 0.97**

Валовый выброс ЗВ, т/год , ***M = GIS * B / 10 ^ 6*** **= 0.97 * 90 / 10 ^ 6 = 0.0000873**

Максимально разовый выброс ЗВ, г/с , ***G = GIS * BMAX / 3600 / _S_*** **= 0.97 * 5 / 3600 / 5 = 0.0002694**

Примесь: 0344 Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (625)

Удельное выделение загрязняющих веществ, г/кг расходуемого материала(табл.5.6.1) , ***GIS*** **= 2.6**

Валовый выброс ЗВ, т/год , ***M = GIS * B / 10 ^ 6*** **= 2.6 * 90 / 10 ^ 6 = 0.000234**

Максимально разовый выброс ЗВ, г/с , ***G = GIS * BMAX / 3600 / _S_*** **= 2.6 * 5 / 3600 / 5 = 0.000722**

Примесь: 2902 Взвешенные вещества

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала(табл.5.6.1) , ***GIS*** **= 14.03**

Валовый выброс ЗВ, т/год , ***M = GIS * B / 10 ^ 6*** **= 14.03 * 90 / 10 ^ 6 = 0.0012627**

Максимально разовый выброс ЗВ, г/с , ***G = GIS * BMAX / 3600 / _S_*** **= 14.03 * 5 / 3600 / 5 = 0.0039**

Газы:

Примесь: 0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала(табл.5.6.1) , ***GIS*** **= 0.93**

Валовый выброс ЗВ, т/год , ***M = GIS * B / 10 ^ 6 =*** **0.93 * 90 / 10 ^ 6 = 0.0000837**

Максимально разовый выброс ЗВ, г/с , ***G = GIS * BMAX / 3600 / _S_ =*** **0.93 * 5 / 3600 / 5 = 0.0002583**

Вид сварки:Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами

Электрод(сварочный материал):МР-3

Расход сварочных материалов, кг/год: , ***B =*** **120**

Время работы сварочного оборудования, час/сутки: , ***_S_ =*** **5**

Число дней работы участка в году , ***DR =*** **365**

Время работы сварочного оборудования, час/год: , ***_T_ = DR * _S_ =*** **365 * 5 = 1825**

Максимальный расход сварочных материалов за день,кг , ***BMAX =*** **0,4**

Удельное выделение сварочного аэрозоля, г/кг расходуемого материала(табл.5.6.1) , ***GIS =*** **11.5**

в том числе:

Примесь: 0123 Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS =*** **9,77**

Валовый выброс, т/год (5.1), ***_M_ = GIS · B / 10^6 =*** **9,77 · 120 / 10^6 = 0.0011724**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), ***_G_ = GIS · BMAX / 3600 =*** **9,77 · 0.4 / 3600 = 0.001086**

Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS =*** **1,73**

Валовый выброс, т/год (5.1), ***_M_ = GIS · B / 10^6 =*** **1,73 · 120 / 10^6 = 0.0002076**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), ***_G_ = GIS · BMAX / 3600 =*** **1,73 · 0.4 / 3600 = 0.000192**

Газы:

Примесь: 0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS =*** **0,4**

Валовый выброс, т/год (5.1), ***_M_ = GIS · B / 10^6 = 0,4· 120 / 10^6 = 0.000048***

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), ***_G_ = GIS · BMAX / 3600* = 0,4 · 0.4 / 3600 = 0.000044**

ИТОГО:

Код	***Примесь***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0123	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)	0.001086	0.0011724
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)	0.000192	0.0002076
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)	0.000044	0.000048

РАСЧЕТ выбросов ЗВ от сварки металлов

Вид сварки: Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами

Электрод (сварочный материал): ЦР-11

Расход сварочных материалов, кг/год, ***B* = 50,0**

Фактический максимальный расход сварочных материалов, с учетом дискретности работы оборудования, кг/час, ***BMAX* = 0.4**

Так как, ЦР-11 нет в методике расчетов, в расчете берется – ЦР-9.

Удельное выделение сварочного аэрозоля, г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS* = 19,0**

в том числе:

Примесь: 0123 Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS* = 15,9**

Валовый выброс, т/год (5.1), ***_M_ = GIS · B / 10^6 = 15,9 · 50 / 10^6 = 0.000795***

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), ***_G_ = GIS · BMAX / 3600* = 15,9 · 0.4 / 3600 = 0.00177**

Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS* = 0.3**

Валовый выброс, т/год (5.1), ***_M_ = GIS · B / 10^6 = 0.3 · 50 / 10^6 = 0.000015***

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), ***_G_ = GIS · BMAX / 3600* = 0.3 · 0.4 / 3600 = 0.0000333**

Примесь: 2908 Пыль неорганическа

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS*** **= 2,8**

Валовый выброс, т/год (5.1), ***_M_*** **=** $GIS \cdot B / 10^6$ **= 2,8 · 50 / 10^6 = 0.00014**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), ***_G_*** **=** $GIS \cdot BMAX / 3600$ **= 2,8 · 0.4 / 3600 = 0.00031**

ИТОГО:

Код	***Примесь***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0123	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)	0.00177	0.005565
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)	0.0000333	0.000105
2908	Пыль неорганическая 70-20%	0.00031	0.00098

ИТОГО по участку:

Код	***Примесь***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0123	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)	0,002856	0,0019674
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)	0,0004947	0,0003099
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)	0,0003023	0,0001317
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (625)	0,000722	0,000234
2902	Взвешенные вещества	0,0039	0,0012627
2908	Пыль неорганическая 70-20%	0,00031	0,00014

Склад ГСМ

Источник загрязнения N 6055, дых.клапан

Источник выделения N 207, Резервуар хранения бензина №1

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Расчеты по п 5.

Вид выброса , ***VV*** **= Выбросы паров нефти и бензинов**

Нефтепродукт , ***NPNAME*** **= Бензины автомобильные низкооктановые (до 90)**

Минимальная температура смеси, гр.С , ***TMIN*** **= 15**

Коэффициент Kt (Прил.7) , ***KT*** **= 0.49**

KTMIN **= 0.49**

Максимальная температура смеси, гр.С , ***TMAX*** **= 25**

Коэффициент Kt (Прил.7) , ***KT*** **= 0.65**

***KTMAX* = 0.65**

Режим эксплуатации , ***_NAME_* = "мерник", ССВ - отсутствуют**

Конструкция резервуаров , ***_NAME_* = Наземный горизонтальный**

Объем одного резервуара данного типа, м3 , ***VI* = 60**

Количество резервуаров данного типа , ***NR* = 2**

Количество групп одноцелевых резервуаров , ***KNR* = 1**

Категория веществ, ***_NAME_* = Б - Нефть после электрообессоливающей установки, бензины товарные, бензины широкой фракции и др. при t закач. жидкости не превышающей t возд. на 30С**

Значение Kpsr(Прил.8) , ***KPSR* = 0.7**

Значение Kpmax(Прил.8) , ***KPM* = 1**

Коэффициент , ***KPSR* = 0.7**

Коэффициент , ***KPMAX* = 1**

Общий объем резервуаров, м3 , ***V* = 120**

Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год , ***B* = 200**

Плотность смеси, т/м3 , ***RO* = 0.73**

Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8) , ***NN* = *B / (RO * V)* = 200 / (0.73 * 120) = 2.283**

Коэффициент (Прил. 10) , ***KOB* = 2.5**

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, м3/час , ***VCMAX* = 50**

Давление паров смеси, мм.рт.ст. , ***PS* = 30**, ***P* = 30**

Коэффициент , ***KB* = 1**

Температура начала кипения смеси, гр.С , ***TKIP* = 80**

Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль , ***MRS* = 77.6**

Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2) , ***M = 0.294 * PS * MRS * (KTMAX * KB + KTMIN) * KPSR * KOB * B / (10 ^ 7 * RO)* = 0.294 * 30 * 77.6 * (0.65 * 1 + 0.49) * 0.7 * 2.5 * 200 / (10 ^ 7 * 0.73) = 0.0374**

Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1) , ***G* = *(0.163 * PS * MRS * KTMAX * KPMAX * KB * VCMAX) / 10 ^ 4* = (0.163 * 30 * 77.6 * 0.65 * 1 * 1 * 50) / 10 ^ 4 = 1.233**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14) , ***CI* = 75.47**

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5) , ***_M_* = *CI * M / 100* = 75.47 * 0.0374 / 100 = 0.0282**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4) , ***_G_* = *CI * G / 100* = 75.47 * 1.233 / 100 = 0.93**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14) , ***CI* = 18.38**

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5) , ***_M_*** = ***CI * M / 100*** = **18.38 * 0.0374 / 100 = 0.00687**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4) , ***_G_*** = ***CI * G / 100*** = **18.38 * 1.233 / 100 = 0.2266**

<u>Примесь: 0501 Пентилены (амилены - смесь изомеров) (468)</u>

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14) , ***CI*** = **2.5**

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5) , ***_M_*** = ***CI * M / 100*** = **2.5 * 0.0374 / 100 = 0.000935**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4) , ***_G_*** = ***CI * G / 100*** = **2.5 * 1.233 / 100 = 0.0308**

<u>Примесь: 0602 Бензол (64)</u>

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14) , ***CI*** = **2**

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5) , ***_M_*** = ***CI * M / 100*** = **2 * 0.0374 / 100 = 0.000748**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4) , ***_G_*** = ***CI * G / 100*** = **2 * 1.233 / 100 = 0.02466**

<u>Примесь: 0621 Метилбензол (353)</u>

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14) , ***CI*** = **1.45**

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5) , ***_M_*** = ***CI * M / 100*** = **1.45 * 0.0374 / 100 = 0.000542**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4) , ***_G_*** = ***CI * G / 100*** = **1.45 * 1.233 / 100 = 0.01788**

<u>Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)</u>

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14) , ***CI*** = **0.15**

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5) , ***_M_*** = ***CI * M / 100*** = **0.15 * 0.0374 / 100 = 0.0000561**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4) , ***_G_*** = ***CI * G / 100*** = **0.15 * 1.233 / 100 = 0.00185**

<u>Примесь: 0627 Этилбензол (687)</u>

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14) , ***CI*** = **0.05**

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5) , ***_M_*** = ***CI * M / 100*** = **0.05 * 0.0374 / 100 = 0.0000187**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4) , ***_G_*** = ***CI * G / 100*** = **0.05 * 1.233 / 100 = 0.000617**

Код	*Примесь*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	0.93	0.0282
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	0.2266	0.00687
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (468)	0.0308	0.000935
0602	Бензол (64)	0.02466	0.000748
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00185	0.0000561
0621	Метилбензол (353)	0.01788	0.000542
0627	Этилбензол (687)	0.000617	0.0000187

Источник загрязнения N 6056, дых.клапан

Источник выделения N 208, Резервуар хранения бензина №2

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Расчеты по п 5.

Вид выброса , ***VV*** **= Выбросы паров нефти и бензинов**

Нефтепродукт , ***NPNAME*** **= Бензины автомобильные низкооктановые (до 90)**

Минимальная температура смеси, гр.С , ***TMIN*** **= 15**

Коэффициент Kt (Прил.7) , ***KT*** **= 0.49**

KTMIN **= 0.49**

Максимальная температура смеси, гр.С , ***TMAX*** **= 25**

Коэффициент Kt (Прил.7) , ***KT*** **= 0.65**

KTMAX **= 0.65**

Режим эксплуатации , ***_NAME_*** **= "мерник", ССВ - отсутствуют**

Конструкция резервуаров , ***_NAME_*** **= Наземный горизонтальный**

Объем одного резервуара данного типа, м3 , ***VI*** **= 60**

Количество резервуаров данного типа , ***NR*** **= 2**

Количество групп одноцелевых резервуаров , ***KNR*** **= 1**

Категория веществ, ***_NAME_*** **= Б - Нефть после электрообессоливающей установки, бензины товарные, бензины широкой фракции и др. при t закач. жидкости не превышающей t возд. на 30С**

Значение Kpsr(Прил.8) , ***KPSR*** **= 0.7**

Значение Kpmax(Прил.8) , ***KPM*** **= 1**

Коэффициент , ***KPSR*** **= 0.7**

Коэффициент , ***KPMAX*** **= 1**

Общий объем резервуаров, м3 , ***V*** **= 120**

Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год , ***B*** **= 200**

Плотность смеси, т/м3 , ***RO*** **= 0.73**

Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8) , ***NN = B / (RO * V)*** **= 200 / (0.73 * 120) = 2.283**

Коэффициент (Прил. 10) , ***KOB*** **= 2.5**

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, м3/час , ***VCMAX*** **= 50**

Давление паров смеси, мм.рт.ст. , ***PS*** **= 30**

, ***P*** **= 30**

Коэффициент , ***KB*** **= 1**

Температура начала кипения смеси, гр.С , ***TKIP*** **= 80**

Молекулярная масса паров смеси, кг/кмоль , ***MRS*** **= 77.6**

Среднегодовые выбросы паров нефтепродукта, т/год (5.2.2) , ***M = 0.294 * PS * MRS * (KTMAX * KB + KTMIN) * KPSR * KOB * B / (10 ^ 7 * RO)*** **= 0.294 * 30 * 77.6 * (0.65 * 1 + 0.49) * 0.7 * 2.5 * 200 / (10 ^ 7 * 0.73) = 0.0374**

Максимальный из разовых выброс паров нефтепродукта, г/с (5.2.1) , ***G = (0.163 * PS * MRS * KTMAX * KPMAX * KB * VCMAX) / 10 ^ 4*** **= (0.163 * 30 * 77.6 * 0.65 * 1 * 1 * 50) / 10 ^ 4 = 1.233**

<u>Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)</u>

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14) , ***CI*** **= 75.47**

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5) , ***_M_ = CI * M / 100*** **= 75.47 * 0.0374 / 100 = 0.0282**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4) , ***_G_ = CI * G / 100*** **= 75.47 * 1.233 / 100 = 0.93**

<u>Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)</u>

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14) , ***CI*** **= 18.38**

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5) , ***_M_ = CI * M / 100*** **= 18.38 * 0.0374 / 100 = 0.00687**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4) , ***_G_ = CI * G / 100*** **= 18.38 * 1.233 / 100 = 0.2266**

<u>Примесь: 0501 Пентилены (амилены - смесь изомеров) (468)</u>

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14) , ***CI*** **= 2.5**

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5) , ***_M_ = CI * M / 100*** **= 2.5 * 0.0374 / 100 = 0.000935**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4) , ***_G_ = CI * G / 100*** **= 2.5 * 1.233 / 100 = 0.0308**

<u>Примесь: 0602 Бензол (64)</u>

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14) , ***CI*** **= 2**

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5) , ***_M_ = CI * M / 100*** **= 2 * 0.0374 / 100 = 0.000748**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4) , ***_G_ = CI * G / 100*** **= 2 * 1.233 / 100 = 0.02466**

<u>Примесь: 0621 Метилбензол (353)</u>

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14) , ***CI*** **= 1.45**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5) , ***_M_ = CI * M / 100*** **= 1.45 * 0.0374 / 100 = 0.000542**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4) , ***_G_ = CI * G / 100*** **= 1.45 * 1.233 / 100 = 0.01788**

<u>Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)</u>

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14) , ***CI*** **= 0.15**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5) , ***_M_ = CI * M / 100*** **= 0.15 * 0.0374 / 100 = 0.0000561**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4) , ***_G_ = CI * G / 100*** **= 0.15 * 1.233 / 100 = 0.00185**

<u>Примесь: 0627 Этилбензол (687)</u>

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14) , ***CI*** **= 0.05**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5) , ***_M_ = CI * M / 100*** **= 0.05 * 0.0374 / 100 = 0.0000187**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4) , ***_G_ = CI * G / 100*** **= 0.05 * 1.233 / 100 = 0.000617**

<u>Примесь: 0184 Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (523)</u>

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14) , ***CI*** **= 0.02**
Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5) , ***_M_ = CI * M / 100*** **= 0.02 * 0.0374 / 100 = 0.00000748**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4) , ***_G_ = CI * G / 100*** **= 0.02 * 1.233 / 100 = 0.0002466**

Код	***Примесь***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	0.93	0.0282
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	0.2266	0.00687
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (468)	0.0308	0.000935
0602	Бензол (64)	0.02466	0.000748

0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00185	0.0000561
0621	Метилбензол (353)	0.01788	0.000542
0627	Этилбензол (687)	0.000617	0.0000187

Источник загрязнения N 6057, Резервуар хранения дизтоплива
Источник выделения N 209, Резервуар хранения дизтоплива №1

Вид выброса , *VV* = Выбросы паров нефтепродуктов (кроме бензинов)
Наименование нефтепродукта , *NAM* = Дизельное топливо
Минимальная температура смеси, гр.С , *TMIN* = 15
Расчет Kt при , *TG* = 15
Коэффициент Kt (Прил.7) , *KT* = 0.84
KTMIN = 0.84
Максимальная температура смеси, гр.С , *TMAX* = 25
Расчет Kt при , *TG* = 25
Коэффициент Kt (Прил.7) , *KT* = 1.17
KTMAX = 1.17
Режим эксплуатации , *_NAME_* = "мерник", ССВ - отсутствуют
Конструкция резервуаров , *_NAME_* = Заглубленный
Объем одного резервуара данного типа, м3 , *VI* = 60
Количество резервуаров данного типа , *NR* = 3
Количество групп одноцелевых резервуаров , *KNR* = 0
Категория веществ , *_NAME_* = А - Нефть из магистрального трубопровода и др. нефтепродукты при температуре закачиваемой жидкости, близкой к температуре воздуха
Значение Kpsr(Прил.8) , *KPSR* = 0.56
Значение Kpmax(Прил.8) , *KPM* = 0.8
Коэффициент , *KPSR* = 0.56
Коэффициент , *KPMAX* = 0.8
Общий объем резервуаров, м3 , *V* = 180
Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год , *B* = 2000
Плотность нефтепродукта, т/м3 , *RO* = 0.86
Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8) , *NN = B / (RO * V)* = 2000 / (0.86 * 180) = 12.92
Коэффициент (Прил 10) , *KOB* = 2.5
Максимальный объем паровоздушной смеси,
вытесняемой из резервуара во время его закачки, м3/час , *VCMAX* = 50
Концентрация паров ЗВ при температуре 20 гр.С, г/м3(Прил. 12) , *CH* = 3.14
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.6.1) , *G = CH * KTMAX * KPMAX * VCMAX / 3600* = 3.14 * 1.17 * 0.8 * 50 / 3600 = 0.0408

Среднегодовые выбросы, т/год (5.6.2) , *M = CH * (KTMAX + KTMIN) * KPSR * KOB * B / (2 * 10 ^ 6 * RO)* = 3.14 * (1.17 + 0.84) * 0.56 * 2.5 * 2000 / (2 * 10 ^ 6 * 0.86) = 0.01027

Примесь: 2754 Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14) , *CI* = 99.72

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5) , *_M_ = CI * M / 100* = 99.72 * 0.01027 / 100 = 0.01024

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4) , *_G_ = CI * G / 100* = 99.72 * 0.0408 / 100 = 0.0407

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (528)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14) , *CI* = 0.28

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5) , *_M_ = CI * M / 100* = 0.28 * 0.01027 / 100 = 0.00002876

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4) , *_G_ = CI * G / 100* = 0.28 * 0.0408 / 100 = 0.0001142

Код	***Примесь***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	0.0001142	0.00002876
2754	Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)	0.0407	0.01024

Источник загрязнения N 6058, Резервуар хранения дизтоплива

Источник выделения N 210, Резервуар хранения дизтоплива №2

Вид выброса , *VV* = Выбросы паров нефтепродуктов (кроме бензинов)

Наименование нефтепродукта , *NAM* = Дизельное топливо

Минимальная температура смеси, гр.С , *TMIN* = 15

Расчет Kt при , *TG* = 15

Коэффициент Kt (Прил.7) , *KT* = 0.84

KTMIN = 0.84

Максимальная температура смеси, гр.С , *TMAX* = 25

Расчет Kt при , *TG* = 25

Коэффициент Kt (Прил.7) , *KT* = 1.17

KTMAX = 1.17

Режим эксплуатации , *_NAME_* = "мерник", ССВ - отсутствуют

Конструкция резервуаров , *_NAME_* = Заглубленный

Объем одного резервуара данного типа, м3 , *VI* = 60

Количество резервуаров данного типа , *NR* = 3

Количество групп одноцелевых резервуаров , *KNR* = 0

Категория веществ , *_NAME_* = А - Нефть из магистрального трубопровода и др. нефтепродукты при температуре закачиваемой жидкости, близкой к температуре воздуха

Значение Kpsr(Прил.8) , *KPSR* = 0.56

Значение Kpmax(Прил.8) , *KPM* = 0.8

Коэффициент , *KPSR* = 0.56

Коэффициент , *KPMAX* = 0.8

Общий объем резервуаров, м3 , *V* = 180

Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год , *B* = 2000

Плотность нефтепродукта, т/м3 , *RO* = 0.86

Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8) , *NN = B / (RO * V)* = 2000 / (0.86 * 180) = 12.92

Коэффициент (Прил 10) , *KOB* = 2.5

Максимальный объем паровоздушной смеси,
вытесняемой из резервуара во время его закачки, м3/час , *VCMAX* = 50

Концентрация паров ЗВ при температуре 20 гр.С, г/м3(Прил. 12) , *CH* = 3.14

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.6.1) , *G = CH * KTMAX * KPMAX * VCMAX / 3600* = 3.14 * 1.17 * 0.8 * 50 / 3600 = 0.0408

Среднегодовые выбросы, т/год (5.6.2) , *M = CH * (KTMAX + KTMIN) * KPSR * KOB * B / (2 * 10 ^ 6 * RO)* = 3.14 * (1.17 + 0.84) * 0.56 * 2.5 * 2000 / (2 * 10 ^ 6 * 0.86) = 0.01027

Примесь: 2754 Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14) , *CI* = 99.72

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5) , *_M_ = CI * M / 100* = 99.72 * 0.01027 / 100 = 0.01024

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4) , *_G_ = CI * G / 100* = 99.72 * 0.0408 / 100 = 0.0407

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (528)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14) , *CI* = 0.28

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5) , *_M_ = CI * M / 100* = 0.28 * 0.01027 / 100 = 0.00002876

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4) , *_G_ = CI * G / 100* = 0.28 * 0.0408 / 100 = 0.0001142

Код	***Примесь***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	0.0001142	0.00002876
2754	Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)	0.0407	0.01024

Источник загрязнения N 6059, Резервуар хранения дизтоплива

Источник выделения N 211, Резервуар хранения дизтоплива №3

Вид выброса , *VV* = Выбросы паров нефтепродуктов (кроме бензинов)

Наименование нефтепродукта , *NAM* = Дизельное топливо

Минимальная температура смеси, гр.С , *TMIN* = 15

Расчет Kt при , *TG* = 15

Коэффициент Kt (Прил.7) , *KT* = 0.84

KTMIN = 0.84

Максимальная температура смеси, гр.С , *TMAX* = 25

Расчет Kt при , *TG* = 25

Коэффициент Kt (Прил.7) , *KT* = 1.17

KTMAX = 1.17

Режим эксплуатации , *_NAME_* = "мерник", ССВ - отсутствуют

Конструкция резервуаров , *_NAME_* = Заглубленный

Объем одного резервуара данного типа, м3 , *VI* = 60

Количество резервуаров данного типа , *NR* = 3

Количество групп одноцелевых резервуаров , *KNR* = 0

Категория веществ , *_NAME_* = А - Нефть из магистрального трубопровода и др. нефтепродукты при температуре закачиваемой жидкости, близкой к температуре воздуха

Значение Kpsr(Прил.8) , *KPSR* = 0.56

Значение Kpmax(Прил.8) , *KPM* = 0.8

Коэффициент , *KPSR* = 0.56

Коэффициент , *KPMAX* = 0.8

Общий объем резервуаров, м3 , *V* = 180

Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течение года, т/год , *B* = 2000

Плотность нефтепродукта, т/м3 , *RO* = 0.86

Годовая оборачиваемость резервуара (5.1.8) , *NN = B / (RO * V)* = 2000 / (0.86 * 180) = 12.92

Коэффициент (Прил 10) , *KOB* = 2.5

Максимальный объем паровоздушной смеси,

вытесняемой из резервуара во время его закачки, м3/час , *VCMAX* = 50

Концентрация паров ЗВ при температуре 20 гр.С, г/м3(Прил. 12) , *CH* = 3.14

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.6.1) , *G = CH * KTMAX * KPMAX * VCMAX / 3600* = 3.14 * 1.17 * 0.8 * 50 / 3600 = 0.0408

Среднегодовые выбросы, т/год (5.6.2) , *M = CH * (KTMAX + KTMIN) * KPSR * KOB * B / (2 * 10 ^ 6 * RO)* = 3.14 * (1.17 + 0.84) * 0.56 * 2.5 * 2000 / (2 * 10 ^ 6 * 0.86) = 0.01027

Примесь: 2754 Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14) , *CI* = 99.72

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5) , *_M_ = CI * M / 100* = 99.72 * 0.01027 / 100 = 0.01024

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4) , *_G_ = CI * G / 100* = 99.72 * 0.0408 / 100 = 0.0407

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (528)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14) , *CI* = 0.28

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.5) , *_M_ = CI * M / 100* = 0.28 * 0.01027 / 100 = 0.00002876

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4) , *_G_ = CI * G / 100* = 0.28 * 0.0408 / 100 = 0.0001142

Код	***Примесь***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	0.0001142	0.00002876
2754	Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)	0.0407	0.01024

Источник загрязнения N 6060, неорг

Источник выделения N 212, ТРК "Ливенка-111 СМ"

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Расчет по п. 9

Нефтепродукт: Дизельное топливо

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Расчет выбросов от топливораздаточных колонок (ТРК)

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/м3 (Прил. 12), ***CMAX* = 3.92**

Количество отпускаемого нефтепродукта в осенне-зимний период, м3, ***QOZ* = 750**

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин в осенне-зимний период, г/м3(Прил. 15), ***CAMOZ* = 1.98**

Количество отпускаемого нефтепродукта в весенне-летний период, м3, ***QVL* = 750**

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин в весенне-летний период, г/м3(Прил. 15), ***CAMVL* = 2.66**

Производительность одного рукава ТРК (с учетом дискретности работы), м3/час, ***VTRK* = 4.5**

Количество одновременно работающих рукавов ТРК, отпускающих выбранный вид нефтепродукта, ***NN* = 1**

Максимальный из разовых выброс при заполнении баков, г/с (9.2.2), ***GB* = *NN* · *CMAX* · *VTRK* / 3600* = 1 · 3.92 · 4.5 / 3600 = 0.0049**

Выбросы при закачке в баки автомобилей, т/год (9.2.7), ***MBA* = (*CAMOZ* · *QOZ* + *CAMVL* · *QVL*) · 10^{-6} = (1.98 · 750 + 2.66 · 750) · 10^{-6} = 0.00348**

Удельный выброс при проливах, г/м3, ***J* = 50**

Выбросы паров нефтепродукта при проливах на ТРК, т/год (9.2.8), ***MPRA* = *0.5* · *J* · (*QOZ* + *QVL*) · 10^{-6} = 0.5 · 50 · (750 + 750) · 10^{-6} = 0.0375**

Валовый выброс, т/год (9.2.6), ***MTRK* = *MBA* + *MPRA* = 0.00348 + 0.0375 = 0.041**

Примесь: 2754 Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 99.72**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), ***_M_* = *CI* · *M* / *100* = 99.72 · 0.041 / 100 = 0.0409**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_* = *CI* · *G* / *100* = 99.72 · 0.0049 / 100 = 0.00489**

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (528)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 0.28**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), ***_M_* = *CI* · *M* / *100* = 0.28 · 0.041 / 100 = 0.0001148**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_* = *CI* · *G* / *100* = 0.28 · 0.0049 / 100 = 0.00001372**

Код	*Примесь*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	0.00001372	0.0001148
2754	Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)	0.00489	0.0409

Источник загрязнения N 6061, неорг

Источник выделения N 213, Заправка тепловоза

Список литературы:

Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих

хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196

Выбросы от ТРК

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Нефтепродукт: Дизельное топливо

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении

баков автомашин, г/м3 (Прил. 12), ***CMAX* = 3.92**

Количество отпускаемого нефтепродукта в осенне-зимний период, м3, ***QOZ* = 8.4**

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении

баков автомашин в осенне-зимний период, г/м3(Прил. 15), ***CAMOZ* = 1.98**

Количество отпускаемого нефтепродукта в весенне-летний период, м3, ***QVL* = 8.4**

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении

баков автомашин в весенне-летний период, г/м3(Прил. 15), ***CAMVL* = 2.66**

Производительность одного рукава ТРК (с учетом дискретности работы), м3/час, ***VTRK* = 0.5**

Количество одновременно работающих рукавов ТРК, отпускающих нефтепродукт, шт., ***NN* = 1**

Максимальный из разовых выброс при заполнении баков, г/с (7.1.2), ***GB* = *NN* · *CMAX* · *VTRK* / 3600 = 1 · 3.92 · 0.5 / 3600 = 0.000544**

Выбросы при закачке в баки автомобилей, т/год (7.1.7), ***MBA* = (*CAMOZ* · *QOZ* + *CAMVL* · *QVL*) · 10^{-6} = (1.98 · 8.4 + 2.66 · 8.4) · 10^{-6} = 0.000039**

Удельный выброс при проливах, г/м3, ***J* = 50**

Выбросы паров нефтепродукта при проливах на ТРК, т/год (7.1.8), ***MPRA* = *0.5* · *J* · (*QOZ* + *QVL*) · 10^{-6} = 0.5 · 50 · (8.4 + 8.4) · 10^{-6} = 0.00042**

Валовый выброс, т/год (7.1.6), ***MTRK* = *MBA* + *MPRA* = 0.000039 + 0.00042 = 0.000459**

Полагаем, ***G* = 0.000544**

Полагаем, ***M* = 0.000459**

Примесь: 2754 Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 99.72**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_* = *CI* · *M* / *100* = 99.72 · 0.000459 / 100 = 0.000458**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_* = *CI* · *G* / *100* = 99.72 · 0.000544 / 100 = 0.000542**

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (528)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 0.28**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), ***_M_* = *CI* · *M* / *100* = 0.28 · 0.000459 / 100 = 0.000001285**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), ***_G_* = *CI* · *G* / *100* = 0.28 · 0.000544 / 100 = 0.000001523**

Код	*Примесь*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	0.00000152	0.000001285
2754	Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)	0.000542	0.000458

Источник загрязнения N 6062, неорг

Источник выделения N 214, ТРК раздача топлива "АСН-5М", "Дельта"

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Расчет по п. 9

Нефтепродукт: Дизельное топливо

Расчет выбросов от резервуаров

Конструкция резервуара: наземный

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Максимальная концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м3(Прил. 15), $CMAX = 2.25$

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний период, м3, $QOZ = 750$

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров в осенне-зимний период, г/м3(Прил. 15), $COZ = 1.19$

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период, м3, $QVL = 750$

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров в весенне-летний период, г/м3(Прил. 15), $CVL = 1.6$

Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар, м3/час, $VSL = 55$

Максимальный из разовых выброс, г/с (9.2.1), $GR = (CMAX \cdot VSL) / 3600 = (2.25 \cdot 55) / 3600 = 0.0344$

Выбросы при закачке в резервуары, т/год (9.2.4), $MZAK = (COZ \cdot QOZ + CVL \cdot QVL) \cdot 10^{-6} = (1.19 \cdot 750 + 1.6 \cdot 750) \cdot 10^{-6} = 0.002092$

Удельный выброс при проливах, г/м3, $J = 50$

Выбросы паров нефтепродукта при проливах, т/год (9.2.5), $MPRR = 0.5 \cdot J \cdot (QOZ + QVL) \cdot 10^{-6} = 0.5 \cdot 50 \cdot (750 + 750) \cdot 10^{-6} = 0.0375$

Валовый выброс, т/год (9.2.3), $MR = MZAK + MPRR = 0.002092 + 0.0375 = 0.0396$

Расчет выбросов от топливораздаточных колонок (ТРК)

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/м3 (Прил. 12), $CMAX = 3.92$

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин в осенне-зимний период, г/м3(Прил. 15), $CAMOZ = 1.98$

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин в весенне-летний период, г/м3(Прил. 15), $CAMVL = 2.66$

Производительность одного рукава ТРК (с учетом дискретности работы), м3/час, $VTRK = 55$

Количество одновременно работающих рукавов ТРК, отпускающих выбранный вид нефтепродукта, $NN = 2$

Максимальный из разовых выброс при заполнении баков, г/с (9.2.2), $GB = NN \cdot CMAX \cdot VTRK / 3600 = 2 \cdot 3.92 \cdot 55 / 3600 = 0.1198$

Выбросы при закачке в баки автомобилей, т/год (9.2.7), $MBA = (CAMOZ \cdot QOZ + CAMVL \cdot QVL) \cdot 10^{-6} = (1.98 \cdot 750 + 2.66 \cdot 750) \cdot 10^{-6} = 0.00348$

Удельный выброс при проливах, г/м3, $J = 50$

Выбросы паров нефтепродукта при проливах на ТРК, т/год (9.2.8), ***MPRA = 0.5 · J · (QOZ + QVL) · 10^{-6} = 0.5 · 50 · (750 + 750) · 10^{-6} = 0.0375***

Валовый выброс, т/год (9.2.6), ***MTRK = MBA + MPRA = 0.00348 + 0.0375 = 0.041***

Суммарные валовые выбросы из резервуаров и ТРК (9.2.9), ***M = MR + MTRK = 0.0396 + 0.041 = 0.0806***

Максимальный из разовых выброс, г/с, ***G = 0.1198***

Наблюдается при закачке в бензобаки автомобилей

Примесь: 2754 Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI = 99.72***

Валовый выброс, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100 = 99.72 · 0.0806 / 100 = 0.0804***

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100 = 99.72 · 0.1198 / 100 = 0.1195***

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (528)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI = 0.28***

Валовый выброс, т/год (5.2.5), ***_M_ = CI · M / 100 = 0.28 · 0.0806 / 100 = 0.0002257***

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_ = CI · G / 100 = 0.28 · 0.1198 / 100 = 0.0003354***

Код	*Примесь*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	0.0003354	0.0002257
2754	Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)	0.1195	0.0804

Источник загрязнения N 6063, неорг

Источник выделения N 215, ТРК раздача топлива "АСН-5М", "Дельта"

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Расчет по п. 9

Нефтепродукт: Бензины автомобильные высокооктановые (90 и более)

Расчет выбросов от резервуаров

Конструкция резервуара:наземный

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Максимальная концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м3(Прил. 15), ***CMAX* = 701.8**

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний период, м3, ***QOZ* = 100**

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров в осенне-зимний период, г/м3(Прил. 15), ***COZ* = 310**

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период, м3, ***QVL* = 100**

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров в весенне-летний период, г/м3(Прил. 15), ***CVL* = 375.1**

Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар, м3/час, ***VSL* = 55**

Максимальный из разовых выброс, г/с (9.2.1), $GR = (CMAX \cdot VSL) / 3600 = (701.8 \cdot 55) / 3600 = 10.72$

Выбросы при закачке в резервуары, т/год (9.2.4), $MZAK = (COZ \cdot QOZ + CVL \cdot QVL) \cdot 10^{-6} = (310 \cdot 100 + 375.1 \cdot 100) \cdot 10^{-6} = 0.0685$

Удельный выброс при проливах, г/м3, ***J* = 125**

Выбросы паров нефтепродукта при проливах, т/год (9.2.5), $MPRR = 0.5 \cdot J \cdot (QOZ + QVL) \cdot 10^{-6} = 0.5 \cdot 125 \cdot (100 + 100) \cdot 10^{-6} = 0.0125$

Валовый выброс, т/год (9.2.3), $MR = MZAK + MPRR = 0.0685 + 0.0125 = 0.081$

Расчет выбросов от топливораздаточных колонок (ТРК)

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/м3 (Прил. 12), ***CMAX* = 1176.12**

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин в осенне-зимний период, г/м3(Прил. 15), ***CAMOZ* = 520**

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин в весенне-летний период, г/м3(Прил. 15), ***CAMVL* = 623.1**

Производительность одного рукава ТРК (с учетом дискретности работы), м3/час, ***VTRK* = 55**

Количество одновременно работающих рукавов ТРК, отпускающих выбранный вид нефтепродукта, ***NN* = 2**

Максимальный из разовых выброс при заполнении баков, г/с (9.2.2), $GB = NN \cdot CMAX \cdot VTRK / 3600 = 2 \cdot 1176.12 \cdot 55 / 3600 = 35.94$

Выбросы при закачке в баки автомобилей, т/год (9.2.7), $MBA = (CAMOZ \cdot QOZ + CAMVL \cdot QVL) \cdot 10^{-6} = (520 \cdot 100 + 623.1 \cdot 100) \cdot 10^{-6} = 0.1143$

Удельный выброс при проливах, г/м3, ***J* = 125**

Выбросы паров нефтепродукта при проливах на ТРК, т/год (9.2.8), $MPRA = 0.5 \cdot J \cdot (QOZ + QVL) \cdot 10^{-6} = 0.5 \cdot 125 \cdot (100 + 100) \cdot 10^{-6} = 0.0125$

Валовый выброс, т/год (9.2.6), $MTRK = MBA + MPRA = 0.1143 + 0.0125 = 0.1268$

Суммарные валовые выбросы из резервуаров и ТРК (9.2.9), ***M*** **=** ***MR*** **+** ***MTRK*** **= 0.081 + 0.1268 = 0.208**

Максимальный из разовых выброс, г/с, ***G*** **= 35.94**

Наблюдается при закачке в бензобаки автомобилей

<u>Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)</u>

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 67.67**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), ***_M_*** **=** ***CI*** **·** ***M / 100*** **= 67.67 · 0.208 / 100 = 0.1408**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_*** **=** ***CI*** **·** ***G / 100*** **= 67.67 · 35.94 / 100 = 24.3**

<u>Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)</u>

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 25.01**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), ***_M_*** **=** ***CI*** **·** ***M / 100*** **= 25.01 · 0.208 / 100 = 0.052**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_*** **=** ***CI*** **·** ***G / 100*** **= 25.01 · 35.94 / 100 = 8.99**

<u>Примесь: 0501 Пентилены (амилены - смесь изомеров) (468)</u>

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 2.5**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), ***_M_*** **=** ***CI*** **·** ***M / 100*** **= 2.5 · 0.208 / 100 = 0.0052**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_*** **=** ***CI*** **·** ***G / 100*** **= 2.5 · 35.94 / 100 = 0.899**

<u>Примесь: 0602 Бензол (64)</u>

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 2.3**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), ***_M_*** **=** ***CI*** **·** ***M / 100*** **= 2.3 · 0.208 / 100 = 0.00478**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_*** **=** ***CI*** **·** ***G / 100*** **= 2.3 · 35.94 / 100 = 0.827**

<u>Примесь: 0621 Метилбензол (353)</u>

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 2.17**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), ***_M_*** **=** ***CI*** **·** ***M / 100*** **= 2.17 · 0.208 / 100 = 0.00451**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_*** **=** ***CI*** **·** ***G / 100*** **= 2.17 · 35.94 / 100 = 0.78**

<u>Примесь: 0627 Этилбензол (687)</u>

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.06**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), ***_M_*** **=** ***CI*** **·** ***M / 100*** **= 0.06 · 0.208 / 100 = 0.0001248**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_*** **=** ***CI*** **·** ***G / 100*** **= 0.06 · 35.94 / 100 = 0.02156**

<u>Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)</u>

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.29**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), ***_M_*** **=** ***CI*** **·** ***M / 100*** **= 0.29 · 0.208 / 100 = 0.000603**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_*** **=** ***CI*** **·** ***G / 100*** **= 0.29 · 35.94 / 100 = 0.1042**

Код	***Примесь***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	24.3	0.1408
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	8.99	0.052
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (468)	0.899	0.0052
0602	Бензол (64)	0.827	0.00478
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.1042	0.000603
0621	Метилбензол (353)	0.78	0.00451
0627	Этилбензол (687)	0.02156	0.0001248

Источник загрязнения N 6064, неорг

Источник выделения N 216, ТРК «Ливенка – 111 СМ» (бензин)

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Расчет по п. 9

Нефтепродукт: Бензины автомобильные высокооктановые (90 и более)

Климатическая зона: третья – южные области РК (прил. 17)

Расчет выбросов от топливораздаточных колонок (ТРК)

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/м3 (Прил. 12), ***CMAX*** **= 1176.12**

Количество отпускаемого нефтепродукта в осенне-зимний период, м3, ***QOZ*** **= 100**

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин в осенне-зимний период, г/м3(Прил. 15), ***CAMOZ*** **= 520**

Количество отпускаемого нефтепродукта в весенне-летний период, м3, ***QVL* = 100**

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении
баков автомашин в весенне-летний период, г/м3(Прил. 15), ***CAMVL* = 623.1**

Производительность одного рукава ТРК
(с учетом дискретности работы), м3/час, ***VTRK* = 4.5**

Количество одновременно работающих рукавов ТРК, отпускающих выбранный вид нефтепродукта, ***NN* = 1**

Максимальный из разовых выброс при заполнении баков, г/с (9.2.2), ***GB* = *NN* · *CMAX* · *VTRK* / 3600 = 1 · 1176.12 · 4.5 / 3600 = 1.47**

Выбросы при закачке в баки автомобилей, т/год (9.2.7), ***MBA* = (*CAMOZ* · *QOZ* + *CAMVL* · *QVL*) · 10^{-6} = (520 · 100 + 623.1 · 100) · 10^{-6} = 0.1143**

Удельный выброс при проливах, г/м3, ***J* = 125**

Выбросы паров нефтепродукта при проливах на ТРК, т/год (9.2.8), ***MPRA* = *0.5* · *J* · (*QOZ* + *QVL*) · 10^{-6} = 0.5 · 125 · (100 + 100) · 10^{-6} = 0.0125**

Валовый выброс, т/год (9.2.6), ***MTRK* = *MBA* + *MPRA* = 0.1143 + 0.0125 = 0.1268**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 67.67**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), ***_M_* = *CI* · *M* / *100* = 67.67 · 0.1268 / 100 = 0.0858**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_* = *CI* · *G* / *100* = 67.67 · 1.47 / 100 = 0.995**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 25.01**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), ***_M_* = *CI* · *M* / *100* = 25.01 · 0.1268 / 100 = 0.0317**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_* = *CI* · *G* / *100* = 25.01 · 1.47 / 100 = 0.368**

Примесь: 0501 Пентилены (амилены – смесь изомеров) (468)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI* = 2.5**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), ***_M_* = *CI* · *M* / *100* = 2.5 · 0.1268 / 100 = 0.00317**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_* = *CI* · *G* / *100* = 2.5 · 1.47 / 100 = 0.03675**

Примесь: 0602 Бензол (64)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 2.3**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), ***_M_*** **=** ***CI*** **·** ***M / 100*** **= 2.3 · 0.1268 / 100 = 0.002916**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_*** **=** ***CI · G / 100*** **= 2.3 · 1.47 / 100 = 0.0338**

Примесь: 0621 Метилбензол (353)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 2.17**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), ***_M_*** **=** ***CI*** **·** ***M / 100*** **= 2.17 · 0.1268 / 100 = 0.00275**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_*** **=** ***CI · G / 100*** **= 2.17 · 1.47 / 100 = 0.0319**

Примесь: 0627 Этилбензол (687)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.06**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), ***_M_*** **=** ***CI*** **·** ***M / 100*** **= 0.06 · 0.1268 / 100 = 0.0000761**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_*** **=** ***CI · G / 100*** **= 0.06 · 1.47 / 100 = 0.000882**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** **= 0.29**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), ***_M_*** **=** ***CI*** **·** ***M / 100*** **= 0.29 · 0.1268 / 100 = 0.000368**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_*** **=** ***CI · G / 100*** **= 0.29 · 1.47 / 100 = 0.00426**

Код	***Примесь***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	0.995	0.0858
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	0.368	0.0317
0501	Пентилены (амилены – смесь изомеров) (468)	0.03675	0.00317
0602	Бензол (64)	0.0338	0.002916
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00426	0.000368
0621	Метилбензол (353)	0.0319	0.00275
0627	Этилбензол (687)	0.000882	0.0000761

Сварочная мастерская

Источник загрязнения N 6065, неорг
Источник выделения N 217, Сварочный аппарат

Список литературы

1. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на предприятиях железнодорожного транспорта (расчетным методом),М.,1992 г.

2. п.2.2.5 "Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух",С-Пб, 2005

Коэффициент трансформации окислов азота в NO2, согласно [2](табл.100) , ***KNO2*** **= 0.8**

Коэффициент трансформации окислов азота в NO, согласно [2](табл.100) , ***KNO*** **= 0.13**

РАСЧЕТ выбросов ЗВ от сварки металлов

Вид сварки:Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами

Электрод(сварочный материал):УОНИ-13/55

Расход сварочных материалов, кг/год: , ***B*** **= 182**

Время работы сварочного оборудования, час/сутки: , ***_S_*** **= 5**

Число дней работы участка в году , ***DR*** **= 365**

Время работы сварочного оборудования, час/год: , ***_T_*** **=** ***DR*** *** *_S_*** **= 365 * 5 = 1825**

Максимальный расход сварочных материалов за день,кг , ***BMAX*** **= 5**

Удельное выделение сварочного аэрозоля,

г/кг расходуемого материала(табл.5.6.1) , ***GIS*** **= 18.6**

в том числе:

Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)

Удельное выделение загрязняющих веществ, г/кг расходуемого материала(табл.5.6.1) , ***GIS*** **= 0.97**

Валовый выброс ЗВ, т/год , ***M = GIS * B / 10 ^ 6*** **= 0.97 * 182 / 10 ^ 6 = 0.0001765**

Максимально разовый выброс ЗВ, г/с , ***G = GIS * BMAX / 3600 / _S_*** **= 0.97 * 5 / 3600 / 5 = 0.0002694**

Примесь: 0323 Кремния диоксид аморфный (689*)

Удельное выделение загрязняющих веществ, г/кг расходуемого материала(табл.5.6.1) , ***GIS*** **= 1**

Валовый выброс ЗВ, т/год , ***M = GIS * B / 10 ^ 6*** **= 1 * 182 / 10 ^ 6 = 0.000182**

Максимально разовый выброс ЗВ, г/с , ***G = GIS * BMAX / 3600 / _S_*** **= 1 * 5 / 3600 / 5 = 0.000278**

Примесь: 0344 Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (625)

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала(табл.5.6.1) , ***GIS*** **= 2.6**
Валовый выброс ЗВ, т/год , ***M = GIS * B / 10 ^ 6*** **= 2.6 * 182 / 10 ^ 6 = 0.000473**
Максимально разовый выброс ЗВ, г/с , ***G = GIS * BMAX / 3600 / _S_*** **= 2.6 * 5 / 3600 / 5 = 0.000722**

<u>Примесь: 2902 Взвешенные вещества</u>

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала(табл.5.6.1) , ***GIS*** **= 14.03**
Валовый выброс ЗВ, т/год , ***M = GIS * B / 10 ^ 6*** **= 14.03 * 182 / 10 ^ 6 = 0.002553**
Максимально разовый выброс ЗВ, г/с , ***G = GIS * BMAX / 3600 / _S_*** **= 14.03 * 5 / 3600 / 5 = 0.0039**

Газы:

<u>Примесь: 0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)</u>
Удельное выделение загрязняющих веществ, г/кг расходуемого материала(табл.5.6.1) , ***GIS*** **= 0.93**
Валовый выброс ЗВ, т/год , ***M = GIS * B / 10 ^ 6*** **= 0.93 * 182 / 10 ^ 6 = 0.0001693**
Максимально разовый выброс ЗВ, г/с , ***G = GIS * BMAX / 3600 / _S_*** **= 0.93 * 5 / 3600 / 5 = 0.0002583**
Вид сварки:Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами
Электрод(сварочный материал):МР-3
Расход сварочных материалов, кг/год: , ***B*** **= 65.6**
Время работы сварочного оборудования, час/сутки: , ***_S_*** **= 3**
Число дней работы участка в году , ***DR*** **= 365**
Время работы сварочного оборудования, час/год: , ***_T_ = DR * _S_*** **= 365 * 3 = 1095**
Максимальный расход сварочных материалов за день,кг , ***BMAX*** **= 3**
Удельное выделение сварочного аэрозоля,
г/кг расходуемого материала(табл.5.6.1) , ***GIS*** **= 11.5**
в том числе:

<u>Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)</u>
Удельное выделение загрязняющих веществ, г/кг расходуемого материала(табл.5.6.1) , ***GIS*** **= 1.8**
Валовый выброс ЗВ, т/год , ***M = GIS * B / 10 ^ 6*** **= 1.8 * 65.6 / 10 ^ 6 = 0.000118**

Максимально разовый выброс ЗВ, г/с , ***G = GIS * BMAX / 3600 / _S_*** **= 1.8 * 3 / 3600 / 3 = 0.0005**

<u>Примесь: 2902 Взвешенные вещества</u>

Удельное выделение загрязняющих веществ, г/кг расходуемого материала(табл.5.6.1) , ***GIS*** **= 9.7**

Валовый выброс ЗВ, т/год , ***M = GIS * B / 10 ^ 6*** **= 9.7 * 65.6 / 10 ^ 6 = 0.000636**

Максимально разовый выброс ЗВ, г/с , ***G = GIS * BMAX / 3600 / _S_*** **= 9.7 * 3 / 3600 / 3 = 0.002694**

Газы:

<u>Примесь: 0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)</u>

Удельное выделение загрязняющих веществ, г/кг расходуемого материала(табл.5.6.1) , ***GIS*** **= 0.4**

Валовый выброс ЗВ, т/год , ***M = GIS * B / 10 ^ 6*** **= 0.4 * 65.6 / 10 ^ 6 = 0.00002624**

Максимально разовый выброс ЗВ, г/с , ***G = GIS * BMAX / 3600 / _S_*** **= 0.4 * 3 / 3600 / 3 = 0.0001111**

Вид сварки:Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами

Электрод(сварочный материал):НЖ-13

Расход сварочных материалов, кг/год: , ***B*** **= 36.4**

Время работы сварочного оборудования, час/сутки: , ***_S_*** **= 2**

Число дней работы участка в году , ***DR*** **= 365**

Время работы сварочного оборудования, час/год: , ***_T_ = DR * _S_*** **= 365 * 2 = 730**

Максимальный расход сварочных материалов за день,кг , ***BMAX*** **= 1**

Удельное выделение сварочного аэрозоля, г/кг расходуемого материала(табл.5.6.1) , ***GIS*** **= 4.2**

в том числе:

<u>Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)</u>

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала(табл.5.6.1) , ***GIS*** **= 0.53**

Валовый выброс ЗВ, т/год , ***M = GIS * B / 10 ^ 6*** **= 0.53 * 36.4 / 10 ^ 6 = 0.0000193**

Максимально разовый выброс ЗВ, г/с , ***G = GIS * BMAX / 3600 / _S_*** **= 0.53 * 1 / 3600 / 2 = 0.0000736**

Примесь: 0203 Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (657)

Удельное выделение загрязняющих веществ, г/кг расходуемого материала(табл.5.6.1) , ***GIS* = 0.24**

Валовый выброс ЗВ, т/год , ***M = GIS * B / 10 ^ 6* = 0.24 * 36.4 / 10 ^ 6 = 0.00000874**

Максимально разовый выброс ЗВ, г/с , ***G = GIS * BMAX / 3600 / _S_* = 0.24 * 1 / 3600 / 2 = 0.00003333**

Примесь: 2902 Взвешенные вещества

Удельное выделение загрязняющих веществ, г/кг расходуемого материала(табл.5.6.1) , ***GIS* = 3.43**

Валовый выброс ЗВ, т/год , ***M = GIS * B / 10 ^ 6* = 3.43 * 36.4 / 10 ^ 6 = 0.0001249**

Максимально разовый выброс ЗВ, г/с , ***G = GIS * BMAX / 3600 / _S_* = 3.43 * 1 / 3600 / 2 = 0.000476**

Газы:

Примесь: 0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)

Удельное выделение загрязняющих веществ, г/кг расходуемого материала(табл.5.6.1) , ***GIS* = 1.6**

Валовый выброс ЗВ, т/год , ***M = GIS * B / 10 ^ 6* = 1.6 * 36.4 / 10 ^ 6 = 0.0000582**

Максимально разовый выброс ЗВ, г/с , ***G = GIS * BMAX / 3600 / _S_* = 1.6 * 1 / 3600 / 2 = 0.0002222**

ИТОГО по участку:

Код	***Примесь***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)	0.0005	0.0003138
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (657)	0.00003333	0.00000874
0323	Кремния диоксид аморфный (689*)	0.000278	0.000182
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)	0.0002583	0.00025374
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (625)	0.000722	0.000473
2902	Взвешенные вещества	0.0039	0.0033139

Источник загрязнения N 6066, неорг

Источник выделения N 218, Окрасочный пост

Список литературы

1. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на предприятиях железнодорожного транспорта (расчетным методом),М.,1992 г.

Окраска и сушка производится в одном помешении

Время работы участка в год, часов , ***_T_*** **= 125**

Окрасочный материал:Эмаль НЦ-112П

Способ окраски , ***SOK*** **= Распыление пневматическое**

Доля растворителя, выделяющаяся при окраске и сушке, % , ***DP*** **= 100**

Количество материала, израсходованного за год, кг , ***MS*** **= 169**

Количество м-ла, израсходованного за 20-минутный интервал проведения работ, кг , ***MS1*** **= 5**

Примесь: 1210 Бутилацетат (110)

Доля ЗВ в составе материала, %(табл.5.7.5.) , ***FPI*** **= 6.4**

Валовый выброс ЗВ, т/год , ***_M_ = 0.8 * MS * FPI * DP / 10 ^ 7*** **= 0.8 * 169 * 6.4 * 100 / 10 ^ 7 = 0.00865**

Макс.разовый выброс ЗВ, г/с , ***_G_ = 0.8 * MS1 * FPI * DP / (10 * 1200)*** **= 0.8 * 5 * 6.4 * 100 / (10 * 1200) = 0.2133**

Примесь: 1119 2-Этоксиэтанол (1526*)

Доля ЗВ в составе материала, %(табл.5.7.5.) , ***FPI*** **= 6.4**

Валовый выброс ЗВ, т/год , ***_M_ = 0.8 * MS * FPI * DP / 10 ^ 7*** **= 0.8 * 169 * 6.4 * 100 / 10 ^ 7 = 0.00865**

Макс.разовый выброс ЗВ, г/с , ***_G_ = 0.8 * MS1 * FPI * DP / (10 * 1200)*** **= 0.8 * 5 * 6.4 * 100 / (10 * 1200) = 0.2133**

Примесь: 1401 Пропан-2-он (478)

Доля ЗВ в составе материала, %(табл.5.7.5.) , ***FPI*** **= 6.4**

Валовый выброс ЗВ, т/год , ***_M_ = 0.8 * MS * FPI * DP / 10 ^ 7*** **= 0.8 * 169 * 6.4 * 100 / 10 ^ 7 = 0.00865**

Макс.разовый выброс ЗВ, г/с , ***_G_ = 0.8 * MS1 * FPI * DP / (10 * 1200)*** **= 0.8 * 5 * 6.4 * 100 / (10 * 1200) = 0.2133**

Примесь: 1042 Бутан-1-ол (102)

Доля ЗВ в составе материала, %(табл.5.7.5.) , ***FPI*** **= 12**

Валовый выброс ЗВ, т/год , ***_M_ = 0.8 * MS * FPI * DP / 10 ^ 7*** **= 0.8 * 169 * 12 * 100 / 10 ^ 7 = 0.01622**

Макс.разовый выброс ЗВ, г/с , ***_G_ = 0.8 * MS1 * FPI * DP / (10 * 1200)*** **= 0.8 * 5 * 12 * 100 / (10 * 1200) = 0.4**

Примесь: 1061 Этанол (678)

Доля ЗВ в составе материала, %(табл.5.7.5.) , ***FPI*** **= 16**

Валовый выброс ЗВ, т/год , ***_M_ = 0.8 * MS * FPI * DP / 10 ^ 7*** **= 0.8 * 169 * 16 * 100 / 10 ^ 7 = 0.02163**

Макс.разовый выброс ЗВ, г/с , ***_G_ = 0.8 * MS1 * FPI * DP / (10 * 1200)*** **= 0.8 * 5 * 16 * 100 / (10 * 1200) = 0.533**

Примесь: 0621 Метилбензол (353)

Доля ЗВ в составе материала, %(табл.5.7.5.) , ***FPI*** **= 32.8**

Валовый выброс ЗВ, т/год , ***_M_ = 0.8 * MS * FPI * DP / 10 ^ 7*** **= 0.8 * 169 * 32.8 * 100 / 10 ^ 7 = 0.04435**

Макс.разовый выброс ЗВ, г/с , ***_G_ = 0.8 * MS1 * FPI * DP / (10 * 1200)*** **= 0.8 * 5 * 32.8 * 100 / (10 * 1200) = 1.093**

Примесь: 2902 Взвешенные вещества

Сухой остаток материала,%(табл.5.7.5.) , ***KC*** **= 20**

Доля краски, потерянной в виде аэрозоля, %(табл.5.7.1.) , ***DK*** **= 30**

Длина воздуховода от бортового отсоса,м , ***LA*** **= 0**

Коэффициент оседания аэрозоля краски в воздуховоде(табл.5.7.7.) , ***KOC*** **= 1**

Валовый выброс ЗВ, т/год , ***_M_ = MS * KC * DK * KOC / 10 ^ 7*** **= 169 * 20 * 30 * 1 / 10 ^ 7 = 0.01014**

Макс.разовый выброс ЗВ, г/с , ***_G_ = MS1 * KC * DK * KOC / (10 * 1200)*** **= 5 * 20 * 30 * 1 / (10 * 1200) = 0.25**

Список литературы

1. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на предприятиях железнодорожного транспорта (расчетным методом),М.,1992 г.

Окраска и сушка производится в одном помешении

Время работы участка в год, часов, ***_T_*** **= 125**

Окрасочный материал:Эмаль ПЭ-276

Способ окраски , ***SOK*** **= Распыление пневматическое**

Доля растворителя, выделяющаяся при окраске и сушке, % , ***DP*** **= 100**

Количество материала, израсходованного за год, кг , ***MS*** **= 136.5**

Количество м-ла, израсходованного за 20-минутный интервал проведения работ, кг , ***MS1*** **= 5**

Примесь: 1210 Бутилацетат (110)

Доля ЗВ в составе материала, %(табл.5.7.5.) , ***FPI*** **= 5**

Валовый выброс ЗВ, т/год , ***_M_ = 0.8 * MS * FPI * DP / 10 ^ 7*** **= 0.8 * 136.5 * 5 * 100 / 10 ^ 7 = 0.00546**

Макс.разовый выброс ЗВ, г/с , ***_G_ = 0.8 * MS1 * FPI * DP / (10 * 1200)*** **= 0.8 * 5 * 5 * 100 / (10 * 1200) = 0.1667**

<u>Примесь: 1401 Пропан-2-он (478)</u>

Доля ЗВ в составе материала, %(табл.5.7.5.) , ***FPI*** **= 3**

Валовый выброс ЗВ, т/год , ***_M_ = 0.8 * MS * FPI * DP / 10 ^ 7*** **= 0.8 * 136.5 * 3 * 100 / 10 ^ 7 = 0.003276**

Макс.разовый выброс ЗВ, г/с , ***_G_ = 0.8 * MS1 * FPI * DP / (10 * 1200)*** **= 0.8 * 5 * 3 * 100 / (10 * 1200) = 0.1**

<u>Примесь: 0620 Винилбензол (120)</u>

Доля ЗВ в составе материала, %(табл.5.7.5.) , ***FPI*** **= 1.5**

Валовый выброс ЗВ, т/год , ***_M_ = 0.8 * MS * FPI * DP / 10 ^ 7*** **= 0.8 * 136.5 * 1.5 * 100 / 10 ^ 7 = 0.001638**

Макс.разовый выброс ЗВ, г/с , ***_G_ = 0.8 * MS1 * FPI * DP / (10 * 1200)*** **= 0.8 * 5 * 1.5 * 100 / (10 * 1200) = 0.05**

<u>Примесь: 2902 Взвешенные вещества</u>

Сухой остаток материала,%(табл.5.7.5.) , ***KC*** **= 90.5**

Доля краски, потерянной в виде аэрозоля, %(табл.5.7.1.) , ***DK*** **= 30**

Длина воздуховода от бортового отсоса,м , ***LA*** **= 0**

Коэффициент оседания аэрозоля краски в воздуховоде(табл.5.7.7.) , ***KOC*** **= 1**

Валовый выброс ЗВ, т/год , ***_M_ = MS * KC * DK * KOC / 10 ^ 7*** **= 136.5 * 90.5 * 30 * 1 / 10 ^ 7 = 0.03706**

Макс.разовый выброс ЗВ, г/с , ***_G_ = MS1 * KC * DK * KOC / (10 * 1200)*** **= 5 * 90.5 * 30 * 1 / (10 * 1200) = 1.131**

Список литературы

1. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на предприятиях железнодорожного транспорта (расчетным методом),М.,1992 г.

Окраска и сушка производится в одном помещении

Время работы участка в год, часов, ***_T_*** **= 125**

Окрасочный материал:Грунтовка ФЛ-03К

Способ окраски , ***SOK*** **= Распыление пневматическое**

Доля растворителя, выделяющаяся при окраске и сушке, % , ***DP*** **= 100**

Количество материала, израсходованного за год, кг , ***MS*** **= 130**

Количество м-ла, израсходованного за 20-минутный интервал проведения работ, кг , ***MS1*** **= 5**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

Доля ЗВ в составе материала, %(табл.5.7.6.) , ***FPI*** **= 15**

Валовый выброс ЗВ, т/год , ***_M_ = 0.8 * MS * FPI * DP / 10 ^ 7*** **= 0.8 * 130 * 15 * 100 / 10 ^ 7 = 0.0156**

Макс.разовый выброс ЗВ, г/с , ***_G_ = 0.8 * MS1 * FPI * DP / (10 * 1200)*** **= 0.8 * 5 * 15 * 100 / (10 * 1200) = 0.5**

Примесь: 2752 Уайт-спирит (1316*)

Доля ЗВ в составе материала, %(табл.5.7.6.) , ***FPI*** **= 15**

Валовый выброс ЗВ, т/год , ***_M_ = 0.8 * MS * FPI * DP / 10 ^ 7*** **= 0.8 * 130 * 15 * 100 / 10 ^ 7 = 0.0156**

Макс.разовый выброс ЗВ, г/с , ***_G_ = 0.8 * MS1 * FPI * DP / (10 * 1200)*** **= 0.8 * 5 * 15 * 100 / (10 * 1200) = 0.5**

Примесь: 2902 Взвешенные вещества

Сухой остаток материала,%(табл.5.7.6.) , ***KC*** **= 70**

Доля краски, потерянной в виде аэрозоля, %(табл.5.7.1.) , ***DK*** **= 30**

Длина воздуховода от бортового отсоса,м , ***LA*** **= 0**

Коэффициент оседания аэрозоля краски в воздуховоде(табл.5.7.7.) , ***KOC*** **= 1**

Валовый выброс ЗВ, т/год , ***_M_ = MS * KC * DK * KOC / 10 ^ 7*** **= 130 * 70 * 30 * 1 / 10 ^ 7 = 0.0273**

Макс.разовый выброс ЗВ, г/с , ***_G_ = MS1 * KC * DK * KOC / (10 * 1200)*** **= 5 * 70 * 30 * 1 / (10 * 1200) = 0.875**

Список литературы

1. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на предприятиях железнодорожного транспорта (расчетным методом),М.,1992 г.

Окраска и сушка производится в одном помешении

Время работы участка в год, часов, ***_T_*** **= 125**

Окрасочный материал:Эмаль ПЭ-276

Способ окраски , ***SOK*** **= Распыление пневматическое**

Доля растворителя, выделяющаяся при окраске и сушке, % , ***DP*** **= 100**

Количество материала, израсходованного за год, кг , ***MS*** **= 32.5**

Количество м-ла, израсходованного за 20-минутный интервал проведения работ, кг , ***MS1*** **= 3**

Примесь: 1210 Бутилацетат (110)

Доля ЗВ в составе материала, %(табл.5.7.5.) , ***FPI*** **= 5**

Валовый выброс ЗВ, т/год , ***_M_ = 0.8 * MS * FPI * DP / 10 ^ 7*** **= 0.8 * 32.5 * 5 * 100 / 10 ^ 7 = 0.0013**

Макс.разовый выброс ЗВ, г/с , ***_G_ = 0.8 * MS1 * FPI * DP / (10 * 1200)*** **= 0.8 * 3 * 5 * 100 / (10 * 1200) = 0.1**

Примесь: 1401 Пропан-2-он (478)

Доля ЗВ в составе материала, %(табл.5.7.5.) , ***FPI*** **= 3**

Валовый выброс ЗВ, т/год , ***_M_ = 0.8 * MS * FPI * DP / 10 ^ 7*** **= 0.8 * 32.5 * 3 * 100 / 10 ^ 7 = 0.00078**

Макс.разовый выброс ЗВ, г/с , ***_G_ = 0.8 * MS1 * FPI * DP / (10 * 1200)*** **= 0.8 * 3 * 3 * 100 / (10 * 1200) = 0.06**

Примесь: 0620 Винилбензол (120)

Доля ЗВ в составе материала, %(табл.5.7.5.) , ***FPI*** **= 1.5**

Валовый выброс ЗВ, т/год , ***_M_ = 0.8 * MS * FPI * DP / 10 ^ 7*** **= 0.8 * 32.5 * 1.5 * 100 / 10 ^ 7 = 0.00039**

Макс.разовый выброс ЗВ, г/с , ***_G_ = 0.8 * MS1 * FPI * DP / (10 * 1200)*** **= 0.8 * 3 * 1.5 * 100 / (10 * 1200) = 0.03**

Примесь: 2902 Взвешенные вещества

Сухой остаток материала,%(табл.5.7.5.) , ***KC*** **= 90.5**

Доля краски, потерянной в виде аэрозоля, %(табл.5.7.1.) , ***DK*** **= 30**

Длина воздуховода от бортового отсоса,м , ***LA*** **= 0**

Коэффициент оседания аэрозоля краски в воздуховоде(табл.5.7.7.) , ***KOC*** **= 1**

Валовый выброс ЗВ, т/год , ***_M_ = MS * KC * DK * KOC / 10 ^ 7*** **= 32.5 * 90.5 * 30 * 1 / 10 ^ 7 = 0.00882**

Макс.разовый выброс ЗВ, г/с , ***_G_ = MS1 * KC * DK * KOC / (10 * 1200)*** **= 3 * 90.5 * 30 * 1 / (10 * 1200) = 0.679**

Список литературы

1. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на предприятиях железнодорожного транспорта (расчетным методом),М.,1992 г.

Окраска и сушка производится в одном помещении

Время работы участка в год, часов, ***_T_*** **= 125**

Окрасочный материал: Растворитель Л646

Способ окраски , ***SOK*** **= Распыление пневматическое**

Доля растворителя, выделяющаяся при окраске и сушке, % , ***DP*** **= 100**

Количество материала, израсходованного за год, кг , ***MS*** **= 6.5**

Количество м-ла, израсходованного за 20-минутный интервал проведения работ, кг , ***MS1*** **= 1**

Примесь: 1401 Пропан-2-он (478)

Доля ЗВ в составе материала, %(табл.5.7.2.) , ***FPI*** **= 7**
Валовый выброс ЗВ, т/год , ***_M_ = 0.8 * MS * FPI * DP / 10 ^ 7*** **= 0.8 * 6.5 * 7 * 100 / 10 ^ 7 = 0.000364**
Макс.разовый выброс ЗВ, г/с , ***_G_ = 0.8 * MS1 * FPI * DP / (10 * 1200)*** **= 0.8 * 1 * 7 * 100 / (10 * 1200) = 0.0467**

Примесь: 1210 Бутилацетат (110)

Доля ЗВ в составе материала, %(табл.5.7.2.) , ***FPI*** **= 10**
Валовый выброс ЗВ, т/год , ***_M_ = 0.8 * MS * FPI * DP / 10 ^ 7*** **= 0.8 * 6.5 * 10 * 100 / 10 ^ 7 = 0.00052**
Макс.разовый выброс ЗВ, г/с , ***_G_ = 0.8 * MS1 * FPI * DP / (10 * 1200)*** **= 0.8 * 1 * 10 * 100 / (10 * 1200) = 0.0667**

Примесь: 1042 Бутан-1-ол (102)

Доля ЗВ в составе материала, %(табл.5.7.2.) , ***FPI*** **= 15**
Валовый выброс ЗВ, т/год , ***_M_ = 0.8 * MS * FPI * DP / 10 ^ 7*** **= 0.8 * 6.5 * 15 * 100 / 10 ^ 7 = 0.00078**
Макс.разовый выброс ЗВ, г/с , ***_G_ = 0.8 * MS1 * FPI * DP / (10 * 1200)*** **= 0.8 * 1 * 15 * 100 / (10 * 1200) = 0.1**

Примесь: 0621 Метилбензол (353)

Доля ЗВ в составе материала, %(табл.5.7.2.) , ***FPI*** **= 50**
Валовый выброс ЗВ, т/год , ***_M_ = 0.8 * MS * FPI * DP / 10 ^ 7*** **= 0.8 * 6.5 * 50 * 100 / 10 ^ 7 = 0.0026**
Макс.разовый выброс ЗВ, г/с , ***_G_ = 0.8 * MS1 * FPI * DP / (10 * 1200)*** **= 0.8 * 1 * 50 * 100 / (10 * 1200) = 0.333**

Примесь: 1061 Этанол (678)

Доля ЗВ в составе материала, %(табл.5.7.2.) , ***FPI*** **= 10**
Валовый выброс ЗВ, т/год , ***_M_ = 0.8 * MS * FPI * DP / 10 ^ 7*** **= 0.8 * 6.5 * 10 * 100 / 10 ^ 7 = 0.00052**
Макс.разовый выброс ЗВ, г/с , ***_G_ = 0.8 * MS1 * FPI * DP / (10 * 1200)*** **= 0.8 * 1 * 10 * 100 / (10 * 1200) = 0.0667**

Примесь: 1119 2-Этоксиэтанол (1526*)

Доля ЗВ в составе материала, %(табл.5.7.2.) , ***FPI*** **= 8**

Валовый выброс ЗВ, т/год , ***_M_ = 0.8 * MS * FPI * DP / 10 ^ 7*** **= 0.8 * 6.5 * 8 * 100 / 10 ^ 7 = 0.000416**

Макс.разовый выброс ЗВ, г/с , ***_G_ = 0.8 * MS1 * FPI * DP / (10 * 1200)*** **= 0.8 * 1 * 8 * 100 / (10 * 1200) = 0.0533**

ИТОГО по окрасочному участку:

Код	***Примесь***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.5	0.0156
0620	Винилбензол (120)	0.05	0.002028
0621	Метилбензол (353)	1.093	0.04695
1042	Бутан-1-ол (102)	0.4	0.017
1061	Этанол (678)	0.533	0.02215
1119	2-Этоксиэтанол (1526*)	0.2133	0.009066
1210	Бутилацетат (110)	0.2133	0.01593
1401	Пропан-2-он (478)	0.2133	0.01307
2752	Уайт-спирит (1316*)	0.5	0.0156
2902	Взвешенные вещества	1.131	0.08332

Источник загрязнения N 0063, вых.труба

Источник выделения N 219, Дизельная электростанция AKSA J-200

Список литературы:

1."Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004". Астана, 2004 г.

Исходные данные:

Производитель стационарной дизельной установки (СДУ): отечественный

Расход топлива стационарной дизельной установки за год Вгод, т, 14,3

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки Рэ, кВт, 200

Удельный расход топлива на экспл./номин. режиме работы двигателя bэ, г/кВт* ч, 0.0165

Температура отработавших газов Тог, К, 280

Используемая природоохранная технология: процент очистки указан самостоятельно

1.Оценка расхода и температуры отработавших газов

Расход отработавших газов Gог, кг/с:

Gог=8.72*10^-6*bэ*Рэ=8.72*10^-6*0.0165*200=0.000028776 (А.3)

Удельный вес отработавших газов ГАММАог, кг/м^3:

ГАММАог=1.31/(1+Тог/273)=1.31/(1+280/273)=0.646708861 (А.5)

где 1.31 - удельный вес отработавших газов при температуре, равной 0 гр.С, кг/м^3;

Объемный расход отработавших газов Qог, м^3/с:
Qог=Gог/ГАММАог=0.000028776/0.646708861=0.000044496 (А.4)

2.Расчет максимального из разовых и валового выбросов

Таблица значений выбросов емі г/кВт*ч стационарной дизельной установки до
капитального ремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
Б	6.2	9.6	2.9	0.5	1.2	0.12	1.2E-5

Таблица значений выбросов qэі г/кг.топл. стационарной дизельной установки
до капитального ремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
Б	26	40	12	2	5	0.5	5.5E-5

Расчет максимального из разовых выброса Mi, г/с:
Mi=емі*Рэ/3600 (1)
Расчет валового выброса Wi, т/год:
Wi=qэі*Вгод/1000 (2)

Коэффициенты трансформации приняты на уровне максимально установленных
значений, т.е. 0.8 - для NO2 и 0.13 - для NO

Примесь:0337 Углерод оксид (594)
Mi=емі*Рэ/3600=6.2*200/3600=0.344444444
Wi=qмі*Вгод=26*14,3/1000=0.3718

Примесь:0301 Азота (IV) диоксид (4)
Mi=(емі*Рэ/3600)*0.8=(9.6*200/3600)*0.8=0.426666667
Wi=(qмі*Вгод/1000)*0.8=(40*14.3/1000)*0.8=0,4576

Примесь:2754 Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)
Mi=емі*Рэ/3600=2.9*200/3600=0.161111111
Wi=qмі*Вгод/1000=12*14.3/1000=0.1716

Примесь:0328 Углерод (593)

Mi=емі*Рэ/3600=0.5*200/3600=0.027777778
Wi=qмі*Вгод/1000=2*14.3/1000=0.0286

Примесь:0330 Сера диоксид (526)
Mi=емі*Рэ/3600=1.2*200/3600=0.066666667
Wi=qмі*Вгод/1000=5*14.3/1000=0.0715

Примесь:1325 Формальдегид (619)
Mi=емі*Рэ/3600=0.12*200/3600=0.006666667
Wi=qмі*Вгод=0.5*14.3/1000=0.00715

Примесь:0703 Бенз/а/пирен (54)
Mi=емі*Рэ/3600=0.000012*200/3600=0.000000667
Wi=qмі*Вгод=0.000055*14.3/1000=0.00000079

Примесь:0304 Азот (II) оксид (6)
Mi=(емі*Рэ/3600)*0.13=(9.6*200/3600)*0.13=0.069333333
Wi=(qмі*Вгод/1000)*0.13=(40*14.3/1000)*0.13=0.07436

Источник загрязнения N 0064, вых.труба

Источник выделения N 220, Дизельная генератор KIPOR KDE12EA3

Список литературы:

1."Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004". Астана, 2004 г.

Исходные данные:

Производитель стационарной дизельной установки (СДУ): отечественный

Расход топлива стационарной дизельной установки за год Вгод, т, 0,5

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки Рэ, кВт, 200

Удельный расход топлива на экспл./номин. режиме работы двигателя bэ, г/кВт* ч, 0.0165

Температура отработавших газов Тог, К, 280

Используемая природоохранная технология: процент очистки указан самостоятельно

1.Оценка расхода и температуры отработавших газов

Расход отработавших газов Gог, кг/с:

Gог=8.72*10^-6*bэ*Рэ=8.72*10^-6*0.0165*200=0.000028776 (А.3)

Удельный вес отработавших газов ГАММАог, кг/м^3:

ГАММАог=1.31/(1+Тог/273)=1.31/(1+280/273)=0.646708861 (А.5)

где 1.31 - удельный вес отработавших газов при температуре, равной 0 гр.С, кг/м^3;

Объемный расход отработавших газов Qог, м^3/с:
Qог=Gог/ГАММАог=0.000028776/0.646708861=0.000044496 (А.4)

2.Расчет максимального из разовых и валового выбросов

Таблица значений выбросов емі г/кВт*ч стационарной дизельной установки до
капитального ремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
Б	6.2	9.6	2.9	0.5	1.2	0.12	1.2E-5

Таблица значений выбросов qэі г/кг.топл. стационарной дизельной установки
до капитального ремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
Б	26	40	12	2	5	0.5	5.5E-5

Расчет максимального из разовых выброса Mi, г/с:
Mi=емі*Рэ/3600 (1)
Расчет валового выброса Wi, т/год:
Wi=qэі*Вгод/1000 (2)

Коэффициенты трансформации приняты на уровне максимально установленных
значений, т.е. 0.8 - для NO2 и 0.13 - для NO

Примесь:0337 Углерод оксид (594)
Mi=емі*Рэ/3600=6.2*200/3600=0.344444444
Wi=qмі*Вгод=26*0,5/1000=0.013

Примесь:0301 Азота (IV) диоксид (4)
Mi=(емі*Рэ/3600)*0.8=(9.6*200/3600)*0.8=0.426666667
Wi=(qмі*Вгод/1000)*0.8=(40*0,5/1000)*0.8=0,016

Примесь:2754 Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)
Mi=емі*Рэ/3600=2.9*200/3600=0.161111111
Wi=qмі*Вгод/1000=12*0,5/1000=0.006

Примесь:0328 Углерод (593)

Mi=емі*Рэ/3600=0.5*200/3600=0.027777778
Wi=qмі*Вгод/1000=2*0,5/1000=0.001

Примесь:0330 Сера диоксид (526)
Mi=емі*Рэ/3600=1.2*200/3600=0.066666667
Wi=qмі*Вгод/1000=5*0,5/1000=0.0025

Примесь:1325 Формальдегид (619)
Mi=емі*Рэ/3600=0.12*200/3600=0.006666667
Wi=qмі*Вгод=0.5*0,5/1000=0.00025

Примесь:0703 Бенз/а/пирен (54)
Mi=емі*Рэ/3600=0.000012*200/3600=0.000000667
Wi=qмі*Вгод=0.000055*0,5/1000=0.00000003

Примесь:0304 Азот (II) оксид (6)
Mi=(емі*Рэ/3600)*0.13=(9.6*200/3600)*0.13=0.069333333
Wi=(qмі*Вгод/1000)*0.13=(40*0,5/1000)*0.13=0.0026

ПЛОЩАДКА №4 – ПОДРЯДНЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ ПРИ СООРУЖЕНИИ СКВАЖИН НА ГТП

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения N 6067, Труба выхлопная
Источник выделения N 221, Компрессор для прокачки скважин

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей
среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Ғ

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, G_{FJMAX} = **25.2**
Годовой расход дизельного топлива, т/год, G_{FGGO} = **181.44**

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **30** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 30 / 3600 = 0.21**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 30 / 10^3 = 5.44**

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **1.2**
Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 1.2 / 3600 = 0.0084**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 1.2 / 10^3 = 0.2177**

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **39** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 39 / 3600 = 0.273**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 39 / 10^3 = 7.08**

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **10** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 10 / 3600 = 0.07**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 10 / 10^3 = 1.814**

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **25** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 25 / 3600 = 0.175**

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3 = 181.44 \cdot 25 / 10^3 = 4.54$

Примесь: 2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э = 12$ Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600 = 25.2 \cdot 12 / 3600 = 0.084$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3 = 181.44 \cdot 12 / 10^3 = 2.177$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э = 1.2$ Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600 = 25.2 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0084$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3 = 181.44 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.2177$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600 = 25.2 \cdot 5 / 3600 = 0.035$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3 = 181.44 \cdot 5 / 10^3 = 0.907$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2100000	5.4400000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.2730000	7.0800000
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0350000	0.9070000
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0700000	1.8140000
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1750000	4.5400000
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0084000	0.2177000
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0084000	0.2177000
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Раствори- тель РПК-265П) (10)	0.0840000	2.1770000

Источник загрязнения N 6068, Труба выхлопная

Источник выделения N 222, Компрессор для прокачки скважин

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей
среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Ғ
Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, G_{FJMAX} = **25.2**
Годовой расход дизельного топлива, т/год, G_{FGGO} = **181.44**

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **30** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 30 / 3600 = 0.21**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 30 / 10^3 = 5.44**

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)
Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **1.2**
Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 1.2 / 3600 = 0.0084**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 1.2 / 10^3 = 0.2177**

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **39** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 39 / 3600 = 0.273**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 39 / 10^3 = 7.08**

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **10** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 10 / 3600 = 0.07**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 10 / 10^3 = 1.814**

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **25** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 25 / 3600 = 0.175**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 25 / 10^3 = 4.54**

Примесь: 2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)
Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **12** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 12 / 3600 = 0.084**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 12 / 10^3 = 2.177**

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **1.2** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 1.2 / 3600 = 0.0084**

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 1.2 / 10^3 = 0.2177**

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **5** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 5 / 3600 = 0.035**

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 5 / 10^3 = 0.907**

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2100000	5.4400000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.2730000	7.0800000
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0350000	0.9070000
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0700000	1.8140000
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1750000	4.5400000
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0084000	0.2177000
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0084000	0.2177000
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Раствори- тель РПК-265П) (10)	0.0840000	2.1770000

Источник загрязнения N 6069, Труба выхлопная

Источник выделения N 223, Компрессор для прокачки скважин

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Ғ

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, G_{FJMAX} = **25.2**

Годовой расход дизельного топлива, т/год, G_{FGGO} = **181.44**

<u>Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)</u>
Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **30** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 30 / 3600 = 0.21**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 30 / 10^3 = 5.44**

<u>Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)</u>
Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **1.2**
Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 1.2 / 3600 = 0.0084**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 1.2 / 10^3 = 0.2177**

<u>Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)</u>
Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **39** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 39 / 3600 = 0.273**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 39 / 10^3 = 7.08**

<u>Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)</u>
Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **10** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 10 / 3600 = 0.07**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 10 / 10^3 = 1.814**

<u>Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)</u>
Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **25** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 25 / 3600 = 0.175**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 25 / 10^3 = 4.54**

<u>Примесь: 2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)</u>
Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **12** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 12 / 3600 = 0.084**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 12 / 10^3 = 2.177**

<u>Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)</u>
Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **1.2** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 1.2 / 3600 = 0.0084**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 1.2 / 10^3 = 0.2177**

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **5** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 5 / 3600 = 0.035** Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 5 / 10^3 = 0.907**

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2100000	5.4400000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.2730000	7.0800000
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0350000	0.9070000
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0700000	1.8140000
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1750000	4.5400000
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0084000	0.2177000
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0084000	0.2177000
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Раствори- тель РПК-265П) (10)	0.0840000	2.1770000

Источник загрязнения N 6070, Труба выхлопная

Источник выделения N 224, Компрессор для прокачки скважин

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Ғ

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, G_{FJMAX} = **25.2**

Годовой расход дизельного топлива, т/год, G_{FGGO} = **181.44**

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **30** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 30 / 3600 = 0.21**

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 30 / 10^3 = 5.44**

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **1.2**

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 1.2 / 3600 = 0.0084**

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 1.2 / 10^3 = 0.2177**

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **39** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 39 / 3600 = 0.273**

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 39 / 10^3 = 7.08**

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **10** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 10 / 3600 = 0.07**

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 10 / 10^3 = 1.814**

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **25** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 25 / 3600 = 0.175**

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 25 / 10^3 = 4.54**

Примесь: 2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **12** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 12 / 3600 = 0.084**

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 12 / 10^3 = 2.177**

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **1.2** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 1.2 / 3600 = 0.0084**

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 1.2 / 10^3 = 0.2177**

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **5**

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 5 / 3600 = 0.035**

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 5 / 10^3 = 0.907**

Итоговая таблица:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2100000	5.4400000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.2730000	7.0800000
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0350000	0.9070000
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0700000	1.8140000
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1750000	4.5400000
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0084000	0.2177000
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0084000	0.2177000
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Раствори- тель РПК-265П) (10)	0.0840000	2.1770000

Источник загрязнения N 6071, Труба выхлопная

Источник выделения N 225, Компрессор для прокачки скважин

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Ғ

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, G_{FJMAX} = **25.2**

Годовой расход дизельного топлива, т/год, G_{FGGO} = **181.44**

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **30** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 30 / 3600 = 0.21**

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 30 / 10^3 = 5.44**

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **1.2**

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 1.2 / 3600 = 0.0084**

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 1.2 / 10^3 = 0.2177**

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **39** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 39 / 3600 = 0.273**

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 39 / 10^3 = 7.08**

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **10** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 10 / 3600 = 0.07**

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 10 / 10^3 = 1.814**

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **25** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 25 / 3600 = 0.175**

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 25 / 10^3 = 4.54**

Примесь: 2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **12** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 12 / 3600 = 0.084**

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 12 / 10^3 = 2.177**

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **1.2** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 1.2 / 3600 = 0.0084**

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 1.2 / 10^3 = 0.2177**

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **5** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 5 / 3600 = 0.035** Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 5 / 10^3 = 0.907**

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2100000	5.4400000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.2730000	7.0800000
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный)	0.0350000	0.9070000

	(583)		
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0700000	1.8140000
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1750000	4.5400000
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0084000	0.2177000
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0084000	0.2177000
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Раствори- тель РПК-265П) (10)	0.0840000	2.1770000

Источник загрязнения N 6072, Труба выхлопная

Источник выделения N 226, Компрессор для прокачки скважин

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей
среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Ғ

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, G_{FJMAX} = **25.2**

Годовой расход дизельного топлива, т/год, G_{FGGO} = **181.44**

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **30** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 30 / 3600 = 0.21**

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 30 / 10^3 = 5.44**

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **1.2**

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 1.2 / 3600 = 0.0084**

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 1.2 / 10^3 = 0.2177**

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **39** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 39 / 3600 = 0.273**

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 39 / 10^3 = 7.08**

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **10** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 10 / 3600 = 0.07**

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 10 / 10^3 = 1.814**

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **25** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 25 / 3600 = 0.175**

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 25 / 10^3 = 4.54**

Примесь: 2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **12** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 12 / 3600 = 0.084**

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 12 / 10^3 = 2.177**

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **1.2** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 1.2 / 3600 = 0.0084**

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 1.2 / 10^3 = 0.2177**

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **5** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 5 / 3600 = 0.035**

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 5 / 10^3 = 0.907**

Итоговая таблица:

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2100000	5.4400000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.2730000	7.0800000
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0350000	0.9070000
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0700000	1.8140000
0337	Углерод оксид (Окись углерода,	0.1750000	4.5400000

	Угарный газ) (584)		
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0084000	0.2177000
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0084000	0.2177000
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Раствори- тель РПК-265П) (10)	0.0840000	2.1770000

Источник загрязнения N 6073, Труба выхлопная

Источник выделения N 227, Компрессор для прокачки скважин

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей
среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Ғ

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, G_{FJMAX} = **25.2**

Годовой расход дизельного топлива, т/год, G_{FGGO} = **181.44**

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **30** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 30 / 3600 = 0.21**

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 30 / 10^3 = 5.44**

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **1.2**

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 1.2 / 3600 = 0.0084**

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 1.2 / 10^3 = 0.2177**

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **39** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 39 / 3600 = 0.273**

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 39 / 10^3 = 7.08**

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **10** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 10 / 3600 = 0.07**

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 10 / 10^3 = 1.814**

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **25** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 25 / 3600 = 0.175**

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 25 / 10^3 = 4.54**

Примесь: 2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **12** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 12 / 3600 = 0.084**

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 12 / 10^3 = 2.177**

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **1.2** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 1.2 / 3600 = 0.0084**

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 1.2 / 10^3 = 0.2177**

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **5** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 5 / 3600 = 0.035**

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 5 / 10^3 = 0.907**

Итоговая таблица:

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2100000	5.4400000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.2730000	7.0800000
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0350000	0.9070000
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0700000	1.8140000
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1750000	4.5400000
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0084000	0.2177000
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0084000	0.2177000
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды	0.0840000	2.1770000

	предельные С12-С19 (в пересчете на С); Раствори- тель РПК-265П) (10)		

Источник загрязнения N 6074, Труба выхлопная
Источник выделения N 228, Компрессор для прокачки скважин

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей
среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Ғ

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, G_{FJMAX} = **25.2**
Годовой расход дизельного топлива, т/год, G_{FGGO} = **181.44**

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **30** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 30 / 3600 = 0.21**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 30 / 10^3 = 5.44**

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **1.2**
Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 1.2 / 3600 = 0.0084**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 1.2 / 10^3 = 0.2177**

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **39** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 39 / 3600 = 0.273**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 39 / 10^3 = 7.08**

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **10** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 10 / 3600 = 0.07**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 10 / 10^3 = 1.814**

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **25** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 25 / 3600 = 0.175**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 25 / 10^3 = 4.54**

Примесь: 2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **12** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 12 / 3600 = 0.084**

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 12 / 10^3 = 2.177**

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **1.2** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 1.2 / 3600 = 0.0084**

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 1.2 / 10^3 = 0.2177**

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **5** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 5 / 3600 = 0.035**

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 5 / 10^3 = 0.907**

Итоговая таблица:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2100000	5.4400000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.2730000	7.0800000
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0350000	0.9070000
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0700000	1.8140000
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1750000	4.5400000
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0084000	0.2177000
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0084000	0.2177000
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Раствори- тель РПК-265П) (10)	0.0840000	2.1770000

Источник загрязнения N 6075, Труба выхлопная

Источник выделения N 229, Компрессор для прокачки скважин

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей
среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Ғ
Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, G_{FJMAX} = **25.2**
Годовой расход дизельного топлива, т/год, G_{FGGO} = **181.44**

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **30** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 30 / 3600 = 0.21**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 30 / 10^3 = 5.44**

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)
Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **1.2**
Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 1.2 / 3600 = 0.0084**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 1.2 / 10^3 = 0.2177**

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **39** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 39 / 3600 = 0.273**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 39 / 10^3 = 7.08**

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **10** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 10 / 3600 = 0.07**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 10 / 10^3 = 1.814**

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **25** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 25 / 3600 = 0.175**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 25 / 10^3 = 4.54**

Примесь: 2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)
Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **12** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 12 / 3600 = 0.084**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 12 / 10^3 = 2.177**

<u>Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)</u>

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **1.2** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 1.2 / 3600 = 0.0084**

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 1.2 / 10^3 = 0.2177**

<u>Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)</u>

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **5**

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 5 / 3600 = 0.035**

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 5 / 10^3 = 0.907**

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2100000	5.4400000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.2730000	7.0800000
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0350000	0.9070000
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0700000	1.8140000
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1750000	4.5400000
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0084000	0.2177000
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0084000	0.2177000
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Раствори- тель РПК-265П) (10)	0.0840000	2.1770000

Источник загрязнения N 6076, Труба выхлопная

Источник выделения N 230, Компрессор для прокачки скважин

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Ғ

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, G_{FJMAX} = **25.2**

Годовой расход дизельного топлива, т/год, G_{FGGO} = **181.44**

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **30** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 30 / 3600 = 0.21**

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 30 / 10^3 = 5.44**

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **1.2**

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 1.2 / 3600 = 0.0084**

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 1.2 / 10^3 = 0.2177**

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **39** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 39 / 3600 = 0.273**

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 39 / 10^3 = 7.08**

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **10** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 10 / 3600 = 0.07**

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 10 / 10^3 = 1.814**

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **25** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 25 / 3600 = 0.175**

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 25 / 10^3 = 4.54**

Примесь: 2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **12** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 12 / 3600 = 0.084**

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 12 / 10^3 = 2.177**

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **1.2** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 1.2 / 3600 = 0.0084**

Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 1.2 / 10^3 = 0.2177**

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **5** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 5 / 3600 = 0.035** Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 5 / 10^3 = 0.907**

Итоговая таблица:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2100000	5.4400000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.2730000	7.0800000
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0350000	0.9070000
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0700000	1.8140000
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1750000	4.5400000
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0084000	0.2177000
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0084000	0.2177000
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Раствори- тель РПК-265П) (10)	0.0840000	2.1770000

Источник загрязнения N 6077, Труба выхлопная
Источник выделения N 231, Компрессор для прокачки скважин

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Ғ

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, G_{FJMAX} = **25.2**
Годовой расход дизельного топлива, т/год, G_{FGGO} = **181.44**

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **30** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ = **25.2 · 30 / 3600 = 0.21**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ = **181.44 · 30 / 10^3 = 5.44**

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ = **1.2**

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ **= 25.2 · 1.2 / 3600 = 0.0084**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ **= 181.44 · 1.2 / 10^3 = 0.2177**

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ **= 39** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ **= 25.2 · 39 / 3600 = 0.273**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ **= 181.44 · 39 / 10^3 = 7.08**

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ **= 10** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ **= 25.2 · 10 / 3600 = 0.07**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ **= 181.44 · 10 / 10^3 = 1.814**

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ **= 25** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ **= 25.2 · 25 / 3600 = 0.175**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ **= 181.44 · 25 / 10^3 = 4.54**

Примесь: 2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)
Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ **= 12** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ **= 25.2 · 12 / 3600 = 0.084**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ **= 181.44 · 12 / 10^3 = 2.177**

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)
Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ **= 1.2** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ **= 25.2 · 1.2 / 3600 = 0.0084**
Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ **= 181.44 · 1.2 / 10^3 = 0.2177**

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_Э$ **= 5** Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = G_{FJMAX} \cdot E_Э / 3600$ **= 25.2 · 5 / 3600 = 0.035** Валовый выброс, т/год, $_M_ = G_{FGGO} \cdot E_Э / 10^3$ **= 181.44 · 5 / 10^3 = 0.907**

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год

0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2100000	5.4400000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.2730000	7.0800000
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0350000	0.9070000
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0700000	1.8140000
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1750000	4.5400000
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0084000	0.2177000
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0084000	0.2177000
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Раствори- тель РПК-265П) (10)	0.0840000	2.1770000

Источник загрязнения N 6078, неорг

Источник выделения N 232, Бульдозер

Список литературы:

1. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий (раздел 3) Прило- жение №3 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п
2. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли (раз- дел 4)

Приложение №12 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008
№100-п

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ ПРИ РАБОТЕ И ДВИЖЕНИИ АВТОМОБИЛЕЙ ПО ТЕРРИТОРИИ

Расчетный период: Теплый период (t>5)

Температура воздуха за расчетный период, град. С, ***T*** **= 34**

Тип машины: Трактор (Г), N ДВС = 61 - 100 кВт

Вид топлива: дизельное топливо

Температура воздуха за расчетный период, град. С, ***T*** **= 34**

Количество рабочих дней в периоде, ***DN*** **= 103**

Общее кол-во дорожных машин данной группы, шт., ***NK*** **= 1**

Коэффициент выпуска (выезда), ***A*** **= 0.8**

Наибольшее количество дорожных машин , работающих на территории в течении 30 мин,шт, ***NK1*** **= 1**

Суммарное время движения без нагрузки 1 машины в день, мин, ***TV1*** **= 192**
Суммарное время движения 1 машины с нагрузкой в день, мин, ***TV1N*** **= 208**
Суммарное время работы 1 машины на хол. ходу, мин, ***TXS*** **= 80**
Макс время движения без нагрузки 1 машины за 30 мин , мин, ***TV2*** **= 12** Макс время движения с нагрузкой 1 машины за 30 мин , мин, ***TV2N*** **= 13**
Макс.время работы машин на хол. ходу за 30 мин, мин, ***TXM*** **= 5**

<u>Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)</u>
Удельный выброс машин при прогреве, г/мин, (табл. 4.5 [2]), ***MPR*** **= 2.4**
Удельный выброс машин на хол. ходу, г/мин, (табл. 4.2 [2]), ***MXX*** **= 2.4**
Пробеговый выброс машин при движении, г/мин, (табл. 4.6 [2]), ***ML*** **= 1.29**
Выброс 1 машины при работе на территории, г, ***M1 = ML · TV1 + 1.3 · ML · TV1N + MXX · TXS*** **= 1.29 · 192 +**
1.3 · 1.29 · 208 + 2.4 · 80 = 788.5
Максимальный выброс 1 машины при работе на территории, г за 30 мин, ***M2 = ML · TV2 + 1.3 · ML · TV2N + MXX · TXM*** **= 1.29 · 12 + 1.3 · 1.29 · 13 + 2.4 · 5 = 49.3**
Валовый выброс ЗВ, т/год (4.8), $M = A \cdot M1 \cdot NK \cdot DN / 10^6 = 0.8 \cdot 788.5 \cdot 1 \cdot 103 / 10^6 = 0.065$
Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с
G = M2 · NK1 / 30 / 60 **= 49.3 · 1 / 30 / 60 = 0.0274**
<u>Примесь: 2732 Керосин (654*)</u>
Удельный выброс машин при прогреве, г/мин, (табл. 4.5 [2]), ***MPR*** **= 0.3**
Удельный выброс машин на хол. ходу, г/мин, (табл. 4.2 [2]), ***MXX*** **= 0.3**
Пробеговый выброс машин при движении, г/мин, (табл. 4.6 [2]), ***ML*** **= 0.43**
Выброс 1 машины при работе на территории, г, ***M1 = ML · TV1 + 1.3 · ML · TV1N + MXX · TXS*** **= 0.43 · 192 +**
1.3 · 0.43 · 208 + 0.3 · 80 = 222.8
Максимальный выброс 1 машины при работе на территории, г за 30 мин, ***M2 = ML · TV2 + 1.3 · ML · TV2N + MXX · TXM*** **= 0.43 · 12 + 1.3 · 0.43 · 13 + 0.3 · 5 = 13.93**
Валовый выброс ЗВ, т/год (4.8), $M = A \cdot M1 \cdot NK \cdot DN / 10^6 = 0.8 \cdot 222.8 \cdot 1 \cdot 103 / 10^6 = 0.01836$
Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с
G = M2 · NK1 / 30 / 60 **= 13.93 · 1 / 30 / 60 = 0.00774**
РАСЧЕТ выбросов оксидов азота
Удельный выброс машин при прогреве, г/мин, (табл. 4.5 [2]), ***MPR*** **= 0.48**
Удельный выброс машин на хол. ходу, г/мин, (табл. 4.2 [2]), ***MXX*** **= 0.48**
Пробеговый выброс машин при движении, г/мин, (табл. 4.6 [2]), ***ML*** **= 2.47**
Выброс 1 машины при работе на территории, г, ***M1 = ML · TV1 + 1.3 · ML · TV1N + MXX · TXS*** **= 2.47 · 192 +**
1.3 · 2.47 · 208 + 0.48 · 80 = 1180.5
Максимальный выброс 1 машины при работе на территории, г за 30 мин, ***M2 = ML · TV2 + 1.3 · ML · TV2N + MXX · TXM*** **= 2.47 · 12 + 1.3 · 2.47 · 13 + 0.48 · 5 = 73.8**

Валовый выброс ЗВ, т/год (4.8), $M = A \cdot M1 \cdot NK \cdot DN / 10^6 = 0.8 \cdot 1180.5 \cdot 1 \cdot 103 / 10^6 = 0.0973$
Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с
$G = M2 \cdot NK1 / 30 / 60 = 73.8 \cdot 1 / 30 / 60 = 0.041$
С учетом трансформации оксидов азота получаем:

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Валовый выброс, т/год, $_M_ = 0.8 \cdot M = 0.8 \cdot 0.0973 = 0.0778$
Максимальный разовый выброс,г/с, $GS = 0.8 \cdot G = 0.8 \cdot 0.041 = 0.0328$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Валовый выброс, т/год, $_M_ = 0.13 \cdot M = 0.13 \cdot 0.0973 = 0.01265$
Максимальный разовый выброс,г/с, $GS = 0.13 \cdot G = 0.13 \cdot 0.041 = 0.00533$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
Удельный выброс машин при прогреве, г/мин, (табл. 4.5 [2]), $MPR = 0.06$
Удельный выброс машин на хол. ходу, г/мин, (табл. 4.2 [2]), $MXX = 0.06$
Пробеговый выброс машин при движении, г/мин, (табл. 4.6 [2]), $ML = 0.27$
Выброс 1 машины при работе на территории, г, $M1 = ML \cdot TV1 + 1.3 \cdot ML \cdot TV1N + MXX \cdot TXS = 0.27 \cdot 192 + 1.3 \cdot 0.27 \cdot 208 + 0.06 \cdot 80 = 129.6$
Максимальный выброс 1 машины при работе на территории, г за 30 мин, $M2 = ML \cdot TV2 + 1.3 \cdot ML \cdot TV2N + MXX \cdot TXM = 0.27 \cdot 12 + 1.3 \cdot 0.27 \cdot 13 + 0.06 \cdot 5 = 8.1$
Валовый выброс ЗВ, т/год (4.8), $M = A \cdot M1 \cdot NK \cdot DN / 10^6 = 0.8 \cdot 129.6 \cdot 1 \cdot 103 / 10^6 = 0.01068$
Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с
$G = M2 \cdot NK1 / 30 / 60 = 8.1 \cdot 1 / 30 / 60 = 0.0045$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
Удельный выброс машин при прогреве, г/мин, (табл. 4.5 [2]), $MPR = 0.097$
Удельный выброс машин на хол. ходу, г/мин, (табл. 4.2 [2]), $MXX = 0.097$
Пробеговый выброс машин при движении, г/мин, (табл. 4.6 [2]), $ML = 0.19$
Выброс 1 машины при работе на территории, г, $M1 = ML \cdot TV1 + 1.3 \cdot ML \cdot TV1N + MXX \cdot TXS = 0.19 \cdot 192 + 1.3 \cdot 0.19 \cdot 208 + 0.097 \cdot 80 = 95.6$
Максимальный выброс 1 машины при работе на территории, г за 30 мин, $M2 = ML \cdot TV2 + 1.3 \cdot ML \cdot TV2N + MXX \cdot TXM = 0.19 \cdot 12 + 1.3 \cdot 0.19 \cdot 13 + 0.097 \cdot 5 = 5.98$
Валовый выброс ЗВ, т/год (4.8), $M = A \cdot M1 \cdot NK \cdot DN / 10^6 = 0.8 \cdot 95.6 \cdot 1 \cdot 103 / 10^6 = 0.00788$
Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с
$G = M2 \cdot NK1 / 30 / 60 = 5.98 \cdot 1 / 30 / 60 = 0.00332$
ИТОГО выбросы по периоду: Теплый период (t>5)

Тип машины: Трактор (Г), N ДВС = 61 - 100 кВт										
Dn, сут	***Nk, шт***	***A***	***Nk1 шт.***	***Tv1, мин***	***Tv1n, мин***	***Txs, мин***	***Tv2, мин***	***Tv2n, мин***	***Txm, мин***	
103	1	0.80	1	192	208	80	12	13	5	
ЗВ	***Mxx, г/мин***	***Ml, г/мин***	***г/с***		***т/год***					
0337	2.4	1.29	0.0274		0.065					
2732	0.3	0.43	0.00774		0.01836					
0301	0.48	2.47	0.0328		0.0778					
0304	0.48	2.47	0.00533		0.01265					
0328	0.06	0.27	0.0045		0.01068					
0330	0.097	0.19	0.00332		0.00788					

ИТОГО ВЫБРОСЫ ОТ СТОЯНКИ АВТОМОБИЛЕЙ

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0328000	0.0778000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0053300	0.0126500
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0045000	0.0106800
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0033200	0.0078800
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0274000	0.0650000
2732	Керосин (654*)	0.0077400	0.0183600

Максимальные разовые выбросы достигнуты в теплый период

Список литературы:

Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод пределе- ния выбросов в атмосферу от

предприятий по производству строительных материаловПриложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008
№100-п

Тип источника выделения: Погрузочно-разгрузочные работы, пересыпки, статическое хранение пылящих материалов
п.3.1.Погрузочно-разгрузочные работы, пересыпки
пылящих материалов Материал: Глина
Весовая доля пылевой фракции в материале(табл.3.1.1), ***K1*** **= 0.05**
Доля пыли, переходящей в аэрозоль(табл.3.1.1), ***K2*** **= 0.02**

Примесь: 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)
Материал негранулирован. Коэффициент Ке принимается равным 1 Степень открытости: с 3-х сторон
Загрузочный рукав не применяется
Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла(табл.3.1.3), ***K4*** **= 0.5**
Скорость ветра (среднегодовая), м/с, ***G3SR*** **= 3.5**
Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра(табл.3.1.2), ***K3SR*** **= 1.2**
Скорость ветра (максимальная), м/с, ***G3*** **= 9.5**
Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра(табл.3.1.2), ***K3*** **= 1.7**
Влажность материала, %, ***VL*** **= 10**
Коэфф., учитывающий влажность материала(табл.3.1.4), ***K5*** **= 0.1**
Размер куска материала, мм, ***G7*** **= 50**
Коэффициент, учитывающий крупность материала(табл.3.1.5), ***K7*** **= 0.4**
Высота падения материала, м, ***GB*** **= 0.5**
Коэффициент, учитывающий высоту падения материала(табл.3.1.7), ***B*** **= 0.4**
Суммарное количество перерабатываемого материала, т/час, ***GMAX*** **= 30**
Суммарное количество перерабатываемого материала, т/год, ***GGOD*** **= 24704**
Эффективность средств пылеподавления, в долях единицы, ***NJ*** **= 0**
Вид работ: Пересыпка
Максимальный разовый выброс, г/с (3.1.1), $GC = K1 \cdot K2 \cdot K3 \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot K8 \cdot K9 \cdot KE \cdot B \cdot GMAX \cdot 10^6 / 3600 \cdot (1-NJ) = 0.05 \cdot 0.02 \cdot 1.7 \cdot 0.5 \cdot 0.1 \cdot 0.4 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0.4 \cdot 30 \cdot 10^6 / 3600 \cdot (1-0) = 0.1133$
Продолжительность выброса составляет менее 20 мин согласно п.2.1 применяется 20-ти минутное осредне- ние.
Продолжительность пересыпки в минутах (не более 20), ***TT*** **= 3**
Максимальный разовый выброс, с учетом 20-ти минутного осреднения, г/с, $GC = GC \cdot TT \cdot 60 / 1200 = 0.1133 \cdot 3 \cdot 60 / 1200 = 0.017$

Валовый выброс, т/год (3.1.2), ***MC* = *K1* · *K2* · *K3SR* · *K4* · *K5* · *K7* · *K8* · *K9* · *KE* · *B* · *GGOD* · *(1-NJ)* = 0.05 ·**
0.02 · 1.2 · 0.5 · 0.1 · 0.4 · 1 · 1 · 1 · 0.4 · 24704 · (1-0) = 0.237
Максимальный разовый выброс, г/с (3.2.1), ***G* = *MAX(G,GC)* = 0.017**
Сумма выбросов, т/год (3.2.4), ***M* = *M* + *MC* = 0 + 0.237 = 0.237**

Итоговая таблица:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0328000	0.0778000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0053300	0.0126500
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0045000	0.0106800
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0033200	0.0078800
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0274000	0.0650000
2732	Керосин (654*)	0.0077400	0.0183600
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись крем- ния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0170000	0.2370000

Источник загрязнения N 6079, Неорг. источник
Источник выделения N 233, Экскаватор

Список литературы:

1. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий (раздел 3) Прило- жение №3 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п
2. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли (раздел 4)
Приложение №12 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008
№100-п

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ ПРИ РАБОТЕ И ДВИЖЕНИИ АВТОМОБИЛЕЙ ПО ТЕРРИТОРИИ

Расчетный период: Теплый период (t>5)
Температура воздуха за расчетный период, град. С, ***T*** **= 34**
Тип машины: Трактор (К), N ДВС = 61 - 100 кВт
Вид топлива: дизельное топливо
Температура воздуха за расчетный период, град. С, ***T*** **= 34**
Количество рабочих дней в периоде, ***DN*** **= 117**
Общее кол-во дорожных машин данной группы, шт., ***NK*** **= 1**
Коэффициент выпуска (выезда), ***A*** **= 0.8**
Наибольшее количество дорожных машин , работающих на территории в течении 30 мин,шт, ***NK1*** **= 1**
Суммарное время движения без нагрузки 1 машины в день, мин, ***TV1*** **= 192**
Суммарное время движения 1 машины с нагрузкой в день, мин, ***TV1N*** **= 208**
Суммарное время работы 1 машины на хол. ходу, мин, ***TXS*** **= 80**
Макс время движения без нагрузки 1 машины за 30 мин , мин, ***TV2*** **= 12** Макс время движения с нагрузкой 1 машины за 30 мин , мин, ***TV2N*** **= 13**
Макс.время работы машин на хол. ходу за 30 мин, мин, ***TXM*** **= 5**

<u>Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)</u>
Удельный выброс машин при прогреве, г/мин, (табл. 4.5 [2]), ***MPR*** **= 2.4**
Удельный выброс машин на хол. ходу, г/мин, (табл. 4.2 [2]), ***MXX*** **= 2.4**
Пробеговый выброс машин при движении, г/мин, (табл. 4.6 [2]), ***ML*** **= 1.29**
Выброс 1 машины при работе на территории, г, ***M1 = ML · TV1 + 1.3 · ML · TV1N + MXX · TXS*** **= 1.29 · 192 +**
1.3 · 1.29 · 208 + 2.4 · 80 = 788.5
Максимальный выброс 1 машины при работе на территории, г за 30 мин, ***M2 = ML · TV2 + 1.3 · ML · TV2N + MXX · TXM*** **= 1.29 · 12 + 1.3 · 1.29 · 13 + 2.4 · 5 = 49.3**
Валовый выброс ЗВ, т/год (4.8), ***M = A · M1 · NK · DN / 10^6*** **= 0.8 · 788.5 · 1 · 117 / 10^6 = 0.0738**
Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с
G = M2 · NK1 / 30 / 60 **= 49.3 · 1 / 30 / 60 = 0.0274**
<u>Примесь: 2732 Керосин (654*)</u>
Удельный выброс машин при прогреве, г/мин, (табл. 4.5 [2]), ***MPR*** **= 0.3**
Удельный выброс машин на хол. ходу, г/мин, (табл. 4.2 [2]), ***MXX*** **= 0.3**
Пробеговый выброс машин при движении, г/мин, (табл. 4.6 [2]), ***ML*** **= 0.43**
Выброс 1 машины при работе на территории, г, ***M1 = ML · TV1 + 1.3 · ML · TV1N + MXX · TXS*** **= 0.43 · 192 +**
1.3 · 0.43 · 208 + 0.3 · 80 = 222.8
Максимальный выброс 1 машины при работе на территории, г за 30 мин, ***M2 = ML · TV2 + 1.3 · ML · TV2N + MXX · TXM*** **= 0.43 · 12 + 1.3 · 0.43 · 13 + 0.3 · 5 = 13.93**
Валовый выброс ЗВ, т/год (4.8), ***M = A · M1 · NK · DN / 10^6*** **= 0.8 · 222.8 · 1 · 117 / 10^6 = 0.02085**
Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с
G = M2 · NK1 / 30 / 60 **= 13.93 · 1 / 30 / 60 = 0.00774**

РАСЧЕТ выбросов оксидов азота

Удельный выброс машин при прогреве, г/мин, (табл. 4.5 [2]), ***MPR* = 0.48**
Удельный выброс машин на хол. ходу, г/мин, (табл. 4.2 [2]), ***MXX* = 0.48**
Пробеговый выброс машин при движении, г/мин, (табл. 4.6 [2]), ***ML* = 2.47**
Выброс 1 машины при работе на территории, г, ***M1* = *ML* · *TV1* + *1.3* · *ML* · *TV1N* + *MXX* · *TXS* = 2.47 · 192 +**
1.3 · 2.47 · 208 + 0.48 · 80 = 1180.5
Максимальный выброс 1 машины при работе на территории, г за 30 мин, ***M2* = *ML* · *TV2* + *1.3* · *ML* · *TV2N* + *MXX* · *TXM* = 2.47 · 12 + 1.3 · 2.47 · 13 + 0.48 · 5 = 73.8**
Валовый выброс ЗВ, т/год (4.8), ***M* = *A* · *M1* · *NK* · *DN* / 10^6 = 0.8 · 1180.5 · 1 · 117 / 10^6 = 0.1105**
Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с
***G* = *M2* · *NK1* / *30* / *60* = 73.8 · 1 / 30 / 60 = 0.041**
С учетом трансформации оксидов азота получаем:

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Валовый выброс, т/год, ***_M_* = *0.8* · *M* = 0.8 · 0.1105 = 0.0884**
Максимальный разовый выброс,г/с, ***GS* = *0.8* · *G* = 0.8 · 0.041 = 0.0328**

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Валовый выброс, т/год, ***_M_* = *0.13* · *M* = 0.13 · 0.1105 = 0.01437**
Максимальный разовый выброс,г/с, ***GS* = *0.13* · *G* = 0.13 · 0.041 = 0.00533**

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
Удельный выброс машин при прогреве, г/мин, (табл. 4.5 [2]), ***MPR* = 0.06**
Удельный выброс машин на хол. ходу, г/мин, (табл. 4.2 [2]), ***MXX* = 0.06**
Пробеговый выброс машин при движении, г/мин, (табл. 4.6 [2]), ***ML* = 0.27**
Выброс 1 машины при работе на территории, г, ***M1* = *ML* · *TV1* + *1.3* · *ML* · *TV1N* + *MXX* · *TXS* = 0.27 · 192 +**
1.3 · 0.27 · 208 + 0.06 · 80 = 129.6
Максимальный выброс 1 машины при работе на территории, г за 30 мин, ***M2* = *ML* · *TV2* + *1.3* · *ML* · *TV2N* + *MXX* · *TXM* = 0.27 · 12 + 1.3 · 0.27 · 13 + 0.06 · 5 = 8.1**
Валовый выброс ЗВ, т/год (4.8), ***M* = *A* · *M1* · *NK* · *DN* / 10^6 = 0.8 · 129.6 · 1 · 117 / 10^6 = 0.01213**
Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с
***G* = *M2* · *NK1* / *30* / *60* = 8.1 · 1 / 30 / 60 = 0.0045**

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
Удельный выброс машин при прогреве, г/мин, (табл. 4.5 [2]), ***MPR* = 0.097**
Удельный выброс машин на хол. ходу, г/мин, (табл. 4.2 [2]), ***MXX* = 0.097**
Пробеговый выброс машин при движении, г/мин, (табл. 4.6 [2]), ***ML* = 0.19**

Выброс 1 машины при работе на территории, г, $M1 = ML \cdot TV1 + 1.3 \cdot ML \cdot TV1N + MXX \cdot TXS = 0.19 \cdot 192 + 1.3 \cdot 0.19 \cdot 208 + 0.097 \cdot 80 = 95.6$

Максимальный выброс 1 машины при работе на территории, г за 30 мин, $M2 = ML \cdot TV2 + 1.3 \cdot ML \cdot TV2N + MXX \cdot TXM = 0.19 \cdot 12 + 1.3 \cdot 0.19 \cdot 13 + 0.097 \cdot 5 = 5.98$

Валовый выброс ЗВ, т/год (4.8), $M = A \cdot M1 \cdot NK \cdot DN / 10^6 = 0.8 \cdot 95.6 \cdot 1 \cdot 117 / 10^6 = 0.00895$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с

$G = M2 \cdot NK1 / 30 / 60 = 5.98 \cdot 1 / 30 / 60 = 0.00332$

ИТОГО выбросы по периоду: Теплый период (t>5)

Тип машины: Трактор (К), N ДВС = 61 - 100 кВт										
Dn, сут	***Nk, шт***	***A***	***Nk1 шт.***	***Tv1, мин***	***Tv1n, мин***	***Txs, мин***	***Tv2, мин***	***Tv2n, мин***	***Txm, мин***	
117	1	0.80	1	192	208	80	12	13	5	
ЗВ	***Mxx, г/мин***	***Ml, г/мин***	***г/с***		***т/год***					
0337	2.4	1.29	0.0274		0.0738					
2732	0.3	0.43	0.00774		0.02085					
0301	0.48	2.47	0.0328		0.0884					
0304	0.48	2.47	0.00533		0.01437					
0328	0.06	0.27	0.0045		0.01213					
0330	0.097	0.19	0.00332		0.00895					

ИТОГО ВЫБРОСЫ ОТ СТОЯНКИ АВТОМОБИЛЕЙ

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0328000	0.0884000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0053300	0.0143700
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0045000	0.0121300
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0033200	0.0089500
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0274000	0.0738000
2732	Керосин (654*)	0.0077400	0.0208500

Максимальные разовые выбросы достигнуты в теплый период

Список литературы:
Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определе- ния выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов
Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008
№100-п

Тип источника выделения: Погрузочно-разгрузочные работы, пересыпки, статическое хранение пылящих материалов
п.3.1.Погрузочно-разгрузочные работы, пересыпки
пылящих материалов Материал: Глина
Весовая доля пылевой фракции в материале(табл.3.1.1), ***K1*** **= 0.05**
Доля пыли, переходящей в аэрозоль(табл.3.1.1), ***K2*** **= 0.02**

Примесь: 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)
Материал негранулирован. Коэффициент Ke принимается равным 1 Степень открытости: с 3-х сторон
Загрузочный рукав не применяется
Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла(табл.3.1.3), ***K4*** **= 0.5**
Скорость ветра (среднегодовая), м/с, ***G3SR*** **= 3.5**
Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра(табл.3.1.2), ***K3SR*** **= 1.2**
Скорость ветра (максимальная), м/с, ***G3*** **= 9.5**
Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра(табл.3.1.2), ***K3*** **= 1.7**
Влажность материала, %, ***VL*** **= 10**
Коэфф., учитывающий влажность материала(табл.3.1.4), ***K5*** **= 0.1**
Размер куска материала, мм, ***G7*** **= 50**
Коэффициент, учитывающий крупность материала(табл.3.1.5), ***K7*** **= 0.4**
Высота падения материала, м, ***GB*** **= 1**
Коэффициент, учитывающий высоту падения материала(табл.3.1.7), ***B*** **= 0.5**
Суммарное количество перерабатываемого материала, т/час, ***GMAX*** **= 40**
Суммарное количество перерабатываемого материала, т/год, ***GGOD*** **= 64659,56667**
Эффективность средств пылеподавления, в долях единицы, ***NJ*** **= 0**
Вид работ: Погрузка

Максимальный разовый выброс, г/с (3.1.1), ***GC = K1 · K2 · K3 · K4 · K5 · K7 · K8 · K9 · KE · B · GMAX · 10^6 / 3600 · (1-NJ)*** **= 0.05 · 0.02 · 1.7 · 0.5 · 0.1 · 0.4 · 1 · 1 · 1 · 0.5 · 40 · 10^6 / 3600 · (1-0) = 0.189**
Продолжительность выброса составляет менее 20 мин согласно п.2.1 применяется 20-ти минутное осредне- ние.
Продолжительность пересыпки в минутах (не более 20), ***TT*** **= 1**
Максимальный разовый выброс, с учетом 20-ти минутного осреднения, г/с, ***GC = GC · TT · 60 / 1200*** **= 0.189**
· 1 · 60 / 1200 = 0.00945
Валовый выброс, т/год (3.1.2), ***MC = K1 · K2 · K3SR · K4 · K5 · K7 · K8 · K9 · KE · B · GGOD · (1-NJ)*** **= 0.05 ·**
0.02 · 1.2 · 0.5 · 0.1 · 0.4 · 1 · 1 · 1 · 0.5 · 64659,56667 · (1-0) = 0.7759148
Максимальный разовый выброс, г/с (3.2.1), ***G = MAX(G,GC)*** **= 0.00945**
Сумма выбросов, т/год (3.2.4), ***M = M + MC*** **= 0 + 0.7759148 = 0.7759148**

Итоговая таблица:

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0328000	0.0884000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0053300	0.0143700
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0045000	0.0121300
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0033200	0.0089500
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0274000	0.0738000
2732	Керосин (654*)	0.0077400	0.0208500
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись крем- ния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0094500	0,7759148

Источник загрязнения N 6080, Неорг. источник

Источник выделения N 234, Каротажная станция на базе автомобиля ЗИЛ-131

Список литературы:

1. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий (раздел 3) Прило- жение №3 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п
2. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли (раз- дел 4)
Приложение №12 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ ПРИ РАБОТЕ И ДВИЖЕНИИ АВТОМОБИЛЕЙ ПО ТЕРРИТОРИИ
Расчетный период: Теплый период (t>5)
Температура воздуха за расчетный период, град. С, ***T* = 34**
Тип машины: Грузовые автомобили дизельные свыше 5 до 8 т (СНГ)
Тип топлива: Дизельное топливо
Количество рабочих дней в году, дн., ***DN* = 300**
Наибольшее количество автомобилей, работающих на территории в течении 30 мин, ***NK1* = 1** Общ. количество автомобилей данной группы за расчетный период, шт., ***NK* = 1** Коэффициент выпуска (выезда), ***A* = 0.8**
Экологический контроль не проводится Суммарный пробег с нагрузкой, км/день, ***L1N* = 260**
Суммарное время работы двигателя на холостом ходу, мин/день, ***TXS* = 100**
Макс. пробег с нагрузкой за 30 мин, км, ***L2N* = 13**
Макс. время работы двигателя на холостом ходу в течение 30 мин, мин, ***TXM* = 5** Суммарный пробег 1 автомобиля без нагрузки по территории п/п, км, ***L1* = 240** Максимальный пробег 1 автомобиля без нагрузки за 30 мин, км, ***L2* = 12**

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.8), ***ML* = 5.1**
Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин, (табл.3.9), ***MXX* = 2.8**
Выброс ЗВ в день при движении и работе на территории,г, $M1 = ML \cdot L1 + 1.3 \cdot ML \cdot L1N + MXX \cdot TXS = 5.1 \cdot 240 + 1.3 \cdot 5.1 \cdot 260 + 2.8 \cdot 100 = 3227.8$
Валовый выброс ЗВ, т/год, $M = A \cdot M1 \cdot NK \cdot DN \cdot 10^{-6} = 0.8 \cdot 3227.8 \cdot 1 \cdot 300 \cdot 10^{-6} = 0.775$
Максимальный разовый выброс ЗВ одним автомобилем, г за 30 мин, $M2 = ML \cdot L2 + 1.3 \cdot ML \cdot L2N + MXX \cdot TXM = 5.1 \cdot 12 + 1.3 \cdot 5.1 \cdot 13 + 2.8 \cdot 5 = 161.4$
Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с, $G = M2 \cdot NK1 / 30 / 60 = 161.4 \cdot 1 / 30 / 60 = 0.0897$

Примесь: 2732 Керосин (654*)
Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.8), ***ML* = 0.9**
Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин, (табл.3.9), ***MXX* = 0.35**

Выброс ЗВ в день при движении и работе на территории,г, ***M1 = ML · L1 + 1.3 · ML · L1N + MXX · TXS* = 0.9· 240 + 1.3 · 0.9 · 260 + 0.35 · 100 = 555.2**
Валовый выброс ЗВ, т/год, ***M = A · M1 · NK · DN · 10^{-6}* = 0.8 · 555.2 · 1 · 300 · 10^{-6} = 0.1332**
Максимальный разовый выброс ЗВ одним автомобилем, г за 30 мин, ***M2 = ML · L2 + 1.3 · ML · L2N + MXX · TXM* = 0.9 · 12 + 1.3 · 0.9 · 13 + 0.35 · 5 = 27.76**
Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с, ***G = M2 · NK1 / 30 / 60* = 27.76 · 1 / 30 / 60 = 0.01542**

РАСЧЕТ выбросов оксидов азота:
Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.8), ***ML* = 3.5**
Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин, (табл.3.9), ***MXX* = 0.6**
Выброс ЗВ в день при движении и работе на территории,г, ***M1 = ML · L1 + 1.3 · ML · L1N + MXX · TXS* = 3.5**
· 240 + 1.3 · 3.5 · 260 + 0.6 · 100 = 2083
Валовый выброс ЗВ, т/год, ***M = A · M1 · NK · DN · 10^{-6}* = 0.8 · 2083 · 1 · 300 · 10^{-6} = 0.5**
Максимальный разовый выброс ЗВ одним автомобилем, г за 30 мин, ***M2 = ML · L2 + 1.3 · ML · L2N + MXX · TXM* = 3.5 · 12 + 1.3 · 3.5 · 13 + 0.6 · 5 = 104.2**
Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с, ***G = M2 · NK1 / 30 / 60* = 104.2 · 1 / 30 / 60 = 0.0579**
С учетом трансформации оксидов азота получаем:

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Валовый выброс, т/год, ***_M_ = 0.8 · M* = 0.8 · 0.5 = 0.4**
Максимальный разовый выброс,г/с, ***GS = 0.8 · G* = 0.8 · 0.0579 = 0.0463**

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Валовый выброс, т/год, ***_M_ = 0.13 · M* = 0.13 · 0.5 = 0.065**
Максимальный разовый выброс,г/с, ***GS = 0.13 · G* = 0.13 · 0.0579 = 0.00753**

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.8), ***ML* = 0.25** Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин, (табл.3.9), ***MXX* = 0.03**
Выброс ЗВ в день при движении и работе на территории,г, ***M1 = ML · L1 + 1.3 · ML · L1N + MXX · TXS* =0.25 · 240 + 1.3 · 0.25 · 260 + 0.03 · 100 = 147.5**
Валовый выброс ЗВ, т/год, ***M = A · M1 · NK · DN · 10^{-6}* = 0.8 · 147.5 · 1 · 300 · 10^{-6} = 0.0354**
Максимальный разовый выброс ЗВ одним автомобилем, г за 30 мин, ***M2 = ML · L2 + 1.3 · ML · L2N + MXX · TXM* = 0.25 · 12 + 1.3 · 0.25 · 13 + 0.03 · 5 = 7.38**

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с, ***G = M2 · NK1 / 30 / 60*** **= 7.38 · 1 / 30 / 60 = 0.0041**

<u>Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)</u>

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.8), ***ML*** **= 0.45** Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин, (табл.3.9), ***MXX*** **= 0.09**

Выброс ЗВ в день при движении и работе на территории,г, ***M1 = ML · L1 + 1.3 · ML · L1N + MXX · TXS*** **= 0.45 · 240 + 1.3 · 0.45 · 260 + 0.09 · 100 = 269.1**
Валовый выброс ЗВ, т/год, ***M = A · M1 · NK · DN · 10^{-6}*** **= 0.8 · 269.1 · 1 · 300 · 10^{-6} = 0.0646**
Максимальный разовый выброс ЗВ одним автомобилем, г за 30 мин, ***M2 = ML · L2 + 1.3 · ML · L2N + MXX · TXM*** **= 0.45 · 12 + 1.3 · 0.45 · 13 + 0.09 · 5 = 13.46**
Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с, ***G = M2 · NK1 / 30 / 60*** **= 13.46 · 1 / 30 / 60 = 0.00748**

ИТОГО выбросы по периоду: Теплый период (t>5)

Тип машины: Грузовые автомобили дизельные свыше 5 до 8 т (СНГ)										
Dn, сут	***Nk, шт***	***A***	***Nk1 шт.***	***L1, км***	***L1n, км***	***Txs, мин***	***L2, км***	***L2n, км***	***Txm, мин***	
300	1	0.80	1	240	260	100	12	13	5	

ЗВ	***Mxx, г/мин***	***Ml, г/км***	***г/с***	***т/год***	
0337	2.8	5.1	0.0897	0.775	
2732	0.35	0.9	0.01542	0.1332	
0301	0.6	3.5	0.0463	0.4	
0304	0.6	3.5	0.00753	0.065	
0328	0.03	0.25	0.0041	0.0354	
0330	0.09	0.45	0.00748	0.0646	

ИТОГО ВЫБРОСЫ ОТ СТОЯНКИ АВТОМОБИЛЕЙ

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0463000	0.4000000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0075300	0.0650000
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0041000	0.0354000
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0074800	0.0646000
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0897000	0.7750000

2732	Керосин (654*)	0.0154200	0.1332000

Максимальные разовые выбросы достигнуты в теплый период

Источник загрязнения N 6081, Неорг. источник

Источник выделения N 235, Машина для РВР на скважинах УРАЛ 4320

Список литературы:

1. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий (раздел 3) Прило- жение №3 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п
2. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли (раздел 4)

Приложение №12 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008
№100-п

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ ПРИ РАБОТЕ И ДВИЖЕНИИ АВТОМОБИЛЕЙ ПО ТЕРРИТОРИИ

Расчетный период: Теплый период (t>5)

Температура воздуха за расчетный период, град. С, T = **34**

Тип машины: Грузовые автомобили дизельные свыше 8 до 16 т (СНГ)

Тип топлива: Дизельное топливо

Количество рабочих дней в году, дн., DN = **300**

Наибольшее количество автомобилей, работающих на территории в течении 30 мин, $NK1$ = **1** Общ. количество автомобилей данной группы за расчетный период, шт., NK = **1** Коэффициент выпуска (выезда), A = **0.8**

Экологический контроль не проводится Суммарный пробег с нагрузкой, км/день, $L1N$ = **312**

Суммарное время работы двигателя на холостом ходу, мин/день, TXS = **120**

Макс. пробег с нагрузкой за 30 мин, км, $L2N$ = **13**

Макс. время работы двигателя на холостом ходу в течение 30 мин, мин, TXM = **5** Суммарный пробег 1 автомобиля без нагрузки по территории п/п, км, $L1$ = **288** Максимальный пробег 1 автомобиля без нагрузки за 30 мин, км, $L2$ = **12**

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.8), ML = **6.1** Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин, (табл.3.9), MXX = **2.9**

Выброс ЗВ в день при движении и работе на территории,г, $M1 = ML \cdot L1 + 1.3 \cdot ML \cdot L1N + MXX \cdot TXS$ = **6.1**
· 288 + 1.3 · 6.1 · 312 + 2.9 · 120 = 4579

Валовый выброс ЗВ, т/год, $M = A \cdot M1 \cdot NK \cdot DN \cdot 10^{-6}$ = **0.8 · 4579 · 1 · 300 · 10^{-6} = 1.1**

Максимальный разовый выброс ЗВ одним автомобилем, г за 30 мин, ***M2*** = ***ML · L2 + 1.3 · ML · L2N + MXX · TXM*** = **6.1 · 12 + 1.3 · 6.1 · 13 + 2.9 · 5 = 190.8**
Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с, ***G = M2 · NK1 / 30 / 60*** = **190.8 · 1 / 30 / 60 = 0.106**

<u>Примесь: 2732 Керосин (654*)</u>
Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.8), ***ML*** = **1** Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин, (табл.3.9), ***MXX*** = **0.45**
Выброс ЗВ в день при движении и работе на территории,г, ***M1 = ML · L1 + 1.3 · ML · L1N + MXX · TXS*** = **1 · 288 + 1.3 · 1 · 312 + 0.45 · 120 = 747.6**
Валовый выброс ЗВ, т/год, ***M = A · M1 · NK · DN · 10^{-6}*** = **0.8 · 747.6 · 1 · 300 · 10^{-6} = 0.1794**
Максимальный разовый выброс ЗВ одним автомобилем, г за 30 мин, ***M2*** = ***ML · L2 + 1.3 · ML · L2N + MXX · TXM*** = **1 · 12 + 1.3 · 1 · 13 + 0.45 · 5 = 31.15**
Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с, ***G = M2 · NK1 / 30 / 60*** = **31.15 · 1 / 30 / 60 = 0.0173**

РАСЧЕТ выбросов оксидов азота:
Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.8), ***ML*** = **4**
Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин, (табл.3.9), ***MXX*** = **1**
Выброс ЗВ в день при движении и работе на территории,г, ***M1 = ML · L1 + 1.3 · ML · L1N + MXX · TXS*** = **4 · 288 + 1.3 · 4 · 312 + 1 · 120 = 2894.4**
Валовый выброс ЗВ, т/год, ***M = A · M1 · NK · DN · 10^{-6}*** = **0.8 · 2894.4 · 1 · 300 · 10^{-6} = 0.695**
Максимальный разовый выброс ЗВ одним автомобилем, г за 30 мин, ***M2*** = ***ML · L2 + 1.3 · ML · L2N + MXX · TXM*** = **4 · 12 + 1.3 · 4 · 13 + 1 · 5 = 120.6**
Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с, ***G = M2 · NK1 / 30 / 60*** = **120.6 · 1 / 30 / 60 = 0.067**
С учетом трансформации оксидов азота получаем:

<u>Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)</u>
Валовый выброс, т/год, ***_M_ = 0.8 · M*** = **0.8 · 0.695 = 0.556**
Максимальный разовый выброс,г/с, ***GS = 0.8 · G*** = **0.8 · 0.067 = 0.0536**

<u>Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)</u>
Валовый выброс, т/год, ***_M_ = 0.13 · M*** = **0.13 · 0.695 = 0.0904**
Максимальный разовый выброс,г/с, ***GS = 0.13 · G*** = **0.13 · 0.067 = 0.00871**

<u>Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)</u>
Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.8), ***ML*** = **0.3**
Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин, (табл.3.9), ***MXX*** = **0.04**

Выброс ЗВ в день при движении и работе на территории,г, ***M1 = ML · L1 + 1.3 · ML · L1N + MXX · TXS* = 0.3 · 288 + 1.3 · 0.3 · 312 + 0.04 · 120 = 212.9**

Валовый выброс ЗВ, т/год, ***M = A · M1 · NK · DN · 10^-6* = 0.8 · 212.9 · 1 · 300 · 10^-6 = 0.0511**

Максимальный разовый выброс ЗВ одним автомобилем, г за 30 мин, ***M2 = ML · L2 + 1.3 · ML · L2N + MXX · TXM* = 0.3 · 12 + 1.3 · 0.3 · 13 + 0.04 · 5 = 8.87**

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с, ***G = M2 · NK1 / 30 / 60* = 8.87 · 1 / 30 / 60 = 0.00493**

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.8), ***ML* = 0.54**

Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин, (табл.3.9), ***MXX* = 0.1**

Выброс ЗВ в день при движении и работе на территории,г, ***M1 = ML · L1 + 1.3 · ML · L1N + MXX · TXS =***
0.54 · 288 + 1.3 · 0.54 · 312 + 0.1 · 120 = 386.5

Валовый выброс ЗВ, т/год, ***M = A · M1 · NK · DN · 10^-6* = 0.8 · 386.5 · 1 · 300 · 10^-6 = 0.0928**

Максимальный разовый выброс ЗВ одним автомобилем, г за 30 мин, ***M2 = ML · L2 + 1.3 · ML · L2N + MXX · TXM* = 0.54 · 12 + 1.3 · 0.54 · 13 + 0.1 · 5 = 16.1**

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с, ***G = M2 · NK1 / 30 / 60* = 16.1 · 1 / 30 / 60 = 0.00894**

ИТОГО выбросы по периоду: Теплый период (t>5)

Тип машины: Грузовые автомобили дизельные свыше 8 до 16 т (СНГ)										
Dn, сут	*Nk, шт*	*A*	*Nk1 шт.*	*L1, км*	*L1n, км*	*Txs, мин*	*L2, км*	*L2n, км*	*Txm, мин*	
300	1	0.80	1	288	312	120	12	13	5	

ЗВ	*Mxx, г/мин*	*Ml, г/км*	*г/с*	*т/год*	
0337	2.9	6.1	0.106	1.1	
2732	0.45	1	0.0173	0.1794	
0301	1	4	0.0536	0.556	
0304	1	4	0.00871	0.0904	
0328	0.04	0.3	0.00493	0.0511	
0330	0.1	0.54	0.00894	0.0928	

ИТОГО ВЫБРОСЫ ОТ СТОЯНКИ АВТОМОБИЛЕЙ

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*

0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0536000	0.5560000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0087100	0.0904000
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0049300	0.0511000
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Се-ра (IV) оксид) (516)	0.0089400	0.0928000
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1060000	1.1000000
2732	Керосин (654*)	0.0173000	0.1794000

Максимальные разовые выбросы достигнуты в теплый период

Источник загрязнения N 6082, Неорг. источник

Источник выделения N 236, Автотопливозаправщик – выхлопные газы

Список литературы:

1. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий (раздел 3) Прило- жение №3 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п
2. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли (раз- дел 4) Приложение №12 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ ПРИ РАБОТЕ И ДВИЖЕНИИ АВТОМОБИЛЕЙ ПО ТЕРРИТОРИИ

Расчетный период: Теплый период (t>5)
Температура воздуха за расчетный период, град. С, ***T* = 34**
Тип машины: Грузовые автомобили дизельные свыше 8 до 16 т (СНГ)
Тип топлива: Дизельное топливо
Количество рабочих дней в году, дн., ***DN* = 300**
Наибольшее количество автомобилей, работающих на территории в течении 30 мин, ***NK1* = 1**
Общ. количество автомобилей данной группы за расчетный период, шт., ***NK* = 1**
Коэффициент выпуска (выезда), ***A* = 0.8**
Экологический контроль не проводится Суммарный пробег с нагрузкой, км/день, ***L1N* = 78**
Суммарное время работы двигателя на холостом ходу, мин/день, ***TXS* = 30**
Макс. пробег с нагрузкой за 30 мин, км, ***L2N* = 13**

Макс. время работы двигателя на холостом ходу в течение 30 мин, мин, ***TXM*** **= 5** Суммарный пробег 1 автомобиля без нагрузки по территории п/п, км, ***L1*** **= 72** Максимальный пробег 1 автомобиля без нагрузки за 30 мин, км, ***L2*** **= 12**

<u>Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)</u>
Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.8), ***ML*** **= 6.1** Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин, (табл.3.9), ***MXX*** **= 2.9**
Выброс ЗВ в день при движении и работе на территории,г, ***M1*** **=** ***ML*** **·** ***L1*** **+** ***1.3*** **·** ***ML*** **·** ***L1N*** **+** ***MXX*** **·** ***TXS*** **= 6.1**
· 72 + 1.3 · 6.1 · 78 + 2.9 · 30 = 1144.7
Валовый выброс ЗВ, т/год, ***M*** **=** ***A*** **·** ***M1*** **·** ***NK*** **·** ***DN*** **·** 10^{-6} **= 0.8 · 1144.7 · 1 · 300 ·** 10^{-6} **= 0.275**
Максимальный разовый выброс ЗВ одним автомобилем, г за 30 мин, ***M2*** **=** ***ML*** **·** ***L2*** **+** ***1.3*** **·** ***ML*** **·** ***L2N*** **+** ***MXX*** **·** ***TXM*** **= 6.1 · 12 + 1.3 · 6.1 · 13 + 2.9 · 5 = 190.8**
Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с, ***G*** **=** ***M2*** **·** ***NK1*** **/** ***30*** **/** ***60*** **= 190.8 · 1 / 30 / 60 = 0.106**

<u>Примесь: 2732 Керосин (654*)</u>
Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.8), ***ML*** **= 1** Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин, (табл.3.9), ***MXX*** **= 0.45**

Выброс ЗВ в день при движении и работе на территории,г, ***M1*** **=** ***ML*** **·** ***L1*** **+** ***1.3*** **·** ***ML*** **·** ***L1N*** **+** ***MXX*** **·** ***TXS*** **= 1 · 72 + 1.3 · 1 · 78 + 0.45 · 30 = 186.9**
Валовый выброс ЗВ, т/год, ***M*** **=** ***A*** **·** ***M1*** **·** ***NK*** **·** ***DN*** **·** 10^{-6} **= 0.8 · 186.9 · 1 · 300 ·** 10^{-6} **= 0.0449**
Максимальный разовый выброс ЗВ одним автомобилем, г за 30 мин, ***M2*** **=** ***ML*** **·** ***L2*** **+** ***1.3*** **·** ***ML*** **·** ***L2N*** **+** ***MXX*** **·** ***TXM*** **= 1 · 12 + 1.3 · 1 · 13 + 0.45 · 5 = 31.15**
Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с, ***G*** **=** ***M2*** **·** ***NK1*** **/** ***30*** **/** ***60*** **= 31.15 · 1 / 30 / 60 = 0.0173**

РАСЧЕТ выбросов оксидов азота:
Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.8), ***ML*** **= 4** Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин, (табл.3.9), ***MXX*** **= 1**
Выброс ЗВ в день при движении и работе на территории,г, ***M1*** **=** ***ML*** **·** ***L1*** **+** ***1.3*** **·** ***ML*** **·** ***L1N*** **+** ***MXX*** **·** ***TXS*** **= 4 · 72 + 1.3 · 4 · 78 + 1 · 30 = 723.6**
Валовый выброс ЗВ, т/год, ***M*** **=** ***A*** **·** ***M1*** **·** ***NK*** **·** ***DN*** **·** 10^{-6} **= 0.8 · 723.6 · 1 · 300 ·** 10^{-6} **= 0.1737**
Максимальный разовый выброс ЗВ одним автомобилем, г за 30 мин, ***M2*** **=** ***ML*** **·** ***L2*** **+** ***1.3*** **·** ***ML*** **·** ***L2N*** **+** ***MXX*** **·** ***TXM*** **= 4 · 12 + 1.3 · 4 · 13 + 1 · 5 = 120.6**
Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с, ***G*** **=** ***M2*** **·** ***NK1*** **/** ***30*** **/** ***60*** **= 120.6 · 1 / 30 / 60 = 0.067**

С учетом трансформации оксидов азота получаем:

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Валовый выброс, т/год, ***_M_ = 0.8 · M = 0.8 · 0.1737 = 0.139***
Максимальный разовый выброс,г/с, ***GS = 0.8 · G = 0.8 · 0.067 = 0.0536***

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
Валовый выброс, т/год, ***_M_ = 0.13 · M = 0.13 · 0.1737 = 0.0226***
Максимальный разовый выброс,г/с, ***GS = 0.13 · G = 0.13 · 0.067 = 0.00871***

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.8), ***ML = 0.3*** Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин, (табл.3.9), ***MXX = 0.04***

Выброс ЗВ в день при движении и работе на территории,г, ***M1 = ML · L1 + 1.3 · ML · L1N + MXX · TXS = 0.3· 72 + 1.3 · 0.3 · 78 + 0.04 · 30 = 53.2***
Валовый выброс ЗВ, т/год, ***M = A · M1 · NK · DN · 10^{-6} = 0.8 · 53.2 · 1 · 300 · 10^{-6} = 0.01277***
Максимальный разовый выброс ЗВ одним автомобилем, г за 30 мин, ***M2 = ML · L2 + 1.3 · ML · L2N + MXX · TXM = 0.3 · 12 + 1.3 · 0.3 · 13 + 0.04 · 5 = 8.87***
Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с, ***G = M2 · NK1 / 30 / 60 = 8.87 · 1 / 30 / 60 = 0.00493***

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.8), ***ML = 0.54*** Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин, (табл.3.9), ***MXX = 0.1***
Выброс ЗВ в день при движении и работе на территории,г, ***M1 = ML · L1 + 1.3 · ML · L1N + MXX · TXS =0.54 · 72 + 1.3 · 0.54 · 78 + 0.1 · 30 = 96.6***
Валовый выброс ЗВ, т/год, ***M = A · M1 · NK · DN · 10^{-6} = 0.8 · 96.6 · 1 · 300 · 10^{-6} = 0.0232***
Максимальный разовый выброс ЗВ одним автомобилем, г за 30 мин, ***M2 = ML · L2 + 1.3 · ML · L2N + MXX · TXM = 0.54 · 12 + 1.3 · 0.54 · 13 + 0.1 · 5 = 16.1***
Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с, ***G = M2 · NK1 / 30 / 60 = 16.1 · 1 / 30 / 60 = 0.00894***

ИТОГО выбросы по периоду: Теплый период (t>5)

Тип машины: Грузовые автомобили дизельные свыше 8 до 16 т (СНГ)										
Dn, сут	*Nk, шт*	*A*	*Nk1 шт.*	*L1, км*	*L1n, км*	*Txs, мин*	*L2, км*	*L2n, км*	*Txm, мин*	
300	1	0.80	1	72	78	30	12	13	5	
ЗВ	*Mxx, г/мин*	*Ml, г/км*	*г/с*			*т/год*				
0337	2.9	6.1	0.106			0.275				

2732	0.45	1	0.0173	0.0449	
0301	1	4	0.0536	0.139	
0304	1	4	0.00871	0.0226	
0328	0.04	0.3	0.00493	0.01277	
0330	0.1	0.54	0.00894	0.0232	

ИТОГО ВЫБРОСЫ ОТ СТОЯНКИ АВТОМОБИЛЕЙ

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0536000	0.1390000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0087100	0.0226000
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0049300	0.0127700
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Се-ра (IV) оксид) (516)	0.0089400	0.0232000
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1060000	0.2750000
2732	Керосин (654*)	0.0173000	0.0449000

Максимальные разовые выбросы достигнуты в теплый период

Источник загрязнения N 6082, Неорг. источник

Источник выделения N 237, Автотопливозаправщик - заправка техники топливом

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005 Расчет по п. 9

Нефтепродукт:Дизельное топливо

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17) Расчет выбросов от топливораздаточных колонок (ТРК)

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/м3 (Прил. 12), ***CMAX* = 3.92**

Количество отпускаемого нефтепродукта в осенне-зимний период, м3, ***QOZ* = 750**

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении
баков автомашин в осенне-зимний период, г/м3(Прил. 15), ***CAMOZ* = 1.98**

Количество отпускаемого нефтепродукта в весенне-летний период, м3, ***QVL* = 750**

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении
баков автомашин в весенне-летний период, г/м3(Прил. 15), ***CAMVL* = 2.66**

Производительность одного рукава ТРК (с учетом дискретности работы), м3/час, ***VTRK* = 0.4**

Количество одновременно работающих рукавов ТРК, отпускающих выбранный вид нефтепродукта, ***NN* = 1**

Максимальный из разовых выброс при заполнении баков, г/с (9.2.2), ***GB*** = ***NN · CMAX · VTRK / 3600*** = **1 ·3.92 · 0.4 / 3600 = 0.0004356**
Выбросы при закачке в баки автомобилей, т/год (9.2.7), ***MBA*** = ***(CAMOZ · QOZ + CAMVL · QVL) · 10^{-6}*** =**(1.98 · 750 + 2.66 · 750) · 10^{-6} = 0.00348**
Удельный выброс при проливах, г/м3, ***J*** = **50**
Выбросы паров нефтепродукта при проливах на ТРК, т/год (9.2.8), ***MPRA*** = ***0.5 · J · (QOZ + QVL) · 10^{-6}*** = **0.5· 50 · (750 + 750) · 10^{-6} = 0.0375**
Валовый выброс, т/год (9.2.6), ***MTRK*** = ***MBA*** + ***MPRA*** = **0.00348 + 0.0375 = 0.041**

Примесь: 2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** = **99.72**
Валовый выброс, т/год (5.2.5), ***_M_*** = ***CI · M / 100*** = **99.72 · 0.041 / 100 = 0.0409**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_*** = ***CI · G / 100*** = **99.72 · 0.0004356 / 100 = 0.000434**

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)
Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), ***CI*** = **0.28**
Валовый выброс, т/год (5.2.5), ***_M_*** = ***CI · M / 100*** = **0.28 · 0.041 / 100 = 0.0001148**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), ***_G_*** = ***CI · G / 100*** = **0.28 · 0.0004356 / 100 = 0.00000122**

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000122	0.0001148
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды пре-дельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.0004340	0.0409000

Приложение В.
Карты полей рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе

Приложение Г.
Копия лицензии разработчика проекта

15016104

ЛИЦЕНЗИЯ

26.08.2015 года **01774Р**

Выдана **Товарищество с ограниченной ответственностью "LLP ROYAL"**

161003, Республика Казахстан, Южно-Казахстанская область, Сузакский район, Таукентская п.а., п.Таукент, Еримбетова, дом № б/н., БИН: 131040002788

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес -идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

на занятие **Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды**

(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Особые условия

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Примечание **Неотчуждаемая, класс 1**

(отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар **Комитет экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе. Министерство энергетики Республики Казахстан.**

(полное наименование лицензиара)

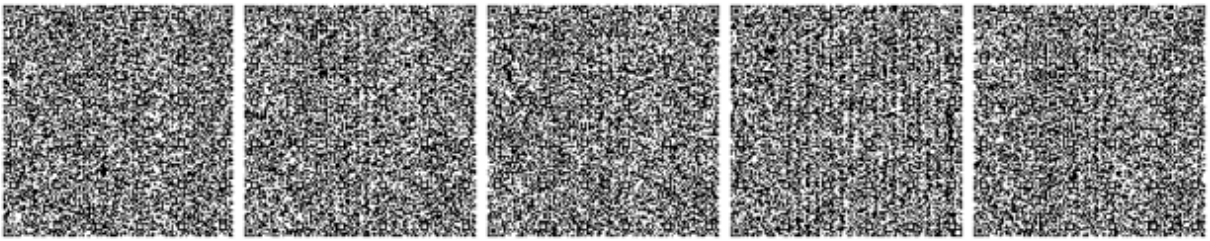
Руководитель (уполномоченное лицо) **ПРИМКУЛОВ АХМЕТЖАН АБДИЖАМИЛОВИЧ**

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия)

Дата первичной выдачи **14.04.2014**

Срок действия лицензии

Место выдачи **г.Астана**



ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 01774Р

Дата выдачи лицензии 26.08.2015 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности:

- Природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиат **Товарищество с ограниченной ответственностью "LLP ROYAL"**

161003, Республика Казахстан, Южно-Казахстанская область, Сузакский район, Таукентская п.а., п.Таукент, Еримбетова, дом № б/н., БИН: 131040002788

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

Производственная база

(местонахождение)

Особые условия действия лицензии

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиар **Комитет экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе. Министерство энергетики Республики Казахстан.**

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

Руководитель (уполномоченное лицо) **ПРИМКУЛОВ АХМЕТЖАН АБДИЖАМИЛОВИЧ**

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия)

Номер приложения 001

Срок действия

Дата выдачи приложения 26.08.2015

Место выдачи г.Астана