АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КОНДЕНСАТ»

«УТВЕРЖДАЮ»
Генеральный директор АО «Конденсат»
_____Гадельшиев Р.Р.
«___» _____ 2026 г.

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ДЛЯ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕГО ЗАВОДА АО «КОНДЕНСАТ» НА 2026 - 2035 ГОДЫ (КОРРЕКТИРОВКА)

Разработчик
ИП «Есеналиева»
_____Есеналиева А.К.
_____ 2026 г.

Уральск, 2026 г.

АННОТАЦИЯ

Корректировка Проекта нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду для нефтеперерабатывающего завода АО «Конденсат» на 2026 – 2035 гг. (далее Проект НДВ) выполнена на основе материалов действующего «Проекта нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду для НПЗ АО «Конденсат» на 2025 – 2034 гг.» и результатов инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ, проведенной по состоянию на август 2026 года.

Разработка Проекта НДВ осуществляется в связи с необходимостью актуализации действующего Проекта НДВ на 2025–2034 годы, а также в связи с реализацией проектной документации и, как следствие, необходимостью пересмотра пакета документов, требуемых для получения экологического разрешения, в состав которого входит Проект НДВ.

Рабочие проекты планируемые к реализации на НПЗ:

1. Рабочий проект «Производство керосина на НПЗ АО «Конденсат». Модернизация действующей установки АТ и резервуарного парка, возведение монолитных железобетонных фундаментов для технологического оборудования, возведение железобетонных оснований под эстакады трубопроводов, строительство новой эстакады налива в автоцистерны, строительство подъездных путей и стоянки для автоцистерн» (Мотивированный отказ № KZ03VWF00593647 от 23.06.2026 г.);
2. Рабочий проект «Монтаж дублирующих предохранительных клапанов технологического оборудования Блока УМТ на НПЗ АО «Конденсат»» (Мотивированный отказ № KZ55VWF00538779 от 31.03.2026 г.);
3. Рабочий проект «Узел деаэрации сырья блока гидроочистки нафты» (Мотивированный отказ № KZ24VWF00437778 от 09.10.2025 г.).

Производственная площадка – Малотоннажная установка (МТУ) АО «Конденсат» была переименована на нефтеперерабатывающий завод (НПЗ) на основании утвержденного Паспорта производства для нефтеперерабатывающего завода (Нефтеперерабатывающий комплекс) АО «Конденсат» Республики Казахстан» А1.819013 от 28.06.2018 г. и Приказа № 372 от 10.09.2018 г. (см. Приложение Г).

В данном Проекте НДВ учтены эмиссии в атмосферу от источников всех технологических установок нефтеперерабатывающего завода (далее НПЗ).

За существующее положение принят 2025 год. Перспектива развития предприятия представлена на 2026 – 2035 гг. При разработке Проекта НДВ учитывались максимальные (проектные) показатели развития производства НПЗ АО «Конденсат» на 2026 - 2035 гг.

Перечень загрязняющих веществ, представленые в табл. 1-3 состоит из:

- На существующее положение – из 44 загрязняющих веществ;
- На 2026 год - из 42 загрязняющих веществ;
- На 2027-2035гг. - из 44 загрязняющих веществ.

В целом по НПЗ АО «Конденсат» выделено:

- на существующее положение – 77 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: 51 неорганизованных, 26 организованных;
- на 2026 год 73 источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: 47 неорганизованных, 26 организованных, из них нормируемых 72 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: 46 неорганизованных, 26 организованных.

- на 2027 год 74 источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: 48 неорганизованных, 26 организованных, из них нормируемых 73 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: 47 неорганизованных, 26 организованных.

Нормированию не подлежит автостоянка (источник № 6114), т.к. относится к передвижным источникам и согласно п. 6 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», №63 от 10.03.2021 г.: «*Нормативы эмиссий не устанавливаются для объектов III и IV категорий, а также для передвижных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу*».

Ликвидация существующих технологических источников выбросов НПЗ АО «Конденсат» не предусматривается.

Вместе с тем из перечня источников выбросов исключены источники №№ 0070, 6117–6123, ранее учтенные и нормированные в составе проекта нормативов допустимых выбросов на 2025–2034 гг. как временные источники выбросов, связанные с проведением строительно-монтажных работ по рабочим проектам «Модернизация узла подогрева сырья Блока гидроочистки нафты НПЗ. Корректировка» и «Модернизация технологической печи Н-2001».

Указанные строительно-монтажные работы выполнены в 2025 году и на рассматриваемый перспективный период завершены, в связи с чем источники №№ 0070, 6117–6123 исключаются из перечня стационарных источников выбросов и при нормировании выбросов на последующий период не учитываются. Исключение данных источников связано не с ликвидацией действующего технологического оборудования НПЗ, а с завершением строительно-монтажных работ, на период проведения которых указанные источники были ранее предусмотрены и нормированы.

При этом в соответствии с пунктом 18 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года №63, для существующих источников выбросов НПЗ АО «Конденсат» при определении нормативов выбросов учитывается фактическая максимальная нагрузка оборудования за последние три года в пределах показателей, установленных проектом.

В рамках перспективного развития НПЗ АО «Конденсат» предусматривается реализация рабочих проектов «Производство керосина на НПЗ АО «Конденсат»», «Монтаж дублирующих предохранительных клапанов технологического оборудования Блока УМТ на НПЗ АО «Конденсат»» и «Узел деаэрации сырья блока гидроочистки нафты».

В результате реализации указанных рабочих проектов предусматривается новый стационарный источник выбросов №6124 «Узел автоналива керосина». Остальные проектные решения связаны с модернизацией действующего технологического оборудования НПЗ и учитываются в составе существующих источников выбросов с сохранением их действующей нумерации. В частности, проектными решениями предусматривается модернизация следующих существующих источников выбросов: №0007 – Блок очистки ПВС резервуарного парка; №6001 – Установка стабилизации и АТ (ЗРА, ФС, насосы); №6095 – Установка моторных топлив (ЗРА, ФС, насосы). За ними сохраняется существующая нумерация, при этом их характеристики и объемы выбросов корректируются с учетом проектных решений.

Расчеты рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ с использованием моделирования показали, что в воздухе установленной санитарно-защитной зоны, концентрации вредных веществ, выбрасываемых источниками предприятия, с учетом фона не превышают значения 1 ПДК, а также, что общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия не приводит к нарушению установленных экологических нормативов качества окружающей среды в соответствии с п. 8 *Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, №63 от 10.03.2021 г.*, нормативы НДВ для предприятия рекомендуется установить на уровне фактических выбросов.

Срок достижения нормативов – 2026 год.

Срок действия Проекта – 2026 – 2035 гг.

Запрашиваемые объемы нормативов выбросов загрязняющих веществ на 2026 год – 3680,292 т/год, на 2027–2035 гг. – 3689,550 т/год. Незначительное увеличение нормативов выбросов на 2027-2035 гг. по сравнению с ранее установленными лимитами (на 2026-2034гг. – 3683,104751 т/год) обусловлено реализацией новых рабочих проектов на НПЗ АО «Конденсат», совокупный объем выбросов загрязняющих веществ по которым составляет 9,258445 т/год.

Фактические выбросы загрязняющих веществ от источников НПЗ при проектном объеме переработки 850 000 т/год сырья составили:

- в 2023 г – 1 264,339 т/год (фактический объем переработки сырья – 181 090 т/год);
- в 2024 г – 889,479 т/год (фактический объем переработки сырья – 115 839 т/год);
- в 2025 г – 2207,9 т/год (фактический объем переработки сырья – 257 649 т/год).

Согласно п.8 ст.202 Экологического кодекса Республики Казахстан нормативы допустимых выбросов устанавливаются для штатных (регламентных) условий эксплуатации стационарных источников, входящих в состав объекта I или II категории, при их максимальной нагрузке (мощности), предусмотренной проектными документами, в том числе при условии нормального (регламентного) функционирования всех систем и устройств вентиляции и установок очистки газа.

Нормативы допустимых выбросов объекта I или II категории устанавливаются для условий его нормального функционирования с учетом перспективы развития, то есть загрузки оборудования ирежимов его эксплуатации, включая системы и устройства вентиляции и пылегазоочистного оборудования, предусмотренных технологическим регламентом. При этом для действующих объектов I или II категории учитывается фактическая максимальная нагрузка оборудования за последние три года в пределах показателей, установленных проектом.

Однако для НПЗ АО «Конденсат» фактическая максимально возможная нагрузка оборудования за последние 3 года не может быть принята в основу НДВ из-за низкой (несоотвествующей перспективе) переработке углеводородного сырья на НПЗ за 2023 – 2025 гг., не превышающей 30 % от проектной мощности загрузки оборудования. Таким образом, учитывая выше сказанное и подтверждающие увеличение объемов переработки на 2027 год. документы на поставку сырья АО «Конденсат» расчет и установление нормативов НДВ определены исходя из перспективы развития предприятия.

Общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия не приводит к нарушению установленных экологических нормативов качества окружающей

среды, поэтому план технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ с целью достижения нормативов допустимых выбросов не разрабатывается и затраты на его реализацию не предполагаются.

По виду деятельности НПЗ АО «Конденсат» согласно Разделу 1 Приложения 2 Экологического кодекса РК от 2.01.2021 г., относится к объектам I категории.

Таблица 1. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на существующее положение

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., 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	0,0282	0,0042	0,105
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,01	0,001		2	0,00079	0,000296	0,296
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,036033	1,114259	111,4259
0155	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)		0,15	0,05		3	0,005209	0,140796	2,81592
0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)			0,02		3	0,000024	0,0000007	0,000035
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)		0,001	0,0003		1	0,0000417	0,0000012	0,004
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)			0,0015		1	0,00008	0,000025	0,01666667
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	6,177711	86,553573	2163,83933
0303	Аммиак (32)		0,2	0,04		4	0,018081	0,542149	13,553725
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	3,371723	70,632594	1177,2099
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	3,687985	41,920771	838,41542
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	4,16105	46,964175	939,2835
0331	Сера элементарная (1125*)				0,07		0,327612	5,519771	78,8538714
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,08086881	2,1238251	265,478138
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	59,5186707	581,3450955	193,781699
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0,00043	0,000197	0,0394

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очист-ки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гек-сафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0,2	0,03		2	0,000269	0,00013	0,00433333
0410	Метан (727*)				50		1,52308	23,847231	0,47694462
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				50		40,50824271	718,658810955	14,3731762
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)				30		13,18752558	52,231497581	1,74104992
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		1,5			4	0,0302363	0,6170671735	0,41137812
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	2,5540012	76,138712627	761,387126
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	0,53971778	0,8113870575	4,05693529
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	2,97252234	88,7027757305	147,83796
0627	Этилбензол (675)		0,02			3	0,0013879	0,035579629	1,77898145
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0,1			3	0,006288	0,000475	0,00475
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,001435	0,001238	0,0002476
1071	Гидроксибензол (155)		0,01	0,003		2	0,0003411	0,010746	3,582
1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)				1		3,379391004	10,56575305	10,5657531
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)				0,7		0,00837	0,004621	0,00660143
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0,1			4	0,00829	0,000918	0,00918
1240	Этилацетат (674)		0,1			4	0,000957	0,000826	0,00826
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0,03	0,01		2	0,002733	0,000511	0,0511
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,002733	0,000511	0,0511
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,021854	0,005353	0,01529429
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на		0,00005			3	0,01598002	0,0501285704	1002,57141

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., 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
	этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)								
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1,5		4	0,206111	0,01113	0,00742
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)				0,05		0,00083	0,00539	0,1078
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,623167	0,426196	0,426196
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	30,46892005	398,01236883	398,012369
2902	Взвешенные частицы (116)		0,5	0,15		3	1,016117	0,632834	4,21889333
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	0,192221	0,004031	0,04031
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0,04		0,012	0,012974	0,32435
3401	Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)				0,05		0,020309	0,20245	4,049
	В С Е Г О :						**174,7195392**	**2207,853375**	**8141,238425**
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)									

Таблица 2. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2026 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	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
0110	диВанадий пентоксид (пыль) (Ванадия пятиокись) (115)			0,002		1	0,00035	0,00009	0,045
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,01802	0,01928	0,482
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,01	0,001		2	0,00092	0,00136	1,36
0146	Медь (II) оксид (в пересчете на медь) (Медь оксид, Меди оксид) (329)			0,002		2	0,00008	0,00002	0,01
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,036033	1,084613	108,4613
0155	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)		0,15	0,05		3	0,005209	0,109258	2,18516
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)			0,0015		1	0,00011	0,00012	0,08
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	8,55437	112,270408	2806,7602
0303	Аммиак (32)		0,2	0,04		4	0,018081	0,606227	15,155675
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	7,150523	153,730683	2562,17805
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	5,071303	57,589017	1151,78034
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	17,271265	415,857026	8317,14052
0331	Сера элементарная (1125*)				0,07		0,330649	5,559738	79,4248286
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,10435316	2,7416476	342,70595
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	68,283903	842,559191	280,853064
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0,0036	0,00207	0,414

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очист-ки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганиче-ские плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0,2	0,03		2	0,001947	0,00135	0,045
0410	Метан (727*)				50		2,139932	43,614808	0,87229616
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				50		47,27381281	723,468577386	14,4693715
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)				30		18,37168058	105,12972539	3,50432418
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		1,5			4	0,0303976	0,6272426495	0,41816177
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	2,3125309	68,9737972035	689,737972
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	0,18991948	1,289147437	6,44573718
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	2,69139754	80,275512226	133,79252
0627	Этилбензол (675)		0,02			3	0,0013879	0,0357016795	1,78508397
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0,1			3	0,016778	0,0275	0,275
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,008333	0,0132	0,00264
1071	Гидроксибензол (155)		0,01	0,003		2	0,0003525	0,011106	3,702
1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)				1		3,379391004	9,9874331	9,9874331
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгли-коля, Этилцеллозольв) (1497*)				0,7		0,018445	0,03176	0,04537143
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0,1			4	0,024889	0,043	0,43
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0,03	0,01		2	0,053391	0,06	6
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,053391	0,06	6

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очист-ки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,011389	0,01924	0,05497143
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	0,02496302	0,0683104904	1366,20981
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)				0,05		0,00083	0,00539	0,1078
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,15815	0,795915	0,795915
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	44,77071405	1052,20142384	1052,20142
2902	Взвешенные частицы (116)		0,5	0,15		3	0,0466	0,38133	2,5422
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	0,00627	0,034044	0,34044
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0,04		0,0094	0,01266	0,3165
3401	Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)				0,05		0,020309	0,993204	19,86408
	В С Е Г О :						**228,4653705**	**3680,292127**	**18988,98214**

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)

Таблица 3. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2027-2035гг.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	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
0110	диВанадий пентоксид (пыль) (Ванадия пятиокись) (115)			0,002		1	0,00035	0,00009	0,045
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,01802	0,01928	0,482
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,01	0,001		2	0,00092	0,00136	1,36
0146	Медь (II) оксид (в пересчете на медь) (Медь оксид, Меди оксид) (329)			0,002		2	0,00008	0,00002	0,01
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,036033	1,084613	108,4613
0155	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)		0,15	0,05		3	0,005209	0,109258	2,18516
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)			0,0015		1	0,00011	0,00012	0,08
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	8,55437	112,270408	2806,7602
0303	Аммиак (32)		0,2	0,04		4	0,018081	0,606227	15,155675
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	7,150523	153,730683	2562,17805
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	5,071303	57,589017	1151,78034
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	17,271265	415,857026	8317,14052
0331	Сера элементарная (1125*)				0,07		0,330649	5,559738	79,4248286
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,10459416	2,7492276	343,65345
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	68,283963	842,560981	280,85366
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0,0036	0,00207	0,414

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очист-ки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0,2	0,03		2	0,001947	0,00135	0,045
0410	Метан (727*)				50		2,139932	43,614808	0,87229616
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				50		47,35078281	725,896170386	14,5179234
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)				30		18,48545058	108,71742239	3,62391408
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		1,5			4	0,0305276	0,6314826495	0,42098843
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	2,3141299	69,0243402035	690,243402
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	0,19470948	1,440206437	7,20103219
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	2,69540054	80,401961226	134,003269
0627	Этилбензол (675)		0,02			3	0,0021659	0,0602296795	3,01148397
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0,1			3	0,016778	0,0275	0,275
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,008333	0,0132	0,00264
1071	Гидроксибензол (155)		0,01	0,003		2	0,0003525	0,011106	3,702
1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)				1		3,382087004	10,0724481	10,0724481
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)				0,7		0,018445	0,03176	0,04537143
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0,1			4	0,024889	0,043	0,43
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0,03	0,01		2	0,053391	0,06	6
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,053391	0,06	6
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,011389	0,01924	0,05497143

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очист-ки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	0,02501102	0,0699004904	1398,00981
1880	Ди(2-гидроксиэтил)амин (Диэтаноламин) (367*)				0,05		0,00123	0,03884	0,7768
2732	Керосин (654*)				1,2		0,16130624	2,65970634	2,21642195
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)				0,05		0,00083	0,00539	0,1078
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,15815	0,795915	0,795915
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	44,77363905	1052,29366184	1052,29366
2902	Взвешенные частицы (116)		0,5	0,15		3	0,0466	0,38133	2,5422
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	0,00627	0,034044	0,34044
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0,04		0,0094	0,01266	0,3165
3401	Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)				0,05		0,020309	0,993204	19,86408
	В С Е Г О :						**228,8359168**	**3689,550995**	**19027,76955**
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)									

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ 17
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ 18
1.1. Почтовый адрес оператора, количество площадок, взаиморасположение объекта и граничащих с ним характерных объектов 18
1.2. Карта-схема объекта с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу 21
1.3. Ситуационная карта-схема района размещения объекта с указанием на ней селитебных территорий, зон отдыха, санаториев, домов отдыха 21
2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ 24
2.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования 24
2.2. Краткая характеристика существующих установок очистки газа, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы 41
2.3. Оценка степени соответствия применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту 42
2.4. Перспектива развития предприятия 43
2.5. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ 44
2.6. Характеристика аварийных и залповых выбросов 44
2.7. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу 47
3. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕИВАНИЯ 60
3.1. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере города 60
3.2. Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы 62
3.3. Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту 67
3.4 Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии и других планируемых мероприятий 104
3.5 Уточнение размеров санитарно-защитной зоны 104
3.6 Уточнение границ области воздействия объекта 105
3.7 Данные о пределах области воздействия 105
4. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ 106
4.1. План мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ 108
4.2. Обобщенные данные о выбросах загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ 108
4.3. Краткая характеристика мероприятий в периоды НМУ 222
4.4. Обоснование возможного диапазона регулирования выбросов 222
5. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ 224
СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ 278
ПРИЛОЖЕНИЯ 280
ПРИЛОЖЕНИЕ А. РЕШЕНИЕ ПО ОПРЕДЕЛЕНИЮ КАТЕГОРИИ ОБЪЕКТА, ОКАЗЫВАЮЩЕГО НЕГАТИВНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ОТ 6.09.2021 Г. НПЗ АО «КОНДЕНСАТ» 281

ПРИЛОЖЕНИЕ Б. СПРАВКИ О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ И МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ РАЙОНОВ РАСПОЛОЖЕНИЯ ОБЪЕКТОВ 283
ПРИЛОЖЕНИЕ В. АКТЫ НА ПРАВО ВРЕМЕННОГО ВОЗМЕЗДНОГО ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЯ 286
ПРИЛОЖЕНИЕ Г. ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ.....301
ПРИЛОЖЕНИЕ Д. ПАСПОРТА КАЧЕСТВА НА СЫРЬЕ И ПРОДУКЦИЮ, ПРОТОКОЛЫ АНАЛИЗА ПРОБ ГАЗА.....311
ПРИЛОЖЕНИЕ Е. БЛАНКИ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ НА СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ 337
ПРИЛОЖЕНИЕ Ж. САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКИЕ ЗАКЛЮЧЕНИЯ НПЗ АО «КОНДЕНСАТ».....422
ПРИЛОЖЕНИЕ З. РАСЧЕТЫ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ.....437
ПРИЛОЖЕНИЕ И. ПАРАМЕТРЫ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ.....501
ПРИЛОЖЕНИЕ К. КАРТЫ РАССЕИВАНИЯ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ 585
ПРИЛОЖЕНИЕ Л. ПРОТОКОЛЫ ИЗМЕРЕНИЯ ГАЗОПЫЛЕВЫХ ПОТОКОВ 643
ПРИЛОЖЕНИЕ М. КОПИИ ДОГОВОРОВ НА ПОСТАВКУ СЫРЬЯ 647
ПРИЛОЖЕНИЕ Н. МОТИВИРОВАННЫЙ ОТКАЗ № KZ55VWF00538779 ОТ 31.03.2026Г. 671
ПРИЛОЖЕНИЕ О. МОТИВИРОВАННЫЙ ОТКАЗ № KZ24VWF00437778 ОТ 09.10.2025Г. 673
ПРИЛОЖЕНИЕ П. МОТИВИРОВАННЫЙ ОТКАЗ № KZ03VWF00593647 ОТ 23.06.2026Г. 675
ПРИЛОЖЕНИЕ Р. ЛИЦЕНЗИЯ ИП «ЕСЕНАЛИЕВА» 677

ВВЕДЕНИЕ

Разработка **Проекта нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду для НПЗ АО «Конденсат» на 2026 – 2035 гг.** выполнена в соответствии с договором № 713582 от 07.07.2026 г., заключенным между АО «Конденсат» и ИП «Есеналиева».

Разработка Проекта выполнена в соответствии с требованиями нормативных документов и законодательства Республики Казахстан в области охраны окружающей среды, а именно:

- «Экологический кодекс Республики Казахстан» от 2.01.2021 г, № 400-VI ЗРК;
- «Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду», №63 от 10.03.2021 г.;
- Иных действующих законодательных и нормативных документов Республики Казахстан, действующих в Республике Казахстан.

Разработчик (исполнитель) проекта	ИП «Есеналиева»
Государственная лицензия	№02582 от 15.04.2026 г.
Адрес исполнителя	г. Уральск, мкр. Астана 14 сот 8-778-100-45-31 e-mail: ayessenaliyeva@mail.ru

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

1.1. Почтовый адрес оператора, количество площадок, взаиморасположение объекта и граничащих с ним характерных объектов

Наименование предприятия	НПЗ АО «Конденсат»
Почтовый адрес оператора	090300, Западно-Казахстанская область, Бурлинский район, г. Аксай, ул. Иксанова, 172
Административное расположение объектов:	Западно-Казахстанская область, Бурлинский район, г. Аксай, ул. Иксанова, 172
Количество производственных площадок, рассматриваемых проектом НДВ	1 (один)
Производственные объекты, рассматриваемые данным проектом НДВ	Нефтеперерабатывающий завод (НПЗ)

Основной вид деятельности НПЗ АО «Конденсат» - производство нефтепродуктов.

Завод АО «Конденсат» расположен на отдельной промплощадке на территории Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения в Бурлинском районе Западно-Казахстанской области Республики Казахстан. С юго-восточной стороны она граничит с территорией УКПГ-3, южнее расположена площадка подстанции 110/6 кВ «Месторождение». Земельный участок, площадью 70,7498 га, на котором размещается НПЗ, принадлежит АО «Конденсат» на правах частной собственности (см. Приложение 3).

Близрасположенными населенными пунктами к НПЗ являются:

№	Наименование населенного пункта	Расстояние от НПЗ до населенного пункта
Жарсуатский сельский округ		
1.	Карашыганак	14
2.	Димитрово	16
3.	Жарсуат	17
Успенский сельский округ		
4.	Жанаталап	14
5.	Успенка	18

На расстоянии 0,6 км от промплощадки НПЗ протекает река Березовка.

Расстояние от НПЗ АО «Конденсат» до Кирсановского государственного природного (комплексного) заказника составляет не менее 60 км.

Таблица 4. Государственные памятникии истории и культуры местного значения по Бурлинскому району*

№	Наименование	Вид	Место расположения
1.	Могильник Аксай I. Эпоха раннего железного века	Археология	Расположен в 15 км восточнее города Аксай. GPS: № 51° 13′ 06,5″ /E 053° 09′ 40,0″
2.	Курган Аксай II. Эпоха раннего железного века	Археология	Расположен в 13 км северо-восточнее города Аксай. GPS: № 51° 13′ 38,4″ /E 053° 09′ 13,9″
3.	Могильник Аксай III. Эпоха раннего железного века	Археология	Располагается в 7 км к северу-северо-западу от города Аксай. GPS: № 51° 18′ 08,7″ /E 052° 56′ 29,9″

№	Наименование	Вид	Место расположения
4.	Могильник Аксай IV. Эпоха раннего железного века	Археология	Располагается в 200 м к востоку от могильника Аксай III и в 7 км к северу-западу от города Аксай. GPS: № 51° 18′ 07,3″ /E 052° 56′ 39,6″
5.	Могильник Аксай V. Эпоха раннего железного века	Археология	Располагается в 10 км к северо-востоку от города Аксай и в 5 км к северу от поселка Бестау. GPS: № 51° 18′ 54,4″/E 053° 01′ 49,7″
6.	Могильник Жанаталап I. Эпоха раннего железного века	Археология	Расположен в 4 км восточнее газоконденсатного месторождения ГП-3. GPS: № 51° 17′ 26,3″/ E 053° 27′ 14,1″
7.	Могильник Жанаталап II. Эпоха раннего железного века	Археология	Расположен в 2 км восточнее могильника Жанаталап I. GPS: № 51° 17′ 34,6″/ E 053° 29′ 26,7″
8.	Могильник Жанаталап III. Эпоха раннего железного века	Археология	Расположен в 2 км восточнее могильника Жанаталап II, в 4 км южнее одноименного населенного пункта. GPS: № 51° 17′ 41,3″/ E 053° 31′ 22,2″
9.	Могильник Жанаталап IV. Эпоха раннего железного века	Археология	Расположен в 10 км юго-восточнее поселка Жанаталап. GPS: № 51° 17′ 56,5″/ E 053° 32′ 10,1″
10.	Могильник Жанаталап V. Эпоха раннего железного века	Археология	Расположен в 1 км восточнее могильника Жанаталап IV, в 10 км юго-западнее поселка Жанаталап. GPS: № 51° 18′ 00,9″/ E 053° 33′ 03,0″
11.	Курган Бумаколь I. Эпоха раннего железного века	Археология	Располагается в 13 км к юго-западу от одноименного населенного пункта. GPS:N 51° 20′ 39,8″ / E 052° 54′ 10,4″
12.	Курган Бумаколь II. Эпоха раннего железного века	Археология	Располагается в 10 км к югу-востоку от одноименного населенного пункта. GPS: № 51° 23′ 19,8″ /E 052° 52′ 21,1″
13.	Курган Пугачево. Эпоха раннего железного века	Археология	Располагается в 7 км к востоку от населенного пункта. GPS: № 51° 13′ 58,1″/ E 052° 59′ 44,0″
14.	Курган Степной. Эпоха раннего железного века	Археология	Располагается в 1 км к западу от нефтяной вышки.
15.	Курган Утвинка I. Эпоха раннего железного века	Археология	Располагается 5 км к востоку от населенного пункта Утвинка. GPS: № 51°28'39,5» / E 052°44'03,8»
16.	Могильник Утвинка II. Эпоха раннего железного века	Археология	Располагается в 4 км к северо-востоку от реки Утвинка. GPS: № 51°27'52,2» / E 052°46'57,7»
17.	Могильник Утвинка III. Эпоха раннего железного века	Археология	Располагается в 3 км к югу от реки Утвинка. GPS: № 51°28'12,9», E 052°45'08,8»
18.	Могильник Утвинка IV. Эпоха раннего железного века	Археология	Располагается в 3 км к западу от населенного пункта Утвинка. GPS: № 51°28'06,6», E 052°45'38,5»
19.	Могильник Утвинка V. Эпоха раннего железного века	Археология	Располагается в 3 км к юго-западу от населенного пункта Утвинка. GPS: № 51°27'31,4», E 052°47'15,4»
20.	Могильник Кырык-Оба I. Эпоха раннего железного века	Археология	Располагается в 4 км к северо-востоку от населенного пункта Алгабас, один из самых уникальных памятников древней истории. GPS: № 51° 14′ 48,5″ /E 052° 32′ 53,7″
21.	Могильник Кырык-Оба II. Эпоха раннего железного века	Археология	Располагается на левобережье реки Урала, в 5 км к югу от населенного пункта Даниляколь. GPS: № 51° 19′ 31,4″/ E 052° 30′ 09,0″
22.	Могильник Кырык-Оба III. Эпоха раннего железного века	Археология	Расположен в 6 км к юго-востоку от населенного пункта Даниляколь. GPS: № 51° 20′ 07,3″ /E 052° 31′ 58,3″
23.	Могильник Облавка. Эпоха раннего железного века	Археология	Расположен в 3 км к северо-западу от населенного пункта Бумколь (Облавка).

№	Наименование	Вид	Место расположения
24.	Могильник Карачаганак I. Эпоха раннего железного века	Археология	Расположен в 5 км к востоку от промышленных объектов месторождения.
25.	Могильник Карачаганак II. Эпоха раннего железного века	Археология	Расположен в 7 км к югу-юго-востоку от разрабатываемых объектов Карачаганак Петролиум оперейтинг.
26.	Могильник Карачаганак III. Эпоха раннего железного века	Археология	Расположен в 1 км к востоку от объекта ГП-3 и в 50 м к югу от буровой установки.
27.	Могильник Карачаганак IV. Эпоха раннего железного века	Археология	Располагается в 2 км к востоку-юго-востоку от Карачаганакского месторождения.
28.	Могильник Карачаганак V. Эпоха раннего железного века	Археология	Расположен в 4 км к северу от производственного объекта ГП-2.
29.	Могильник Карачаганак VI. Эпоха раннего железного века	Археология	Расположен в 600 м к юго-востоку от лагун (искусственные водоемы) и в 200 м к востоку от трассы Карачаганак-Аксай.
30.	Могильник Карачаганак VII. Эпоха раннего железного века	Археология	Располагается в 2 км к северо-востоку от Карачаганакского нефтегазового месторождения.
31.	Могильник Карачаганак VIII. Эпоха раннего железного века	Археология	Расположен непосредственно на территории месторождения в 1 км к северу от ГП-3.
32.	Курган Тунгуш I. Эпоха раннего железного века	Археология	Располагается в 5 км к северо-западу от одноименного населенного пункта.
33.	Могильник Тунгуш II. Эпоха раннего железного века	Археология	Располагается в 2 км к юго-западу от бывшего населенного пункта Тунгуш и 7 км к западу от Карачаганакского нефтегазового месторождения.
34.	Могильник Тунгуш III. Эпоха раннего железного века	Археология	Располагается в 7 км к северо-востоку от населенного пункта Тунгуш и в 17 км к северо-востоку от города Аксай на левой стороне автомобильной трассы города Аксай-Оренбург.
35.	Курган. Эпоха раннего железного века	Археология	Расположен в 1,5 км восточнее поселка Даниляколь по дороге в поселок Бурлин.
36.	Курган. Эпоха раннего железного века	Археология	Расположен в 4 км восточнее поселка Даниляколь, севернее дороги в поселок Бурлин, на нижней террасе поймы реки Урал.
37.	Курган. Эпоха раннего железного века	Археология	Расположен в 2,5 км восточнее поселка Даниляколь, севернее дороги в поселок Бурлин.
38.	Курган. Эпоха раннего железного века	Археология	Расположен в 9 км западнее поселка Новопокровка, в 1 км севернее дороги в поселок Алексеевка.
39.	Курган. Эпоха раннего железного века	Археология	Расположен в 4 км на юго-запад от поселка Аксу в 60 м севернее дороги в поселок Александровка, на западном берегу реки Утва.
40.	Курган. Эпоха раннего железного века	Археология	Расположен в 4 км на северо-запад от поселка Александровка южнее дороги в поселок Буденовка.
41.	Курган. Эпоха раннего железного века	Археология	Расположен в 2 км юго-западнее поселка Аксу у дороги в поселок Александровка.
42.	Могильник. Эпоха раннего железного века	Археология	Расположен на юго-западной окраине поселка Жаналконыс у дороги в поселок Аксу.
43.	Могильник. Эпоха раннего железного века	Археология	Расположены в 1 км на юго-запад от поселка Аксу, в 150 м от дороги в поселок Александровка
44.	Могильник. Эпоха раннего железного века	Археология	Расположен в 1,5 км восточнее поселка Александровка в 800-900 м южнее дороги в поселок Буденовку.
45.	Могильник Эпоха раннего железного века	Археология	Расположен в 3 км на юго-запад от поселка Аксу в 200 м севернее дороги в поселок Александровка, на левом берегу реку Утва.
46.	Могильник. Эпоха раннего железного века	Археология	Расположен в 8 км на юго-запад от поселка Аксу, в 200 м севернее дороги в поселок Александровка.
47.	Могильник. Эпоха раннего железного века	Археология	Расположен в 5 км юго-восточнее поселка Алебастрово по дороге в поселок Даниляколь.

№	Наименование	Вид	Место расположения
48.	Могильник. Эпоха раннего железного века	Археология	Расположен в 14 км восточнее поселка Даниляколь, в 200 м севернее дороги в поселок Бурлин.
49.	Могильник Акбулак. Эпоха раннего железного века	Археология	В 16 км юго-восточнее города Аксай в 100 м дороги в поселок Жанаконыс.
50.	Курган. Эпоха раннего железного века	Археология	В 16 км юго-западнее поселок Карачаганак, в 15 км юго-восточнее поселка Приуральный, в 13 км северо-восточнее поселка Бестау.
51.	Могильник. Эпоха раннего железного века	Археология	В 5,5-6 км севернее поселка Тунгуш, в 15 км северо-западнее поселка Березка, в 24 км западнее поселка Каракемир, в 17,5-8 км юго-восточнее поселка Приуральный.
52.	Могильник. Эпоха раннего железного века	Археология	В 18 км юго-западнее поселка Жанаталап, в 16 км юго-западнее поселка Карачаганак, в 6 км северо-восточнее поселка Тунгуш.
53.	Поселение Эпоха средневековья	Археология	На вертикальном срезе обрыва реки Березка, в 7,5 км севернее поселка Березовка и в 8,5 км восточнее поселка Тунгуш.
54.	Могильник. Эпоха раннего железного века	Археология	В 280 м слева от трассы Аксай-Жарсуат на 17/21 км.
55.	Могильник Жарсуат II. Эпоха раннего железного века	Археология	В 1 км юго-восточнее поселка Жарсуат.
56.	Могильник Калдыгайты. Эпоха раннего железного века	Археология	В 3 км западнее поселка Жигерлен, правый берег реки Калдыгайты.
*-Об утверждении Государственного списка памятников истории и культуры местного значения Западно-Казахстанской области Постановление акимата Западно-Казахстанской области от 21 декабря 2020 года № 301.			

Воздействие на особо охраняемые территории и памятники археологии не предусматривается.

Граница Санитарно-защитной зоны НПЗ определена проектом «Обоснование размеров санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для малотоннажной установки по производству топлив (МТУ) АО «Конденсат» и установлена размером 5000 метров от источников загрязнения атмосферного воздуха.

На территории СЗЗ НПЗ АО «Конденсат» отсутствуют зоны отдыха, заповедников, ООПТ, музеев, памятников архитектуры, санаториев, домов отдыха и т. д.

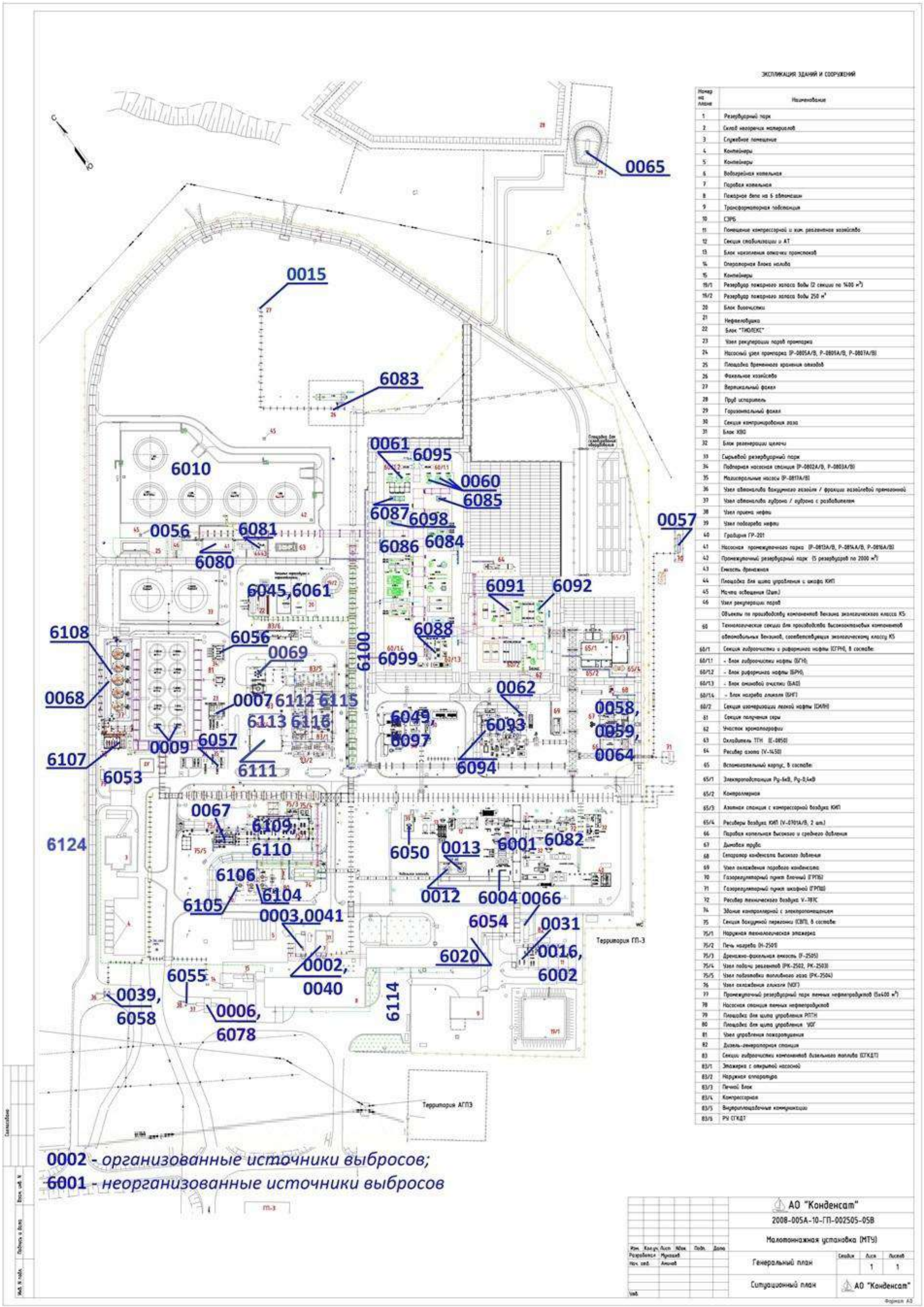
Согласно п. «1.3 разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов» Раздела 1 Приложения 2 Экологического кодекса РК от 2.01.2021 г., НПЗ АО «Конденсат» относится к объектам I категории.

1.2. Карта-схема объекта с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Карта-схема НПЗ с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлена на рисунке 1.

1.3. Ситуационная карта-схема района размещения объекта с указанием на ней селитебных территорий, зон отдыха, санаториев, домов отдыха

Ситуационная карта-схема района расположения НПЗ АО «Конденсат», представлена на рисунке 2. Зоны отдыха (территории заповедников, музеев, памятников архитектуры), санаториев, домов отдыха на карте не обозначены в связи со значительной отдаленностью рассматриваемых производственных объектов от них.



ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ

Номер на плане	Наименование
1	Резервуарный парк
2	Склад негорючих материалов
3	Служебное помещение
4	Контейнеры
5	Контейнеры
6	Водогрейная котельная
7	Паровая котельная
8	Пожарное депо на 6 автомашин
9	Трансформаторная подстанция
10	СЗРБ
11	Помещение компрессорной и хим. реагентное хозяйство
12	Секция стабилизации и АТ
13	Блок накопления отмочки промпоков
14	Операторная блока налива
15	Контейнеры
19/1	Резервуар пожарного запаса воды (2 секции по 1400 м³)
19/2	Резервуар пожарного запаса воды 250 м³
20	Блок биоочистки
21	Нефтеловушка
22	Блок "ТИОЛЕКС"
23	Узел рекуперации паров пропарки
24	Насосный узел пропарки (Р-0805А/В, Р-0809А/В, Р-0807А/В)
25	Площадка временного хранения отходов
26	Факельное хозяйство
27	Вертикальный факел
28	Пруд испаритель
29	Горизонтальный факел
30	Секция контрольного узла
31	Блок ХВО
32	Блок регенерации щелочи
33	Сырьевой резервуарный парк
34	Подпорная насосная станция (Р-0802А/В, Р-0803А/В)
35	Магистральные насосы (Р-0817А/В)
36	Узел аварийного бакдренного газгольт / фракции газойлевой пропановой
37	Узел аварийного дуброна / дуброна с разбавителем
38	Узел приема нефти
39	Узел подогрева нефти
40	Градирня ГР-201
41	Насосная промежуточного парка (Р-0813А/В, Р-0814А/В, Р-0816А/В)
42	Промежуточный резервуарный парк (5 резервуаров по 2000 м³)
43	Емкость дренажная
44	Площадка для щита управления с шкафа КИП
45	Мачта освещения (2шт.)
46	Узел рекуперации паров
	Объекты по производству компонентов бензина экологического класса К5
60	Технологические секции для производства высокооктановых компонентов автомобильных бензинов, соответствующих экологическому классу К5
60/1	Секция гидроочистки и риформинга нефти (СГРН), в составе:
60/1.1	- Блок гидроочистки нефти (БГН);
60/1.2	- Блок риформинга нефти (БРН);
60/1.3	- Блок аминовой очистки (БАО)
60/1.4	- Блок нагрева сырья (БНГ)
60/2	Секция изомеризации легкой нефти (СИЛН)
61	Секция получения серы
62	Участок хроматографии
63	Охладитель ТТН (Е-0850)
64	Ресивер азота (V-1450)
65	Вспомогательный корпус, в составе:
65/1	Электроподстанция Ру-6кВ, Ру-0,4кВ
65/2	Контрольная
65/3	Азотная станция с компрессорной воздуха КИП
65/4	Ресиверы воздуха КИП (V-0701А/В, 2 шт.)
66	Паровая котельная высокого и среднего давления
67	Дымовая труба
68	Сепаратор конденсата высокого давления
69	Узел охлаждения парового конденсата
70	Газорегуляторный пункт блочный (ГРПБ)
71	Газорегуляторный пункт шкафной (ГРПШ)
72	Ресивер технического воздуха V-787К
74	Здание контрольной с электропомещением
75	Секция бакдренной перелопки (СВП), в составе:
75/1	Наружная технологическая этажерка
75/2	Печь нагрева (Н-2501)
75/3	Дренажно-факельная емкость (Е-2505)
75/4	Узел подачи реагентов (РК-2502, РК-2503)
75/5	Узел подготовки водяного пара (РК-2504)
76	Узел охлаждения глюкоза (NOF)
77	Промежуточный резервуарный парк темных нефтепродуктов (5х400 м³)
78	Насосная станция темных нефтепродуктов
79	Площадка для щита управления РПТН
80	Площадка для щита управления VGF
81	Узел управления пожаротушения
82	Дизель-генераторная станция
83	Секция гидроочистки компонентов дизельного топлива (СГКДТ)
83/1	Этажерка с открытой насосной
83/2	Наружная аппаратура
83/3	Печной блок
83/4	Компрессорная
83/5	Внутриплощадочные коммуникации
83/6	РУ СГКДТ

АО "Конденсат"
2008-005А-10-ГП-002505-05В
Малотоннажная установка (МТУ)
Генеральный план
Ситуационный план
АО "Конденсат"

Рисунок 1. Карта-схема НПЗ с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ



Рисунок 2 . Ситуационная карта-схема района расположения НПЗ АО «Конденсат»

2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

2.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования

Нефтеперерабатывающий завод АО «Конденсат» предназначен для переработки углеводородного сырья (нестабильного газового конденсата, нефти и других видов сырья) с целью производства моторных топлив экологического класса К5 и иной продуции нефтнепереработки. Проектная мощность НПЗ составляет 850 тыс. тонн/год по переработке углеводородного сырья, включая 600 тысяч тонн нестабильного газового конденсата и 250 тыс. тонн нефти, с пределами работы 20—110% от номинала. Режим работы: непрерывный 8 760 часов в год, с одной остановкой в год на планово-предупредительный ремонт.

Технологическая схема НПЗ АО «Конденсат» представляет собой комплекс взаимосвязанных технологических узлов, блоков, установок, технических средств и оборудования для выполнения операций по стабилизации и переработке нестабильного газового конденсата и/или нефти и/или смесь нефти и нестабильного конденсата и/или смеси нефти и др. углеводородного сырья (стабильный конденсат, дистиллят) в различном соотношении в зависимости подачи нестабильного конденсата от КНГКМ, с получением продукции: моторных топлив экологического класса К5, вакуумного газойля, гудрона и иной в зависимости от конъюктуры рынка.

Стадии первичной переработки и вторичной переработки одинаковые как для нестабильного газового конденсата так и для альтернативного сырья, таким образом, каждый вид сырья проходит всю цепочку переработки.

Исключение составляет узел конденсации газов стабилизации в случае переработки нестабильного газового конденсата, который предназначен для компримирования, охлаждения и конденсации газов стабилизации с получением сернистой углеводородной смеси и последующей ее отправкой по трубопроводу на переработку на УКПГ-3 КПО б.в.

Производственный процесс НПЗ включает в себя следующие технологические стадии:

- Первичная переработка на установках:
  - Секция стабилизации и АТ;
  - Узел конденсации газа (УКГ);
  - Секция вакуумной перегонки;
- Вторичная переработка на установках:
  - Объекты по производству компонентов бензина класса К5;
  - Секция гидроочистки компонентов дизельного топлива.

Продуктами первичной переработки углеводородного сырья на НПЗ являются:

- Фракция газойлевая прямогонная;
- Нафта прямогонная;
- Остаток атмосферной перегонки.

Конечными продуктами переработки являются:

- Изориформат;
- Фракция газойлевая гидроочищенная;

- Вакуумный газойль;
- Гудрон / котельное топливо;
- Топливный газ на собственные нужды;
- Техническая сера.

Фактическая максимальная нагрузка оборудования НПЗ АО «Конденсат» с точки загрязнения атмосферы за последние 3 года в пределах показателей, установленных проектом, представлена в таблице 5.

Таблица 5. Максимальная нагрузка оборудования, разрешенные и фактические объемы выбросов по НПЗ АО «Конденсат» за период 2023 - 2025 гг.

Год	Объемы переработки сырья, т/год		Объемы эмиссий ЗВ, т/год	
	Проектные	Фактические	Проектные	Фактические
2023	850 000	181 090	6 583,842	1 264,339
2024	850 000	115 839	6 583,842	889,479
2025	850 000	257 649	3683,1047	2207,9

Первичная переработка:

Секция стабилиции и АТ предназначена для подготовки и первичной переработки нестабильного газового конденсата Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения (КНГКМ) и/или нефти различных месторождений, или смеси конденсата и нефти в раз-личном соотношении с целью получения нафты прямогонной, фракции газойлевой прямогонной, остатка атмосферной перегонки, сернистой углеводородной смеси, среднего дистиллятного топлива, тяжелого газойлевого топлива, топлива печного бытового, кон-денсата газового стабильного.

В состав установки АТ НПЗ входят следующие объекты:

- секция стабилизации сырья;
- секция фракционирования сырья;
- установка конденсации газов стабилизации;
- промежуточный парк сырья и продуктов, включая технологическую насосную, эстакады налива нефтепродуктов, узел приема нефти и установку рекуперации паров.

Секция стабилизации предназначена для обезвоживания, обессоливания и дегаза-ции углеводородного сырья.

Секция фракционирования обеспечивает для разделения сырья на нафту прямо-гонную, фракцию газойлевую прямогонную и остаток атмосферной перегонки.

Установка конденсации газов стабилизации предназначена для компримирования, охлаждения и конденсации газов стабилизации с получением сернистой углеводородной смеси и последующей ее отправкой на УКПГ-3 Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения на переработку.

Функционал промежуточного резервуарного парка: прием нефти и иного ста-бильного углеводородного сырья, подача их на переработку, прием продуктов перера-

ботки (нафта прямогонная, фракция газойлевая прямогонная, остаток атмосферной перегонки, изориформат, фракция газойлевая гидроочищенная, вакуумный газойль и гудрон) и отправка на нефтебазу и участок для эксплуатации и обслуживания в г. Аксай.На НПЗ АО «Конденсат» нестабильный газовый конденсат поступает по трубопроводу с УКПГ-3 Карачаганак Петролеум Оперейтинг б.в., а альтернативное сырье (нефть, стабильный конденсат, дистилляты) по нефтепродуктопроводу с УЭО и/или автомобильным транспортом через узел приема нефти.

Вовлекаемые в переработку нестабильный газовый конденсат и/или нефть частично дегазируется на входном сепараторе, обессоливается на электрообессоливающей

установке (ЭЛОУ), подогревается в технологической печи и стабилизируется в колонне стабилизации, где отгоняется углеводородный газ, содержащий сероводород и легкие меркаптаны, а также жирный газ, содержащий углеводородный газ при переработке нефти. Стоки ЭЛОУ поступают на нейтрализацию на горизонтальную факельную установку. Для предотвращения образования эмульсии при обессоливании конденсата в процесс перегонки добавляются деэмульгатор. Для поддержания pH в дренируемой воде на уровне 7,0 – 7,5 производится ввод 2%-ного раствора каустика (смесь NaOH и Na2CO3) в сырьевой поток. С целью предохранения корпуса и деталей аппаратов от разрушения вводится ингибитор коррозии, для нейтрализации кислотной среды вводится водный раствор аммиака. После стабилизации сырье (НГК и/или нефть), поступает на секцию фракционирования для получения: нафты прямогонной, фракции газойлевой прямогонной и остатка атмосферной перегонки с последующей передачей в промежуточный резервуарный парк, который подключен газоуравнительной системе сбора и очистки паровоздушной смеси (ПВС). Газ, выделяемый во время стабилизации, направляется на узел конденсации газов выветривания и стабилизации (УКГ) для дальнейшей утилизации этих газов на УКПГ-3 КПО б.в. Жирный газ, выделяемый при переработке нефти, направляется на вертикальный факел для сжигания. Все сбросы с предохранительных клапанов (ППК) установок и узлов производятся в закрытую факельную систему.

Секция вакуумной перегонки (СВП)

СВП предназначена для переработки остатка атмосферной перегонки, полученного после первичной переработки нефти на секции стабилизации и АТ и получением следующих продуктов:

- Компонент светлых нефтепродуктов (направляется на секцию стабилизации и АТ);
- Компонент дизельного топлива (КДТ) (направляется на СГКДТ);
- Вакуумный газойль (ВГО);
- Тяжелый вакуумный остаток – гудрон.

Номинальная производительность по сырью (остаток атмосферной перегонки) для

Секции вакуумной перегонки составляет 250,000 т/год (31,25 т/ч) от 70 % до 110 %. Основным принципом, на основе которого работает данная секция, является принцип снижения температуры кипения компонентов остатка атмосферной перегонки при понижении давления. Путем снижения давления необходимые условия испарения могут быть достигнуты при температурах ниже точки крекинга. Остаток атмосферной перегонки

перегоняется при давлении значительно ниже атмосферного, порядка 8 кПа (абс.) (60 мм рт. ст.) и при температуре, при которой ни фракции вакуумного газойля, ни вакуумный остаток не будут подвергаться процессам термического разложения.

Технологический процесс СВП состоит из следующих стадий:

- подача сырья (остатка атмосферной перегонки) для нагрева;
- предварительный нагрев остатка атмосферной перегонки в рекуперативных
- теплообменниках;
- нагрев остатка атмосферной перегонки в вакуумном нагревателе (трубчатой печи огневого нагрева);
- создание вакуума;
- фракционирование остатка атмосферной перегонки в вакуумной колонне;
- охлаждение и откачка полученной продукции в промежуточный резервуарный парк.

Нагрев остатка атмосферной перегонки, подаваемого на разгонку в вакуумную колонну, осуществляется в теплообменниках за счет утилизации тепла циркуляционных орошений, вакуумного газойля и тяжелого вакуумного остатка (гудрона). Окончательный нагрев сырья осуществляется в трубчатой печи – радиантно- конвективном вакуумном нагревателе. Печь – вертикальная двухпоточная, трубчатая с расположением в поде печи горелочных устройств, работающих на газообразном топливе, в качестве которого используется газ топливный из сети предприятия собственного производства после узла подготовки топливного газа СВП. Кроме того, горелка № 8 печи используется для сжигания газов разложения вакуумного блока.

Вакуумсоздающая система, основана на принципе создания вакуума барометрическими конденсаторами за счет конденсации водяных паров и отсасывании несконденсированной части нефтяных паров и газов с помощью паровых эжекторов.

Вторичная переработка:

Объекты по производству компонентов бензина класса К5

Проектная мощность производства компонентов бензина экологического класса К 5 по сырью (нафта прямогонная) составляет 28 т/ч (224 000 т/год), с диапазоном работы +10; минус 50%.

Технологические объекты Секции по производству компонентов бензина экологического класса К5, включают:

- Блок гидроочистки нафты;
- Блок риформинга тяжелой нафты;
- Секция изомеризации легкой нафты;
- Блок аминоочистки;
- Секция производства серы.

На данной секции происходит переработка сырья (нафты прямогонной) с получением и следующих продуктов:

- Изориформат;
- Технологический газ, являющийся попутным продуктом установок производства изориформата, после предварительной очистки от сероводорода используется на собственные нужды предприятия в печах основных технологических установок;

- Сера техническая получается в секции производства серы, сырьем для которой является кислый газ, получающийся после аминовой очистки водородосодержащего газа от сероводорода.

Блок гидроочистки нафты

Нафта представляет собой сложную смесь жидких углеводородов с интервалом кипения от 38°С до 204°С и содержит до 0,2 % соединений серы. Целью блока гидроочистки нафты является очистка прямогонной нафты от соединений, отравляющих катализаторы риформинга и изомеризации. К этим соединениям относятся сернистые, азотистые и кислородсодержащие соединения, содержащие металлы и галогены, непредельные углеводороды, воду.

Удаление серы осуществляется с целью:

- снижения выбросов соединений серы от двигателей, работающих на бензине;
- предотвращения отравления катализатора риформинга;
- недопущение отравления катализатора изомеризации.

Блок риформинга тяжелой гидроочищенной нафты

Целью блока риформинга является увеличение исследовательского октанового числа тяжелой гидроочищенной нафты, а также производство водорода, требуемого для работы блока гидроочистки нафты и секции изомеризации легкой нафты. Сырьем блока риформинга нафты является тяжёлая гидроочищенная нафта, поступающая из блока гидроочистки нафты или из резервуарного парка.

Получаемый риформат, предварительно смешиваясь с изомеризатом, направляется в резервуарный парк НПЗ.

Блок изомеризации легкой нафты

Процесс изомеризации легкой гидроочищенной нафты позволяет повысить ее октановое число за счет превращения парафиновых углеводородов нормального строения в их изомеры. Легкая прямогонная нафта характеризуется низким октановым числом, обычно 65÷70. Изомеризация легкой нафты представляет собой процесс каталитической изомеризации, служащий для повышения октанового числа легкой нафты путем изомеризации нормальных парафинов С5/С6 в нафте до изопарафинов С5/С6 в присутствии водорода. Изомеризация нормального пентана до изопентана приводит к повышению октанового числа на 31 единицу, а изомеризация нормального гексана до метил-пентанов или диметил-бутанов приводит к увеличению октанового числа от 44 до 70 соответственно. Технология «Par-Isom» компании UOP использует катализатор, который специально рассчитан для каталитической изомеризации смеси пентанов и гексанов. Эти реакции происходят в водородной среде над фиксированным слоем катализатора при условиях, способствующих изомеризации с одновременным сведением к минимуму побочных реакций, таких как гидрокрекинг. Реакции изомеризации парафинов в небольшой степени экзотермичны, поэтому более низкие температуры реакции способствуют равновесному преобразованию в разветвленные парафины с более высоким октановым числом. В технологическом процессе «Par-Isom» расходуется водород, поэтому требуется постоянная подача водородсодержащего газа.

Бессернистый газ из колонны отпарки подается в систему топливного газа НПЗ.

Изомеризат на выходе с блока смешивается с риформатом из блока риформинга тяжёлой нафты, образуя изориформат, который направляется в резервуарный парк на хранение.

Блок аминовой очистки

Нафта прямогонная, служащая сырьем для производства компонентов бензина экологического класса К5, содержит до 0,2 мас. % серы. В блоке гидроочистки нафты сера в присутствии катализатора вступает в реакцию с водородом с образованием газообразного сероводорода. Сероводородсодержащий газ после блока гидроочистки нафты прямогонной подается в блок аминовой очистки кислых газов для удаления серосодержащих соединений. Обессеренный топливный газ направляется в систему топливного газа УМТ и существующим потребителям НПЗ, а кислый газ отправляется в секцию производства серы.

Секция производства серы

Секция производства серы предназначена для утилизации кислых газов, образующихся при аминовой очистке углеводородного газа, обогащенного сероводородом, полученного в процессе гидроочистки прямогонной нафты.

Производительность по производству серы - до 800 тонн серы в год. Получаемая сера соответствует ГОСТ 127.1-93 «Сера техническая» и вывозится специализированной организацией по договору.

Секция гидроочистки компонентов дизельного топлива

Технологическое назначение секции гидроочистки - переработка сырьевой смеси, в

состав которой входят фракция газойлевая прямогонная, компонент дизельного топлива (легкий вакуумный газойль), сернистых соединений в которых превышает допустимые нормы, в товарный продукт – компонент дизельного топлива с ультранизким содержанием сернистых соединений.

Номинальная производительность секции гидроочистки компонентов дизельного топлива (СГКДТ) по сырью составляет 218400 т/год, что соответствует 27,3 т/час.

Одновременно с реакциями разрушения сернистых, азотистых и кислородсодержащих органических соединений, и насыщения непредельных углеводородов протекают многочисленные реакции: изомеризация нафтеновых и парафиновых углеводородов, гидрирования ароматических углеводородов, гидрокрекинга и другие.

Соединения, содержащие металлы, разрушаются в среде водорода, при этом металлы отлагаются на катализаторе, углеводородная часть остается в гидрогенизате и углеводородном газе.

Очистка от сернистых и азотсодержащих соединений прямогонных нефтяных фракций до требуемого показателя "содержание серы не более 7 ppm" может быть обеспечена за один проход в реакторе гидроочистки. Процесс гидроочистки смоделирован с учетом загрузки в реактор катализатора производства одной из ведущих фирм-поставщиков катализаторов гидроочистки: Haldor Topsoe, Klariant.

Дальнейший процесс разделения полученных компонентов с помощью сепарации и ректификации является общедоступной технологией, на применение которой не требуется лицензия.

При стабилизации гидрогенизата сернистые, азот- и кислородсодержащие соединения удаляются с кислой водой и с насыщенным раствором диэтаноламина на блоке очистки водородсодержащего газа с последующей их переработкой на объектах предприятия.

Отпарка легких компонентов от гидрогенизата выполняется по одноколонной схеме. Для удаления легких фракций, сероводорода и нафты из обессеренного продукта под первую тарелку подается водяной пар высокого давления. Расход водяного пара должен быть достаточным для получения товарного продукта, качество которого соответствует техническим требованиям, однако не настолько высоким, чтобы возникал риск конденсации воды на верхних тарелках в отпарной колонне.

Гидроочистка осуществляется в среде циркулирующего водородсодержащего газа. Обеспечение секции подпиточным водородом осуществляется с блока гидроочистки нафты.

Очистка циркулирующего водородсодержащего газа от сероводорода выполняется в контакторе. По конструкции контактор является колонным аппаратом, который оборудован двумя пакетами насадок для обеспечения необходимой площади контакта между циркулирующим водородсодержащим газом и абсорбентом. В качестве абсорбента используется 25% раствор диэтаноламина (ДЭА).

Процесс очистки циркулирующего водородсодержащего газа абсорбцией водным раствором амина также является общедоступной технологией, на применение которой не требуется лицензия.

Для обеспечения требований технического регламента по содержанию воды в дизельном топливе до 10 ppm технологической схемой предусматривается механическое отделение воды в емкости-коалесцере с дальнейшей адсорбцией воды химическим реагентом в солесушилке.

Секция гидроочистки компонентов дизельного топлива состоит из следующих технологических блоков:

- Блок подготовки сырья;
- Печь нагрева сырья с узлом подготовки топливного газа;
- Реакторный блок;
- Блок охлаждения и сепарации газопродуктовой смеси;
- Блок фракционирования;
- Блок аминовой очистки циркулирующего ВСГ;
- Блок осушки гидроочищенного компонента дизельного топлива;
- Блок газовых компрессоров;
- Вспомогательное оборудование.

Блок подготовки сырья

Блок предназначен для приём сырья в СВП, его очистки от механических частиц, отделение (отстаивание) сырья от воды и подачи на смешение с водородсодержащим газом (ВСГ), предварительным его подогревом.

Вывод воды осуществляется в коллектор кислых стоков, которые направляются на дальнейшую утилизацию на ГФУ.

Печь нагрева сырья с узлом подготовки топливного газа предназначена для нагрева газосырьевой смеси перед реактором R-2601 до температуры реакции гидрирования. В качестве топлива для горелок печи H-2601 используется топливный газ из сети завода.

В Реакторном блоке происходит очистка сырья от сернистых соединений гидрированием в присутствии водородсодержащего газа. Нагретая в печи H-2601 газосырьевая смесь поступает в верхнюю часть прямоточного реактора R-2601, в котором на 2-х пакетах катализатора происходят реакции гидрирования.

Блок охлаждения и сепарации газопродуктовой смеси

В блоке происходит охлаждение и частичная конденсация поступающей из реакторного блока газопродуктовой смеси, с последующим разделением ее на водородосодержащий газ (ВСГ), гидрогенизат и кислую воду. Водородсодержащий газ далее поступает в блок аминовой очистки газа. Гидрогенизат направляется в отпарную колонну С-2601. Кислая вода из отстойника выводится в коллектор кислой воды.

Блок фракционирования предназначен для фракционирования конденсата с получением нестабильной нафты и гидроочищенного компонента дизельного топлива.

Гидрогенизат, поступающий из блока охлаждения и сепарации газопродуктовой смеси нагревается подается в отпарную колонну С- 2601. Углеводородные пары с верха отпарной колонны С-2601 охлаждаются и частично конденсируются в воздушном холодильнике-конденсаторе, откуда охлажденный поток направляется в рефлюксную емкость отпарной колонны V-2608, в которой происходит разделение потока накислый газ и нафту. Рефлюксная емкость оборудована отстойником, где от нафты отделяется вода.

Блок аминовой очистки циркулирующего ВСГ

Блок предназначен для очистки от сероводорода водородосодержащего газа (ВСГ), поступающего блока охлаждения и сепарации газопродуктовой смеси. Аминовая очистка циркулирующего ВСГ производится 25%-ным водным раствором диэтаноламина. Очищенный от сероводорода водородсодержащий газ в сепаратор очищенного ВСГ для отделения унесённой потоком газа жидкости (смесь воды, ДЭА и углеводородного конденсата). Далее циркулирующий водородсодержащий газ, очищенный от сероводорода и унесённой из контактора влаги, направляется в сепаратор компрессора рециркулирующего ВСГ.

В Блоке осушки гидроочищенного компонента дизельного топлива происходит удаление из гидроочищенного компонента дизельного топлива остаточной воды, за счет его охлаждения до 35°С и прохождения через емкость-коалесцер, предназначеной для отделения воды, перешедшей в свободное состояние из эмульсии в результате охлаждения потока дизельного топлива. При содержании воды в компоненте дизельного топлива, превышающем требования технического регламента, технологической схемой предусматривается дополнительное удаление воды из потока в солесушилке. В качестве адсорбента в солесушилке используется хлорид натрия (каменная соль). При этом вода из дизельного топлива адсорбируется твердым хлоридом натрия с образованием насыщенного солевого раствора. Образующийся солевой раствор скапливается в нижней части осушителя и периодически дренируется в блок накопления промышленных стоков V-1301 A/B.

Блок газовых компрессоров предназначен для циркуляции, подпитки, сепарации и компримирования водородсодержащего газа. Циркулирующий ВСГ после очистки от

сероводорода и отделения унесенной капельной жидкости в Блоке аминовой очистки поступает на всас компрессора циркулирующего газа. Свежий (подпиточный) водородсодержащий газ в секцию гидроочистки компонентов дизельного топлива поступает из блока гидроочистки нафты. Для защиты от аварийного превышения давления на нагнетании компрессоров и сепараторах предусмотрены предохранительные клапаны, сбрасывающие давление в факельный коллектор СГКДТ.

Объекты вспомогательного производственного назначения

К объектам вспомогательного производственного назначения относятся:

- Промежуточные резервуарные парки;
- Узел приема нефти;
- Узел налива темных нефтепродуктов;
- Узел налива светлых нефтепродуктов;
- Факельное хозяйство;
- Узлы охлаждения и нагрева;
- Котельное оборудование;
- Узел подготовки топливного газа;
- Система нейтрализации промышленных стоков
- Реагентное хозяйство;
- Блок накопления и откачки промышленных стоков (далее БНОПС);
- Очистные сооружения промливневых стоков;
- Служебный эксплуатационный и ремонтный блок (далее СЭРБ) с ремонтной мастерской ;
- Аварийный дизель генератор;
- Трансформаторная подстанция 6/0,4 кВ с распределительным устройством (ЭП-1501, ЭП-1502);
- Общезаводские эстакады трубопроводов;
- Блок химической водоподготовки;
- Воздушно компрессорная станция с блоком осушки технического воздуха;
- Система пожаротушения;
- Пожарное депо на 6 автомашин;
- Складские помещения.

Промежуточные резервуарные парки представляют собой комплекс взаимосвязанного оборудования, предназначенного для приема, временного хранения и выдачи сырья, промежуточной продукции (полуфабрикатов), темных и светлых нефтепродуктов, и включают в себя:

- резурвуар нефти - 2 РВС каждый V- 2000 м^3;
- резервуар фракции газойлевой прямогонной – 3 РВС каждый V- 400 м^3;
- резервуар фракции газойлевой гидроочищенной – 3 РВС каждый V- 400 м^3;
- резервуар нафты прямогонной - 2 РВС каждый V- 2000 м^3;
- резервуар остатка атмосферной перегонки – 2 РВС каждый V – 400 м^3;
- резервуар тяжелой гидроочищенной нафты – 1 РВС V – 400 м^3;
- резервуар изориформата - 3 РВС каждый V- 2000 м^3;

- резервуар ваккумного газойля - 3 РВС каждый V- 400 м^3;
- резервуар гудрона - 2 РВС каждый V- 400 м^3.

Кроме этого для сбора углеводородов имеются 3 дренажных емкостей обьемами - 24, 16, 14 м^3 и 2-е емкости по 6 м^3.

Существует разделение газоуравнительной системы и подключение групп резервуаров к разным газоуравнительным системама сбора и очистки паровоздушной смеси (ПВС):

• источник № 0007 – резервуары с нефтью, фракцией газойлевой гидроочищенной, фракцией газойлевой прямогонной, нафтой прямогонной, некондицией; керосином.

• источник №0056 – резервуары с тяжелой гидроочищенной нафтой и изориформатом.

Узел налива темных нефтепродуктов предназначен для отгрузки автоцистернами остатка атмосферной перегонки, гудрона и котельного топлива. Насосная станция темных нефтепродуктов расположена вблизи резервуарного парка темных нефтепродуктов и включает в себя пять насосов. На площадке возле насосной станции установлены два теплообменника для разогрева гудрона или гудрона с разбавителем.

Узел налива светлых нефтепродуктов предназначен для отгрузки автоцистернами фракции газойлевой прямогонной и фракции газойлевой гидроочищенной.

Факельное хозяйство

Для обезвреживания углеводородных газов и промышленных стоков с целью перевода их в менее токсичные вещества (оксиды) предусмотрена факельная система, включающая две факельные установки - вертикальную и горизонтальную.

Вертикальная факельная установка предназначена для сжигания углеводородных газов, сероводорода и меркаптанов, выделяющихся на установке, в процессе производства (газовые сбросы от предохранительных клапанов и газовые потоки при сбросах давления из аппаратов, жирный газ), а также в пусковые моменты основного производства и в случаях плановых переключений оборудования (газы стабилизации, кислые газы с Блока гидроочистки нафты и Блока аминовой очистки).

Горизонтальная факельная установка обеспечивает термическое обезвреживание кислой воды и промышленных стоков, поступающих с объектов НПЗ АО "Конденсат".

Узлы охлаждения и нагрева гликоля предназначены для обеспечения охлаждения/ нагрева технологических сред до регламентных температур в блоках установки модульного типа для переработки углеводородного сырья (УМТ), секции вакуумной перегонки (СВП) и секции гидроочистки компонентов дизельного топлива (СГКДТ).

Для охлаждения раствора этиленгликоля предусматривается использование противоточного испарительного охладителя фирмы EVAPKO. В качестве теплоносителя для обогрева оборудования и трубопроводов используется 50% раствор этиленгликоля.

Котельное оборудование

Для теплоснабжения НПЗ в холодный период года, а также для производства пара и подогрева воды для производственных нужд, на территории завода имеются водогрейная и паровая котельные, а также паровые котельные высокого и среднего давления. Пар используется для обогрева оборудования, резервуаров и трубопроводов, а также на производственные нужды (технологические процессы). В качестве основного

энергетического топлива используется природный (топливный) газ, в качестве резервного топлива – газойль (на водогрейную котельную).

Узел подготовки топливного газа используется для очистки подаваемого в печи и котельные топливного газа от мелкодисперсных капель жидкости и мелких примесей.

Реагентное хозяйство предназначено для приготовления водных растворов каустика, аммиака, деэмульгатора, этиленгликоля, и растворенного в газойлевой фракции ингибитора коррозии. Помещение оборудовано вытяжной вентиляцией, через которую происходит поступление паров химреагентов в атмосферу. Дозировочные насосы расположены отдельно, в помещении контейнерного типа.

Очистные сооружения промливневых стоков представляют собой комплекс сооружений очистки производственно-дождевых сточных вод 1-й и 2-й очереди:

- Очистные сооружения 1-й очереди состоят из резервуара производственно-дождевых сточных вод и нефтеловушки и предусматривают осуществление механической очистки сточных вод от нерастворенных грубо дисперсных примесей и нефтепродуктов.
- Очистные сооружения 2-й очереди, включают установки «Сток УСБ-50» и «ДВС-М/150». Сточная вода, пройдя полный комплекс очистки, откачивается насосом, производительностью 2 м3/час, по трубопроводу в резервуар чистой воды (пожарный резервуар), емкостью 250 м3.

Блок накопления и откачки промышленных стоков (далее БНОПС)

Промышленные стоки с технологических установок и вспомогательных объектов НПЗ поступают в трёхфазные сепараторы Блока накопления и откачки промстоков (БНОПС), вместимостью каждого 25 м^3, где происходит разделение поступивших стоков на три фазы:

- газовая фаза, в основном, унесённая промышленными стоками при аварийных ситуациях на НПЗ;
- лёгкая жидкая фаза, представляющая собой углеводороды, поступающих с промышленными стоками при аварийных ситуациях на НПЗ;
- тяжёлая жидкая фаза - промышленные стоки с установок.

Газовая фаза выводится с верха сепараторов и направляется в факельный коллектор на сжигание.

Сепараторы оборудованы плавающими (на поверхности водной части) сборниками нефтепродуктов. Нефтепродукты попадают в нефтесборник, откуда откачиваются в резервуар некондиционного продукта.

Водная часть стоков из нижней части сепараторов V-1301 A/B направляется на горизонтальную факельную установку ГФУ-5М-01.

Система нейтрализации промышленных стоков

Процесс термической утилизации основан на реакции горения (окисления) ве-ществ, входящих в состав смеси топливного газа и кислой воды, с кислородом воздуха:

Промышленные сточные воды включают в себя следующие производственные сточные воды:

1. Промстоки с установки ЭЛОУ и АТ, включающие дренажные стоки секций стабилизации, электрообессоливающей установки, резервуаров промежуточного парка;

2. Соленые стоки от котельных НПЗ, а также поступающих автотранспортом с котельных Нефтебазы и Участка для эксплуатации и обслуживания, которые образуются в процессе регенерации Na-катионитовых фильтров за счет использования раствора технической соли (ТУ 113-13-10-77 «Соль техническая, очищенная») с последующим отведением солесодержащих жидких стоков;

3. Кислая вода Секции вакуумной перегонки, представляющая собой загрязненный углеводородами паровой конденсат;

4. Кислая вода Секции гидроочистки компонентов дизельного топлива;

5. Производственные сто-ки от смыва полов объектов производства керосина.

Объемы образования промстоков и их компонентный состав согласно проектным данным представлен в таблице 6.

Таблица 6. Объемы и компонентный состав промышленных стоков НПЗ АО «Конденсат»

№№ п/п	Наименование	Расход		Показатели
		м3/год	м3/час	
1	Промстоки с установки ЭЛОУ и АТ	5 904	0,74	Стоки с содержанием углеводородов и серы. Пропак. точка отбора после V 1301A: ● pH - 12,8; ● сухой остаток, г/дм3 -67,614; ● содержание сульфидной серы 1,180 % масс; ● содержание меркаптидной серы 0,219 % масс; ● содержание гидроокиси натрия 0,13% масс; ● содержание сульфитов 58,0 г/дм3; ● содержание мех. примесей 0,15 % масс.солей
2	Промстоки с УЭО и нефтебазы (соленые стоки)	2 581	0,32	Вода, содержащая концентрированные соли металлов
3	Соленые стоки с котельной НПЗ	960	0,94	
4	Солевые стоки из котельной НПЗ	14 032	1,75	
5	Промстоки из нефтеловушки и установки биоочистки НПЗ	2 715	0,34	Стоки с содержанием углеводородов и солей
6	Промстоки с блока гидроочистки нафты	1 880	0,24	Вода со следами углеводородов, аммонийный, содержанием H2S до 0,0453 % масс.
7	Кислая вода из секция вакуумной перегонки	23 360	2,92	Паровой конденсат, загрязненный углеводородами
8	Кислая вода из секция гидроочистки компонентов дизельного топлива	4 884	0,6	углеводороды – следы; аммиак – следы; сероводород – 0,1 % масс; водород – следы.
9	Производственные стоки от смыва полов объектов	591	-	Температура – 40 °С; нефтепродукты – 100 мг/л; взвешенные вещества – 600 мг/л; БПК – 200 мг/л. Стоки самотеком направляются в сеть производ-

№№ п/п	Наименование	Расход		Показатели
		м3/год	м3/час	
	производства керосина			ственно-дождевой канализации.
	Итого	**56 316**	**7,85**	

Система нейтрализации промышленных стоков включает в себя:

- узел подачи кислых стоков на ГФУ-5М-01;
- горизонтальную факельную установку ГФУ-5М-01.

Горизонтальная факельная установка ГФУ-5М-01 предназначена для термической утилизации стоков с установок НПЗ путём испарения воды в факеле с одновременным сжиганием вредных веществ. Производительность установки по промышленным стокам составляет 2÷10 м^3/час. Кислые водные стоки на нее поступают с блока накопления и откачки промышленных стоков.

Особенности установки ГФУ-5М-01:

− подвод топливного газа и промышленных стоков осуществляется по отдельным трубопроводам;

− стоки распыляются в пневматических газовых форсунках (от 1-й до 3-х, в зависимости от нагрузки на факельную установку);

− наличие инжекционного узла с форсунками специальной конструкции, предназначенного для регулировки подачи топливного газа на дежурную горелку (2 шт.) и обеспечения стабильного пламени.

Служебно-эксплуатационный и ремонтный блок (СЭРБ) с ремонтной мастерской оснащен семью металлообрабатывающими станками, сварочными аппаратами и газовым резаком.

Проектные решения, планируемые к реализации на НПЗ

В рамках модернизации действующего НПЗ АО «Конденсат» предусматривается реализация следующих рабочих проектов:

1. Рабочий проект «Производство керосина на НПЗ АО «Конденсат»».

Целью проекта является модернизация технологических установок НПЗ с целью обеспечения получения, хранения и отгрузки керосина. Проектом предусматривается разработка комплексных технологических решений по модернизации установки атмосферной перегонки и сопряженных блоков, обеспечивающих выделение керосиновой фракции в качестве отдельного продуктового потока, включая организацию отбора керосина, переобвязку технологического оборудования действующего производства НПЗ, а также организацию хранения и отгрузки керосина.

Установка АТ предназначена для подготовки и первичной переработки смеси нефти и газового конденсата различных месторождений. В результате реализации проектных решений предусматривается получение керосиновой фракции в качестве дополнительного товарного продукта.

Сырьем установки является нефтяная смесь компонентов в следующем соотношении:

- газовый конденсат месторождения Рожковского – 16,5%;
- нефть месторождения Чинаревское – 23,5%;

- нефть месторождения Кул-Бас – 21%;
- нестабильный газовый конденсат месторождения Карачаганак – 39%.

Установка состоит из следующих технологических стадий (блоков): секция стабилизации сырья; секция фракционирования сырья; установка конденсации газов стабилизации; промежуточный парк сырья и продуктов, включая технологическую насосную, эстакады налива нефтепродуктов, узел приема нефти и установку рекуперации паров.

В соответствии с новым режимом работы колонна С-210С после модернизации будет осуществлять разделение поступающего смесевого нефтяного потока на тяжелую нафту, керосиновую фракцию, газойлевую фракцию (летнюю или зимнюю в зависимости от режима работы) и остаток атмосферной перегонки. В рамках модернизации предусматривается замена внутренних контактных устройств колонн С-210С и С-212С на клапанные тарелки, изменение диаметров и переврезка существующих штуцеров, а также врезка новых штуцеров, в том числе для приборов КИП.

Керосиновая фракция отбирается с первой глухой тарелки колонны С-210С и по новому трубопроводу Ду 150 мм направляется в существующую отпарную колонну С-212С, предназначенную для достижения требуемой температуры вспышки керосиновой фракции путем отпарки легких углеводородов. Тепло, необходимое для отпарки, подводится через ребойлер Е-214С. Откачка керосиновой фракции из куба колонны С-212С осуществляется насосом с последующим направлением на охлаждение в новый аппарат воздушного охлаждения Е-0229 и водяной холодильник Е-0225. После охлаждения до температуры не выше 40 °С керосиновая фракция проходит фильтры грубой очистки V-0225A/B для удаления механических примесей и фильтр-коалесцер V-0226 для улавливания остатков воды, после чего направляется в резервуарный парк.

Для приема и хранения керосиновой фракции, поступающей с установки АТ, предусматривается использование существующих резервуаров Т-0801В и Т-0808В объемом 400 м³ каждый, полезным объемом 360 м³. Новая технологическая обвязка обеспечивает непрерывный прием керосиновой фракции с установки, отгрузку продукта на автоэстакаду, внутрипарковую перекачку между резервуарами и возврат некондиционной продукции в емкость Т-810. Поступление керосиновой фракции в резервуарный парк осуществляется постоянно в количестве 25 м³/ч, отгрузка на автоналив – периодически с максимальным расходом 100 м³/ч. Итоговым техническим решением предусматривается строительство новой двусторонней эстакады и установка группы насосов Р-0810A/B. На линии отгрузки перед узлом налива предусматривается установка фильтров грубой очистки V-0820A/B и тонкой очистки V-0821A/B.

В соответствии с материальным балансом установки АТ предусматриваются два режима работы: «зима» – с получением технического керосина и фракции газойлевой прямогонной зимнего режима и «лето» – с получением технического керосина и фракции газойлевой прямогонной летнего режима. Проектная производительность по техническому керосину составляет 15 000 кг/ч, или 131,40 тыс. т/год.

2. Рабочий проект «Монтаж дублирующих предохранительных клапанов технологического оборудования Блока УМТ на НПЗ АО «Конденсат»».

Проект предусматривает установку дуплексных узлов предохранительных клапанов по схеме: ППК-А – рабочий, ППК-В – резервный. Оба предохранительных клапана

подключаются параллельно к защищаемому аппарату через переключающий узел с запорной арматурой и дренажной линией, конструктивно исключающий возможность одновременного отключения обоих предохранительных клапанов. Изменение существующей технологии производства компонентов бензина экологического класса К5 проектом не предусматривается. Целью реализации проекта является обеспечение защиты технологического оборудования от превышения давления и создание возможности обслуживания и проверки предохранительных клапанов без остановки технологического процесса.

Основными элементами дуплексного узла являются два предохранительных клапана одинакового типоразмера и настройки, изоляционные краны, сбросная линия для снятия давления, общая отводящая линия в факельную систему, а также опорная площадка и ограждение. В обычном режиме эксплуатации один предохранительный клапан находится в рабочем положении и обеспечивает защиту оборудования, второй находится в резерве. При необходимости проведения ремонта клапан изолируется, давление снимается через сбросную линию, при этом переключение рабочего режима осуществляется без остановки технологического блока.

Таким образом, реализация проекта не предусматривает изменения существующей технологии производства компонентов бензина экологического класса К5 и направлена на повышение надежности и безопасности эксплуатации технологического оборудования Блока УМТ.

3. Рабочий проект «Узел деаэрации сырья блока гидроочистки нафты».

Проект предусматривает организацию процесса удаления растворенного кислорода из сырья блока гидроочистки нафты с целью снижения образования высокомолекулярных соединений при реакциях полимеризации, приводящих к забивке технологического оборудования, в том числе теплообменников, печи и реактора.

В рамках реализации проекта предусматривается установка нового дополнительного горизонтального теплообменника E-2001F на монолитном фундаменте, перенос существующей вертикальной колонны деаэратора C-2001D с установкой на новый монолитный фундамент, а также перенос существующего вертикального сепаратора V-2005D с установкой на новый монолитный фундамент. Для сепаратора V-2005D и колонны деаэратора C-2001D предусматриваются площадки обслуживания.

Проектируемые работы осуществляются на освоенной территории Нефтеперерабатывающего завода АО «Конденсат», на площадке Блока гидроочистки нафты. Реализация проектных решений не вносит существенных изменений в вид деятельности и существующую деятельность НПЗ.

Таким образом, реализация рассматриваемых рабочих проектов связана с модернизацией и техническим совершенствованием действующих технологических объектов НПЗ. Проект «Производство керосина на НПЗ АО «Конденсат»» предусматривает расширение номенклатуры выпускаемой продукции за счет выделения керосиновой фракции в качестве самостоятельного товарного продукта; проект «Монтаж дублирующих предохранительных клапанов технологического оборудования Блока УМТ на НПЗ АО «Конденсат»» – совершенствование системы защиты технологического оборудования и обеспечение возможности обслуживания предохранительных клапанов без остановки технологического процесса; проект «Узел деаэрации сырья блока

гидроочистки нафты» – удаление растворенного кислорода из сырья с целью снижения образования высокомолекулярных соединений и предотвращения забивки технологического оборудования.

Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на НПЗ являются Блок очистки ПВС резервуарного парка, Узел рекуперации паров, паровые и водогрейные котлы, технологические печи (печи нагрева, печь дожига), вертикальная и горизонтальная факельные установки, узлы отпуска светлых и темных нефтепродуктов, резервный дизельный генератор, резервуары с нефтепродуктами, дренажные емкости, покрасочные работы, продувочные свечи, неплотности оборудования (запорно-регулирующая арматура, предохранительные клапана, фланцевые соединения, теплообменники, насосы, компрессоры), очистные сооружения, металлообрабатывающие станки, газовый резак, сварочные аппараты.

Таблица 7. Источники выбросов загрязняющих веществ на промплощадке НПЗ

Объекты	Номер источников выбросов	Наименование источников выбросов
1	2	3
АТ и стабилизации (первичная переработка)	Организованные источники выбросов:	
	0002	Котел паровой № 1
	0003	Котел водогрейный
	0006	Узел налива темных нефтепродуктов
	0007*	Блок очистки ПВС резервуарного парка
	0009	Резервуар ОАП
	0012	Технологическая печь Н-115F
	0013	Технологическая печь Н-216С
	0015	Вертикальная факельная установка
	0016	Реагентное хозяйство
	0031	ДНУ-850/90-Р
	0039	Узел отпуска светлых нефтепродуктов
	0040	Котел паровой № 2
	0041	Котел водогрейный (резервный)
	0056	Узел рекуперации паров
	0057	Свеча системы подачи топливного газа
	0066	Резервный дизельный генератор WS700-PM
	Неорганизованные источники выбросов:	
	6001	Установка стабилизации и АТ (ЗРА и ФС)
	6002	Реагентное хозяйство (ЗРА и ФС)
	6004	Узел подогрева теплоносителя (ЗРА и ФС)
	6010	Промежуточный парк (ЗРА и ФС)
	6020	Ремонтная мастерская
	6045	Нефтеловушка
	6049	Узел компримирования газов (ЗРА, насосы)
	6050	Узел подогрева нефти (ЗРА)
	6053	Работа с инертными материалами
	6054	Покрасочные работы
	6055	Узел приема нефти
	6056	Подпорная насосная
	6057	Насосная станция

Объекты	Номер источников выбросов	Наименование источников выбросов
1	2	3
	6058	Узел налива светлых нефтепродуктов в автоцистерны
	6061	Очистные сооружения биоочистка
	6078	Узел налива темных нефтепродуктов в автоцистерны (ЗРА и ФС)
	6100	Технологический трубопровод топливного газа (ЗРА и ФС)
	6114	Автостоянка
	6115	Расходная емкость дизельного топлива
	6116	Расходная емкость дизельного топлива
	6124*	Узел автоналива керосина
ОБЪЕКТЫ ПРОИЗВОДСТВА БЕНЗИНА КЛАССА К5	Организованные источники выбросов:	
	0058	Котельная паровая № 3
	0059	Котельная паровая № 4 (котел 1)
	0064	Котельная паровая № 4 (котел 2)
	0060	Печь сырья, ребойлер колонны разделения нафты, ребойлер отпарной колонны
	0061	Печи: Н-2101, Н-2102, Н-2103
	0062	Печь дожига
	Неорганизованные источники выбросов:	
	6080	Насосная станция
	6081	Дренажная емкость
	6082	Дренажная емкость
	6083	Дренажная емкость
	6084	Блок гидроочистки нафты
	6085	Регенерация катализатора блока гидроочистки нафты
	6086	Блок риформинга нафты
	6087	Регенерация катализатора блока риформинга нафты
	6088	Блок аминовой очистки (отпарная колонна амина, испарительная емкость, насосы)
	6091	Паровые подогреватели, емкости, блока секции изомеризации нафты, насосы
	6092	Регенерация катализатора блока секции изомеризации нафты
	6093	Секция производства серы
	6094	Погрузка-разгрузка и хранение серы
	6095*	ЗРА, ФС, предохранительные клапана
	6097	Дренажная емкость
	6098	Дренажная емкость
	6099	Блок нагрева гликоля
СЕКЦИЯ ВАККУМНОЙ ПЕРЕГОНКИ	Организованные источники выбросов:	
	0067-01	Печь нагрева Н-2501.
	0067-02	Печь нагрева Н-2501.
	0067-03	8 горелка

Объекты	Номер источников выбросов	Наименование источников выбросов
1	2	3
	0068-01	Резервуар вакуумного газойля Т-0830 А/В
	0068-02	Резервуар гудрона Т-0832 А/В
	0068-03	Резервуар резервный Т-0831
	Неорганизованные источники выбросов:	
	6104	Насосы KSB P-0326 A/B/C
	6105	Теплообменное оборудование E0317 A/B[3]
	6106	Узел охлаждения гликоля (ЗРА и ФС)
	6107	Теплообменник Е-0832 А/В парка темных нефтепродуктов
	6108	Парк темных нефтепродуктов (ЗРА и ФС, предохранительные клапаны)
	6109	Неорганизованные выбросы от СВП: Блок №№ 1-6
	6110	ЗРА и ФС, предохранительные клапаны СВП
СЕКЦИЯ ГИДРООЧИСТКИ КОМПОНЕНТОВ ДИЗЕЛЬНОГО ТОПЛИВА	Организованные источники выбросов:	
	0065	Горизонтальная факельная установка
	0069	Печь нагрева Н-2601
	Неорганизованные источники выбросов:	
	6111	Свеча отдува газов продувки сальников газовых компрессоров
	6112	Блоки секции гидроочистки компонентов дизельного топлива
	6113	Блок газовых компрессоров (ЗРА и ФС, предохранительные клапаны)
Примечание: * №0007 и №6095 – действующие источники выбросов, модернизируемые в рамках реализации рабочих проектов; №6124 «Узел автоналива керосина» – новый неорганизованный источник выбросов. Эксплуатация модернизируемых объектов и нового источника №6124 предусматривается с 2027 года.		

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

Для снижения уровня загрязнения атмосферного воздуха вредными выбросами на НПЗ АО «Конденсат» используются Блок очистки ПВС и Установка рекуперации паров.

Резервуары промежуточного резервуарного парка для приема нефти, нафты прямогонной, газойлевой фракции прямогонной и некондиции обвязаны общей газоуравнительной системой сбора и очистки паровоздушной смеси (ПВС). В рамках модернизации проводится переоборудование резервуарного парка с добавлением нового продукта хранения – керосин.

Принцип действия Установки очистки сбросного воздуха (далее блока очистки ПВС) основан на абсорбции углеводородов из паровоздушных смесей жидким абсорбентом. В качестве жидкого абсорбента предусматривается фракция газойлевая прямогонная.

Образующаяся в газовом пространстве резервуаров промпарка ПВС нефтепродуктов по сборному коллектору (трубопроводу) эжекторным насосом направляется на блок

очистки ПВС. В эжекторе ПВС смешивается с фракцией газойлевой прямогонной за счет чего происходит улавливание углеводородов и меркаптанов из состава ПВС.

Эффективность очистки уловленной паровоздушной смеси по углеводородам до 78%, по меркаптанам до 99,28%. Эффективность очистки принята в соответствии с данными «Проекта модернизации технологии МТУ - 400 с увеличением производительности на 50%».

Установка рекуперации паров, предназначенная для снижения выбросов загрязняющих веществ от промежуточного резервуарного парка, обеспечивающая снижение выбросов загрязняющих веществ до 10 г / м3 за 1 час работы, состоит из двух емкостей, наполненных активированным углем. Всё время на протяжении работы, один из которых соединен с газоуровнительным трубопроводом – «режим адсорбции», а другой находится в процессе вакуумной регенерации. Активированный уголь используется в системе для адсорбции углеводородов в потоке паров. Минерализированный активированный уголь, используемый в УРП, обладает чрезвычайно большой площадью поверхности по отношению к своему объему, и углеводороды адсорбируется в очень тонком поверхностном слое угля. Уголь способен адсорбировать лишь определенное количество углеводородов до полного насыщения ими. Если допустить такое полное насыщение угля, то углеводородные пары будут проходить через уголь уже без поглощения им углеводородов. Поэтому, для восстановления поглощающей способности угля периодически требуется его регенерация, что обеспечивает эффективную адсорбцию паров углеводородов в последующем цикле. В предлагаемой системе адсорберы спроектированы для цикла продолжительностью 15 минут при указанных данных о парах и концентрации углеводородов. Регенерация адсорберов выполняется с помощью акуумного насоса.

Эффективность очистки ПВС фильтрами с активированным углем по углеводородам до 99,45%. Эффективность очистки принята в соответствии с данными Проекта «Промежуточный резервуарный парк из пяти резервуаров».

В I квартале 2025 года аккредитованной испытательной лабораторией ТОО «ENBEK GROUP KAZAKHSTAN» проведены инструментальные измерения газопылевых потоков до и после очистных сооружений с целью определения фактической эффективности очистки блока очистки ПВС резервуарного парка (источник №0007) и установки рекуперации паров (источник №0056). Измерения выполнены 27.03.2025 г., результаты оформлены протоколами №113-П и №114-П соответственно.

По результатам проведенных измерений подтверждена высокая эффективность работы установок очистки. Фактическая степень очистки блока очистки ПВС по углеводородам составила порядка 78 %, а установки рекуперации паров – 99,45 %. Полученные результаты подтверждают эффективность применяемого газоочистного оборудования и приняты при выполнении расчетов выбросов и определении нормативов выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Приложение 3).

2.3. Оценка степени соответствия применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту

По определению ст. 1 Экологического кодекса РК, *наилучшие доступные технологии* — это используемые и планируемые отраслевые технологии, техника и оборудование,

обеспечивающие организационные и управленческие меры, направленные на снижение уровня негативного воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду до обеспечения целевых показателей качества окружающей среды.

Используемые на НПЗ АО «Конденсат» технологии и основное технологическое оборудование, соответствуют применяемым на аналогичных предприятиях и производствах Республики Казахстан и за рубежом.

2.4. Перспектива развития предприятия

Планируемые проектные показатели НПЗ АО «Конденсат» на 2027 – 2035 гг. представлены в таблице 8. Подтверждающие планируемые объемы переработки копии договоров на поставку сырья представлены в Приложении М.

Таблица 8. Производственные показатели НПЗ АО «Конденсат» на 2027 – 2035 гг.

Год	Переработка углеводородного сырья, тыс. тонн/год	Выработка готовой продукции на НПЗ							
		Изориформат, тыс.тонн/год	Фракция газойлевая гидроочищенная, тыс.тонн/год	Ваккумный газойль, тыс. тонн/год	Гудрон, тыс. тонн/год	Сера техническая, тонн/год	СУС, тыс. тонн/год	Заводской газ на собственные нужды, тыс. тонн/год	Керосин технический
2027 – 2035 гг.	600 000	232 377	122 880	75 000	27 600	800	44 600	38 000	58743

Перспективой развития АО «Конденсат» в 2027г. предусмотрено ввод в эксплуатацию объектов по следующей рабочей документации:

1. Рабочий проект «Производство керосина на НПЗ АО «Конденсат». Модернизация действующей установки АТ и резервуарного парка, возведение монолитных железобетонных фундаментов для технологического оборудования, возведение железобетонных оснований под эстакады трубопроводов, строительство новой эстакады налива в автоцистерны, строительство подъездных путей и стоянки для автоци-стерн» (Мотивированный отказ № KZ03VWF00593647 от 23.06.2026 г.);
2. Рабочий проект «Монтаж дублирующих предохранительных клапанов технологического оборудования Блока УМТ на НПЗ АО «Конденсат»» (Мотивированный отказ № KZ55VWF00538779 от 31.03.2026 г.);
3. Рабочий проект «Узел деаэрации сырья блока гидроочистки нафты» (Мотивированный отказ № KZ24VWF00437778 от 09.10.2025 г.).

Фактические выбросы загрязняющих веществ от источников НПЗ при проектном объеме переработки 850 000 т/год сырья составили:

- в 2023 г – 1 264,339 т/год (фактический объем переработки сырья – 181 090 т/год);
- в 2024 г – 889,479 т/год (фактический объем переработки сырья – 115 839 т/год);
- в 2025 г – 2207,9 т/год (фактический объем переработки сырья – 257 649 т/год).

Согласно п.8 ст.202 Экологического кодекса Республики Казахстан нормативы допустимых выбросов устанавливаются для штатных (регламентных) условий эксплуатации стационарных источников, входящих в состав объекта I или II категории, при их максимальной нагрузке (мощности), предусмотренной проектными документами, в том числе при условии нормального (регламентного) функционирования всех систем и устройств вентиляции и установок очистки газа.

Нормативы допустимых выбросов объекта I или II категории устанавливаются для условий его нормального функционирования с учетом перспективы развития, то есть загрузки оборудования и режимов его эксплуатации, включая системы и устройства вентиляции и пылегазоочистного оборудования, предусмотренных технологическим регламентом. При этом для действующих объектов I или II категории учитывается фактическая максимальная нагрузка оборудования за последние три года в пределах показателей, установленных проектом.

Однако для НПЗ АО «Конденсат» фактическая максимально возможная нагрузка оборудования за последние 3 года не может быть принята в основу НДВ из-за низкой (несоотвествующей перспективе) переработке углеводородного сырья на НПЗ за 2023 – 2025 гг., не превышающей 30 % от проектной мощности загрузки оборудования. Таким образом, учитывая выше сказанное и подтверждающие увеличение объемов переработки на 2027 год. документы на поставку сырья АО «Конденсат» расчет и установление нормативов НДВ определены исходя из перспективы развития предприятия.

2.5. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ на существующее положение, на 2026 год и на период 2027-2035 годов представлены в таблицах Приложении И.

Указанные в таблицах значения выбросов загрязняющих веществ определены расчетным путем для каждого стационарного источника эмиссий (Приложения З).

2.6. Характеристика аварийных и залповых выбросов

Залповые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу НПЗ связаны со сбросом газа на продувочные свечи.

Источниками залповых выбросов АО «Конденсат» выбрасывается 3 ингредиента с общей массой – 0,000021 г/с, 0,0000001 тонн/год.

Основная характеристика источников залповых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу НПЗ АО «Конденсат» с ингредиентным составом от каждого источника приведена в таблице 9.

Таблица 9. Характеристика залповых выбросов

Наименования производств (цехов) и источников выбросов	Наименование вещества	Выбросы веществ, г/с		Периодичность раз/год	Продолжительность выброса, час,мин.	Годовая величина залповых выбросов, т
		по регламенту	залповый выброс			
1	2	3	4	5	6	7
НПЗ	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000021	0,000021	1	10 мин	0,0000001

Согласно п. 19 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», №63 от 10.03.2021 г.: «Для залповых выбросов, которые являются составной частью технологического процесса, оценивается разовая и суммарная за год величина (г/с, т/год). Максимальные разовые залповые выбросы (г/с) не нормируются ввиду их кратковременности и в расчетах рассеивания вредных веществ в атмосфере не

учитываются. Суммарная за год величина залповых выбросов нормируется при установлении общего годового выброса с учетом штатного (регламентного) режима работы оборудования (т/год)».

На НПЗ возможны к возникновению следующие наиболее типичные аварийные ситуации:

- разгерметизация технологического оборудования, емкостей, трубопроводов с разливом содержащихся в них жидкостей и выбросом газов без возгорания;
- разгерметизация технологического оборудования, емкостей, трубопроводов с разливом содержащихся в них жидкостей и выбросом газов с последующим возгоранием;
- возгорание пожаровзрывопасных жидкостей и газов, находящихся в аппаратах, емкостях и трубопроводах, с последующим взрывом и разгерметизацией.

Предприятием предусмотрены и выполняются меры по предупреждению аварийных выбросов в атмосферу, что сводит к минимуму вероятность возникновения аварийных выбросов загрязняющих веществ. К числу организационно-технических мер относятся следующие мероприятия: своевременное проведение ремонта технологического оборудования, проведение режимно-наладочных работ.

Рассматриваемым Проектом НДВ рассматриваются следующая возможная аварийная ситуация: аварийный розлив из резервуара.

Расчет масштабов возможных аварий проведен по рекомендациям «Методики прогнозирования масштабов заражения СДЯВ при авариях (разрушениях) на химически опасных объектах и транспорте. РД 52.04.253-90».

Расчет аварийных выбросов на НПЗ

Аварийный разлив из резервуара

Объем резервуара – 2000 м^3;

Содержание меркаптанов – 0,12 % (нафта прямогонная)

Плотность меркаптанов – 0,867 т/м3

Плотность нефти – 0,710 т/м3

Масса нефти, тонн

$G_н=V_н*p_н$,

Где рн – плотность нафты, т/м^3

$G_н=2000*0,710 =1420$ т

I вариант – разлив без возгорания

Площадь разлива нафты, м^2

$F_{разл}=G_н/p_н/h$

h – толщина слоя нафты, м; при свободном разливе по поверхности почвы принимается равной 0,05 м, при наличии обваловки (Н-0,2), где Н – высота обваловки; Н =2

$F_{разл}=1420/0,710/(2-0,2)=1111,11$ м^2

Масса испарившейся нефти, т

$G_{исп}=q_{исп}* F_{разл}/1000000$

Где $q_{исп}$ – удельная величина выбросов от испарения нафты, принимается по приложению 3 «Методика определения ущерба окружающей среде при авариях на магистральных нефтепроводах»

При $t=30^0$C, h=1,8 м τ =54 часов $q_{исп}$=93538 г/м^2

$G_{исп}$=93538* 1111,11/1000000=103,931 т

В том числе:

G_{C6-C10}=103,931*56,22/100=58,43 т

$G_{бензол}$=103,931*43,11/100=44,80 т

$G_{ксилол}$=103,931*0,27/100=0,28 т

$G_{толуол}$=103,931*0,1/100=0,10 т

$G_{мерк.}$= 103,931*0,12/100=0,125 т

Время испарения СДЯВ, ч:

$T= h *p/K_2*K_4*K_7$

где р –плотность СДЯВ (жидкости), т/м^3;

$K_2*K_4*K_7$ – коэффициенты, принимаются по приложениям 3,4

Т – время испарения меркаптанов:

T=1,8*0,867/0,043*1*1=36 часов

Глубина зоны заражения определяется по приложению 2 в зависимости от эквивалентного количества СДЯВ во вторичном облаке $Q_{э2}$ (для испарения жидкости) облаке:

$Q_{э2}=(1-K_1)*K_2*K_3*K_4*K_5*K_6*K_7*G_{мерк}/h/р_{мерк}$,

где K_6 – коэффициент, зависящий от времени N, прошедшего после начала аварии. Для заблаговременного прогноза N>T и $K_6= T^{0,8}$

Для меркаптанов $K_6=36^{0,8}$=17

Qe2=(1-0,06)*0,043*0,353*1*1*1*1*0,125/1,8/0,867=0,001 т

Согласно приложению 2 глубина заражения при эквивалентном количестве СДЯВ менее 0,01 т составит менее 0,38 км

II вариант – разлив с возгоранием

Масса выбрасываемых при горении разлившейся нафты веществ просчитана по эмпирическим коэффициентам, приведенным в «Методике расчета выбросов от источников горения при разливе нефти и нефтепродуктов. М, 1997»

Вещество	Масса нафты, т	Удельный выброс, т/т	Выброс вещества,т
Оксид углерода	1111,11	$8,4*10^{-2}$	93,33
Сероводород	1111,11	$1*10^{-3}$	1,11
Оксиды азота	1111,11	$6,9*10^{-3}$	7,67
Оксид серы (в пересчете на SO2)	1111,11	$2,78*10^{-2}$	30,89
Сажа	1111,11	$1,7*10^{-1}$	188,89

Глубина зоны заражения определяется по приложению 2 в зависимости от эквивалентного количества СДЯВ в первичном облаке $Q_{э1}$ (для газа) облаке:

$Qe2=K_1*K_3*K_5*K_7*G$

Где K_1,K_3, K_7-коэффициенты, характеризующие свойства СДЯВ и климатические условия, принимаются по приложению 3;

K_5- коэффициент, учитывающий степень вертикальной устойчивости атмосферы, для инверсии K_5=1

G_{NO2}=0*0,80*1*1*7,67=0 т

G_{SO2}=0,11*0,333*1*1*30,89= 1,13 т

G_{H2S}=0,27*0,17*1*1*1,11 =0,05 т

Согласно приложению 2 **глубина зоны заражения** сернистым ангидридом при полученном эквивалентном количестве СДЯВ составляет 4,75 км, **глубина зоны заражения** сероводородом – 0,85 км.

Для предупреждения возникновения аварий на НПЗ необходимо также проведение следующих мероприятий:

- использование технически исправного оборудования;
- своевременное и качественное проведение технического обслуживания и ремонтов;
- проведение контроля технического состояния оборудования;
- прекращение работ, которые могут привести к нарушению техники безопасности;
- использование систем автоматического контроля, включающих системы первичного аварийного реагирования и локальные системы аварийного оповещения;
- обеспечение наличия средств защиты для работающего персонала;
- соблюдение технологии проведения работ;
- соблюдение правил техники безопасности и производственных инструкций;
- повышение уровня технического образования персонала.

2.7. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух источниками предприятия на существующее положение, на 2026 год и на период 2027–2035 годов представлены в таблицах 10-12.

Данные, занесенные в таблицу, получены путем суммирования выбросов вредных веществ по каждому ингредиенту, рассчитанных в Приложениях 3 с использованием методик, действующих на территории Республики Казахстан.

Таблица 10. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на существующее положение

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., 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	0,0282	0,0042	0,105
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,01	0,001		2	0,00079	0,000296	0,296
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,036033	1,114259	111,4259
0155	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)		0,15	0,05		3	0,005209	0,140796	2,81592
0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)			0,02		3	0,000024	0,0000007	0,000035
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)		0,001	0,0003		1	0,0000417	0,0000012	0,004
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)			0,0015		1	0,00008	0,000025	0,01666667
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	6,177711	86,553573	2163,83933
0303	Аммиак (32)		0,2	0,04		4	0,018081	0,542149	13,553725
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	3,371723	70,632594	1177,2099
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	3,687985	41,920771	838,41542
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	4,16105	46,964175	939,2835
0331	Сера элементарная (1125*)				0,07		0,327612	5,519771	78,8538714
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,08086881	2,1238251	265,478138
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	59,5186707	581,3450955	193,781699
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0,00043	0,000197	0,0394

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очист-ки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гек-сафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0,2	0,03		2	0,000269	0,00013	0,00433333
0410	Метан (727*)				50		1,52308	23,847231	0,47694462
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				50		40,50824271	718,658810955	14,3731762
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)				30		13,18752558	52,231497581	1,74104992
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		1,5			4	0,0302363	0,6170671735	0,41137812
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	2,5540012	76,138712627	761,387126
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	0,53971778	0,8113870575	4,05693529
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	2,97252234	88,7027757305	147,83796
0627	Этилбензол (675)		0,02			3	0,0013879	0,035579629	1,77898145
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0,1			3	0,006288	0,000475	0,00475
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,001435	0,001238	0,0002476
1071	Гидроксибензол (155)		0,01	0,003		2	0,0003411	0,010746	3,582
1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)				1		3,379391004	10,56575305	10,5657531
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)				0,7		0,00837	0,004621	0,00660143
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0,1			4	0,00829	0,000918	0,00918
1240	Этилацетат (674)		0,1			4	0,000957	0,000826	0,00826
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0,03	0,01		2	0,002733	0,000511	0,0511
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,002733	0,000511	0,0511
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,021854	0,005353	0,01529429
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	0,01598002	0,0501285704	1002,57141

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., 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
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1,5		4	0,206111	0,01113	0,00742
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)				0,05		0,00083	0,00539	0,1078
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,623167	0,426196	0,426196
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	30,46892005	398,01236883	398,012369
2902	Взвешенные частицы (116)		0,5	0,15		3	1,016117	0,632834	4,21889333
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	0,192221	0,004031	0,04031
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0,04		0,012	0,012974	0,32435
3401	Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)				0,05		0,020309	0,20245	4,049
	В С Е Г О :						**174,7195392**	**2207,853375**	**8141,238425**
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)									

Таблица 11. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2026 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	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
0110	диВанадий пентоксид (пыль) (Ванадия пятиокись) (115)			0,002		1	0,00035	0,00009	0,045
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,01802	0,01928	0,482
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,01	0,001		2	0,00092	0,00136	1,36
0146	Медь (II) оксид (в пересчете на медь) (Медь оксид, Меди оксид) (329)			0,002		2	0,00008	0,00002	0,01
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,036033	1,084613	108,4613
0155	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)		0,15	0,05		3	0,005209	0,109258	2,18516
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)			0,0015		1	0,00011	0,00012	0,08
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	8,55437	112,270408	2806,7602
0303	Аммиак (32)		0,2	0,04		4	0,018081	0,606227	15,155675
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	7,150523	153,730683	2562,17805
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	5,071303	57,589017	1151,78034
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	17,271265	415,857026	8317,14052
0331	Сера элементарная (1125*)				0,07		0,330649	5,559738	79,4248286
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,10435316	2,7416476	342,70595
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	68,283903	842,559191	280,853064
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0,0036	0,00207	0,414

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	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
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0,2	0,03		2	0,001947	0,00135	0,045
0410	Метан (727*)				50		2,139932	43,614808	0,87229616
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				50		47,27381281	723,468577386	14,4693715
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)				30		18,37168058	105,12972539	3,50432418
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		1,5			4	0,0303976	0,6272426495	0,41816177
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	2,3125309	68,9737972035	689,737972
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	0,18991948	1,289147437	6,44573718
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	2,69139754	80,275512226	133,79252
0627	Этилбензол (675)		0,02			3	0,0013879	0,0357016795	1,78508397
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0,1			3	0,016778	0,0275	0,275
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,008333	0,0132	0,00264
1071	Гидроксибензол (155)		0,01	0,003		2	0,0003525	0,011106	3,702
1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)				1		3,379391004	9,9874331	9,9874331
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)				0,7		0,018445	0,03176	0,04537143
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0,1			4	0,024889	0,043	0,43
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0,03	0,01		2	0,053391	0,06	6
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,053391	0,06	6
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,011389	0,01924	0,05497143

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	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
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	0,02496302	0,0683104904	1366,20981
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)				0,05		0,00083	0,00539	0,1078
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,15815	0,795915	0,795915
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	44,77071405	1052,20142384	1052,20142
2902	Взвешенные частицы (116)		0,5	0,15		3	0,0466	0,38133	2,5422
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	0,00627	0,034044	0,34044
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0,04		0,0094	0,01266	0,3165
3401	Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)				0,05		0,020309	0,993204	19,86408
	В С Е Г О :						**228,4653705**	**3680,292127**	**18988,98214**

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)

Таблица 12. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2027-2035 гг.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	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
0110	диВанадий пентоксид (пыль) (Ванадия пятиокись) (115)			0,002		1	0,00035	0,00009	0,045
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,01802	0,01928	0,482
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,01	0,001		2	0,00092	0,00136	1,36
0146	Медь (II) оксид (в пересчете на медь) (Медь оксид, Меди оксид) (329)			0,002		2	0,00008	0,00002	0,01
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,036033	1,084613	108,4613
0155	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)		0,15	0,05		3	0,005209	0,109258	2,18516
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)			0,0015		1	0,00011	0,00012	0,08
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	8,55437	112,270408	2806,7602
0303	Аммиак (32)		0,2	0,04		4	0,018081	0,606227	15,155675
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	7,150523	153,730683	2562,17805
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	5,071303	57,589017	1151,78034
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	17,271265	415,857026	8317,14052
0331	Сера элементарная (1125*)				0,07		0,330649	5,559738	79,4248286
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,10459416	2,7492276	343,65345
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	68,283963	842,560981	280,85366
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0,0036	0,00207	0,414

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	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
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0,2	0,03		2	0,001947	0,00135	0,045
0410	Метан (727*)				50		2,139932	43,614808	0,87229616
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				50		47,35078281	725,896170386	14,5179234
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)				30		18,48545058	108,71742239	3,62391408
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		1,5			4	0,0305276	0,6314826495	0,42098843
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	2,3141299	69,0243402035	690,243402
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	0,19470948	1,440206437	7,20103219
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	2,69540054	80,401961226	134,003269
0627	Этилбензол (675)		0,02			3	0,0021659	0,0602296795	3,01148397
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0,1			3	0,016778	0,0275	0,275
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,008333	0,0132	0,00264
1071	Гидроксибензол (155)		0,01	0,003		2	0,0003525	0,011106	3,702
1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)				1		3,382087004	10,0724481	10,0724481
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)				0,7		0,018445	0,03176	0,04537143
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0,1			4	0,024889	0,043	0,43
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0,03	0,01		2	0,053391	0,06	6
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,053391	0,06	6
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,011389	0,01924	0,05497143

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	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
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	0,02501102	0,0699004904	1398,00981
1880	Ди(2-гидроксиэтил)амин (Диэтаноламин) (367*)				0,05		0,00123	0,03884	0,7768
2732	Керосин (654*)				1,2		0,16130624	2,65970634	2,21642195
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)				0,05		0,00083	0,00539	0,1078
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,15815	0,795915	0,795915
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	44,77363905	1052,29366184	1052,29366
2902	Взвешенные частицы (116)		0,5	0,15		3	0,0466	0,38133	2,5422
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	0,00627	0,034044	0,34044
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0,04		0,0094	0,01266	0,3165
3401	Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)				0,05		0,020309	0,993204	19,86408
	В С Е Г О :						**228,8359168**	**3689,550995**	**19027,76955**

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, дающих наибольший вклад в валовый объем выбросов на 2027 – 2035 гг. представлен в таблице 13.

Таблица 13. Доля загрязняющих веществ в общем объеме валовых выбросов в атмосферу

Наименование вещества	2027-2035 гг.	
	Выбросы загрязняющих веществ, т/год	Доля вклада, %
Углеводороды предельные C_{12}-C_{19}	1052,293662	28,52
Оксид углерода	842,560981	22,84
Углеводороды предельные C_1-C_5	725,896172	19,67
Диоксид серы	415,857026	11,27
Оксид азота	153,730683	4,17
Диоксид азота	112,270408	3,04
Углеводороды предельные C_6-C_{10}	108,717423	2,95
Метилбензол	80,401961	2,18
Бензол	69,024342	1,87
Углерод (сажа)	57,589017	1,56
Прочие вещества	71,209325	1,93
Всего	3689,551000	100

Перечень источников, дающих максимальный вклад в общий объем валовых выбросов в атмосферу на 2027 – 2035 гг. представлен в таблице 14.

Таблица 14. Перечень источников выбросов, дающих наибольший вклад в общий объем валовых выбросов в атмосферу

Наименование источников	2027-2035 гг.	
	Выбросы загрязняющих веществ, т/год	Доля вклада, %
Установки и блоки	1245,996012	33,77
Факельные установки	1000,064249	27,11
Резервуарный парк	617,6415299	16,74
Печи	464,316464	12,59
Котельные	153,384483	4,16
Неорганизованные выбросы	148,2665792	4,02
Прочие источники	59,881683	1,62
Всего	3689,551000	100,00

2.8. Обоснование полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчета НДВ

Инвентаризация выбросов загрязняющих веществ

В соответствии с п. 12 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», №63 от 10.03.2021 г.: «Перечень источников выбросов и их характеристики определяются для проектируемых объектов - на основе проектной информации, для действующих объектов - на основе инвентаризации выбросов вредных веществ в атмосферу и их источников (далее - инвентаризация), которая представляет собой систематизацию сведений об стационарных источниках, их распределении по территории, количественном и качественном составе выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, оценке эффективности работы пылегазоочистного оборудования, являющейся первым этапом разработки нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферный воздух».

Определение количественных и качественных характеристик выбросов вредных веществ в рассматриваемом Проекте НДВ проводится с применением расчетных (расчетно-аналитических) методов.

Инструментальные методы являются превалирующими для источников с организованным выбросом загрязняющих веществ в атмосферу. Инструментальные измерения массовой концентрации и определения значений массовых выбросов загрязняющих веществ в отходящих газах выполняются аккредитованными лабораториями на сертифицированном оборудовании и/или посредством автоматизированной системы мониторинга при наличии. К основным источникам с организованным выбросом относятся: дымовые и вентиляционные трубы, вентиляционные шахты, аэрационные фонари, дефлекторы.

В результате проведенной инвентаризации выбросов было обеспечено:

- получение исходных данных для оценки степени влияния выбросов загрязняющих веществ на атмосферный воздух и установления нормативов предельно допустимых выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, как в целом по предприятию, так и по отдельным источникам загрязнения атмосферного воздуха;
- определение количественных характеристик выбросов загрязняющих веществ;
- определение перечня вредных (загрязняющих) веществ, подлежащих государственному учету и нормированию для рассматриваемого объекта.

Инвентаризация выбросов осуществляется на основе данных, имеющихся на предприятии.

Согласно указанной выше методике, данные о характеристиках источников выделения и загрязнения атмосферы, газоочистных и пылеулавливающих установок приводятся по состоянию на день начала инвентаризации, а данные о количестве выбрасываемых и улавливаемых вредных веществ, коэффициенте обеспеченности газоочисткой, затратах на газоочистку приводятся за предыдущий год.

Бланки инвентаризации выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и их источников, заполненные по результатам проведенной инвентаризации выбросов, приведены в Приложении Е.

Характеристика источников эмиссий ЗВ в атмосферу, режима их работы и производственных мощностей, с результатами расчетов максимально разовых и валовых выбросов представлены в Приложениях И.

Проект НДВ разработан в соответствии со следующими материалами и документами:

- Техническое задание на корректировку Проекта нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для НПЗ АО «Конденсат»;
- Материалы Инвентаризации выбросов загрязняющих веществ НПЗ АО «Конденсат» по состоянию на август 2026 года;
- Паспорта технологического и вспомогательного оборудования;
- Данные о составе сырья, продуктов;
- Данные, приведенные в методической и справочной литературе по нефтепереработке и нефтехимии;
- Рабочий проект «Производство керосина на НПЗ АО «Конденсат».

Модернизация действующей установки АТ и резервуарного парка, возведение монолитных железобетонных фундаментов для технологического оборудования, возведение железобетонных оснований под эстакады трубопроводов, строительство новой эстакады налива в автоцистерны, строительство подъездных путей и стоянки для автоцистерн» (Мотивированный отказ № KZ03VWF00593647 от 23.06.2026 г.);

– Рабочий проект «Монтаж дублирующих предохранительных клапанов технологического оборудования Блока УМТ на НПЗ АО «Конденсат»» (Мотивированный отказ № KZ55VWF00538779 от 31.03.2026 г.);

– Рабочий проект «Узел деаэрации сырья блока гидроочистки нафты» (Мотивированный отказ № KZ24VWF00437778 от 09.10.2025 г.).

Выбросы загрязняющих веществ рассчитаны с использованием действующих на территории Республики Казахстан методик, указанных в Списке использованной литературы.

3. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕИВАНИЯ

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

Расчётные метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере, приняты согласно справке филиала РГП «Казгидромет» по Западно-Казахстанской области исх. № 25-4-1-09/600 от 10.12.2024 г. (см. Приложение Б) по данным метеостанции Аксай, и представлены в таблице 15.

Таблица 15. Сведения о метеорологических характеристиках и коэффициентах по МС Аксай за 2025 г.

№ п/п	Наименование характеристики	Величина
1	Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы А	**200**
2	Коэффициент рельефа местности	**1**
3	Средняя минимальная температура воздуха °С наиболее холодного месяца (январь).	**-9,0**
4	Средняя максимальная температура воздуха °С наиболее жаркого месяца (август).	**+12,4**
Средняя годовая повторяемость в % направления ветра и штилей		
5	С	**4**
6	СВ	**6**
7	В	**7**
8	ЮВ	**9**
9	Ю	**6**
10	ЮЗ	**5**
11	З	**4**
12	СЗ	**7**
13	Штиль	**21**
14	Скорость ветра (U *) по средним многолетним данным. Повторяемость превышения, которой составляет 5 %, м/сек	**7**
15	Среднегодовая скорость ветра за год, м/с	**2,2**
16	Годовое количество осадков, мм	**310**
17	Среднее число дней с жидкими осадками за год	**120**
18	Среднее число дней с твердыми осадками за год	**48**
19	Среднее число дней со снежным покровом	**92**

Компонентный состав и объём выбросов формируют качество атмосферного воздуха, называемое фоновым состоянием. Фоновое состояние атмосферного воздуха характеризуется концентрациями загрязняющих веществ. Согласно данным филиала РГП «Казгидромет» по Западно-Казахстанской области мониторинг атмосферного воздуха в близрасположенных к НПЗ АО «Конденсат» населенных пунктах с.Жанаталап и с.Карачаганак Бурлинского района Западно-Казахстанской области не производится ввиду отсутствия действующих пунктов по атмосфере. Филиал РГП «Казгидромет» по ЗКО осуществляет мониторинг атмосферного воздуха с получением информации об ориентировочных значениях фоновых концентраций по г. Аксай. Таким образом, фоновые данные принимаются по данным г. Аксай, расположенного на расстоянии не менее 25 км от НПЗ АО «Конденсат» (Приложение Б).

Таблица 16. Фоновые концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе по г.Аксай

Номер поста	Примесь	Концентрация Сф - мг/м3				
		Штиль 0-2 м/сек	Скорость ветра (3 - U*) м/сек			
			север	восток	юг	запад
№4	Азота диоксид	0,0241	0,0111	0,0114	0,0069	0,0104
	Диоксид серы	0,0186	0,0157	0,0162	0,0137	0,0142
	Углерод оксид	1,5562	2,5917	2.4881	2,1393	2,2016
	Азота оксид	0,0274	0,0476	0,0428	0,0376	0,0402
	Сероводород	0,0036	0,002	0,0025	0,0026	0,0021

Качественное состояние атмосферного воздуха района непосредственного расположения НПЗ АО «Конденсат» также определяется по результатам мониторинга атмосферного воздуха на границе установленной санитарно-защитной зоны НПЗ АО «Конденсат» за 2 квартал 2026 год (см. таблица 17).

Таблица 17. Результаты исследований атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны НПЗ АО «Конденсат» за 2 квартал 2026 года

Наименование промплощадки	Точки отбора проб	Наименование загрязняющих веществ	Фактическая концентрация, мг/м³	Норма ПДК/ОБУВ, мг/м³	Кратность превышения ПДК/ОБУВ
НПЗ АО «Конден-сат»	Север	Сероводород	0	0,008	–
		Диоксид серы	0	0,5	–
		Диоксид азота	0,0031	0,2	–
		Оксид азота	0,0014	0,4	–
		Оксид углерода	0,85	5	–
		Метилмеркаптан	0	0,006	–
		Углеводороды предельные С12–С19	0	1	–
	Восток	Сероводород	0	0,008	–
		Диоксид серы	0	0,5	–
		Диоксид азота	0,0043	0,2	–
		Оксид азота	0,0016	0,4	–
		Оксид углерода	0,96	5	–
		Метилмеркаптан	0	0,006	–
		Углеводороды предельные С12–С19	0	1	–
	Юг	Сероводород	0	0,008	–
		Диоксид серы	0	0,5	–
		Диоксид азота	0,0052	0,2	–
		Оксид азота	0,0021	0,4	–
		Оксид углерода	0,82	5	–
		Метилмеркаптан	0	0,006	–
		Углеводороды предельные С12–С19	0	1	–
	Запад	Сероводород	0	0,008	–
		Диоксид серы	0	0,5	–
		Диоксид азота	0,0026	0,2	–
		Оксид азота	0,0011	0,4	–
		Оксид углерода	0,74	5	–
		Метилмеркаптан	0	0,006	–
		Углеводороды предельные С12–С19	0	1	–

По результатам инструментальных измерений атмосферного воздуха, проведенных 23.06.2026 г. на границе санитарно-защитной зоны НПЗ АО «Конденсат» в северном, восточном, южном и западном направлениях, превышений установленных нормативов ПДК/ОБУВ по контролируемым загрязняющим веществам не выявлено. Фактические концентрации загрязняющих веществ находятся в пределах установленных гигиенических нормативов качества атмосферного воздуха.

3.2. Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы

Расчеты уровня загрязнения атмосферы на существующее положение и с учетом перспективы развития проведены по Методике расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий», Приложение № 12 к приказу Министра ООС и водных ресурсов РК от 12.06.2014 г. № 221-Ө с использованием программного комплекса «ЭРА», версия 3.0, разработанного фирмой «Логос-Плюс».

Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на соответствующее положение и с учетом перспективы развития и ситуационные карты-схемы с нанесенными на них изолиниями расчетных концентраций представлены в приложении К.

При расчетах использована основная система координат НПЗ. Область моделирования для НПЗ АО «Конденсат» представлена расчётным прямоугольником с размерами сторон 16 000 м х 15 000 м, покрытым равномерной сеткой с шагом 1000 м.

Моделирование суммарного уровня загрязнения атмосферы по состоянию на 2027 год от источников выбросов всех производственных площадок, расположенных на территории НПЗ АО «Конденсат» проведены с учетом работы передвижных источников.

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы, со значениями максимальных приземных концентраций в жилой зоне и в пределах зоны воздействия НПЗ «Конденсат» представлены в таблице 18.

Расчетами установлено, что наибольший вклад, в загрязнение атмосферного воздуха в районе расположения НПЗ АО «Конденсат» вносят источники, выбрасывающие этилмеркаптаны. Создаваемые источниками предприятия максимальные приземные концентрации этилмеркаптановна границе СЗЗ предприятия составляют 0,51 ПДК.

Таблица 18. Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы в районе расположения НПЗ АО «Конденсат», Бурлинский район, ЗКО

Код вещества/группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе санитарно-защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
На 2027-2035гг.									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)		0,0513956/0,000514		1072/ -6546	6002		98,9	производство: Нефтеперерабатывающий завод
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,0872312/0,0436156		4458/ 3601	6085 0067 0015		59,9 24,5 7	производство: Нефтеперерабатывающий завод производство: Нефтеперерабатывающий завод производство: Нефтеперерабатывающий завод
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,1447444/0,001158		6682/- 4422	604960930007		77,2 12,5 4,7	производство: Нефтеперерабатывающий заводпроизводство: Нефтеперерабатывающий заводпроизводство: Нефтеперерабатывающий завод
0602	Бензол (64)		0,1049283/0,0314785		6682/ -4422	6091 6086		87,5 10,6	производство: Нефтеперерабатывающий завод производство: Нефтеперерабатывающий завод
0621	Метилбензол (349)		0,0621892/0,0373135		6682/ -4422	6091 6086		86,1 10,5	производство: Нефтеперерабатывающий завод производство: Нефтеперерабатывающий завод
1716	Смесь природных мер-		0,5099519/0,0000255		831/3580	6001		39	производство: Нефтепе-

Код вещества/группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе санитарно-защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада ЖЗ	% вклада СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	каптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)					6010 0007		27,1 25,1	рерабатывающий завод производство: Нефтеперерабатывающий завод производство: Нефтеперерабатывающий завод
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		0,4027058/0,4027058		36/-6121	610961120007		59,8 10,4 9,2	производство: Нефтеперерабатывающий заводпроизводство: Нефтеперерабатывающий заводпроизводство: Нефтеперерабатывающий завод
Группы суммации:									
01(03) 0303 0333	Аммиак (32) Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,1454952		6682/-4422	6049 6093 0007		76,8 12,4 4,7	производство: Нефтеперерабатывающий завод производство: Нефтеперерабатывающий завод производство: Нефтеперерабатывающий завод
02(04) 0303 0333 1325	Аммиак (32) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Формальдегид (Метаналь) (609)		0,1477332		6682/-4422	6049 6093 0007		75,6 12,2 4,6	производство: Нефтеперерабатывающий завод производство: Нефтеперерабатывающий завод производство: Нефтеперерабатывающий завод
07(31) 03010330	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)Сера диоксид (Ангидрид сернистый,		0,1182636		-43/-6079	608500670066		40,9 21,6 9,9	производство: Нефтеперерабатывающий заводпроизводство: Нефтеперерабатывающий за-

Код вещества/группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе санитарно-защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								водпроизводство: Нефтеперерабатывающий завод
08(33) 0301 0330 0337 1071	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Гидроксибензол (155)		0,1512348		4411/ 3617	6085 0067 0066		47,1 15,2 6,9	производство: Нефтеперерабатывающий завод производство: Нефтеперерабатывающий завод производство: Нефтеперерабатывающий завод
19(11) 0110 0330	диВанадий пентоксид (пыль) (Ванадия пятиокись) (115) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,0872628		4458/ 3601	6085 0067 0015		59,8 24,5 7	производство: Нефтеперерабатывающий завод производство: Нефтеперерабатывающий завод производство: Нефтеперерабатывающий завод
37(39) 03331325	Сероводород (Дигидросульфид) (518)Формальдегид (Метаналь) (609)		0,1469521		6682/- 4422	604960930007		76 12,3 4,6	производство: Нефтеперерабатывающий заводпроизводство: Нефтеперерабатывающий заводпроизводство: Нефтеперерабатывающий завод
40(34) 0330 1071	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,0877252		4458/ 3601	6085 0067		59,5 24,3	производство: Нефтеперерабатывающий завод производство: Нефтеперерабатывающий завод

Код вещества/группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе санитарно-защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Гидроксибензол (155)					0015		7	производство: Нефтеперерабатывающий завод
41(35) 0330 0342	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,0892699		4458/ 3601	6085 0067 0015		58,4 23,9 6,8	производство: Нефтеперерабатывающий завод производство: Нефтеперерабатывающий завод производство: Нефтеперерабатывающий завод
44(30) 03300333	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,2291082		6682/- 4422	604960850067		48,7 22,8 9,5	производство: Нефтеперерабатывающий заводпроизводство: Нефтеперерабатывающий заводпроизводство: Нефтеперерабатывающий завод

3.3. Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту

Согласно п. 8 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», №63 от 10.03.2021 г.: «Нормативы допустимых выбросов устанавливаются для отдельного стационарного источника и (или) совокупности стационарных источников, входящих в состав объекта I или II категории, расчетным путем с применением метода моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ с таким условием, чтобы общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия не приводила к нарушению установленных экологических нормативов качества окружающей среды или целевых показателей качества окружающей среды».

В проекте выполнено моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ по состоянию на 2027г. от источников выбросов НПЗ АО «Конденсат» с учетом предоставленных фоновых данных, при этом согласно требованиям указанной выше Методики, общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия не приводит к нарушению установленных экологических нормативов качества окружающей среды.

Максимальные разовые залповые выбросы (г/с) не нормируются ввиду их кратковременности и в расчетах рассеивания вредных веществ в атмосфере не учитываются. Суммарная за год величина залповых выбросов нормируется при установлении общего годового выброса с учетом штатного режима работы оборудования (т/год).

Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту отражены в таблице 19. При этом нормативы предельно-допустимых выбросов для передвижных источников не устанавливаются.

Таблица 19. Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу НПЗ АО «Конденсат» на 2026 - 2035 гг.

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027-2035гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	7	8	9	10	9	10	13
0110, диВанадий пентоксид (пыль) (Ванадия пятиокись) (115)										
Неорганизованные источники										
Нефтеперерабатывающий завод	6020			0,00035	0,00009	0,00035	0,00009	0,00035	0,00009	2027
Итого:				0,00035	0,00009	0,00035	0,00009	0,00035	0,00009	
Всего по загрязняющему веществу:				0,00035	0,00009	0,00035	0,00009	0,00035	0,00009	
0123, Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)										
Неорганизованные источники										
Нефтеперерабатывающий завод	6020	0,00047	0,00116	0,01802	0,01928	0,01802	0,01928	0,01802	0,01928	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6117	0,00485	0,000436							
Нефтеперерабатывающий завод	6121	0,02288	0,002604							
Итого:		0,0282	0,0042	0,01802	0,01928	0,01802	0,01928	0,01802	0,01928	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0282	0,0042	0,01802	0,01928	0,01802	0,01928	0,01802	0,01928	
0143, Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)										
Неорганизованные источники										
Нефтеперерабатывающий завод	6020	0,00003	0,00008	0,00092	0,00136	0,00092	0,00136	0,00092	0,00136	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6117	0,00022	0,00002							
Нефтеперерабатывающий завод	6121	0,00054	0,000196							
Итого:		0,00079	0,000296	0,00092	0,00136	0,00092	0,00136	0,00092	0,00136	

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027-2035гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	7	8	9	10	9	10	13
Всего по загрязняющему веществу:		0,00079	0,000296	0,00092	0,00136	0,00092	0,00136	0,00092	0,00136	
0146, Медь (II) оксид (в пересчете на медь) (Медь оксид, Меди оксид) (329)										
Неорганизованные источники										
Нефтеперерабатывающий завод	6020			0,00008	0,00002	0,00008	0,00002	0,00008	0,00002	2027
Итого:				0,00008	0,00002	0,00008	0,00002	0,00008	0,00002	
Всего по загрязняющему веществу:				0,00008	0,00002	0,00008	0,00002	0,00008	0,00002	
0150, Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)										
Организованные источники										
Нефтеперерабатывающий завод	0016	0,001682	0,03111	0,001682	0,001464	0,001682	0,001464	0,001682	0,001464	2027
Итого:		0,001682	0,03111	0,001682	0,001464	0,001682	0,001464	0,001682	0,001464	
Неорганизованные источники										
Нефтеперерабатывающий завод	6002	0,034351	1,083149	0,034351	1,083149	0,034351	1,083149	0,034351	1,083149	2027
Итого:		0,034351	1,083149	0,034351	1,083149	0,034351	1,083149	0,034351	1,083149	
Всего по загрязняющему веществу:		0,036033	1,114259	0,036033	1,084613	0,036033	1,084613	0,036033	1,084613	
0155, диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)										
Организованные источники										
Нефтеперерабатывающий завод	0016	0,001789	0,033096	0,001789	0,001558	0,001789	0,001558	0,001789	0,001558	2027
Итого:		0,001789	0,033096	0,001789	0,001558	0,001789	0,001558	0,001789	0,001558	
Неорганизованные источники										
Нефтеперерабатывающий завод	6002	0,00342	0,1077	0,00342	0,1077	0,00342	0,1077	0,00342	0,1077	2027

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027-2035гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	7	8	9	10	9	10	13
Итого:		0,00342	0,1077	0,00342	0,1077	0,00342	0,1077	0,00342	0,1077	
Всего по загрязняющему веществу:		0,005209	0,140796	0,005209	0,109258	0,005209	0,109258	0,005209	0,109258	
0168, Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)										
Неорганизованные источники										
Нефтеперерабатывающий завод	6120	0,000024	0,0000007							
Итого:		0,000024	0,0000007							
Всего по загрязняющему веществу:		0,000024	0,0000007							
0184, Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)										
Неорганизованные источники										
Нефтеперерабатывающий завод	6120	0,0000417	0,0000012							
Итого:		0,0000417	0,0000012							
Всего по загрязняющему веществу:		0,0000417	0,0000012							
0203, Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)										
Неорганизованные источники										
Нефтеперерабатывающий завод	6020	0,00002	0,00002	0,00011	0,00012	0,00011	0,00012	0,00011	0,00012	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6117	0,00006	0,000005							
Итого:		0,00008	0,000025	0,00011	0,00012	0,00011	0,00012	0,00011	0,00012	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00008	0,000025	0,00011	0,00012	0,00011	0,00012	0,00011	0,00012	
0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)										
Организованные источники										

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027-2035гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	7	8	9	10	9	10	13
Нефтеперерабатывающий завод	0002	0,01008	0,129126	0,0084	0,129126	0,0084	0,129126	0,0084	0,129126	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0003	0,0236	0,244862	0,02408	0,299194	0,02408	0,299194	0,02408	0,299194	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0012	0,627904	4,685921	0,032757	1,033035	0,032757	1,033035	0,032757	1,033035	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0013	0,225262	7,103863	0,038236	1,20579	0,038236	1,20579	0,038236	1,20579	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0015	0,086655	2,221542	0,18365	5,791586	0,18365	5,791586	0,18365	5,791586	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0031			0,4191	0,75	0,4191	0,75	0,4191	0,75	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0040			0,03248	0,409424	0,03248	0,409424	0,03248	0,409424	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0041	0,00328	0,001404	0,03136	0,013531	0,03136	0,013531	0,03136	0,013531	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0058	0,19688	6,208239	0,23624	7,449887	0,23624	7,449887	0,23624	7,449887	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0059	0,27192	8,575624	0,39624	12,495517	0,39624	12,495517	0,39624	12,495517	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0060	0,038281	1,207244	0,056292	1,775238	0,056292	1,775238	0,056292	1,775238	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0061	0,040537	1,278353	0,05893	1,858417	0,05893	1,858417	0,05893	1,858417	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0062	0,000134	0,004217	0,000134	0,004217	0,000134	0,004217	0,000134	0,004217	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0064	0,26792	8,449165	0,36608	11,544299	0,36608	11,544299	0,36608	11,544299	2027

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027-2035гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	7	8	9	10	9	10	13
Нефтеперерабатывающий завод	0065	4,324885	48,080656	5,631344	63,013653	5,631344	63,013653	5,631344	63,013653	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0066			0,915667	0,75	0,915667	0,75	0,915667	0,75	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0067	0,021096	0,077464	0,108984	3,436942	0,108984	3,436942	0,108984	3,436942	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0069	0,014267	0,132764	0,009716	0,306392	0,009716	0,306392	0,009716	0,306392	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0070	0,068333	0,01278							
Итого:		6,221034	88,413224	8,54969	112,266248	8,54969	112,266248	8,54969	112,266248	
Неорганизованные источники										
Нефтеперерабатывающий завод	6020	0,00001	0,00011	0,00468	0,00416	0,00468	0,00416	0,00468	0,00416	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6117	0,00041	0,000037							
Нефтеперерабатывающий завод	6121	0,028831	0,000757							
Итого:		0,029251	0,000904	0,00468	0,00416	0,00468	0,00416	0,00468	0,00416	
Всего по загрязняющему веществу:		6,250285	88,414128	8,55437	112,270408	8,55437	112,270408	8,55437	112,270408	
0303, Аммиак (32)										
Организованные источники										
Нефтеперерабатывающий завод	0016	0,004713	0,120587	0,004713	0,184665	0,004713	0,184665	0,004713	0,184665	2027
Итого:		0,004713	0,120587	0,004713	0,184665	0,004713	0,184665	0,004713	0,184665	
Неорганизованные источники										

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027-2035гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	7	8	9	10	9	10	13
Нефтеперерабатывающий завод	6002	0,013368	0,421562	0,013368	0,421562	0,013368	0,421562	0,013368	0,421562	2027
Итого:		0,013368	0,421562	0,013368	0,421562	0,013368	0,421562	0,013368	0,421562	
Всего по загрязняющему веществу:		0,018081	0,542149	0,018081	0,606227	0,018081	0,606227	0,018081	0,606227	
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										
Нефтеперерабатывающий завод	0002	0,001638	0,020983	0,001365	0,020983	0,001365	0,020983	0,001365	0,020983	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0003	0,003835	0,03979	0,003913	0,048619	0,003913	0,048619	0,003913	0,048619	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0012	0,031927	0,238268	0,644228	20,31636	0,644228	20,31636	0,644228	20,31636	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0013	0,011454	0,361214	0,751961	23,71386	0,751961	23,71386	0,751961	23,71386	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0015	0,014081	0,360987	0,029843	0,941129	0,029843	0,941129	0,029843	0,941129	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0031			0,54483	0,975	0,54483	0,975	0,54483	0,975	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0040			0,005278	0,066531	0,005278	0,066531	0,005278	0,066531	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0041	0,000533	0,000228	0,005096	0,002199	0,005096	0,002199	0,005096	0,002199	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0058	0,031993	1,008839	0,038389	1,210607	0,038389	1,210607	0,038389	1,210607	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0059	0,044187	1,393539	0,064389	2,030521	0,064389	2,030521	0,064389	2,030521	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027-2035гг.		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	7	8	9	10	9	10	13
Нефтеперерабатывающий завод	0060	0,80391	25,352117	1,182141	37,28001	1,182141	37,28001	1,182141	37,28001	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0061	0,843553	26,602258	1,217979	38,410182	1,217979	38,410182	1,217979	38,410182	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0062	0,001254	0,039553	0,001254	0,039553	0,001254	0,039553	0,001254	0,039553	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0064	0,043537	1,372989	0,059488	1,875949	0,059488	1,875949	0,059488	1,875949	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0065	0,702794	7,813109	0,915093	10,239714	0,915093	10,239714	0,915093	10,239714	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0066			1,190367	0,975	1,190367	0,975	1,190367	0,975	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0067	0,371287	1,363365	0,290131	9,149575	0,290131	9,149575	0,290131	9,149575	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0069	0,299603	2,788038	0,204028	6,434221	0,204028	6,434221	0,204028	6,434221	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0070	0,088833	0,016614							
Итого:		3,294419	68,771891	7,149773	153,730013	7,149773	153,730013	7,149773	153,730013	
Неорганизованные источники										
Нефтеперерабатывающий завод	6020		0,00002	0,00075	0,00067	0,00075	0,00067	0,00075	0,00067	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6117	0,00007	0,000006							
Нефтеперерабатывающий завод	6121	0,00466	0,000122							
Итого:		0,00473	0,000148	0,00075	0,00067	0,00075	0,00067	0,00075	0,00067	

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027-2035гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	7	8	9	10	9	10	13
Всего по загрязняющему веществу:		3,299149	68,772039	7,150523	153,730683	7,150523	153,730683	7,150523	153,730683	
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										
Нефтеперерабатывающий завод	0015	0,072213	1,851301	0,153042	4,826333	0,153042	4,826333	0,153042	4,826333	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0031			0,06985	0,125	0,06985	0,125	0,06985	0,125	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0041	0,000313	0,000135	0,003013	0,001302	0,003013	0,001302	0,003013	0,001302	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0065	3,60407	40,067205	4,692787	52,511382	4,692787	52,511382	4,692787	52,511382	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0066			0,152611	0,125	0,152611	0,125	0,152611	0,125	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0070	0,011389	0,00213							
Итого:		3,687985	41,920771	5,071303	57,589017	5,071303	57,589017	5,071303	57,589017	
Всего по загрязняющему веществу:		3,687985	41,920771	5,071303	57,589017	5,071303	57,589017	5,071303	57,589017	
0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)										
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
Нефтеперерабатывающий завод	0002	0,000263	0,003361	0,000219	0,003361	0,000219	0,003361	0,000219	0,003361	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0003	0,000615	0,006374	0,000626	0,007788	0,000626	0,007788	0,000626	0,007788	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0012	0,060328	0,450219	0,061897	1,95198	0,061897	1,95198	0,061897	1,95198	2027

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027-2035гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	7	8	9	10	9	10	13
Нефтеперерабатывающий завод	0013	0,021643	0,682533	0,072248	2,278409	0,072248	2,278409	0,072248	2,278409	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0015	0,09173	2,180648	5,158653	162,683281	5,158653	162,683281	5,158653	162,683281	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0031			0,1397	0,25	0,1397	0,25	0,1397	0,25	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0040			0,000846	0,010658	0,000846	0,010658	0,000846	0,010658	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0041	0,120555	0,073757	1,16224	0,073757	1,16224	0,073757	1,16224	0,073757	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0058	0,005125	0,16161	0,00615	0,193932	0,00615	0,193932	0,00615	0,193932	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0059	0,007079	0,223236	0,010314	0,325277	0,010314	0,325277	0,010314	0,325277	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0060	0,062001	1,955277	0,091172	2,875215	0,091172	2,875215	0,091172	2,875215	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0061	0,064093	2,021223	0,091486	2,885106	0,091486	2,885106	0,091486	2,885106	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0062	0,000105	0,003297	0,000105	0,003297	0,000105	0,003297	0,000105	0,003297	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0064	0,006974	0,219944	0,009529	0,300515	0,009529	0,300515	0,009529	0,300515	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0065	1,774937	38,406471	4,221256	112,201829	4,221256	112,201829	4,221256	112,201829	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0066			0,305222	0,25	0,305222	0,25	0,305222	0,25	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0067	0,047834	0,175647	4,068219	128,771207	4,068219	128,771207	4,068219	128,771207	2027

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027-2035гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	7	8	9	10	9	10	13
Нефтеперерабатывающий завод	0069	0,023107	0,215027	0,015736	0,496238	0,015736	0,496238	0,015736	0,496238	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0070	0,022778	0,00426							
Итого:		2,309167	46,782884	15,415618	415,56185	15,415618	415,56185	15,415618	415,56185	
Неорганизованные источники										
Нефтеперерабатывающий завод	6085	1,851852	0,18041	1,851852	0,18041	1,851852	0,18041	1,851852	0,18041	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6093	0,000031	0,000881	0,003795	0,114766	0,003795	0,114766	0,003795	0,114766	2027
Итого:		1,851883	0,181291	1,855647	0,295176	1,855647	0,295176	1,855647	0,295176	
Всего по загрязняющему веществу:		4,16105	46,964175	17,271265	415,857026	17,271265	415,857026	17,271265	415,857026	
0331, Сера элементарная (1125*)										
Неорганизованные источники										
Нефтеперерабатывающий завод	6093			0,001719	0,000013	0,001719	0,000013	0,001719	0,000013	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6094	0,327612	5,519771	0,32893	5,559725	0,32893	5,559725	0,32893	5,559725	2027
Итого:		0,327612	5,519771	0,330649	5,559738	0,330649	5,559738	0,330649	5,559738	
Всего по загрязняющему веществу:		0,327612	5,519771	0,330649	5,559738	0,330649	5,559738	0,330649	5,559738	
0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)										
Организованные источники										
Нефтеперерабатывающий завод	0007	0,014982	0,06051	0,014982	0,0865315	0,014982	0,0865315	0,014982	0,0865315	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0015	0,0000781	0,001857	0,00439188	0,138503	0,00439188	0,138503	0,00439188	0,138503	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027-2035гг.		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	7	8	9	10	9	10	13
Нефтеперерабатывающий завод	0065	0,00060586	0,005323	0,00061413	0,005419	0,00061413	0,005419	0,00061413	0,005419	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0067			0,004835	0,152466	0,004835	0,152466	0,004835	0,152466	2027
Итого:		0,01566596	0,06769	0,02482301	0,3829195	0,02482301	0,3829195	0,02482301	0,3829195	
Неорганизованные источники										
Нефтеперерабатывающий завод	6001	0,00173364	0,0547983	0,00173364	0,0547983	0,00173364	0,0547983	0,00173364	0,0547983	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6010	0,00000409	0,0001278	0,00000409	0,0001278	0,00000409	0,0001278	0,00000409	0,0001278	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6045	0,000655	0,020662	0,0006768	0,021352	0,0006768	0,021352	0,0006768	0,021352	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6049	0,06265	1,97585	0,06265	1,97585	0,06265	1,97585	0,06265	1,97585	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6050	0,0000237	0,0007475	0,0000237	0,0007475	0,0000237	0,0007475	0,0000237	0,0007475	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6055	0,00000245	0,000077	0,00000245	0,000077	0,00000245	0,000077	0,00000245	0,000077	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6056	0,00000707	0,000223	0,00000707	0,000223	0,00000707	0,000223	0,00000707	0,000223	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6057	0,0000104	0,000328	0,0000104	0,000328	0,0000104	0,000328	0,0000104	0,000328	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6061	0,000001	0,000023	0,000001	0,000023	0,000001	0,000023	0,000001	0,000023	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6082			0,002492	0,000128	0,002492	0,000128	0,002492	0,000128	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6083			0,001068	0,000116	0,001068	0,000116	0,001068	0,000116	2027

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027-2035гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	7	8	9	10	9	10	13
Нефтеперерабатывающий завод	6084	0,000011	0,000301	0,000011	0,000342	0,000011	0,000342	0,000011	0,000342	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6086	0,000012	0,000359	0,000004	0,000123	0,000004	0,000123	0,000004	0,000123	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6088			0,000001	0,000009	0,000001	0,000009	0,000001	0,000009	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6091	0,000029	0,000902	0,000032	0,001007	0,000032	0,001007	0,000032	0,001007	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6093	0,000082	0,002328	0,01003	0,30331	0,01003	0,30331	0,01003	0,30331	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6095					0,000241	0,00758	0,000241	0,00758	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6097			0,000774	0,0000025	0,000774	0,0000025	0,000774	0,0000025	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6100	0,000002	0,000071	0,000002	0,000071	0,000002	0,000071	0,000002	0,000071	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6109	0,000001	0,000009	0,000001	0,000015	0,000001	0,000015	0,000001	0,000015	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6112	0,000002	0,000074	0,000002	0,000074	0,000002	0,000074	0,000002	0,000074	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6115			0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6116			0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6122	0,0000002	0,000002							
Итого:		0,06520285	2,0561351	0,07953015	2,3587281	0,07977115	2,3663081	0,07977115	2,3663081	

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027-2035гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	7	8	9	10	9	10	13
Всего по загрязняющему веществу:		0,08086881	2,1238251	0,10435316	2,7416476	0,10459416	2,7492276	0,10459416	2,7492276	
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										
Нефтеперерабатывающий завод	0002	0,035859	0,458544	0,029884	0,458544	0,029884	0,458544	0,029884	0,458544	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0003	0,083867	0,869537	0,085397	1,06248	0,085397	1,06248	0,085397	1,06248	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0012	0,180921	1,350182	0,185625	5,853866	0,185625	5,853866	0,185625	5,853866	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0013	0,064906	2,046876	0,216667	6,832807	0,216667	6,832807	0,216667	6,832807	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0015	0,722128	18,512947	1,530417	48,26323	1,530417	48,26323	1,530417	48,26323	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0031			0,34925	0,625	0,34925	0,625	0,34925	0,625	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0040			0,115389	1,45392	0,115389	1,45392	0,115389	1,45392	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0041	0,017367	0,007503	0,167433	0,072331	0,167433	0,072331	0,167433	0,072331	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0058	0,699083	22,046302	0,838901	26,455566	0,838901	26,455566	0,838901	26,455566	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0059	0,965666	30,453212	1,407069	44,373284	1,407069	44,373284	1,407069	44,373284	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0060	1,077349	33,975284	1,58423	49,960284	1,58423	49,960284	1,58423	49,960284	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0061	0,990329	31,230994	1,276862	40,267144	1,276862	40,267144	1,276862	40,267144	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027-2035гг.		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	7	8	9	10	9	10	13
Нефтеперерабатывающий завод	0062	0,000747	0,023557	0,000747	0,023557	0,000747	0,023557	0,000747	0,023557	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0064	0,951424	30,004137	1,299956	40,995381	1,299956	40,995381	1,299956	40,995381	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0065	36,040707	400,672125	46,927865	525,113754	46,927865	525,113754	46,927865	525,113754	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0066			0,763056	0,625	0,763056	0,625	0,763056	0,625	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0067	0,797423	2,928136	1,23979	39,097991	1,23979	39,097991	1,23979	39,097991	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0069	0,401508	3,736351	0,273425	8,622733	0,273425	8,622733	0,273425	8,622733	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0070	0,056944	0,01065							
Итого:		43,086228	578,326337	58,291963	840,156872	58,291963	840,156872	58,291963	840,156872	
Неорганизованные источники										
Нефтеперерабатывающий завод	6020	0,00004	0,00067	0,00075	0,01144	0,00075	0,01144	0,00075	0,01144	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6049	0,03174	1,00088	0,03174	1,00088	0,03174	1,00088	0,03174	1,00088	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6085	6,925926	0,674733	6,925926	0,674733	6,925926	0,674733	6,925926	0,674733	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6087	0,107041	0,018254	1,510185	0,257535	1,510185	0,257535	1,510185	0,257535	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6092	9,339954	1,112512	1,513061	0,180225	1,513061	0,180225	1,513061	0,180225	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6095					0,00006	0,00179	0,00006	0,00179	2027

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027-2035гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	7	8	9	10	9	10	13
Нефтеперерабатывающий завод	6111	0,010278	0,209573	0,010278	0,277506	0,010278	0,277506	0,010278	0,277506	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6117	0,00263	0,000236							
Нефтеперерабатывающий завод	6121	0,01481	0,001153							
Итого:		16,4324427	3,0187585	9,99194	2,402319	9,992	2,404109	9,992	2,404109	
Всего по загрязняющему веществу:		59,5186707	581,3450955	68,283903	842,559191	68,283963	842,560981	68,283963	842,560981	
0342, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)										
Неорганизованные источники										
Нефтеперерабатывающий завод	6020	0,00006	0,00011	0,0036	0,00207	0,0036	0,00207	0,0036	0,00207	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6117	0,0003	0,000027							
Нефтеперерабатывающий завод	6121	0,00007	0,00006							
Итого:		0,00043	0,000197	0,0036	0,00207	0,0036	0,00207	0,0036	0,00207	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00043	0,000197	0,0036	0,00207	0,0036	0,00207	0,0036	0,00207	
0344, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)										
Неорганизованные источники										
Нефтеперерабатывающий завод	6020	0,000003	0,00005	0,001947	0,00135	0,001947	0,00135	0,001947	0,00135	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6117	0,000189	0,000017							

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027-2035гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	7	8	9	10	9	10	13
Нефтеперерабатывающий завод	6121	0,000077	0,000063							
Итого:		0,000269	0,00013	0,001947	0,00135	0,001947	0,00135	0,001947	0,00135	
Всего по загрязняющему веществу:		0,000269	0,00013	0,001947	0,00135	0,001947	0,00135	0,001947	0,00135	
0410, Метан (727*)										
Организованные источники										
Нефтеперерабатывающий завод	0012	0,058534	0,436823	0,060055	1,893895	0,060055	1,893895	0,060055	1,893895	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0013	0,020999	0,66223	0,070098	2,210612	0,070098	2,210612	0,070098	2,210612	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0015	0,018053	0,462819	0,038261	1,206599	0,038261	1,206599	0,038261	1,206599	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0060	0,175001	5,518834	0,257338	8,115387	0,257338	8,115387	0,257338	8,115387	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0061	0,182831	5,765745	0,26311	8,297437	0,26311	8,297437	0,26311	8,297437	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0062	0,000166	0,005238	0,000166	0,005238	0,000166	0,005238	0,000166	0,005238	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0065	0,901017	10,016796	1,173196	13,127837	1,173196	13,127837	1,173196	13,127837	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0067	0,10126	0,371827	0,233294	7,35715	0,233294	7,35715	0,233294	7,35715	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0069	0,065219	0,606919	0,044414	1,400653	0,044414	1,400653	0,044414	1,400653	2027
Итого:		1,52308	23,847231	2,139932	43,614808	2,139932	43,614808	2,139932	43,614808	
Всего по загрязняющему веществу:		1,52308	23,847231	2,139932	43,614808	2,139932	43,614808	2,139932	43,614808	

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027-2035гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	7	8	9	10	9	10	13
0415, Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)										
Организованные источники										
Нефтеперерабатывающий завод	0007	12,2682197	55,62381044	12,2682197	126,7226079	12,2682197	126,7226079	12,2682197	126,7226079	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0056	0,5040931	4,085904515	0,5040931	4,725205496	0,5040931	4,725205496	0,5040931	4,725205496	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0057				1,00E-08		1,00E-08		1,00E-08	2027
Итого:		12,7723128	59,70971496	12,7723128	131,4478134	12,7723128	131,4478134	12,7723128	131,4478134	
Неорганизованные источники										
Нефтеперерабатывающий завод	6001	0,329219	10,38252	0,329219	10,38252	0,329219	10,38252	0,329219	10,38252	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6010	0,21145	6,66803	0,21145	6,66803	0,21145	6,66803	0,21145	6,66803	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6045	0,071967	2,269557	0,0743661	2,345217	0,0743661	2,345217	0,0743661	2,345217	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6049	0,20944	6,60503	0,20944	6,60503	0,20944	6,60503	0,20944	6,60503	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6050	0,02863	0,90272	0,02863	0,90272	0,02863	0,90272	0,02863	0,90272	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6055	0,00296402	0,09347	0,00296402	0,09347	0,00296402	0,09347	0,00296402	0,09347	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6056	0,00854025	0,26933	0,00854025	0,26933	0,00854025	0,26933	0,00854025	0,26933	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6057	0,01255364	0,39597	0,01255364	0,39597	0,01255364	0,39597	0,01255364	0,39597	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6061	0,003282	0,103496	0,003282	0,103496	0,003282	0,103496	0,003282	0,103496	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год дос-тиже ния НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027-2035гг.		НДВ		
Код и наименование загрязняющего веще-ства		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	7	8	9	10	9	10	13
Нефтеперерабатыва-ющий завод	6080	0,00501	0,15788	0,00501	0,15788	0,00501	0,15788	0,00501	0,15788	2027
Нефтеперерабатыва-ющий завод	6081			4,064355	0,199343	4,064355	0,199343	4,064355	0,199343	2027
Нефтеперерабатыва-ющий завод	6082			3,009933	0,155097	3,009933	0,155097	3,009933	0,155097	2027
Нефтеперерабатыва-ющий завод	6083			1,289971	0,139587	1,289971	0,139587	1,289971	0,139587	2027
Нефтеперерабатыва-ющий завод	6084	2,596967	74,016674	2,704489	85,288779	2,704489	85,288779	2,704489	85,288779	2027
Нефтеперерабатыва-ющий завод	6086	4,502119	132,335291	1,474698	46,50606	1,474698	46,50606	1,474698	46,50606	2027
Нефтеперерабатыва-ющий завод	6088	1,439155	41,017637	1,439155	45,385183	1,439155	45,385183	1,439155	45,385183	2027
Нефтеперерабатыва-ющий завод	6091	10,520643	331,779008	11,771648	371,230676	11,771648	371,230676	11,771648	371,230676	2027
Нефтеперерабатыва-ющий завод	6095	0,19123	6,03073	0,19123	6,03073	0,2682	8,458323	0,2682	8,458323	2027
Нефтеперерабатыва-ющий завод	6097			1,289971	0,004136	1,289971	0,004136	1,289971	0,004136	2027
Нефтеперерабатыва-ющий завод	6098	6,096533	0,005316	6,096533	0,199343	6,096533	0,199343	6,096533	0,199343	2027
Нефтеперерабатыва-ющий завод	6100	0,242908	7,660339	0,242908	7,660339	0,242908	7,660339	0,242908	7,660339	2027
Нефтеперерабатыва-ющий завод	6112	1,263319	38,256098	0,041154	1,297828	0,041154	1,297828	0,041154	1,297828	2027
Итого:		27,73592991	658,949096	34,50150001	592,020764	34,57847001	594,448357	34,57847001	594,448357	

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027-2035гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	7	8	9	10	9	10	13
Всего по загрязняющему веществу:		40,50824271	718,658811	47,27381281	723,4685774	47,35078281	725,8961704	47,35078281	725,8961704	
0416, Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)										
Организованные источники										
Нефтеперерабатывающий завод	0007	7,8316157	36,24997068	7,8316157	88,23640804	7,8316157	88,23640804	7,8316157	88,23640804	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0056	0,2202168	1,510618901	0,2202168	1,94534235	0,2202168	1,94534235	0,2202168	1,94534235	2027
Итого:		8,0518325	37,76058958	8,0518325	90,18175039	8,0518325	90,18175039	8,0518325	90,18175039	
Неорганизованные источники										
Нефтеперерабатывающий завод	6001	0,14051	4,43099	0,14051	4,43099	0,14051	4,43099	0,14051	4,43099	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6010	0,13015	4,10442	0,13015	4,10442	0,13015	4,10442	0,13015	4,10442	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6049	0,00046	0,01439	0,00046	0,01439	0,00046	0,01439	0,00046	0,01439	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6050	0,0106	0,269	0,01059	0,3339	0,01059	0,3339	0,01059	0,3339	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6055	0,00109633	0,03457	0,00109633	0,03457	0,00109633	0,03457	0,00109633	0,03457	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6056	0,00315887	0,09962	0,00315887	0,09962	0,00315887	0,09962	0,00315887	0,09962	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6057	0,00463988	0,14647	0,00463988	0,14647	0,00463988	0,14647	0,00463988	0,14647	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6080	0,00309	0,09743	0,00309	0,09743	0,00309	0,09743	0,00309	0,09743	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6081			3,116584	0,152858	3,116584	0,152858	3,116584	0,152858	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год дос-тиже ния НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027-2035гг.		НДВ		
Код и наименование загрязняющего веще-ства		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	7	8	9	10	9	10	13
Нефтеперерабатыва-ющий завод	6082			1,113313	0,057367	1,113313	0,057367	1,113313	0,057367	2027
Нефтеперерабатыва-ющий завод	6083			0,477134	0,05163	0,477134	0,05163	0,477134	0,05163	2027
Нефтеперерабатыва-ющий завод	6095	0,07068	2,22888	0,07068	2,22888	0,18445	5,816577	0,18445	5,816577	2027
Нефтеперерабатыва-ющий завод	6097			0,477134	0,00153	0,477134	0,00153	0,477134	0,00153	2027
Нефтеперерабатыва-ющий завод	6098	4,674876	0,004076	4,674876	0,152858	4,674876	0,152858	4,674876	0,152858	2027
Нефтеперерабатыва-ющий завод	6112	0,096432	3,041062	0,096432	3,041062	0,096432	3,041062	0,096432	3,041062	2027
Итого:		5,13569308	14,470908	10,31984808	14,947975	10,43361808	18,535672	10,43361808	18,535672	
Всего по загрязня-ющему веществу:		13,18752558	52,23149758	18,37168058	105,1297254	18,48545058	108,7174224	18,48545058	108,7174224	
0501, Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)										
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
Нефтеперерабатыва-ющий завод	0056	0,0154563	0,150901174	0,0154563	0,15598665	0,0154563	0,15598665	0,0154563	0,15598665	2027
Итого:		0,0154563	0,150901174	0,0154563	0,15598665	0,0154563	0,15598665	0,0154563	0,15598665	
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										
Нефтеперерабатыва-ющий завод	6010	0,00281	0,08855	0,00281	0,08855	0,00281	0,08855	0,00281	0,08855	2027
Нефтеперерабатыва-ющий завод	6045	0,00484	0,152626	0,0050013	0,157716	0,0050013	0,157716	0,0050013	0,157716	2027
Нефтеперерабатыва-ющий завод	6080	0,00007	0,00219	0,00007	0,00219	0,00007	0,00219	0,00007	0,00219	2027

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027-2035гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	7	8	9	10	9	10	13
Нефтеперерабатывающий завод	6095	0,00706	0,2228	0,00706	0,2228	0,00719	0,22704	0,00719	0,22704	2027
Итого:		0,01478	0,466166	0,0149413	0,471256	0,0150713	0,475496	0,0150713	0,475496	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0302363	0,617067174	0,0303976	0,62724265	0,0305276	0,63148265	0,0305276	0,63148265	
0602, Бензол (64)										
Организованные источники										
Нефтеперерабатывающий завод	0007	0,0590561	0,26745026	0,0590561	0,61042014	0,0590561	0,61042014	0,0590561	0,61042014	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0056	0,0146306	0,138835367	0,0146306	0,145918064	0,0146306	0,145918064	0,0146306	0,145918064	2027
Итого:		0,0736867	0,406285627	0,0736867	0,756338204	0,0736867	0,756338204	0,0736867	0,756338204	
Неорганизованные источники										
Нефтеперерабатывающий завод	6001	0,001195	0,03768	0,001195	0,03768	0,001195	0,03768	0,001195	0,03768	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6010	0,003225	0,10201	0,003225	0,10201	0,003225	0,10201	0,003225	0,10201	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6045	0,002271	0,07163	0,0023467	0,07402	0,0023467	0,07402	0,0023467	0,07402	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6050	0,000138	0,00436	0,000138	0,00436	0,000138	0,00436	0,000138	0,00436	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6055	0,00001432	0,00045	0,00001432	0,00045	0,00001432	0,00045	0,00001432	0,00045	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6056	0,00004125	0,0013	0,00004125	0,0013	0,00004125	0,0013	0,00004125	0,0013	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6057	0,00006093	0,00192	0,00006093	0,00192	0,00006093	0,00192	0,00006093	0,00192	2027

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027-2035гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	7	8	9	10	9	10	13
Нефтеперерабатывающий завод	6080	0,000078	0,00249	0,000078	0,00249	0,000078	0,00249	0,000078	0,00249	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6081			0,019519	0,000957	0,019519	0,000957	0,019519	0,000957	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6082			0,01454	0,000749	0,01454	0,000749	0,01454	0,000749	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6083			0,006231	0,000674	0,006231	0,000674	0,006231	0,000674	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6086	0,730073	21,459776	0,23914	7,541519	0,23914	7,541519	0,23914	7,541519	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6091	1,70605	53,802002	1,908916	60,19957	1,908916	60,19957	1,908916	60,19957	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6095	0,0065	0,20498	0,0065	0,20498	0,008099	0,255523	0,008099	0,255523	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6097			0,006231	0,00002	0,006231	0,00002	0,006231	0,00002	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6098	0,029279	0,000026	0,029279	0,000957	0,029279	0,000957	0,029279	0,000957	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6112	0,001389	0,043803	0,001389	0,043803	0,001389	0,043803	0,001389	0,043803	2027
Итого:		2,4803145	75,732427	2,2388442	68,217459	2,2404432	68,268002	2,2404432	68,268002	
Всего по загрязняющему веществу:		2,5540012	76,13871263	2,3125309	68,9737972	2,3141299	69,0243402	2,3141299	69,0243402	
0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)										
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
Нефтеперерабатывающий завод	0007	0,0207942	0,0947012	0,0207942	0,21985326	0,0207942	0,21985326	0,0207942	0,21985326	2027

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027-2035гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	7	8	9	10	9	10	13
Нефтеперерабатывающий завод	0056	0,0019451	0,017506858	0,0019451	0,018987177	0,0019451	0,018987177	0,0019451	0,018987177	2027
Итого:		0,0227393	0,112208058	0,0227393	0,238840437	0,0227393	0,238840437	0,0227393	0,238840437	
Неорганизованные источники										
Нефтеперерабатывающий завод	6001	0,000408	0,01288	0,000408	0,01288	0,000408	0,01288	0,000408	0,01288	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6010	0,000581	0,01785	0,000581	0,01785	0,000581	0,01785	0,000581	0,01785	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6045	0,00242	0,076313	0,0025007	0,078853	0,0025007	0,078853	0,0025007	0,078853	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6050	0,000043	0,00137	0,000043	0,00137	0,000043	0,00137	0,000043	0,00137	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6054	0,497069	0,413818	0,131475	0,76131	0,131475	0,76131	0,131475	0,76131	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6055	0,0000045	0,00014	0,0000045	0,00014	0,0000045	0,00014	0,0000045	0,00014	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6056	0,00001297	0,00041	0,00001297	0,00041	0,00001297	0,00041	0,00001297	0,00041	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6057	0,00001901	0,0006	0,00001901	0,0006	0,00001901	0,0006	0,00001901	0,0006	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6080	0,000016	0,00043	0,000016	0,00043	0,000016	0,00043	0,000016	0,00043	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6081			0,007229	0,000355	0,007229	0,000355	0,007229	0,000355	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6082			0,00457	0,000235	0,00457	0,000235	0,00457	0,000235	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6083			0,001958	0,000154	0,001958	0,000154	0,001958	0,000154	2027

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027-2035гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	7	8	9	10	9	10	13
Нефтеперерабатывающий завод	6095	0,00082	0,02584	0,00082	0,02584	0,00561	0,176899	0,00561	0,176899	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6097			0,001958	0,000006	0,001958	0,000006	0,001958	0,000006	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6098	0,010844	0,000009	0,010844	0,000355	0,010844	0,000355	0,010844	0,000355	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6112	0,004741	0,149519	0,004741	0,149519	0,004741	0,149519	0,004741	0,149519	2027
Итого:		0,51697848	0,699179	0,16718018	1,050307	0,17197018	1,201366	0,17197018	1,201366	
Всего по загрязняющему веществу:		0,53971778	0,811387058	0,18991948	1,289147437	0,19470948	1,440206437	0,19470948	1,440206437	
0621, Метилбензол (349)										
Организованные источники										
Нефтеперерабатывающий завод	0007	0,0386384	0,17534132	0,0386384	0,40271792	0,0386384	0,40271792	0,0386384	0,40271792	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0056	0,01369	0,130986411	0,01369	0,137003306	0,01369	0,137003306	0,01369	0,137003306	2027
Итого:		0,0523284	0,306327731	0,0523284	0,539721226	0,0523284	0,539721226	0,0523284	0,539721226	
Неорганизованные источники										
Нефтеперерабатывающий завод	6001	0,00078	0,02439	0,00078	0,02439	0,00078	0,02439	0,00078	0,02439	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6010	0,002873	0,09054	0,002873	0,09054	0,002873	0,09054	0,002873	0,09054	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6045	0,004866	0,153453	0,0050282	0,158573	0,0050282	0,158573	0,0050282	0,158573	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6050	0,000087	0,00274	0,000087	0,00274	0,000087	0,00274	0,000087	0,00274	2027

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027-2035гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	7	8	9	10	9	10	13
Нефтеперерабатывающий завод	6054	0,039805	0,001114	0,064611	0,1073	0,064611	0,1073	0,064611	0,1073	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6055	0,000009	0,00028	0,000009	0,00028	0,000009	0,00028	0,000009	0,00028	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6056	0,00002593	0,00082	0,00002593	0,00082	0,00002593	0,00082	0,00002593	0,00082	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6057	0,00004201	0,0012	0,00004201	0,0012	0,00004201	0,0012	0,00004201	0,0012	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6080	0,00008	0,00222	0,00008	0,00222	0,00008	0,00222	0,00008	0,00222	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6081			0,013013	0,000638	0,013013	0,000638	0,013013	0,000638	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6082			0,009139	0,000471	0,009139	0,000471	0,009139	0,000471	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6083			0,003917	0,000424	0,003917	0,000424	0,003917	0,000424	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6086	0,851752	25,036405	0,278997	8,798448	0,278997	8,798448	0,278997	8,798448	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6091	1,990392	62,769	2,227068	70,232827	2,227068	70,232827	2,227068	70,232827	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6095	0,00613	0,19339	0,00613	0,19339	0,010133	0,319839	0,010133	0,319839	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6097			0,003917	0,000013	0,003917	0,000013	0,003917	0,000013	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6098	0,019519	0,000017	0,019519	0,000638	0,019519	0,000638	0,019519	0,000638	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6112	0,003833	0,120879	0,003833	0,120879	0,003833	0,120879	0,003833	0,120879	2027

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027-2035гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	7	8	9	10	9	10	13
Итого:		2,92019394	88,396448	2,63906914	79,735791	2,64307214	79,86224	2,64307214	79,86224	
Всего по загрязняющему веществу:		2,97252234	88,70277573	2,69139754	80,27551223	2,69540054	80,40196123	2,69540054	80,40196123	
0627, Этилбензол (675)										
Организованные источники										
Нефтеперерабатывающий завод	0056	0,0003709	0,003621629	0,0003709	0,00374368	0,0003709	0,00374368	0,0003709	0,00374368	2027
Итого:		0,0003709	0,003621629	0,0003709	0,00374368	0,0003709	0,00374368	0,0003709	0,00374368	
Неорганизованные источники										
Нефтеперерабатывающий завод	6010	0,00007	0,00213	0,00007	0,00213	0,00007	0,00213	0,00007	0,00213	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6080	0,000002	0,00005	0,000002	0,00005	0,000002	0,00005	0,000002	0,00005	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6095	0,00017	0,00535	0,00017	0,00535	0,000948	0,029878	0,000948	0,029878	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6112	0,000775	0,024428	0,000775	0,024428	0,000775	0,024428	0,000775	0,024428	2027
Итого:		0,001017	0,031958	0,001017	0,031958	0,001795	0,056486	0,001795	0,056486	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0013879	0,035579629	0,0013879	0,03570168	0,0021659	0,06022968	0,0021659	0,06022968	
1042, Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)										
Неорганизованные источники										
Нефтеперерабатывающий завод	6054	0,006288	0,000475	0,016778	0,0275	0,016778	0,0275	0,016778	0,0275	2027
Итого:		0,006288	0,000475	0,016778	0,0275	0,016778	0,0275	0,016778	0,0275	
Всего по загрязняющему веществу:		0,006288	0,000475	0,016778	0,0275	0,016778	0,0275	0,016778	0,0275	
1061, Этанол (Этиловый спирт) (667)										

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027-2035гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	7	8	9	10	9	10	13
Неорганизованные источники										
Нефтеперерабатывающий завод	6054	0,001435	0,001238	0,008333	0,0132	0,008333	0,0132	0,008333	0,0132	2027
Итого:		0,001435	0,001238	0,008333	0,0132	0,008333	0,0132	0,008333	0,0132	
Всего по загрязняющему веществу:		0,001435	0,001238	0,008333	0,0132	0,008333	0,0132	0,008333	0,0132	
1071, Гидроксибензол (155)										
Неорганизованные источники										
Нефтеперерабатывающий завод	6045	0,000341	0,010744	0,0003524	0,011104	0,0003524	0,011104	0,0003524	0,011104	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6061	0,0000001	0,000002	0,0000001	0,000002	0,0000001	0,000002	0,0000001	0,000002	2027
Итого:		0,0003411	0,010746	0,0003525	0,011106	0,0003525	0,011106	0,0003525	0,011106	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0003411	0,010746	0,0003525	0,011106	0,0003525	0,011106	0,0003525	0,011106	
1078, Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)										
Организованные источники										
Нефтеперерабатывающий завод	0016	3,105022	1,912853	3,105022	1,334533	3,105022	1,334533	3,105022	1,334533	2027
Итого:		3,105022	1,912853	3,105022	1,334533	3,105022	1,334533	3,105022	1,334533	
Неорганизованные источники										
Нефтеперерабатывающий завод	6002	0,046509	1,46673	0,046509	1,46673	0,046509	1,46673	0,046509	1,46673	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6004	0,04742	1,49548	0,04742	1,49548	0,04742	1,49548	0,04742	1,49548	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6095					0,002696	0,085015	0,002696	0,085015	2027

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027-2035гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	7	8	9	10	9	10	13
Нефтеперерабатывающий завод	6099	4,00E-09	5,00E-08	4,00E-09	0,0000001	4,00E-09	0,0000001	4,00E-09	0,0000001	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6104	0,05833	1,8396	0,05833	1,8396	0,05833	1,8396	0,05833	1,8396	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6105	0,08333	2,628	0,08333	2,628	0,08333	2,628	0,08333	2,628	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6106	0,03878	1,22309	0,03878	1,22309	0,03878	1,22309	0,03878	1,22309	2027
Итого:		0,274369004	8,65290005	0,274369004	8,6529001	0,277065004	8,7379151	0,277065004	8,7379151	
Всего по загрязняющему веществу:		3,379391004	10,56575305	3,379391004	9,9874331	3,382087004	10,0724481	3,382087004	10,0724481	
1119, 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)										
Неорганизованные источники										
Нефтеперерабатывающий завод	6054	0,00837	0,004621	0,018445	0,03176	0,018445	0,03176	0,018445	0,03176	2027
Итого:		0,00837	0,004621	0,018445	0,03176	0,018445	0,03176	0,018445	0,03176	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00837	0,004621	0,018445	0,03176	0,018445	0,03176	0,018445	0,03176	
1210, Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)										
Неорганизованные источники										
Нефтеперерабатывающий завод	6054	0,00829	0,000918	0,024889	0,043	0,024889	0,043	0,024889	0,043	2027
Итого:		0,00829	0,000918	0,024889	0,043	0,024889	0,043	0,024889	0,043	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00829	0,000918	0,024889	0,043	0,024889	0,043	0,024889	0,043	
1240, Этилацетат (674)										
Неорганизованные источники										

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027-2035гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	7	8	9	10	9	10	13
Нефтеперерабатывающий завод	6054	0,000957	0,000826							
Итого:		0,000957	0,000826							
Всего по загрязняющему веществу:		0,000957	0,000826							
1301, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)										
Организованные источники										
Нефтеперерабатывающий завод	0031			0,016764	0,03	0,016764	0,03	0,016764	0,03	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0066			0,036627	0,03	0,036627	0,03	0,036627	0,03	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0070	0,002733	0,000511							
Итого:		0,002733	0,000511	0,053391	0,06	0,053391	0,06	0,053391	0,06	
Всего по загрязняющему веществу:		0,002733	0,000511	0,053391	0,06	0,053391	0,06	0,053391	0,06	
1325, Формальдегид (Метаналь) (609)										
Организованные источники										
Нефтеперерабатывающий завод	0031			0,016764	0,03	0,016764	0,03	0,016764	0,03	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0066			0,036627	0,03	0,036627	0,03	0,036627	0,03	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0070	0,002733	0,000511							
Итого:		0,002733	0,000511	0,053391	0,06	0,053391	0,06	0,053391	0,06	
Всего по загрязняющему веществу:		0,002733	0,000511	0,053391	0,06	0,053391	0,06	0,053391	0,06	
1401, Пропан-2-он (Ацетон) (470)										

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027-2035гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	7	8	9	10	9	10	13
Неорганизованные источники										
Нефтеперерабатывающий завод	6054	0,021854	0,005353	0,011389	0,01924	0,011389	0,01924	0,011389	0,01924	2027
Итого:		0,021854	0,005353	0,011389	0,01924	0,011389	0,01924	0,011389	0,01924	
Всего по загрязняющему веществу:		0,021854	0,005353	0,011389	0,01924	0,011389	0,01924	0,011389	0,01924	
1716, Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)										
Организованные источники										
Нефтеперерабатывающий завод	0007	0,0016872	0,00967217	0,0016872	0,02699789	0,0016872	0,02699789	0,0016872	0,02699789	2027
Итого:		0,0016872	0,00967217	0,0016872	0,02699789	0,0016872	0,02699789	0,0016872	0,02699789	
Неорганизованные источники										
Нефтеперерабатывающий завод	6001	0,00074661	0,0238029	0,00074661	0,0238029	0,00074661	0,0238029	0,00074661	0,0238029	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6002	0,00001	0,00027	0,00001	0,00027	0,00001	0,00027	0,00001	0,00027	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6010	0,0004803	0,0149917	0,0004803	0,0149917	0,0004803	0,0149917	0,0004803	0,0149917	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6050	0,0000016	0,0000498	0,0000016	0,0000498	0,0000016	0,0000498	0,0000016	0,0000498	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6055	0,00000016	0,00001	0,00000016	0,00001	0,00000016	0,00001	0,00000016	0,00001	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6056	0,00000047	0,00001	0,00000047	0,00001	0,00000047	0,00001	0,00000047	0,00001	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6057	0,00000468	0,000162	0,00000468	0,000162	0,00000468	0,000162	0,00000468	0,000162	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6058	0,000023	0,000725	0,000023	0,000725	0,000023	0,000725	0,000023	0,000725	2027

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027-2035гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	7	8	9	10	9	10	13
Нефтеперерабатывающий завод	6080	0,000011	0,00035	0,000011	0,00035	0,000011	0,00035	0,000011	0,00035	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6081			0,008675	0,000425	0,008675	0,000425	0,008675	0,000425	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6082			0,000166	0,000009	0,000166	0,000009	0,000166	0,000009	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6083			0,000071	0,000008	0,000071	0,000008	0,000071	0,000008	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6095					0,000048	0,00159	0,000048	0,00159	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6097			0,000071	0,0000002	0,000071	0,0000002	0,000071	0,0000002	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6098	0,013013	0,000011	0,013013	0,000425	0,013013	0,000425	0,013013	0,000425	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6100	0,000002	0,000074	0,000002	0,000074	0,000002	0,000074	0,000002	0,000074	2027
Итого:		0,01429282	0,0404564	0,02327582	0,0413126	0,02332382	0,0429026	0,02332382	0,0429026	
Всего по загрязняющему веществу:		0,01598002	0,05012857	0,02496302	0,06831049	0,02501102	0,06990049	0,02501102	0,06990049	
1880, Ди(2-гидроксиэтил)амин (Диэтаноламин) (367*)										
Неорганизованные источники										
Нефтеперерабатывающий завод	6095					0,00123	0,03884	0,00123	0,03884	2027
Итого:						0,00123	0,03884	0,00123	0,03884	
Всего по загрязняющему веществу:						0,00123	0,03884	0,00123	0,03884	
2704, Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)										
Неорганизованные источники										

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027-2035гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	7	8	9	10	9	10	13
Нефтеперерабатывающий завод	6054	0,206111	0,01113							
Итого:		0,206111	0,01113							
Всего по загрязняющему веществу:		0,206111	0,01113							
2732, Керосин (654*)										
Организованные источники										
Нефтеперерабатывающий завод	0007					0,09346944	0,52040818	0,09346944	0,52040818	2027
Итого:						0,09346944	0,52040818	0,09346944	0,52040818	
Неорганизованные источники										
Нефтеперерабатывающий завод	6001					0,0442488	1,39543016	0,0442488	1,39543016	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6124					0,023588	0,743868	0,023588	0,743868	2027
Итого:						0,0678368	2,13929816	0,0678368	2,13929816	
Всего по загрязняющему веществу:						0,16130624	2,65970634	0,16130624	2,65970634	
2735, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)										
Неорганизованные источники										
Нефтеперерабатывающий завод	6020	0,00083	0,00539	0,00083	0,00539	0,00083	0,00539	0,00083	0,00539	2027
Итого:		0,00083	0,00539	0,00083	0,00539	0,00083	0,00539	0,00083	0,00539	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00083	0,00539	0,00083	0,00539	0,00083	0,00539	0,00083	0,00539	
2752, Уайт-спирит (1294*)										
Неорганизованные источники										
Нефтеперерабатыва-	6054	0,623167	0,426196	0,15815	0,795915	0,15815	0,795915	0,15815	0,795915	2027

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027-2035гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	7	8	9	10	9	10	13
ющий завод										
Итого:		0,623167	0,426196	0,15815	0,795915	0,15815	0,795915	0,15815	0,795915	
Всего по загрязняющему веществу:		0,623167	0,426196	0,15815	0,795915	0,15815	0,795915	0,15815	0,795915	
2754, Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)										
Организованные источники										
Нефтеперерабатывающий завод	0006	0,06	0,028403	0,06	0,2052	0,06	0,2052	0,06	0,2052	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0007	10,6024972	17,4143046	10,6024972	90,603755	10,6024972	90,603755	10,6024972	90,603755	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0009	0,14616	0,21879923	0,14616	1,89126184	0,14616	1,89126184	0,14616	1,89126184	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0016	0,003702	0,239921	0,003702	0,089475	0,003702	0,089475	0,003702	0,089475	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0031			0,16764	0,3	0,16764	0,3	0,16764	0,3	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0039	0,017444	0,029897	0,017444	0,13824	0,017444	0,13824	0,017444	0,13824	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0066			0,366267	0,3	0,366267	0,3	0,366267	0,3	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0068	0,763753	24,08572	9,504124	299,72204	9,504124	299,72204	9,504124	299,72204	2027
Нефтеперерабатывающий завод	0070	0,027333	0,005112							
Итого:		11,6208892	42,02215683	20,8678342	393,2499718	20,8678342	393,2499718	20,8678342	393,2499718	
Неорганизованные источники										
Нефтеперерабатывающий завод	6001	0,34008985	10,72521	0,34008985	10,72521	0,34008985	10,72521	0,34008985	10,72521	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6002	0,0088	0,27746	0,00666	0,20998	0,00666	0,20998	0,00666	0,20998	2027
Нефтеперерабатыва-	6010	0,01922	0,60602	0,01922	0,60602	0,01922	0,60602	0,01922	0,60602	2027

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027-2035гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	7	8	9	10	9	10	13
ющий завод										
Нефтеперерабатывающий завод	6057	0,01389	0,43786	0,01389	0,43786	0,01389	0,43786	0,01389	0,43786	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6058	0,01738	0,5481	0,01738	0,5481	0,01738	0,5481	0,01738	0,5481	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6078	0,028988	0,457086	0,028988	0,91417	0,028988	0,91417	0,028988	0,91417	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6095					0,002925	0,092238	0,002925	0,092238	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6107	0,02778	0,876	0,02778	0,876	0,02778	0,876	0,02778	0,876	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6108	0,28973	9,13697	0,28973	9,13697	0,28973	9,13697	0,28973	9,13697	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6109	14,851145	251,671657	16,849023	448,857974	16,849023	448,857974	16,849023	448,857974	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6110	1,27914	40,33901	1,27914	40,33901	1,27914	40,33901	1,27914	40,33901	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6111	1,7	34,66368	1,7	45,9	1,7	45,9	1,7	45,9	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6112	0,002925	0,092238	3,133969	94,775014	3,133969	94,775014	3,133969	94,775014	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6113	0,19527	6,15802	0,19527	5,62376	0,19527	5,62376	0,19527	5,62376	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6115			0,00087	0,000692	0,00087	0,000692	0,00087	0,000692	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6116			0,00087	0,000692	0,00087	0,000692	0,00087	0,000692	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6118	0,07361	0,000265							
Нефтеперерабатывающий завод	6122	0,000063	0,000636							

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027-2035гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	7	8	9	10	9	10	13
Итого:		18,84803085	355,990212	23,90287985	658,951452	23,90580485	659,04369	23,90580485	659,04369	
Всего по загрязняющему веществу:		30,46892005	398,0123688	44,77071405	1052,201424	44,77363905	1052,293662	44,77363905	1052,293662	
2902, Взвешенные частицы (116)										
Неорганизованные источники										
Нефтеперерабатывающий завод	6020	0,0466	0,38133	0,0466	0,38133	0,0466	0,38133	0,0466	0,38133	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6054	0,122117	0,005665							
Нефтеперерабатывающий завод	6120	0,8474	0,245839							
Итого:		1,016117	0,632834	0,0466	0,38133	0,0466	0,38133	0,0466	0,38133	
Всего по загрязняющему веществу:		1,016117	0,632834	0,0466	0,38133	0,0466	0,38133	0,0466	0,38133	
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)										
Неорганизованные источники										
Нефтеперерабатывающий завод	6020		0,00005	0,00056	0,00099	0,00056	0,00099	0,00056	0,00099	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6053	0,00003	0,00018	0,00571	0,033054	0,00571	0,033054	0,00571	0,033054	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6117	0,00019	0,000017							
Нефтеперерабатывающий завод	6119	0,04536	0,00098							
Нефтеперерабатывающий завод	6120	0,1	0,00144							
Нефтеперерабатывающий завод	6121	0,000111	0,000092							
Нефтеперерабатывающий завод	6123	0,04653	0,001272							

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027-2035гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	7	8	9	10	9	10	13
Итого:		0,192221	0,004031	0,00627	0,034044	0,00627	0,034044	0,00627	0,034044	
Всего по загрязняющему веществу:		0,192221	0,004031	0,00627	0,034044	0,00627	0,034044	0,00627	0,034044	
2930, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)										
Неорганизованные источники										
Нефтеперерабатывающий завод	6020	0,0094	0,01259	0,0094	0,01266	0,0094	0,01266	0,0094	0,01266	2027
Нефтеперерабатывающий завод	6120	0,0026	0,000384							
Итого:		0,012	0,012974	0,0094	0,01266	0,0094	0,01266	0,0094	0,01266	
Всего по загрязняющему веществу:		0,012	0,012974	0,0094	0,01266	0,0094	0,01266	0,0094	0,01266	
3401, Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)										
Организованные источники										
Нефтеперерабатывающий завод	0016	0,013889		0,013889	0,790754	0,013889	0,790754	0,013889	0,790754	2027
Итого:		0,013889		0,013889	0,790754	0,013889	0,790754	0,013889	0,790754	
Неорганизованные источники										
Нефтеперерабатывающий завод	6002	0,00642	0,20245	0,00642	0,20245	0,00642	0,20245	0,00642	0,20245	2027
Итого:		0,00642	0,20245	0,00642	0,20245	0,00642	0,20245	0,00642	0,20245	
Всего по загрязняющему веществу:		0,020309	0,20245	0,020309	0,993204	0,020309	0,993204	0,020309	0,993204	
Всего по объекту:		**174,7195392**	**2207,853375**	**228,4653705**	**3680,292127**	**228,8359168**	**3689,550995**	**228,8359168**	**3689,550995**	
Из них:										
Итого по организованным источникам:		**95,88144326**	**990,710173754**	**141,73522731**	**2242,3358652**	**141,82869675**	**2242,85627338**	**141,82869675**	**2242,85627338**	
Итого по неорганизованным источникам:		**78,838095934**	**1217,14320095**	**86,730143234**	**1437,9562618**	**87,007220034**	**1446,69472196**	**87,007220034**	**1446,69472196**	

3.4 Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии и других планируемых мероприятий

Учитывая, что согласно результатам моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ по состоянию на 2027 год, общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия производственных объектов НПЗ АО «Конденсат» не приводит к нарушению установленных экологических нормативов качества окружающей среды, то обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии и других планируемых мероприятий, а также план технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ с целью достижения нормативов допустимых выбросов в проекте не разрабатываются.

Общие организационные мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу реализуемые на промплощадках НПЗ АО «Конденсат» включают:

- использование технологии по рекуперации тепла на существующем и вводимом оборудовании, позволяющей снизить потребление топлива в технологических печах до 30% (уже учтены ранее разработанными проектами);
- использование Блока очистки ПВС с эффективностью очистки по углеводородам до 78%, по меркаптанам до 99,28%;
- использование Установки рекуперации паров с эффективностью очистки 99,45%;
- использование герметичного оборудования, соответствующего категории А герметичности, позволяющего максимально снизить объемы выбросов загрязняющих веществ от запорно-регулирующей арматуры и фланцевых соединений;
- повторное использование образующихся в процессе эксплуатации нефтеловушки всплывающих нефтепродуктов, а также отработанных масел технологического оборудования в технологическом процессе НПЗ.

3.5 Уточнение размеров санитарно-защитной зоны

Граница Санитарно-защитной зона НПЗ определена проектом «Обоснование размеров санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для малотоннажной установки по производству топлив (МТУ) АО «Конденсат» выполнен ТОО «Казахстанское агентство Прикладной Экологии» филиал «КАПЭ» (Государственная лицензия на выполнение работ в области охраны окружающей среды 01123Р от 11.10.07). Санитарно - защитная зона установлена размером 5000 метров от источников загрязнения атмосферного воздуха.

Концентрации загрязняющих веществ вна границе санитарно-защитной зоны НПЗ проверяются моделированием уровня загрязнения атмосферного воздуха и контрольными замерами.

Результаты расчета рассеивания приводятся в Приложении 10.

Анализ результатов расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере показал отсутствие превышения допустимых концентраций на границе санитарно-защитной зоны. Поэтому разработка и реализация дополнительных мероприятий, направленных на уменьшение расчетных размеров СЗЗ, не требуется.

Согласно результатам Национальной переписи населения Республики Казахстан 2021 года, численность населения близрасположенных к НПЗ АО «Конденсат» населенных пунктов составляет:

- с. Жанаталап – 435 человек;
- с. Карачаганак – 200 человек;

- с. Димитрово – 138 человек;
- с. Жарсуат – 1 054 человека;
- с. Успенка – 412 человек.

Источник: Бюро национальной статистики Агентства по стратегическому планированию и реформам Республики Казахстан, результаты Национальной переписи населения Республики Казахстан 2021 года.

3.6 Уточнение границ области воздействия объекта

Согласно «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», №63 от 10.03.2021 г., областью воздействия является территория (акватория), подверженная антропогенной нагрузке и определенная путем моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ.

Для совокупности стационарных источников область воздействия рассчитывается как сумма областей воздействия отдельных стационарных источников выбросов.

Граница области воздействия на атмосферный воздух объекта определяется как проекция замкнутой линии на местности, ограничивающая область, за границей которого соблюдаются установленные экологические нормативы качества и/или целевые показатели качества окружающей среды с учетом индивидуального вклада объекта в общую нагрузку на атмосферный воздух (C^iпр/C^iзв≤1).

Карты рассеивания загрязняющих веществ концентрация которых в точке выброса превышает значение 1 ПДК представлены в приложении 10.

Размеры рассчитанных областей воздействия НПЗ АО «Конденсат» составляют:

- Площадь – 35,354 км^2,
- Периметр – 21,099 км.

3.7 Данные о пределах области воздействия

Согласно проведенным расчетам путем моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ, область воздействия НПЗ АО «Конденсат» не выходит за пределы установленной для него СЗЗ.

В районе размещения НПЗ и прилегающей территории зоны заповедников, музеи, памятники архитектуры отсутствуют, поэтому материалы свидетельствующие об учете специальных требований (при их наличии) к качеству атмосферного воздуха для данного района не требуются.

4. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ

Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (далее - НМУ) разрабатывают проектная организация совместно с оператором при наличии в данном населенном пункте или местности стационарных постов наблюдения.

В непосредственной близости к НПЗ АО «Конденсат», расположены села Жанаталап и Карачаганак, в которых стационарные посты наблюдения отсутствуют. Близрасположенным к объекту населенным пунктом, где работает стационарные посты наблюдения является г. Аксай, расстояние до которого составляет 25 км.

Неблагоприятные метеоусловия (НМУ) представляют собой краткосрочное особое сочетание метеорологических факторов, обусловливающее ухудшение качества воздуха в приземном слое атмосферы.

К неблагоприятным метеоусловиям относятся:

- температурные инверсии;
- пыльные бури;
- штиль;
- туманы.

В соответствии с п. 36 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом от 10.03.2021 г. № 63: «При установлении нормативов допустимых выбросов рассматриваются мероприятия, осуществляемые оператором при неблагоприятных метеорологических условиях, обеспечивающие снижение выбросов вредных веществ, вплоть до частичной или полной остановки работы стационарных источников загрязнения атмосферы». Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях разрабатывают проектная организация совместно с оператором при наличии в данном населенном пункте или местности стационарных постов наблюдения.

Определение периода действия и режима НМУ находится в ведении органов РГП «Казгидромет». В обязанности этих органов входит оповещение предприятия о наступлении и завершении периода НМУ и режима НМУ.

Согласно «РД 52.04.52-85. Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях» план мероприятий по снижению выбросов при наступлении НМУ разрабатывается на I, II и III режимы работы предприятия, при этом по первому режиму – на 15-20 %, по второму – на 20 – 40 %, по третьему – на 40 – 60 %.

Главное условие при выборе мероприятий в период НМУ – намечаемые мероприятия не должны приводить к нарушению технологического процесса, *следствием которого могут являться аварийные ситуации.*

Эффект от сокращения выбросов вредных веществ в атмосферу в результате проведенных мероприятий является наибольшим при уменьшении низких неорганизованных выбросов.

При особо неблагоприятных метеоусловиях предприятиям могут быть рекомендовано проведение мероприятий по регулированию выбросов:

1. *Первый режим (на 15 – 20%):* Мероприятия носят организационно-технический характер, которые можно быстро осуществить, они не требуют существенных затрат и не приводят к снижению производительности предприятия, в т. ч.:

1.1. усиление контроля за точным соблюдением технологического регламента производства;

1.2. рассредоточить во времени работу технологических агрегатов, не участвующих в едином непрерывном технологическом процессе;

1.3. контроль за работой контрольно-измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами;

1.4. запрет продувки и чистки оборудования, газоходов, емкостей;

1.5. усилить контроль за местами пересыпки пылящих материалов;

1.6. обеспечение бесперебойной работы всех пылегазоочистных систем и сооружений, не допускать снижения их производительности, а также отключения на профилактические осмотры, ревизии и ремонты;

1.7. ограничить погрузочно-разгрузочные работы, связанные со значительными выделениями в атмосферу загрязняющих веществ;

1.8. прекратить испытание оборудования, связанного с изменениями технологического режима, приводящего к увеличению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;

1.9. обеспечить инструментальный контроль степени очистки газов в пылегазоочистных установках, выбросов вредных веществ в атмосферу непосредственно на источниках и на границе санитарно-защитной зоны.

2. *Второй режим (на 20 – 40%):* Мероприятия включают в себя все мероприятия, разработанные для первого режима, а также мероприятия, влияющие на технологические процессы и сопровождающиеся незначительным снижением производительности предприятия, в т.ч.:

2.1. снизить производительность отдельных аппаратов и технологических линий, работа которых связана со значительным выделением в атмосферу вредных веществ;

2.2. в случае, если сроки начала планово-предупредительных работ по ремонту технологического оборудования и наступления НМУ достаточно близки, следует провести остановку оборудования;

2.3. ограничить использование автотранспорта и других передвижных источников выбросов на территории предприятия и города согласно ранее разработанным схемам маршрутов;

2.4. принять меры по предотвращению испарения топлива и др.

3. *Третий режим (на 40 – 60%):* При третьем режиме работы предприятий мероприятия должны обеспечить сокращение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы примерно на 40 - 60 %, а в некоторых особо опасных условиях предприятиям следует полностью прекратить выбросы. Мероприятия третьего режима включают в себя все мероприятия, разработанные для первого и второго режимов, а также мероприятия, осуществление которых позволяет снизить выбросы загрязняющих веществ за счет временного сокращения производительности предприятия. При разработке мероприятий по сокращению выбросов при третьем режиме целесообразно учитывать следующие мероприятия общего характера:

3.1. снизить нагрузку или остановить производства, сопровождающиеся значительными выделениями загрязняющих веществ;

3.2. отключить аппараты и оборудование, работа которых связана со значительным загрязнением воздуха;

3.3. остановить технологическое оборудование в случае выхода из строя газоочистных устройств;

3.4. запретить производство погрузочно-разгрузочных работ, отгрузку готовой продукции, сыпучего исходного сырья и реагентов, являющихся источником загрязнения;

3.5. перераспределить нагрузку производств и технологических линий на более эффективное оборудование;

3.6. остановить пусковые работы на аппаратах и технологических линиях, сопровождающиеся выбросами в атмосферу;

3.7. запретить выезд на линии автотранспортных средств (включая личный транспорт) с неотрегулированными двигателями. Состав отработанных газов не должен превышать предельно допустимые выбросы вредных веществ, указанных в ГОСТ 17.2.2.02-77, ГОСТ 21393-75, ОСТ 37.001.234-81, ОСТ 37.001.054-74;

3.8. снизить нагрузку или остановить производства, не имеющие газоочистных сооружений;

3.9. провести поэтапное снижение нагрузки параллельно работающих однотипных технологических агрегатов и установок (вплоть до отключения одного, двух, трех и т.д. агрегатов).

4.1. План мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

План мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год и на период 2027 - 2035 гг. представлены в табл. 20-21.

4.2. Обобщенные данные о выбросах загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Данные о выбросах вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год и на период 2027-2035гг. представлены в табл. 22-23.

Таблица 20. Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 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	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
					Координаты на карте-схеме		Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							
				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, ^{0}C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Первый режим работы предприятия в периоды НМУ														
Площадка 1														
	Нефтеперерабатывающий завод (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0031	2500,28/-1672,1		9	0,15	7,15	0,1263509 /0,1263509	450 /450	0,4191		100
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,54483		100
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,06985		100
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,1397		100

			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,34925		100
			Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)									0,016764		100
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,016764		100
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,16764		100
	Нефтеперерабатывающий завод (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0041	2289,95/-1605,3		18	0,4	6,76	0,8494867 /0,8494867	150 /150	0,03136		100
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,005096		100
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,003013		100
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									1,16224		100
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,167433		100

	Нефтеперерабатывающий завод (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0057	2792,76/-1273,4		3,5	0,05	0,02	0,0000393 /0,0000393	30,1 /30, 1			100
	Нефтеперерабатывающий завод (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0066	2476,77/-1677,6		12	0,25	5,63	0,276362 /0,276362	450 /450	0,915667		100
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									1,190367		100
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,152611		100
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,305222		100
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,763056		100
			Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)									0,036627		100
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,036627		100
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,366267		100

	Нефтеперерабатывающий завод (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	диВанадий пентоксид (пыль) (Ванадия пятиокись) (115)	6020	2382,49/-1674,7	1/1	2		1,5			0,00035		100
			Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)									0,01802		100
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0,00092		100
			Медь (II) оксид (в пересчете на медь) (Медь оксид, Меди оксид) (329)									0,00008		100
			Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)									0,00011		100
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,00468		100
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00075		100
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00075		100
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/									0,0036		100

			(617)											
			Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)									0,001947		100
			Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)									0,00083		100
			Взвешенные частицы (116)									0,0466		100
			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)									0,00056		100

			Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)									0,0094		100
	Нефтеперерабатывающий завод (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	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)	6053	2408,4 /-1275,2	1/1	2		1,5			0,00571		100
	Нефтеперерабатывающий завод (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6054	2403,52/-1670,5	1/1	2		1,5			0,131475		100
			Метилбензол (349)									0,064611		100
			Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)									0,016778		100
			Этанол (Этиловый спирт) (667)									0,008333		100
			2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)									0,018445		100
			Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый									0,024889		100

			эфир) (110)											
			Пропан-2-он (Ацетон) (470)									0,011389		100
			Уайт-спирит (1294*)									0,15815		100
	Нефтеперерабатывающий завод (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6081	2546,19/-1195,5	1/1	2		1,5			4,064355		100
			Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)									3,116584		100
			Бензол (64)									0,019519		100
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)									0,007229		100
			Метилбензол (349)									0,013013		100
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0,008675		100
	Нефтеперерабатывающий завод (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6082	2505,7 /-1648,7	1/1	2		1,5			0,002492		100
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									3,009933		100
			Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)									1,113313		100
			Бензол (64)									0,01454		100

			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)									0,00457		100
			Метилбензол (349)									0,009139		100
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0,000166		100
	Нефтеперерабатывающий завод (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6083	2642,28/-1135,6	1/1	2		1,5			0,001068		100
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									1,289971		100
			Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)									0,477134		100
			Бензол (64)									0,006231		100
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)									0,001958		100
			Метилбензол (349)									0,003917		100
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0,000071		100

	Нефтеперерабатывающий завод (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6085	2644,09/-1257,1	1/1	2		1,5			1,851852		100
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									6,925926		100
	Нефтеперерабатывающий завод (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6087	2618,71/-1257,1	1/1	2		1,5			1,510185		100
	Нефтеперерабатывающий завод (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6092	2630,64/-1392,9	1/1	2		1,5			1,513061		100
	Нефтеперерабатывающий завод (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6097	2567,87/-1314,2	1/1	2		1,5			0,000774		100
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									1,289971		100
			Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)									0,477134		100
			Бензол (64)									0,006231		100
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)									0,001958		100
			Метилбензол (349)									0,003917		100
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркап-									0,000071		100

			тан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)											
	Нефтеперерабатывающий завод (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6111	2484,55/-1289,7	1/1	2		1,5			0,010278		100
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									1,7		100
Второй режим работы предприятия в периоды НМУ														
Площадка 1														
	Нефтеперерабатывающий завод (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0006	2321,51/-1664,2		4	0,1	0,04	0,0003142 /0,0003142	70/70	0,06		100
	Нефтеперерабатывающий завод (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0039	2246,37/-1615,6		4	0,1	1,44	0,0113097 /0,0113097	60/60	0,017444		100

	Нефтеперерабатывающий завод (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0068	2446,47/-1211,8		10	0,1	12,73	0,0999812 /0,0999812	150 /150	9,504124		100
	Нефтеперерабатывающий завод (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6091	2594,89/-1369,7	1/1	2		1,5			0,000032		100
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									11,771648		100
			Бензол (64)									1,908916		100
			Метилбензол (349)									2,227068		100
Третий режим работы предприятия в периоды НМУ														
Площадка 1														
	Нефтеперерабатывающий завод (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0065	2865,28/-1130,2		2,8	0,7	437,8	168,477488/168,477488	2210 /2210	5,631344	2,2525376	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,915093	0,3660372	60
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									4,692787	1,8771148	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									4,221256	1,6885024	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00061413	0,0002456 52	60

			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									46,927865	18,771146	60
			Метан (727*)									1,173196	0,4692784	60
	Нефтеперерабатывающий завод (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6084	2645,9 /-1258,9	1/1	2		1,5			0,000011	0,0000099	10
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									2,704489	2,4340401	10
	Нефтеперерабатывающий завод (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6086	2615,08/-1244,4	1/1	2		1,5			0,000004	0,0000036	10
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									1,474698	1,3272282	10
			Бензол (64)									0,23914	0,215226	10
			Метилбензол (349)									0,278997	0,2510973	10
	Нефтеперерабатывающий завод (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6088	2597,92/-1310,6	1/1	2		1,5			0,000001	0,0000009	10
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									1,439155	1,2952395	10
	Нефтеперерабатывающий завод (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасно-	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6109	2365,66/-1563,2	1/1	2		1,5			0,000001	0,0000009	10

		сти	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									16,849023	15,1641207	10
	Нефтеперерабатывающий завод (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6112	2506,3 /-1284,3	1/1	2		1,5			0,000002	0,0000018	10
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									0,041154	0,0370386	10
			Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)									0,096432	0,0867888	10
			Бензол (64)									0,001389	0,0012501	10
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)									0,004741	0,0042669	10
			Метилбензол (349)									0,003833	0,0034497	10
			Этилбензол (675)									0,000775	0,0006975	10
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									3,133969	2,8205721	10

Таблица 21. Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 – 2035 гг.

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
					Координаты на карте-схеме		Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							
				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, ^{0}C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Первый режим работы предприятия в периоды НМУ														
Площадка 1														
	Нефтеперерабатывающий завод (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0031	2500,28/-1672,1		9	0,15	7,15	0,1263509 /0,1263509	450 /450	0,4191		100
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,54483		100
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,06985		100
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,1397		100

			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,34925		100
			Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)									0,016764		100
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,016764		100
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,16764		100
	Нефтеперерабатывающий завод (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0041	2289,95/-1605,3		18	0,4	6,76	0,8494867 /0,8494867	150 /150	0,03136		100
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,005096		100
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,003013		100
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									1,16224		100
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,167433		100

	Нефтеперерабатывающий завод (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0057	2792,76/-1273,4		3,5	0,05	0,02	0,0000393 /0,0000393	30,1 /30, 1			100
	Нефтеперерабатывающий завод (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0066	2476,77/-1677,6		12	0,25	5,63	0,276362 /0,276362	450 /450	0,915667		100
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									1,190367		100
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,152611		100
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,305222		100
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,763056		100
			Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)									0,036627		100
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,036627		100
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,366267		100

	Нефтеперерабатывающий завод (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	диВанадий пентоксид (пыль) (Ванадия пятиокись) (115)	6020	2382,49/-1674,7	1/1	2		1,5			0,00035		100
			Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)									0,01802		100
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0,00092		100
			Медь (II) оксид (в пересчете на медь) (Медь оксид, Меди оксид) (329)									0,00008		100
			Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)									0,00011		100
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,00468		100
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00075		100
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00075		100
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/									0,0036		100

			(617)											
			Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)									0,001947		100
			Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)									0,00083		100
			Взвешенные частицы (116)									0,0466		100
			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)									0,00056		100

			Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)									0,0094		100
	Нефтеперерабатывающий завод (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	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)	6053	2408,4 /-1275,2	1/1	2		1,5			0,00571		100
	Нефтеперерабатывающий завод (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6054	2403,52/-1670,5	1/1	2		1,5			0,131475		100
			Метилбензол (349)									0,064611		100
			Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)									0,016778		100
			Этанол (Этиловый спирт) (667)									0,008333		100
			2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)									0,018445		100
			Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый									0,024889		100

			эфир) (110)											
			Пропан-2-он (Ацетон) (470)									0,011389		100
			Уайт-спирит (1294*)									0,15815		100
	Нефтеперерабатывающий завод (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6081	2546,19/-1195,5	1/1	2		1,5			4,064355		100
			Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)									3,116584		100
			Бензол (64)									0,019519		100
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)									0,007229		100
			Метилбензол (349)									0,013013		100
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0,008675		100
	Нефтеперерабатывающий завод (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6082	2505,7 /-1648,7	1/1	2		1,5			0,002492		100
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									3,009933		100
			Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)									1,113313		100
			Бензол (64)									0,01454		100

			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)									0,00457		100
			Метилбензол (349)									0,009139		100
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0,000166		100
	Нефтеперерабатывающий завод (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6083	2642,28/-1135,6	1/1	2		1,5			0,001068		100
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									1,289971		100
			Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)									0,477134		100
			Бензол (64)									0,006231		100
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)									0,001958		100
			Метилбензол (349)									0,003917		100
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0,000071		100

	Нефтеперерабатывающий завод (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6085	2644,09/-1257,1	1/1	2		1,5			1,851852		100
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									6,925926		100
	Нефтеперерабатывающий завод (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6087	2618,71/-1257,1	1/1	2		1,5			1,510185		100
	Нефтеперерабатывающий завод (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6092	2630,64/-1392,9	1/1	2		1,5			1,513061		100
	Нефтеперерабатывающий завод (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6097	2567,87/-1314,2	1/1	2		1,5			0,000774		100
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									1,289971		100
			Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)									0,477134		100
			Бензол (64)									0,006231		100
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)									0,001958		100
			Метилбензол (349)									0,003917		100
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркап-									0,000071		100

			тан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)											
	Нефтеперерабатывающий завод (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6111	2484,55/-1289,7	1/1	2		1,5			0,010278		100
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									1,7		100
Второй режим работы предприятия в периоды НМУ														
Площадка 1														
	Нефтеперерабатывающий завод (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0006	2321,51/-1664,2		4	0,1	0,04	0,0003142 /0,0003142	70/70	0,06		100
	Нефтеперерабатывающий завод (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0039	2246,37/-1615,6		4	0,1	1,44	0,0113097 /0,0113097	60/60	0,017444		100

	Нефтеперерабатывающий завод (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0068	2446,47/-1211,8		10	0,1	12,73	0,0999812 /0,0999812	150 /150	9,504124		100
	Нефтеперерабатывающий завод (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6091	2594,89/-1369,7	1/1	2		1,5			0,000032		100
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									11,771648		100
			Бензол (64)									1,908916		100
			Метилбензол (349)									2,227068		100
Третий режим работы предприятия в периоды НМУ														
Площадка 1														
	Нефтеперерабатывающий завод (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0065	2865,28/-1130,2		2,8	0,7	437,8	168,477488/168,477488	2210 /2210	5,631344	2,2525376	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,915093	0,3660372	60
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									4,692787	1,8771148	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									4,221256	1,6885024	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0006141 3	0,0002456 52	60

			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									46,927865	18,771146	60
			Метан (727*)									1,173196	0,4692784	60
	Нефтеперерабатывающий завод (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6084	2645,9 /-1258,9	1/1	2		1,5			0,000011	0,0000099	10
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									2,704489	2,4340401	10
	Нефтеперерабатывающий завод (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6086	2615,08/-1244,4	1/1	2		1,5			0,000004	0,0000036	10
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									1,474698	1,3272282	10
			Бензол (64)									0,23914	0,215226	10
			Метилбензол (349)									0,278997	0,2510973	10
	Нефтеперерабатывающий завод (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6088	2597,92/-1310,6	1/1	2		1,5			0,000001	0,0000009	10
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									1,439155	1,2952395	10
	Нефтеперерабатывающий завод (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасно-	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6109	2365,66/-1563,2	1/1	2		1,5			0,000001	0,0000009	10

		сти	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									16,849023	15,1641207	10
	Нефтеперерабатывающий завод (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6112	2506,3 /-1284,3	1/1	2		1,5			0,000002	0,0000018	10
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									0,041154	0,0370386	10
			Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)									0,096432	0,0867888	10
			Бензол (64)									0,001389	0,0012501	10
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)									0,004741	0,0042669	10
			Метилбензол (349)									0,003833	0,0034497	10
			Этилбензол (675)									0,000775	0,0006975	10
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									3,133969	2,8205721	10

Таблица 22. Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Наименование цеха, участка	№ источ-ника вы-броса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу														Примечание. Метод контро-ля на источ-нике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ										
							Первый режим			Второй режим			Третий режим				
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		17
Площадка 1																	
*****диВанадий пентоксид (пыль) (Ванадия пятиокись) (115)(0110)**																	
Нефтеперера-батывающий завод	6020	2	3,50E-04	9,00E-05	100			100			100			100			Расчетный
	ВСЕ-ГО:		3,50E-04	9,00E-05													
В том числе по градациям высот																	
	0-10		3,50E-04	9,00E-05	100												
*****Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)(0123)**																	
Нефтеперера-батывающий завод	6020	2	0,01802	0,01928	100			100			100			100			Расчетный
	ВСЕ-ГО:		0,01802	0,01928													
В том числе по градациям высот																	
	0-10		0,01802	0,01928	100												
*****Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)(0143)**																	
Нефтеперера-батывающий завод	6020	2	9,20E-04	1,36E-03	100			100			100			100			Расчетный
	ВСЕ-ГО:		9,20E-04	1,36E-03													
В том числе по градациям высот																	
	0-10		9,20E-04	1,36E-03	100												
*****Медь (II) оксид (в пересчете на медь) (Медь оксид, Меди оксид) (329)(0146)**																	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	6020	2	8,00E-05	2,00E-05	100			100			100			100		Расчетный
	ВСЕГО:		8,00E-05	2,00E-05												
В том числе по градациям высот																
	0-10		8,00E-05	2,00E-05	100											
*****Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)(0150)**																
Нефтеперерабатывающий завод	0016	9,1	1,68E-03	1,46E-03	4,7	20,9778374128	1,68E-03		20,9778374128	1,68E-03		20,9778374128	1,68E-03		20,9778374128	
Нефтеперерабатывающий завод	6002	2	0,034351	1,083149	95,3		0,034351			0,034351			0,034351			
	ВСЕГО:		0,036033	1,084613			0,036033			0,036033			0,036033			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,036033	1,084613	100		0,036033			0,036033			0,036033			
*****диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)(0155)**																
Нефтеперерабатывающий завод	0016	9,1	1,79E-03	1,56E-03	34,3	22,3123371768	1,79E-03		22,3123371768	1,79E-03		22,3123371768	1,79E-03		22,3123371768	
Нефтеперерабатывающий завод	6002	2	3,42E-03	0,1077	65,7		3,42E-03			3,42E-03			3,42E-03			
	ВСЕГО:		5,21E-03	0,109258			5,21E-03			5,21E-03			5,21E-03			
В том числе по градациям высот																
	0-10		5,21E-03	0,109258	100		5,21E-03			5,21E-03			5,21E-03			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
*****Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)(0203)**																
Нефтеперерабатывающий завод	6020	2	1,10E-04	1,20E-04	100	2,30563202414		100			100			100		Расчетный
	ВСЕГО:		1,10E-04	1,20E-04												
В том числе по градациям высот																
	0-10		1,10E-04	1,20E-04	100											
*****Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)(0301)**																
Нефтеперерабатывающий завод	0002	18	8,40E-03	0,129126	0,1	13,9024350444	8,40E-03		13,9024350444	8,40E-03		13,90243350444	8,40E-03		13,9024350444	
Нефтеперерабатывающий завод	0003	18	0,02408	0,299194	0,3	87,3263730292	0,02408		87,3263730292	0,02408		87,32637730292	0,02408		87,3263730292	
Нефтеперерабатывающий завод	0012	26,5	0,032757	1,033035	0,4	10,976352805	0,032757		10,976352805	0,032757		10,97635252805	0,032757		10,976352805	
Нефтеперерабатывающий завод	0013	26,5	0,038236	1,20579	0,4	12,7560095032	0,038236		12,7560095032	0,038236		12,75600095032	0,038236		12,7560095032	
Нефтеперерабатывающий завод	0015	85,5	0,18365	5,791586	2,1	48,1991029333	0,18365		48,1991029333	0,18365		48,19910029333	0,18365		48,1991029333	
Нефтеперерабатывающий завод	0031	9	0,4191	0,75	4,9	8784,45801197		100			100			100		Инструментальный

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	0040	18	0,03248	0,409424	0,4	53,7560821715	0,03248		53,7560821715	0,03248		53,7560821715	0,03248		53,7560821715	
Нефтеперерабатывающий завод	0041	18	0,03136	0,013531	0,4	57,2001530227		100			100			100		Инструментальный
Нефтеперерабатывающий завод	0058	18	0,23624	7,449887	2,8	103,550345537	0,23624		103,550345537	0,23624		103,550345537	0,23624		103,550345537	
Нефтеперерабатывающий завод	0059	18	0,39624	12,495517	4,6	77,7976592127	0,39624		77,7976592127	0,39624		77,7976592127	0,39624		77,7976592127	
Нефтеперерабатывающий завод	0060	18	0,056292	1,775238	0,7	81,8500020267	0,056292		81,8500020267	0,056292		81,8500020267	0,056292		81,8500020267	
Нефтеперерабатывающий завод	0061	31,5	0,05893	1,858417	0,7	85,2874435696	0,05893		85,2874435696	0,05893		85,2874435696	0,05893		85,2874435696	
Нефтеперерабатывающий завод	0062	32	1,34E-04	4,22E-03		0,34679013281	1,34E-04		0,34679013281	1,34E-04		0,34679013281	1,34E-04		0,34679013281	
Нефтеперерабатывающий завод	0064	18	0,36608	11,544299	4,3	71,876052606	0,36608		71,876052606	0,36608		71,876052606	0,36608		71,876052606	
Нефтеперерабатывающий завод	0065	2,8	5,631344	63,013653	65,7	304,007467791	5,631344		304,007467791	5,631344		304,007467791	2,2525376	60	121,602987116	Инструментальный

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	0066	12	0,915667	0,75	10,7	8774,75271127		100			100			100		Инструментальный
Нефтеперерабатывающий завод	0067	10	0,108984	3,436942	1,3	1688,97071331	0,108984		1688,97071331	0,108984		1688,97071331	0,108984		1688,97071331	
Нефтеперерабатывающий завод	0069	18	9,72E-03	0,306392	0,1	14,1439902553	9,72E-03		14,1439902553	9,72E-03		14,1439902553	9,72E-03		14,1439902553	
Нефтеперерабатывающий завод	6020	2	4,68E-03	4,16E-03	0,1	98,0941624815		100			100			100		Расчетный
	ВСЕГО:		8,55437	112,270408			7,183563			7,183563			3,8047566			
В том числе по градациям высот																
	0-10		6,164108	67,204755	72		5,740328			5,740328			2,3615216			
	10-20		2,076555	35,172608	24,4		1,129528			1,129528			1,129528			
	20-30		0,070993	2,238825	0,8		0,070993			0,070993			0,070993			
	30-50		0,059064	1,862634	0,7		0,059064			0,059064			0,059064			
	50-100		0,18365	5,791586	2,1		0,18365			0,18365			0,18365			
*****Аммиак (32)(0303)**																
Нефтеперерабатывающий завод	0016	9,1	4,71E-03	0,184665	26,1	58,7803494211	4,71E-03		58,7803494211	4,71E-03		58,7803494211	4,71E-03		58,7803494211	
Нефтеперерабатывающий завод	6002	2	0,013368	0,421562	73,9		0,013368			0,013368			0,013368			
	ВСЕГО:		0,018081	0,606227			0,018081			0,018081			0,018081			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,018081	0,606227	100		0,018081			0,018081			0,018081			
*****Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)(0304)**																
Нефтеперерабатывающий завод	0002	18	1,37E-03	0,020983		2,25914569471	1,37E-03		2,25914569471	1,37E-03		2,25914569471	1,37E-03		2,25914569471	
Нефтеперерабатывающий завод	0003	18	3,91E-03	0,048619	0,1	14,1905356172	3,91E-03		14,1905356172	3,91E-03		14,1905356172	3,91E-03		14,1905356172	
Нефтеперерабатывающий завод	0012	26,5	0,644228	20,31636	9	215,87061742	0,644228		215,87061742	0,644228		215,87061742	0,644228		215,87061742	
Нефтеперерабатывающий завод	0013	26,5	0,751961	23,71386	10,5	250,8636275	0,751961		250,8636275	0,751961		250,8636275	0,751961		250,8636275	
Нефтеперерабатывающий завод	0015	85,5	0,029843	0,941129	0,4	7,8323214203	0,029843		7,8323214203	0,029843		7,8323214203	0,029843		7,8323214203	
Нефтеперерабатывающий завод	0031	9	0,54483	0,975	7,6	11419,7954156		100			100			100		Инструментальный
Нефтеперерабатывающий завод	0040	18	5,28E-03	0,066531	0,1	8,73536335288	5,28E-03		8,73536335288	5,28E-03		8,73536335288	5,28E-03		8,73536335288	
Нефтеперерабатывающий завод	0041	18	5,10E-03	2,20E-03	0,1	9,29502486619		100			100			100		Инструментальный

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	0058	18	0,038389	1,210607	0,5	16,8269311498	0,038389		16,8269311498	0,038389		16,8269311498	0,038389		16,8269311498	
Нефтеперерабатывающий завод	0059	18	0,064389	2,030521	0,9	12,6421196221	0,064389		12,6421196221	0,064389		12,6421196221	0,064389		12,6421196221	
Нефтеперерабатывающий завод	0060	18	1,182141	37,28001	16,5	1718,86312879	1,182141		1718,86312879	1,182141		1718,86312879	1,182141		1718,86312879	
Нефтеперерабатывающий завод	0061	31,5	1,217979	38,410182	17,1	1762,74079809	1,217979		1762,74079809	1,217979		1762,74079809	1,217979		1762,74079809	
Нефтеперерабатывающий завод	0062	32	1,25E-03	0,039553		3,24533452647	1,25E-03		3,24533452647	1,25E-03		3,24533452647	1,25E-03		3,24533452647	
Нефтеперерабатывающий завод	0064	18	0,059488	1,875949	0,8	11,6798585485	0,059488		11,6798585485	0,059488		11,6798585485	0,059488		11,6798585485	
Нефтеперерабатывающий завод	0065	2,8	0,915093	10,239714	12,8	49,401191922	0,915093		49,401191922	0,915093		49,401191922	0,3660372	60	19,7604767688	Инструментальный
Нефтеперерабатывающий завод	0066	12	1,190367	0,975	16,6	11407,1775664		100			100			100		Инструментальный
Нефтеперерабатывающий завод	0067	10	0,290131	9,149575	4,1	4496,28167458	0,290131		4496,28167458	0,290131		4496,28167458	0,290131		4496,28167458	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	0069	18	0,204028	6,434221	2,9	297,012149425	0,204028		297,012149425	0,204028		297,012149425	0,204028		297,012149425	
Нефтеперерабатывающий завод	6020	2	7,50E-04	6,70E-04		15,7202183464		100			100			100		Расчетный
	ВСЕГО:		7,150523	153,730683			5,40948			5,40948			4,8604242			
В том числе по градациям высот																
	0-10		1,750804	20,364959	24,5		1,205224			1,205224			0,6561682			
	10-20		2,754454	49,94464	38,5		1,558991			1,558991			1,558991			
	20-30		1,396189	44,03022	19,5		1,396189			1,396189			1,396189			
	30-50		1,219233	38,449735	17,1		1,219233			1,219233			1,219233			
	50-100		0,029843	0,941129	0,4		0,029843			0,029843			0,029843			
*****Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)(0328)**																
Нефтеперерабатывающий завод	0015	85,5	0,153042	4,826333	3	40,1660065947	0,153042		40,1660065947	0,153042		40,1660065947	0,153042		40,1660065947	
Нефтеперерабатывающий завод	0031	9	0,06985	0,125	1,4	1464,07633533		100			100			100		Инструментальный
Нефтеперерабатывающий завод	0041	18	3,01E-03	1,30E-03	0,1	5,49566521229		100			100			100		Инструментальный
Нефтеперерабатывающий завод	0065	2,8	4,692787	52,511382	92,5	253,339574487	4,692787		253,339574487	4,692787		253,339574487	1,8771148	60	101,335829795	Инструментальный

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	0066	12	0,152611	0,125	3	1462,45718806		100			100			100		Инструментальный
	ВСЕГО:		5,071303	57,589017			4,845829			4,845829			2,0301568			
В том числе по градациям высот																
	0-10		4,762637	52,636382	93,9		4,692787			4,692787			1,8771148			
	10-20		0,155624	0,126302	3,1											
	50-100		0,153042	4,826333	3		0,153042			0,153042			0,153042			
*****Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)(0330)**																
Нефтеперерабатывающий завод	0002	18	2,19E-04	3,36E-03		0,36245634223	2,19E-04		0,36245634223	2,19E-04		0,36245634223	2,19E-04		0,36245634223	
Нефтеперерабатывающий завод	0003	18	6,26E-04	7,79E-03		2,27019557792	6,26E-04		2,27019557792	6,26E-04		2,27019557792	6,26E-04		2,27019557792	
Нефтеперерабатывающий завод	0012	26,5	0,061897	1,95198	0,4	20,7407060956	0,061897		20,7407060956	0,061897		20,7407060956	0,061897		20,7407060956	
Нефтеперерабатывающий завод	0013	26,5	0,072248	2,278409	0,4	24,1028395907	0,072248		24,1028395907	0,072248		24,1028395907	0,072248		24,1028395907	
Нефтеперерабатывающий завод	0015	85,5	5,158653	162,683281	29,9	1353,89298635	5,158653		1353,89298635	5,158653		1353,89298635	5,158653		1353,89298635	
Нефтеперерабатывающий завод	0031	9	0,1397	0,25	0,8	2928,15267066		100			100			100		Инструментальный

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	0040	18	8,46E-04	0,010658		1,400173 81518	8,46E-04		1,400173 81518	8,46E-04		1,40017 381518	8,46E-04		1,400173 81518	
Нефтеперерабатывающий завод	0041	18	1,16224	0,073757	6,7	2119,907 71203		100			100			100		Инструментальный
Нефтеперерабатывающий завод	0058	18	6,15E-03	0,193932		2,695710 40067	6,15E-03		2,695710 40067	6,15E-03		2,69571 040067	6,15E-03		2,695710 40067	
Нефтеперерабатывающий завод	0059	18	0,010314	0,325277	0,1	2,025048 09489	0,010314		2,025048 09489	0,010314		2,02504 809489	0,010314		2,025048 09489	
Нефтеперерабатывающий завод	0060	18	0,091172	2,875215	0,5	132,5664 10587	0,091172		132,5664 10587	0,091172		132,566 410587	0,091172		132,5664 10587	
Нефтеперерабатывающий завод	0061	31,5	0,091486	2,885106	0,5	132,4046 67613	0,091486		132,4046 67613	0,091486		132,404 667613	0,091486		132,4046 67613	
Нефтеперерабатывающий завод	0062	32	1,05E-04	3,30E-03		0,271738 53691	1,05E-04		0,271738 53691	1,05E-04		0,27173 853691	1,05E-04		0,271738 53691	
Нефтеперерабатывающий завод	0064	18	9,53E-03	0,300515	0,1	1,870921 39773	9,53E-03		1,870921 39773	9,53E-03		1,87092 139773	9,53E-03		1,870921 39773	
Нефтеперерабатывающий завод	0065	2,8	4,221256	112,201829	24,4	227,8840 26878	4,221256		227,8840 26878	4,221256		227,884 026878	1,6885024	60	91,153610 7512	Инструментальный

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	0066	12	0,305222	0,25	1,8	2924,91437612		100			100			100		Инструментальный
Нефтеперерабатывающий завод	0067	10	4,068219	128,771207	23,6	63046,8944645	4,068219		63046,8944645	4,068219		63046,8944645	4,068219		63046,8944645	
Нефтеперерабатывающий завод	0069	18	0,015736	0,496238	0,1	22,9075577046	0,015736		22,9075577046	0,015736		22,9075577046	0,015736		22,9075577046	
Нефтеперерабатывающий завод	6085	2	1,851852	0,18041	10,7	99,972020399		100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6093	2	3,80E-03	0,114766			3,80E-03			3,80E-03			3,80E-03			
	ВСЕГО:		17,271265	415,857026			13,812251			13,812251			11,2794974			
В том числе по градациям высот																
	0-10		10,284822	241,518212	59,5		8,29327			8,29327			5,7605164			
	10-20		1,602054	4,536741	9,3		0,134592			0,134592			0,134592			
	20-30		0,134145	4,230389	0,8		0,134145			0,134145			0,134145			
	30-50		0,091591	2,888403	0,5		0,091591			0,091591			0,091591			
	50-100		5,158653	162,683281	29,9		5,158653			5,158653			5,158653			
*****Сера элементарная (1125*)(0331)**																
Нефтеперерабатывающий завод	6093	2	1,72E-03	1,30E-05	0,5		1,72E-03			1,72E-03			1,72E-03			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	6094	2	0,32893	5,559725	99,5		0,32893			0,32893			0,32893			
	ВСЕГО:		0,330649	5,559738			0,330649			0,330649			0,330649			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,330649	5,559738	100		0,330649			0,330649			0,330649			
*****Сероводород (Дигидросульфид) (518)(0333)**																
Нефтеперерабатывающий завод	0007	9	0,014982	0,0865315	14,4	379,550156952	0,014982		379,550156952	0,014982		379,550156952	0,014982		379,550156952	
Нефтеперерабатывающий завод	0015	85,5	4,39E-03	0,138503	4,2	1,15265274267	4,39E-03		1,15265274267	4,39E-03		1,15265274267	4,39E-03		1,15265274267	
Нефтеперерабатывающий завод	0065	2,8	6,14E-04	5,42E-03	0,6	0,03315373847	6,14E-04		0,03315373847	6,14E-04		0,03315373847	2,46E-04	60	0,01326149539	Инструментальный
Нефтеперерабатывающий завод	0067	10	4,84E-03	0,152466	4,6	74,9300209099	4,84E-03		74,9300209099	4,84E-03		74,9300209099	4,84E-03		74,9300209099	
Нефтеперерабатывающий завод	6001	2	1,73E-03	0,0547983	1,7		1,73E-03			1,73E-03			1,73E-03			
Нефтеперерабатывающий завод	6010	2	4,09E-06	1,28E-04			4,09E-06			4,09E-06			4,09E-06			
Нефтеперерабатывающий завод	6045	2	6,77E-04	0,021352	0,6		6,77E-04			6,77E-04			6,77E-04			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	6049	2	0,06265	1,97585	60,2		0,06265			0,06265			0,06265			
Нефтеперерабатывающий завод	6050	2	2,37E-05	7,48E-04			2,37E-05			2,37E-05			2,37E-05			
Нефтеперерабатывающий завод	6055	2	2,45E-06	7,70E-05			2,45E-06			2,45E-06			2,45E-06			
Нефтеперерабатывающий завод	6056	2	7,07E-06	2,23E-04			7,07E-06			7,07E-06			7,07E-06			
Нефтеперерабатывающий завод	6057	2	1,04E-05	3,28E-04			1,04E-05			1,04E-05			1,04E-05			
Нефтеперерабатывающий завод	6061	2	1,00E-06	2,30E-05			1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			
Нефтеперерабатывающий завод	6082	2	2,49E-03	1,28E-04	2,4			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6083	2	1,07E-03	1,16E-04	1			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6084	2	1,10E-05	3,42E-04			1,10E-05			1,10E-05			9,90E-06	10		Расчетный

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	6086	2	4,00E-06	1,23E-04			4,00E-06			4,00E-06			3,60E-06	10		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6088	2	1,00E-06	9,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			9,00E-07	10		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6091	2	3,20E-05	1,01E-03			3,20E-05				100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6093	2	0,01003	0,30331	9,6		0,01003			0,01003			0,01003			
Нефтеперерабатывающий завод	6097	2	7,74E-04	2,50E-06	0,7			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6100	2	2,00E-06	7,10E-05			2,00E-06			2,00E-06			2,00E-06			
Нефтеперерабатывающий завод	6109	2	1,00E-06	1,50E-05			1,00E-06			1,00E-06			9,00E-07	10		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6112	2	2,00E-06	7,40E-05		0,04192058226	2,00E-06		0,04192058226	2,00E-06		0,04192058226	1,80E-06	10	0,03772852403	Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6115	2	2,00E-06	2,00E-06			2,00E-06			2,00E-06			2,00E-06			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	6116	2	2,00E-06	2,00E-06			2,00E-06			2,00E-06			2,00E-06			
	ВСЕГО:		0,10435316	2,7416476			0,10001916			0,09998716			0,099616782			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,09996128	2,6031446	95,8		0,09562728			0,09559528			0,095224902			
	50-100		4,39E-03	0,138503	4,2		4,39E-03			4,39E-03			4,39E-03			
*****Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)(0337)**																
Нефтеперерабатывающий завод	0002	18	0,029884	0,458544		49,4595677221	0,029884		49,4595677221	0,029884		49,45956677221	0,029884		49,4595677221	
Нефтеперерабатывающий завод	0003	18	0,085397	1,06248	0,1	309,693117839	0,085397		309,693117839	0,085397		309,693117839	0,085397		309,693117839	
Нефтеперерабатывающий завод	0012	26,5	0,185625	5,853866	0,3	62,2000027302	0,185625		62,2000027302	0,185625		62,2000027302	0,185625		62,2000027302	
Нефтеперерабатывающий завод	0013	26,5	0,216667	6,832807	0,3	72,2828306055	0,216667		72,2828306055	0,216667		72,2828306055	0,216667		72,2828306055	
Нефтеперерабатывающий завод	0015	85,5	1,530417	48,26323	2,2	401,659278594	1,530417		401,659278594	1,530417		401,659278594	1,530417		401,659278594	
Нефтеперерабатывающий завод	0031	9	0,34925	0,625	0,5	7320,38167664		100			100			100		Инструментальный

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	0040	18	0,115389	1,45392	0,2	190,974771111	0,115389		190,974771111	0,115389		190,974771111	0,115389		190,974771111	
Нефтеперерабатывающий завод	0041	18	0,167433	0,072331	0,2	305,395191998		100			100			100		Инструментальный
Нефтеперерабатывающий завод	0058	18	0,838901	26,455566	1,2	367,712870055	0,838901		367,712870055	0,838901		367,712870055	0,838901		367,712870055	
Нефтеперерабатывающий завод	0059	18	1,407069	44,373284	2,1	276,263563877	1,407069		276,263563877	1,407069		276,263563877	1,407069		276,263563877	
Нефтеперерабатывающий завод	0060	18	1,58423	49,960284	2,3	2303,51077792	1,58423		2303,51077792	1,58423		2303,51077792	1,58423		2303,51077792	
Нефтеперерабатывающий завод	0061	31,5	1,276862	40,267144	1,9	1847,96022011	1,276862		1847,96022011	1,276862		1847,96022011	1,276862		1847,96022011	
Нефтеперерабатывающий завод	0062	32	7,47E-04	0,023557		1,93322559113	7,47E-04		1,93322559113	7,47E-04		1,93322559113	7,47E-04		1,93322559113	
Нефтеперерабатывающий завод	0064	18	1,299956	40,995381	1,9	255,233025135	1,299956		255,233025135	1,299956		255,233025135	1,299956		255,233025135	
Нефтеперерабатывающий завод	0065	2,8	46,927865	525,113754	69	2533,39547495	46,927865		2533,39547495	46,927865		2533,39547495	18,771146	60	1013,35818998	Инструментальный

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	0066	12	0,763056	0,625	1,1	7312,29552321		100			100			100		Инструментальный
Нефтеперерабатывающий завод	0067	10	1,23979	39,097991	1,8	19213,5451135	1,23979		19213,5451135	1,23979		19213,5451135	1,23979		19213,5451135	
Нефтеперерабатывающий завод	0069	18	0,273425	8,622733	0,4	398,036284023	0,273425		398,036284023	0,273425		398,036284023	0,273425		398,036284023	
Нефтеперерабатывающий завод	6020	2	7,50E-04	0,01144				100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6049	2	0,03174	1,00088			0,03174			0,03174			0,03174			
Нефтеперерабатывающий завод	6085	2	6,925926	0,674733	10,1			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6087	2	1,510185	0,257535	2,2			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6092	2	1,513061	0,180225	2,2			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6111	2	0,010278	0,277506				100			100			100		Расчетный
	ВСЕГО:		68,283903	842,559191			57,043964			57,043964			28,887245			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
В том числе по градациям высот																
	0-10		58,508845	567,239064	85,8		48,199395			48,199395			20,042676			
	10-20		6,56474	174,079523	9,5		5,634251			5,634251			5,634251			
	20-30		0,402292	12,686673	0,6		0,402292			0,402292			0,402292			
	30-50		1,277609	40,290701	1,9		1,277609			1,277609			1,277609			
	50-100		1,530417	48,26323	2,2		1,530417			1,530417			1,530417			
*****Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)(0342)**																
Нефтеперерабатывающий завод	6020	2	3,60E-03	2,07E-03	100			100			100			100		Расчетный
	ВСЕГО:		3,60E-03	2,07E-03												
В том числе по градациям высот																
	0-10		3,60E-03	2,07E-03	100											
*****Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды(0344)**																
Нефтеперерабатывающий завод	6020	2	1,95E-03	1,35E-03	100	0,1051085744		100			100			100		Расчетный
	ВСЕГО:		1,95E-03	1,35E-03												
В том числе по градациям высот																
	0-10		1,95E-03	1,35E-03	100											
*****Метан (727*)(0410)**																
Нефтеперерабатывающий завод	0012	26,5	0,060055	1,893895	2,8	20,123481018	0,060055		20,123481018	0,060055		20,123481018	0,060055		20,123481018	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	0013	26,5	0,070098	2,210612	3,3	23,3855726058	0,070098		23,3855726058	0,070098		23,3855726058	0,070098		23,3855726058	
Нефтеперерабатывающий завод	0015	85,5	0,038261	1,206599	1,8	10,0416328741	0,038261		10,0416328741	0,038261		10,0416328741	0,038261		10,0416328741	
Нефтеперерабатывающий завод	0060	18	0,257338	8,115387	12	374,176007631	0,257338		374,176007631	0,257338		374,176007631	0,257338		374,176007631	
Нефтеперерабатывающий завод	0061	31,5	0,26311	8,297437	12,3	380,790417064	0,26311		380,790417064	0,26311		380,790417064	0,26311		380,790417064	
Нефтеперерабатывающий завод	0062	32	1,66E-04	5,24E-03		0,42960568692	1,66E-04		0,42960568692	1,66E-04		0,42960568692	1,66E-04		0,42960568692	
Нефтеперерабатывающий завод	0065	2,8	1,173196	13,127837	54,8	63,3348531331	1,173196		63,3348531331	1,173196		63,3348531331	0,4692784	60	25,3339412532	Инструментальный
Нефтеперерабатывающий завод	0067	10	0,233294	7,35715	10,9	3615,45487035	0,233294		3615,45487035	0,233294		3615,45487035	0,233294		3615,45487035	
Нефтеперерабатывающий завод	0069	18	0,044414	1,400653	2,1	64,6553296831	0,044414		64,6553296831	0,044414		64,6553296831	0,044414		64,6553296831	
	ВСЕГО:		2,139932	43,614808			2,139932			2,139932			1,4360144			
В том числе по градациям высот																
	0-10		1,40649	20,484987	65,7		1,40649			1,40649			0,7025724			
	10-20		0,301752	9,51604	14,1		0,301752			0,301752			0,301752			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	20-30		0,130153	4,104507	6,1		0,130153			0,130153			0,130153			
	30-50		0,263276	8,302675	12,3		0,263276			0,263276			0,263276			
	50-100		0,038261	1,206599	1,8		0,038261			0,038261			0,038261			
*****Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)(0415)**																
Нефтеперерабатывающий завод	0007	9	12,2682197	126,72260788	26,1	310799,940773	12,2682197		310799,940773	12,2682197		310799,940773	12,2682197		310799,940773	
Нефтеперерабатывающий завод	0056	4	0,5040931	4,725205496	1,1	3886,3291705	0,5040931		3886,3291705	0,5040931		3886,3291705	0,5040931		3886,3291705	
Нефтеперерабатывающий завод	0057	3,5		1,00E-08				100			100			100		Инструментальный
Нефтеперерабатывающий завод	6001	2	0,329219	10,38252	0,7		0,329219			0,329219			0,329219			
Нефтеперерабатывающий завод	6010	2	0,21145	6,66803	0,4		0,21145			0,21145			0,21145			
Нефтеперерабатывающий завод	6045	2	0,0743661	2,345217	0,2		0,0743661			0,0743661			0,0743661			
Нефтеперерабатывающий завод	6049	2	0,20944	6,60503	0,4		0,20944			0,20944			0,20944			
Нефтеперерабатывающий завод	6050	2	0,02863	0,90272	0,1		0,02863			0,02863			0,02863			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	6055	2	2,96E-03	0,09347			2,96E-03			2,96E-03			2,96E-03			
Нефтеперерабатывающий завод	6056	2	8,54E-03	0,26933			8,54E-03			8,54E-03			8,54E-03			
Нефтеперерабатывающий завод	6057	2	0,01255364	0,39597			0,01255364			0,01255364			0,01255364			
Нефтеперерабатывающий завод	6061	2	3,28E-03	0,103496			3,28E-03			3,28E-03			3,28E-03			
Нефтеперерабатывающий завод	6080	2	5,01E-03	0,15788			5,01E-03			5,01E-03			5,01E-03			
Нефтеперерабатывающий завод	6081	2	4,064355	0,199343	8,6			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6082	2	3,009933	0,155097	6,4			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6083	2	1,289971	0,139587	2,7			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6084	2	2,704489	85,288779	5,7		2,704489			2,704489			2,4340401	10		Расчетный

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	6086	2	1,474698	46,50606	3,1		1,474698			1,474698			1,3272282	10		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6088	2	1,439155	45,385183	3		1,439155			1,439155			1,2952395	10		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6091	2	11,771648	371,230676	24,9		11,771648				100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6095	2	0,19123	6,03073	0,4		0,19123			0,19123			0,19123			
Нефтеперерабатывающий завод	6097	2	1,289971	4,14E-03	2,7			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6098	2	6,096533	0,199343	12,9		6,096533			6,096533			6,096533			
Нефтеперерабатывающий завод	6100	2	0,242908	7,660339	0,5		0,242908			0,242908			0,242908			
Нефтеперерабатывающий завод	6112	2	0,041154	1,297828	0,1		0,041154			0,041154			0,0370386	10		Расчетный
	ВСЕГО:		47,27381281	723,468577386			37,61958281			25,84793481			25,28198521			
В том числе по градациям высот																
	0-10		47,27381281	723,468577386	100		37,61958281			25,84793481			25,28198521			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
*****Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)(0416)**																
Нефтеперерабатывающий завод	0007	9	7,8316157	88,23640804	42,6	198404,149521	7,8316157		198404,149521	7,8316157		198404,149521	7,8316157		198404,149521	
Нефтеперерабатывающий завод	0056	4	0,2202168	1,945342349 5	1,2	1697,77164907	0,2202168		1697,77164907	0,2202168		1697,77164907	0,2202168		1697,77164907	
Нефтеперерабатывающий завод	6001	2	0,14051	4,43099	0,8		0,14051			0,14051			0,14051			
Нефтеперерабатывающий завод	6010	2	0,13015	4,10442	0,7		0,13015			0,13015			0,13015			
Нефтеперерабатывающий завод	6049	2	4,60E-04	0,01439			4,60E-04			4,60E-04			4,60E-04			
Нефтеперерабатывающий завод	6050	2	0,01059	0,3339	0,1		0,01059			0,01059			0,01059			
Нефтеперерабатывающий завод	6055	2	1,10E-03	0,03457			1,10E-03			1,10E-03			1,10E-03			
Нефтеперерабатывающий завод	6056	2	3,16E-03	0,09962			3,16E-03			3,16E-03			3,16E-03			
Нефтеперерабатывающий завод	6057	2	4,64E-03	0,14647			4,64E-03			4,64E-03			4,64E-03			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	6080	2	3,09E-03	0,09743			3,09E-03			3,09E-03			3,09E-03			
Нефтеперерабатывающий завод	6081	2	3,116584	0,152858	17			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6082	2	1,113313	0,057367	6,1			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6083	2	0,477134	0,05163	2,6			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6095	2	0,07068	2,22888	0,4		0,07068			0,07068			0,07068			
Нефтеперерабатывающий завод	6097	2	0,477134	1,53E-03	2,6			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6098	2	4,674876	0,152858	25,4		4,674876			4,674876			4,674876			
Нефтеперерабатывающий завод	6112	2	0,096432	3,041062	0,5		0,096432			0,096432			0,0867888	10		Расчетный
	ВСЕГО:		18,37168058	105,12972539			13,18751558			13,18751558			13,17787238			
В том числе по градациям высот																
	0-10		18,37168058	105,12972539	100		13,18751558			13,18751558			13,17787238			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
*****Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)(0501)**																
Нефтеперерабатывающий завод	0056	4	0,0154563	0,1559866495	50,9	119,161062823	0,0154563		119,161062823	0,0154563		119,161062823	0,0154563		119,161062823	
Нефтеперерабатывающий завод	6010	2	2,81E-03	0,08855	9,2		2,81E-03			2,81E-03			2,81E-03			
Нефтеперерабатывающий завод	6045	2	5,00E-03	0,157716	16,5		5,00E-03			5,00E-03			5,00E-03			
Нефтеперерабатывающий завод	6080	2	7,00E-05	2,19E-03	0,2		7,00E-05			7,00E-05			7,00E-05			
Нефтеперерабатывающий завод	6095	2	7,06E-03	0,2228	23,2		7,06E-03			7,06E-03			7,06E-03			
	ВСЕГО:		0,0303976	0,6272426495			0,0303976			0,0303976			0,0303976			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,0303976	0,6272426495	100		0,0303976			0,0303976			0,0303976			
*****Бензол (64)(0602)**																
Нефтеперерабатывающий завод	0007	9	0,0590561	0,61042014	2,6	1496,11213616	0,0590561		1496,11213616	0,0590561		1496,11213616	0,0590561		1496,11213616	
Нефтеперерабатывающий завод	0056	4	0,0146306	0,1459180635	0,6	112,795290318	0,0146306		112,795290318	0,0146306		112,795290318	0,0146306		112,795290318	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	6001	2	1,20E-03	0,03768	0,1		1,20E-03			1,20E-03			1,20E-03			
Нефтеперерабатывающий завод	6010	2	3,23E-03	0,10201	0,1		3,23E-03			3,23E-03			3,23E-03			
Нефтеперерабатывающий завод	6045	2	2,35E-03	0,07402	0,1		2,35E-03			2,35E-03			2,35E-03			
Нефтеперерабатывающий завод	6050	2	1,38E-04	4,36E-03			1,38E-04			1,38E-04			1,38E-04			
Нефтеперерабатывающий завод	6055	2	1,43E-05	4,50E-04			1,43E-05			1,43E-05			1,43E-05			
Нефтеперерабатывающий завод	6056	2	4,13E-05	1,30E-03			4,13E-05			4,13E-05			4,13E-05			
Нефтеперерабатывающий завод	6057	2	6,09E-05	1,92E-03			6,09E-05			6,09E-05			6,09E-05			
Нефтеперерабатывающий завод	6080	2	7,80E-05	2,49E-03			7,80E-05			7,80E-05			7,80E-05			
Нефтеперерабатывающий завод	6081	2	0,019519	9,57E-04	0,8			100			100			100		Расчетный

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	6082	2	0,01454	7,49E-04	0,6			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6083	2	6,23E-03	6,74E-04	0,3			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6086	2	0,23914	7,541519	10,3		0,23914			0,23914			0,215226	10		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6091	2	1,908916	60,19957	82,5		1,908916				100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6095	2	6,50E-03	0,20498	0,3		6,50E-03			6,50E-03			6,50E-03			
Нефтеперерабатывающий завод	6097	2	6,23E-03	2,00E-05	0,3			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6098	2	0,029279	9,57E-04	1,3		0,029279			0,029279			0,029279			
Нефтеперерабатывающий завод	6112	2	1,39E-03	0,043803	0,1		1,39E-03			1,39E-03			1,25E-03	10		Расчетный
	ВСЕГО:		2,3125309	68,9737972035			2,2660099			0,3570939			0,333041			
В том числе по градациям высот																
	0-10		2,3125309	68,9737972035	100		2,2660099			0,3570939			0,333041			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
*****Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)(0616)**																
Нефтеперерабатывающий завод	0007	9	0,0207942	0,21985326	10,9	526,794945514	0,0207942		526,794945514	0,0207942		526,794945514	0,0207942		526,794945514	
Нефтеперерабатывающий завод	0056	4	1,95E-03	0,018987177	1	14,9958388035	1,95E-03		14,9958388035	1,95E-03		14,9958388035	1,95E-03		14,9958388035	
Нефтеперерабатывающий завод	6001	2	4,08E-04	0,01288	0,2		4,08E-04			4,08E-04			4,08E-04			
Нефтеперерабатывающий завод	6010	2	5,81E-04	0,01785	0,3		5,81E-04			5,81E-04			5,81E-04			
Нефтеперерабатывающий завод	6045	2	2,50E-03	0,078853	1,3		2,50E-03			2,50E-03			2,50E-03			
Нефтеперерабатывающий завод	6050	2	4,30E-05	1,37E-03			4,30E-05			4,30E-05			4,30E-05			
Нефтеперерабатывающий завод	6054	2	0,131475	0,76131	69,5			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6055	2	4,50E-06	1,40E-04			4,50E-06			4,50E-06			4,50E-06			
Нефтеперерабатывающий завод	6056	2	1,30E-05	4,10E-04			1,30E-05			1,30E-05			1,30E-05			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	6057	2	1,90E-05	6,00E-04			1,90E-05			1,90E-05			1,90E-05			
Нефтеперерабатывающий завод	6080	2	1,60E-05	4,30E-04			1,60E-05			1,60E-05			1,60E-05			
Нефтеперерабатывающий завод	6081	2	7,23E-03	3,55E-04	3,8			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6082	2	4,57E-03	2,35E-04	2,4			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6083	2	1,96E-03	1,54E-04	1			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6095	2	8,20E-04	0,02584	0,4		8,20E-04			8,20E-04			8,20E-04			
Нефтеперерабатывающий завод	6097	2	1,96E-03	6,00E-06	1			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6098	2	0,010844	3,55E-04	5,7		0,010844			0,010844			0,010844			
Нефтеперерабатывающий завод	6112	2	4,74E-03	0,149519	2,5		4,74E-03			4,74E-03			4,27E-03	10		Расчетный
	ВСЕГО:		0,18991948	1,289147437			0,04272948			0,04272948			0,04225538			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,18991948	1,289147437	100		0,04272948			0,04272948			0,04225538			
*****Метилбензол (349)(0621)**																
Нефтеперерабатывающий завод	0007	9	0,0386384	0,40271792	1,4	978,855345373	0,0386384		978,855345373	0,0386384		978,855345373	0,0386384		978,855345373	
Нефтеперерабатывающий завод	0056	4	0,01369	0,137003306	0,5	105,543690926	0,01369		105,543690926	0,01369		105,543690926	0,01369		105,543690926	
Нефтеперерабатывающий завод	6001	2	7,80E-04	0,02439			7,80E-04			7,80E-04			7,80E-04			
Нефтеперерабатывающий завод	6010	2	2,87E-03	0,09054	0,1		2,87E-03			2,87E-03			2,87E-03			
Нефтеперерабатывающий завод	6045	2	5,03E-03	0,158573	0,2		5,03E-03			5,03E-03			5,03E-03			
Нефтеперерабатывающий завод	6050	2	8,70E-05	2,74E-03			8,70E-05			8,70E-05			8,70E-05			
Нефтеперерабатывающий завод	6054	2	0,064611	0,1073	2,4			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6055	2	9,00E-06	2,80E-04			9,00E-06			9,00E-06			9,00E-06			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	6056	2	2,59E-05	8,20E-04			2,59E-05			2,59E-05			2,59E-05			
Нефтеперерабатывающий завод	6057	2	4,20E-05	1,20E-03			4,20E-05			4,20E-05			4,20E-05			
Нефтеперерабатывающий завод	6080	2	8,00E-05	2,22E-03			8,00E-05			8,00E-05			8,00E-05			
Нефтеперерабатывающий завод	6081	2	0,013013	6,38E-04	0,5			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6082	2	9,14E-03	4,71E-04	0,3			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6083	2	3,92E-03	4,24E-04	0,1			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6086	2	0,278997	8,798448	10,4		0,278997			0,278997			0,2510973	10		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6091	2	2,227068	70,232827	83		2,227068				100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6095	2	6,13E-03	0,19339	0,2		6,13E-03			6,13E-03			6,13E-03			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	6097	2	3,92E-03	1,30E-05	0,1			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6098	2	0,019519	6,38E-04	0,7		0,019519			0,019519			0,019519			
Нефтеперерабатывающий завод	6112	2	3,83E-03	0,120879	0,1		3,83E-03			3,83E-03			3,45E-03	10		Расчетный
	ВСЕГО:		2,69139754	80,275512226			2,59680054			0,36973254			0,34144954			
В том числе по градациям высот																
	0-10		2,69139754	80,275512226	100		2,59680054			0,36973254			0,34144954			
*****Этилбензол (675)(0627)**																
Нефтеперерабатывающий завод	0056	4	3,71E-04	3,74E-03	26,7	2,85947077899	3,71E-04		2,85947077899	3,71E-04		2,85947077899	3,71E-04		2,85947077899	
Нефтеперерабатывающий завод	6010	2	7,00E-05	2,13E-03	5		7,00E-05			7,00E-05			7,00E-05			
Нефтеперерабатывающий завод	6080	2	2,00E-06	5,00E-05	0,1		2,00E-06			2,00E-06			2,00E-06			
Нефтеперерабатывающий завод	6095	2	1,70E-04	5,35E-03	12,2		1,70E-04			1,70E-04			1,70E-04			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	6112	2	7,75E-04	0,024428	56		7,75E-04			7,75E-04			6,98E-04	10		Расчетный
	ВСЕГО:		1,39E-03	0,0357016795			1,39E-03			1,39E-03			1,31E-03			
В том числе по градациям высот																
	0-10		1,39E-03	0,0357016795	100		1,39E-03			1,39E-03			1,31E-03			
*****Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)(1042)**																
Нефтеперерабатывающий завод	6054	2	0,016778	0,0275	100			100			100			100		Расчетный
	ВСЕГО:		0,016778	0,0275												
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,016778	0,0275	100											
*****Этанол (Этиловый спирт) (667)(1061)**																
Нефтеперерабатывающий завод	6054	2	8,33E-03	0,0132	100			100			100			100		Расчетный
	ВСЕГО:		8,33E-03	0,0132												
В том числе по градациям высот																
	0-10		8,33E-03	0,0132	100											
*****Гидроксибензол (155)(1071)**																
Нефтеперерабатывающий завод	6045	2	3,52E-04	0,011104	100		3,52E-04			3,52E-04			3,52E-04			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	6061	2	1,00E-07	2,00E-06			1,00E-07			1,00E-07			1,00E-07			
	ВСЕГО:		3,53E-04	0,011106			3,53E-04			3,53E-04			3,53E-04			
В том числе по градациям высот																
	0-10		3,53E-04	0,011106	100		3,53E-04			3,53E-04			3,53E-04			
*****Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)(1078)**																
Нефтеперерабатывающий завод	0016	9,1	3,105022	1,334533	91,9	38725,711462	3,105022		38725,711462	3,105022		38725,711462	3,105022		38725,711462	
Нефтеперерабатывающий завод	6002	2	0,046509	1,46673	1,4		0,046509			0,046509			0,046509			
Нефтеперерабатывающий завод	6004	2	0,04742	1,49548	1,4		0,04742			0,04742			0,04742			
Нефтеперерабатывающий завод	6099	2	4,00E-09	1,00E-07			4,00E-09			4,00E-09			4,00E-09			
Нефтеперерабатывающий завод	6104	2	0,05833	1,8396	1,7		0,05833			0,05833			0,05833			
Нефтеперерабатывающий завод	6105	2	0,08333	2,628	2,5		0,08333			0,08333			0,08333			
Нефтеперерабатывающий завод	6106	2	0,03878	1,22309	1,1		0,03878			0,03878			0,03878			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	ВСЕ-ГО:		3,379391004	9,9874331			3,379391004			3,379391004			3,379391004			
В том числе по градациям высот																
	0-10		3,379391004	9,9874331	100		3,379391004			3,379391004			3,379391004			
*****2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)(1119)**																
Нефтеперерабатывающий завод	6054	2	0,018445	0,03176	100			100			100			100		Расчетный
	ВСЕ-ГО:		0,018445	0,03176												
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,018445	0,03176	100											
*****Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)(1210)**																
Нефтеперерабатывающий завод	6054	2	0,024889	0,043	100	521,680685898		100			100			100		Расчетный
	ВСЕ-ГО:		0,024889	0,043												
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,024889	0,043	100											
*****Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)(1301)**																
Нефтеперерабатывающий завод	0031	9	0,016764	0,03	31,4	351,378320479		100			100			100		Инструментальный
Нефтеперерабатывающий завод	0066	12	0,036627	0,03	68,6	350,993174981		100			100			100		Инструментальный
	ВСЕ-		0,053391	0,06												

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	ГО:															
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,016764	0,03	31,4											
	10-20		0,036627	0,03	68,6											
*****Формальдегид (Метаналь) (609)(1325)**																
Нефтеперерабатывающий завод	0031	9	0,016764	0,03	31,4	351,378320479		100			100			100		Инструментальный
Нефтеперерабатывающий завод	0066	12	0,036627	0,03	68,6	350,993174981		100			100			100		Инструментальный
	ВСЕ-ГО:		0,053391	0,06												
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,016764	0,03	31,4											
	10-20		0,036627	0,03	68,6											
*****Пропан-2-он (Ацетон) (470)(1401)**																
Нефтеперерабатывающий завод	6054	2	0,011389	0,01924	100			100			100			100		Расчетный
	ВСЕ-ГО:		0,011389	0,01924												
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,011389	0,01924	100											
*****Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)(1716)**																
Нефтеперерабатывающий завод	0007	9	1,69E-03	0,026997890 4	6,8	42,743093366	1,69E-03		42,743093366	1,69E-03		42,743093366	1,69E-03		42,743093366	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	6001	2	7,47E-04	0,0238029	3		7,47E-04			7,47E-04			7,47E-04			
Нефтеперерабатывающий завод	6002	2	1,00E-05	2,70E-04			1,00E-05			1,00E-05			1,00E-05			
Нефтеперерабатывающий завод	6010	2	4,80E-04	0,0149917	1,9		4,80E-04			4,80E-04			4,80E-04			
Нефтеперерабатывающий завод	6050	2	1,60E-06	4,98E-05			1,60E-06			1,60E-06			1,60E-06			
Нефтеперерабатывающий завод	6055	2	1,60E-07	1,00E-05			1,60E-07			1,60E-07			1,60E-07			
Нефтеперерабатывающий завод	6056	2	4,70E-07	1,00E-05			4,70E-07			4,70E-07			4,70E-07			
Нефтеперерабатывающий завод	6057	2	4,68E-06	1,62E-04			4,68E-06			4,68E-06			4,68E-06			
Нефтеперерабатывающий завод	6058	2	2,30E-05	7,25E-04	0,1		2,30E-05			2,30E-05			2,30E-05			
Нефтеперерабатывающий завод	6080	2	1,10E-05	3,50E-04			1,10E-05			1,10E-05			1,10E-05			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	6081	2	8,68E-03	4,25E-04	34,8			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6082	2	1,66E-04	9,00E-06	0,7			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6083	2	7,10E-05	8,00E-06	0,3			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6097	2	7,10E-05	2,00E-07	0,3			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6098	2	0,013013	4,25E-04	52,1		0,013013			0,013013			0,013013			
Нефтеперерабатывающий завод	6100	2	2,00E-06	7,40E-05			2,00E-06			2,00E-06			2,00E-06			
	ВСЕГО:		0,0249630 2	0,0683104 904			0,0159800 2			0,0159800 2			0,0159800 2			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,0249630 2	0,0683104 904	100		0,0159800 2			0,0159800 2			0,0159800 2			
*****Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)(2735)**																
Нефтеперерабатывающий завод	6020	2	8,30E-04	5,39E-03	100			100			100			100		Расчетный
	ВСЕГО:		8,30E-04	5,39E-03												

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
В том числе по градациям высот																
	0-10		8,30E-04	5,39E-03	100											
*****Уайт-спирит (1294*)(2752)**																
Нефтеперерабатывающий завод	6054	2	0,15815	0,795915	100	632403,825752		100			100			100		Расчетный
	ВСЕГО:		0,15815	0,795915												
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,15815	0,795915	100											
*****Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)(2754)**																
Нефтеперерабатывающий завод	0006	4	0,06	0,2052	0,1	239925,574108	0,06		239925,574108		100			100		Инструментальный
Нефтеперерабатывающий завод	0007	9	10,6024972	90,603755	23,7	268600,9529	10,6024972		268600,9529	10,6024972		268600,9529	10,6024972		268600,9529	
Нефтеперерабатывающий завод	0009	6	0,14616	1,89126184	0,3	23617,6818012	0,14616		23617,6818012	0,14616		23617,6818012	0,14616		23617,6818012	
Нефтеперерабатывающий завод	0016	9,1	3,70E-03	0,089475		46,1711974447	3,70E-03		46,1711974447	3,70E-03		46,1711974447	3,70E-03		46,1711974447	
Нефтеперерабатывающий завод	0031	9	0,16764	0,3	0,4	3513,78320479		100			100			100		Инструментальный
Нефтеперерабатывающий завод	0039	4	0,017444	0,13824		1881,38024473	0,017444		1881,38024473		100			100		Инструментальный

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	0066	12	0,366267	0,3	0,8	3509,90300109		100			100			100		Инструментальный
Нефтеперерабатывающий завод	0068	10	9,504124	299,72204	21,2	147289,391944	9,504124		147289,391944		100			100		Инструментальный
Нефтеперерабатывающий завод	6001	2	0,34008985	10,72521	0,8		0,34008985			0,34008985			0,34008985			
Нефтеперерабатывающий завод	6002	2	6,66E-03	0,20998			6,66E-03			6,66E-03			6,66E-03			
Нефтеперерабатывающий завод	6010	2	0,01922	0,60602			0,01922			0,01922			0,01922			
Нефтеперерабатывающий завод	6057	2	0,01389	0,43786			0,01389			0,01389			0,01389			
Нефтеперерабатывающий завод	6058	2	0,01738	0,5481			0,01738			0,01738			0,01738			
Нефтеперерабатывающий завод	6078	2	0,028988	0,91417	0,1		0,028988			0,028988			0,028988			
Нефтеперерабатывающий завод	6107	2	0,02778	0,876	0,1		0,02778			0,02778			0,02778			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	6108	2	0,28973	9,13697	0,6		0,28973			0,28973			0,28973			
Нефтеперерабатывающий завод	6109	2	16,849023	448,857974	37,8		16,849023			16,849023			15,1641207	10		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6110	2	1,27914	40,33901	2,9		1,27914			1,27914			1,27914			
Нефтеперерабатывающий завод	6111	2	1,7	45,9	3,8			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6112	2	3,133969	94,775014	7		3,133969			3,133969			2,8205721	10		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6113	2	0,19527	5,62376	0,4		0,19527			0,19527			0,19527			
Нефтеперерабатывающий завод	6115	2	8,70E-04	6,92E-04			8,70E-04			8,70E-04			8,70E-04			
Нефтеперерабатывающий завод	6116	2	8,70E-04	6,92E-04			8,70E-04			8,70E-04			8,70E-04			
	ВСЕГО:		44,7707140 5	1052,20142384			42,5368070 5			32,9552390 5			30,9569398 5			
В том числе по градациям высот																
	0-10		44,4044470 5	1051,90142384	99,2		42,5368070 5			32,9552390 5			30,9569398 5			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	10-20		0,366267	0,3	0,8											
*****Взвешенные частицы (116)(2902)**																
Нефтеперерабатывающий завод	6020	2	0,0466	0,38133	100			100			100			100		Расчетный
	ВСЕГО:		0,0466	0,38133												
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,0466	0,38133	100											
*****Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина,(2908)**																
Нефтеперерабатывающий завод	6020	2	5,60E-04	9,90E-04	8,9			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6053	2	5,71E-03	0,033054	91,1			100			100			100		Расчетный
	ВСЕГО:		6,27E-03	0,034044												
В том числе по градациям высот																
	0-10		6,27E-03	0,034044	100											
*****Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)(2930)**																
Нефтеперерабатывающий завод	6020	2	9,40E-03	0,01266	100			100			100			100		Расчетный
	ВСЕГО:		9,40E-03	0,01266												
В том числе по градациям высот																
	0-10		9,40E-03	0,01266	100											
*****Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)(3401)**																

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	0016	9,1	0,013889	0,790754	68,4	173,22305816	0,013889		173,22305816	0,013889		173,22305816	0,013889		173,22305816	
Нефтеперерабатывающий завод	6002	2	6,42E-03	0,20245	31,6		6,42E-03			6,42E-03			6,42E-03			
	ВСЕГО:		0,020309	0,993204			0,020309			0,020309			0,020309			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,020309	0,993204	100		0,020309			0,020309			0,020309			
Всего по предприятию:																
			228,465370544	3680,292127			192,622273544	16		167,133041544	27		126,368967066	45		
В том числе по градациям высот																
	0-10		228,465370544	3680,292127	100		192,622273544	16		167,133041544	27		126,368967066	45		

Таблица 23. Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2027-2035 гг.

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Площадка 1																
*****диВанадий пентоксид (пыль) (Ванадия пятиокись) (115)(0110)**																
Нефтеперерабатывающий завод	6020	2	3,50E-04	9,00E-05	100			100			100			100		Расчетный
	ВСЕГО:		3,50E-04	9,00E-05												

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	ГО:															
В том числе по градациям высот																
	0-10		3,50E-04	9,00E-05	100											
*****Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)(0123)**																
Нефтеперерабатывающий завод	6020	2	0,01802	0,01928	100			100			100			100		Расчетный
	ВСЕ-ГО:		0,01802	0,01928												
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,01802	0,01928	100											
*****Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)(0143)**																
Нефтеперерабатывающий завод	6020	2	9,20E-04	1,36E-03	100			100			100			100		Расчетный
	ВСЕ-ГО:		9,20E-04	1,36E-03												
В том числе по градациям высот																
	0-10		9,20E-04	1,36E-03	100											
*****Медь (II) оксид (в пересчете на медь) (Медь оксид, Меди оксид) (329)(0146)**																
Нефтеперерабатывающий завод	6020	2	8,00E-05	2,00E-05	100			100			100			100		Расчетный
	ВСЕ-ГО:		8,00E-05	2,00E-05												
В том числе по градациям высот																
	0-10		8,00E-05	2,00E-05	100											
*****Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)(0150)**																

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	0016	9,1	1,68E-03	1,46E-03	4,7	20,9778374128	1,68E-03		20,9778374128	1,68E-03		20,9778374128	1,68E-03		20,9778374128	
Нефтеперерабатывающий завод	6002	2	0,034351	1,083149	95,3		0,034351			0,034351			0,034351			
	ВСЕГО:		0,036033	1,084613			0,036033			0,036033			0,036033			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,036033	1,084613	100		0,036033			0,036033			0,036033			
*****диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)(0155)**																
Нефтеперерабатывающий завод	0016	9,1	1,79E-03	1,56E-03	34,3	22,3123371768	1,79E-03		22,3123371768	1,79E-03		22,3123371768	1,79E-03		22,3123371768	
Нефтеперерабатывающий завод	6002	2	3,42E-03	0,1077	65,7		3,42E-03			3,42E-03			3,42E-03			
	ВСЕГО:		5,21E-03	0,109258			5,21E-03			5,21E-03			5,21E-03			
В том числе по градациям высот																
	0-10		5,21E-03	0,109258	100		5,21E-03			5,21E-03			5,21E-03			
*****Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)(0203)**																
Нефтеперерабатывающий завод	6020	2	1,10E-04	1,20E-04	100	2,3056320241 4		100			100			100		Расчетный
	ВСЕГО:		1,10E-04	1,20E-04												
В том числе по градациям высот																
	0-10		1,10E-04	1,20E-04	100											

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
*****Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)(0301)**																
Нефтеперерабатывающий завод	0002	18	8,40E-03	0,129126	0,1	13,9024350444	8,40E-03		13,9024350444	8,40E-03		13,90243504444	8,40E-03		13,9024350444	
Нефтеперерабатывающий завод	0003	18	0,02408	0,299194	0,3	87,3263730292	0,02408		87,3263730292	0,02408		87,32637302920	0,02408		87,3263730292	
Нефтеперерабатывающий завод	0012	26,5	0,032757	1,033035	0,4	10,976352805	0,032757		10,976352805	0,032757		10,97635528050	0,032757		10,976352805	
Нефтеперерабатывающий завод	0013	26,5	0,038236	1,20579	0,4	12,7560095032	0,038236		12,7560095032	0,038236		12,75600950320	0,038236		12,7560095032	
Нефтеперерабатывающий завод	0015	85,5	0,18365	5,791586	2,1	48,1991029333	0,18365		48,1991029333	0,18365		48,19910293330	0,18365		48,1991029333	
Нефтеперерабатывающий завод	0031	9	0,4191	0,75	4,9	8784,45801197		100			100			100		Инструментальный
Нефтеперерабатывающий завод	0040	18	0,03248	0,409424	0,4	53,7560821715	0,03248		53,7560821715	0,03248		53,75608217150	0,03248		53,7560821715	
Нефтеперерабатывающий завод	0041	18	0,03136	0,013531	0,4	57,2001530227		100			100			100		Инструментальный
Нефтеперерабатывающий завод	0058	18	0,23624	7,449887	2,8	103,550345537	0,23624		103,550345537	0,23624		103,5503455370	0,23624		103,550345537	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	0059	18	0,39624	12,495517	4,6	77,7976592127	0,39624		77,7976592127	0,39624		77,7976592127	0,39624		77,7976592127	
Нефтеперерабатывающий завод	0060	18	0,056292	1,775238	0,7	81,8500020267	0,056292		81,8500020267	0,056292		81,8500020267	0,056292		81,8500020267	
Нефтеперерабатывающий завод	0061	31,5	0,05893	1,858417	0,7	85,2874435696	0,05893		85,2874435696	0,05893		85,2874435696	0,05893		85,2874435696	
Нефтеперерабатывающий завод	0062	32	1,34E-04	4,22E-03		0,34679013281	1,34E-04		0,34679013281	1,34E-04		0,34679013281	1,34E-04		0,34679013281	
Нефтеперерабатывающий завод	0064	18	0,36608	11,544299	4,3	71,876052606	0,36608		71,876052606	0,36608		71,876052606	0,36608		71,876052606	
Нефтеперерабатывающий завод	0065	2,8	5,631344	63,013653	65,7	304,007467791	5,631344		304,007467791	5,631344		304,007467791	2,2525376	60	121,602987116	Инструментальный
Нефтеперерабатывающий завод	0066	12	0,915667	0,75	10,7	8774,75271127		100			100			100		Инструментальный
Нефтеперерабатывающий завод	0067	10	0,108984	3,436942	1,3	1688,97071331	0,108984		1688,97071331	0,108984		1688,97071331	0,108984		1688,97071331	
Нефтеперерабатывающий завод	0069	18	9,72E-03	0,306392	0,1	14,1439902553	9,72E-03		14,1439902553	9,72E-03		14,1439902553	9,72E-03		14,1439902553	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	6020	2	4,68E-03	4,16E-03	0,1	98,0941624815		100			100			100		Расчетный
	ВСЕГО:		8,55437	112,270408			7,183563			7,183563			3,8047566			
В том числе по градациям высот																
	0-10		6,164108	67,204755	72		5,740328			5,740328			2,3615216			
	10-20		2,076555	35,172608	24,4		1,129528			1,129528			1,129528			
	20-30		0,070993	2,238825	0,8		0,070993			0,070993			0,070993			
	30-50		0,059064	1,862634	0,7		0,059064			0,059064			0,059064			
	50-100		0,18365	5,791586	2,1		0,18365			0,18365			0,18365			
*****Аммиак (32)(0303)**																
Нефтеперерабатывающий завод	0016	9,1	4,71E-03	0,184665	26,1	58,7803494211	4,71E-03		58,7803494211	4,71E-03		58,7803494211	4,71E-03		58,7803494211	
Нефтеперерабатывающий завод	6002	2	0,013368	0,421562	73,9		0,013368			0,013368			0,013368			
	ВСЕГО:		0,018081	0,606227			0,018081			0,018081			0,018081			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,018081	0,606227	100		0,018081			0,018081			0,018081			
*****Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)(0304)**																
Нефтеперерабатывающий завод	0002	18	1,37E-03	0,020983		2,25914569471	1,37E-03		2,25914569471	1,37E-03		2,25914569471	1,37E-03		2,25914569471	
Нефтеперерабатывающий завод	0003	18	3,91E-03	0,048619	0,1	14,1905356172	3,91E-03		14,1905356172	3,91E-03		14,1905356172	3,91E-03		14,1905356172	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	0012	26,5	0,644228	20,31636	9	215,870617422	0,644228		215,870617422	0,644228		215,870617422	0,644228		215,870617422	
Нефтеперерабатывающий завод	0013	26,5	0,751961	23,71386	10,5	250,863627525	0,751961		250,863627525	0,751961		250,863627525	0,751961		250,863627525	
Нефтеперерабатывающий завод	0015	85,5	0,029843	0,941129	0,4	7,8323214203	0,029843		7,8323214203	0,029843		7,8323214203	0,029843		7,8323214203	
Нефтеперерабатывающий завод	0031	9	0,54483	0,975	7,6	11419,7954156		100			100			100		Инструментальный
Нефтеперерабатывающий завод	0040	18	5,28E-03	0,066531	0,1	8,73536335288	5,28E-03		8,73536335288	5,28E-03		8,73536335288	5,28E-03		8,73536335288	
Нефтеперерабатывающий завод	0041	18	5,10E-03	2,20E-03	0,1	9,29502486619		100			100			100		Инструментальный
Нефтеперерабатывающий завод	0058	18	0,038389	1,210607	0,5	16,8269311498	0,038389		16,8269311498	0,038389		16,8269311498	0,038389		16,8269311498	
Нефтеперерабатывающий завод	0059	18	0,064389	2,030521	0,9	12,6421196221	0,064389		12,6421196221	0,064389		12,6421196221	0,064389		12,6421196221	
Нефтеперерабатывающий завод	0060	18	1,182141	37,28001	16,5	1718,86312879	1,182141		1718,86312879	1,182141		1718,86312879	1,182141		1718,86312879	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	0061	31,5	1,217979	38,410182	17,1	1762,74079809	1,217979		1762,74079809	1,217979		1762,74079809	1,217979		1762,74079809	
Нефтеперерабатывающий завод	0062	32	1,25E-03	0,039553		3,24533452647	1,25E-03		3,24533452647	1,25E-03		3,24533452647	1,25E-03		3,24533452647	
Нефтеперерабатывающий завод	0064	18	0,059488	1,875949	0,8	11,6798585485	0,059488		11,6798585485	0,059488		11,6798585485	0,059488		11,6798585485	
Нефтеперерабатывающий завод	0065	2,8	0,915093	10,239714	12,8	49,401191922	0,915093		49,401191922	0,915093		49,401191922	0,3660372	60	19,7604767688	Инструментальный
Нефтеперерабатывающий завод	0066	12	1,190367	0,975	16,6	11407,1775664		100			100			100		Инструментальный
Нефтеперерабатывающий завод	0067	10	0,290131	9,149575	4,1	4496,28167458	0,290131		4496,28167458	0,290131		4496,28167458	0,290131		4496,28167458	
Нефтеперерабатывающий завод	0069	18	0,204028	6,434221	2,9	297,012149425	0,204028		297,012149425	0,204028		297,012149425	0,204028		297,012149425	
Нефтеперерабатывающий завод	6020	2	7,50E-04	6,70E-04		15,7202183464		100			100			100		Расчетный
	ВСЕГО:		7,150523	153,730683			5,40948			5,40948			4,8604242			
В том числе по градациям высот																
	0-10		1,750804	20,364959	24,5		1,205224			1,205224			0,6561682			
	10-20		2,754454	49,94464	38,5		1,558991			1,558991			1,558991			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	20-30		1,396189	44,03022	19,5		1,396189			1,396189			1,396189			
	30-50		1,219233	38,449735	17,1		1,219233			1,219233			1,219233			
	50-100		0,029843	0,941129	0,4		0,029843			0,029843			0,029843			
*****Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)(0328)**																
Нефтеперерабатывающий завод	0015	85,5	0,153042	4,826333	3	40,1660065947	0,153042		40,1660065947	0,153042		40,1660065947	0,153042		40,1660065947	
Нефтеперерабатывающий завод	0031	9	0,06985	0,125	1,4	1464,07633533		100			100			100		Инструментальный
Нефтеперерабатывающий завод	0041	18	3,01E-03	1,30E-03	0,1	5,49566521229		100			100			100		Инструментальный
Нефтеперерабатывающий завод	0065	2,8	4,692787	52,511382	92,5	253,339574487	4,692787		253,339574487	4,692787		253,339574487	1,8771148	60	101,335829795	Инструментальный
Нефтеперерабатывающий завод	0066	12	0,152611	0,125	3	1462,45718806		100			100			100		Инструментальный
	ВСЕГО:		5,071303	57,589017			4,845829			4,845829			2,0301568			
В том числе по градациям высот																
	0-10		4,762637	52,636382	93,9		4,692787			4,692787			1,8771148			
	10-20		0,155624	0,126302	3,1											
	50-100		0,153042	4,826333	3		0,153042			0,153042			0,153042			
*****Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)(0330)**																

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	0002	18	2,19E-04	3,36E-03		0,36245634223	2,19E-04		0,36245634223	2,19E-04		0,36245634223	2,19E-04		0,36245634223	
Нефтеперерабатывающий завод	0003	18	6,26E-04	7,79E-03		2,27019557792	6,26E-04		2,27019557792	6,26E-04		2,27019557792	6,26E-04		2,27019557792	
Нефтеперерабатывающий завод	0012	26,5	0,061897	1,95198	0,4	20,7407060956	0,061897		20,7407060956	0,061897		20,7407060956	0,061897		20,7407060956	
Нефтеперерабатывающий завод	0013	26,5	0,072248	2,278409	0,4	24,1028395907	0,072248		24,1028395907	0,072248		24,1028395907	0,072248		24,1028395907	
Нефтеперерабатывающий завод	0015	85,5	5,158653	162,683281	29,9	1353,89298635	5,158653		1353,89298635	5,158653		1353,89298635	5,158653		1353,89298635	
Нефтеперерабатывающий завод	0031	9	0,1397	0,25	0,8	2928,15267066		100			100			100		Инструментальный
Нефтеперерабатывающий завод	0040	18	8,46E-04	0,010658		1,40017381518	8,46E-04		1,40017381518	8,46E-04		1,40017381518	8,46E-04		1,40017381518	
Нефтеперерабатывающий завод	0041	18	1,16224	0,073757	6,7	2119,90771203		100			100			100		Инструментальный
Нефтеперерабатывающий завод	0058	18	6,15E-03	0,193932		2,69571040067	6,15E-03		2,69571040067	6,15E-03		2,69571040067	6,15E-03		2,69571040067	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	0059	18	0,010314	0,325277	0,1	2,02504809489	0,010314		2,02504809489	0,010314		2,02504809489	0,010314		2,02504809489	
Нефтеперерабатывающий завод	0060	18	0,091172	2,875215	0,5	132,566410587	0,091172		132,566410587	0,091172		132,566410587	0,091172		132,566410587	
Нефтеперерабатывающий завод	0061	31,5	0,091486	2,885106	0,5	132,404667613	0,091486		132,404667613	0,091486		132,404667613	0,091486		132,404667613	
Нефтеперерабатывающий завод	0062	32	1,05E-04	3,30E-03		0,27173853691	1,05E-04		0,27173853691	1,05E-04		0,27173853691	1,05E-04		0,27173853691	
Нефтеперерабатывающий завод	0064	18	9,53E-03	0,300515	0,1	1,87092139773	9,53E-03		1,87092139773	9,53E-03		1,87092139773	9,53E-03		1,87092139773	
Нефтеперерабатывающий завод	0065	2,8	4,221256	112,201829	24,4	227,884026878	4,221256		227,884026878	4,221256		227,884026878	1,6885024	60	91,1536107512	Инструментальный
Нефтеперерабатывающий завод	0066	12	0,305222	0,25	1,8	2924,91437612		100			100			100		Инструментальный
Нефтеперерабатывающий завод	0067	10	4,068219	128,771207	23,6	63046,8944645	4,068219		63046,8944645	4,068219		63046,8944645	4,068219		63046,8944645	
Нефтеперерабатывающий завод	0069	18	0,015736	0,496238	0,1	22,9075577046	0,015736		22,9075577046	0,015736		22,9075577046	0,015736		22,9075577046	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	6085	2	1,851852	0,18041	10,7	99,972020399		100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6093	2	3,80E-03	0,114766			3,80E-03			3,80E-03			3,80E-03			
	ВСЕГО:		17,271265	415,857026			13,812251			13,812251			11,2794974			
В том числе по градациям высот																
	0-10		10,284822	241,518212	59,5		8,29327			8,29327			5,7605164			
	10-20		1,602054	4,536741	9,3		0,134592			0,134592			0,134592			
	20-30		0,134145	4,230389	0,8		0,134145			0,134145			0,134145			
	30-50		0,091591	2,888403	0,5		0,091591			0,091591			0,091591			
	50-100		5,158653	162,683281	29,9		5,158653			5,158653			5,158653			
*****Сера элементарная (1125*)(0331)**																
Нефтеперерабатывающий завод	6093	2	1,72E-03	1,30E-05	0,5		1,72E-03			1,72E-03			1,72E-03			
Нефтеперерабатывающий завод	6094	2	0,32893	5,559725	99,5		0,32893			0,32893			0,32893			
	ВСЕГО:		0,330649	5,559738			0,330649			0,330649			0,330649			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,330649	5,559738	100		0,330649			0,330649			0,330649			
*****Сероводород (Дигидросульфид) (518)(0333)**																

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	0007	9	0,014982	0,0865315	14,3	379,550156952	0,014982		379,550156952	0,014982		379,550156952	0,014982		379,550156952	
Нефтеперерабатывающий завод	0015	85,5	4,39E-03	0,138503	4,2	1,15265274267	4,39E-03		1,15265274267	4,39E-03		1,15265274267	4,39E-03		1,15265274267	
Нефтеперерабатывающий завод	0065	2,8	6,14E-04	5,42E-03	0,6	0,03315373847	6,14E-04		0,03315373847	6,14E-04		0,03315373847	2,46E-04	60	0,01326149539	Инструментальный
Нефтеперерабатывающий завод	0067	10	4,84E-03	0,152466	4,6	74,9300209099	4,84E-03		74,9300209099	4,84E-03		74,9300209099	4,84E-03		74,9300209099	
Нефтеперерабатывающий завод	6001	2	1,73E-03	0,0547983	1,7		1,73E-03			1,73E-03			1,73E-03			
Нефтеперерабатывающий завод	6010	2	4,09E-06	1,28E-04			4,09E-06			4,09E-06			4,09E-06			
Нефтеперерабатывающий завод	6045	2	6,77E-04	0,021352	0,6		6,77E-04			6,77E-04			6,77E-04			
Нефтеперерабатывающий завод	6049	2	0,06265	1,97585	60,1		0,06265			0,06265			0,06265			
Нефтеперерабатывающий завод	6050	2	2,37E-05	7,48E-04			2,37E-05			2,37E-05			2,37E-05			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	6055	2	2,45E-06	7,70E-05			2,45E-06			2,45E-06			2,45E-06			
Нефтеперерабатывающий завод	6056	2	7,07E-06	2,23E-04			7,07E-06			7,07E-06			7,07E-06			
Нефтеперерабатывающий завод	6057	2	1,04E-05	3,28E-04			1,04E-05			1,04E-05			1,04E-05			
Нефтеперерабатывающий завод	6061	2	1,00E-06	2,30E-05			1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			
Нефтеперерабатывающий завод	6082	2	2,49E-03	1,28E-04	2,4			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6083	2	1,07E-03	1,16E-04	1			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6084	2	1,10E-05	3,42E-04			1,10E-05			1,10E-05			9,90E-06	10		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6086	2	4,00E-06	1,23E-04			4,00E-06			4,00E-06			3,60E-06	10		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6088	2	1,00E-06	9,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			9,00E-07	10		Расчетный

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	6091	2	3,20E-05	1,01E-03			3,20E-05				100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6093	2	0,01003	0,30331	9,6		0,01003			0,01003			0,01003			
Нефтеперерабатывающий завод	6095	2	2,41E-04	7,58E-03	0,2		2,41E-04			2,41E-04			2,41E-04			
Нефтеперерабатывающий завод	6097	2	7,74E-04	2,50E-06	0,7			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6100	2	2,00E-06	7,10E-05			2,00E-06			2,00E-06			2,00E-06			
Нефтеперерабатывающий завод	6109	2	1,00E-06	1,50E-05			1,00E-06			1,00E-06			9,00E-07	10		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6112	2	2,00E-06	7,40E-05		0,04192058226	2,00E-06		0,04192058226	2,00E-06		0,04192058226	1,80E-06	10	0,03772852403	Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6115	2	2,00E-06	2,00E-06			2,00E-06			2,00E-06			2,00E-06			
Нефтеперерабатывающий завод	6116	2	2,00E-06	2,00E-06			2,00E-06			2,00E-06			2,00E-06			
	ВСЕГО:		0,10459416	2,7492276			0,10026016			0,10022816			0,09985778 2			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,10020228	2,6107246	95,8		0,09586828			0,09583628			0,095465902			
	50-100		4,39E-03	0,138503	4,2		4,39E-03			4,39E-03			4,39E-03			
*****Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)(0337)**																
Нефтеперерабатывающий завод	0002	18	0,029884	0,458544		49,4595677221	0,029884		49,4595677221	0,029884		49,45956677221	0,029884		49,4595677221	
Нефтеперерабатывающий завод	0003	18	0,085397	1,06248	0,1	309,693117839	0,085397		309,693117839	0,085397		309,693117839	0,085397		309,693117839	
Нефтеперерабатывающий завод	0012	26,5	0,185625	5,853866	0,3	62,2000027302	0,185625		62,2000027302	0,185625		62,2000027302	0,185625		62,2000027302	
Нефтеперерабатывающий завод	0013	26,5	0,216667	6,832807	0,3	72,2828306055	0,216667		72,2828306055	0,216667		72,2828306055	0,216667		72,2828306055	
Нефтеперерабатывающий завод	0015	85,5	1,530417	48,26323	2,2	401,659278594	1,530417		401,659278594	1,530417		401,659278594	1,530417		401,659278594	
Нефтеперерабатывающий завод	0031	9	0,34925	0,625	0,5	7320,38167664		100			100			100		Инструментальный
Нефтеперерабатывающий завод	0040	18	0,115389	1,45392	0,2	190,974771111	0,115389		190,974771111	0,115389		190,974771111	0,115389		190,974771111	
Нефтеперерабатывающий завод	0041	18	0,167433	0,072331	0,2	305,395191998		100			100			100		Инструментальный

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	0058	18	0,838901	26,455566	1,2	367,712870055	0,838901		367,712870055	0,838901		367,712870055	0,838901		367,712870055	
Нефтеперерабатывающий завод	0059	18	1,407069	44,373284	2,1	276,263563877	1,407069		276,263563877	1,407069		276,263563877	1,407069		276,263563877	
Нефтеперерабатывающий завод	0060	18	1,58423	49,960284	2,3	2303,51077792	1,58423		2303,51077792	1,58423		2303,51077792	1,58423		2303,51077792	
Нефтеперерабатывающий завод	0061	31,5	1,276862	40,267144	1,9	1847,96022011	1,276862		1847,96022011	1,276862		1847,96022011	1,276862		1847,96022011	
Нефтеперерабатывающий завод	0062	32	7,47E-04	0,023557		1,93322559113	7,47E-04		1,93322559113	7,47E-04		1,93322559113	7,47E-04		1,93322559113	
Нефтеперерабатывающий завод	0064	18	1,299956	40,995381	1,9	255,233025135	1,299956		255,233025135	1,299956		255,233025135	1,299956		255,233025135	
Нефтеперерабатывающий завод	0065	2,8	46,927865	525,113754	69	2533,39547495	46,927865		2533,39547495	46,927865		2533,39547495	18,771146	60	1013,35818998	Инструментальный
Нефтеперерабатывающий завод	0066	12	0,763056	0,625	1,1	7312,29552321		100			100			100		Инструментальный
Нефтеперерабатывающий завод	0067	10	1,23979	39,097991	1,8	19213,5451135	1,23979		19213,5451135	1,23979		19213,5451135	1,23979		19213,5451135	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	0069	18	0,273425	8,622733	0,4	398,036284023	0,273425		398,036284023	0,273425		398,036284023	0,273425		398,036284023	
Нефтеперерабатывающий завод	6020	2	7,50E-04	0,01144				100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6049	2	0,03174	1,00088			0,03174			0,03174			0,03174			
Нефтеперерабатывающий завод	6085	2	6,925926	0,674733	10,1			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6087	2	1,510185	0,257535	2,2			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6092	2	1,513061	0,180225	2,2			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6095	2	6,00E-05	1,79E-03			6,00E-05			6,00E-05			6,00E-05			
Нефтеперерабатывающий завод	6111	2	0,010278	0,277506				100			100			100		Расчетный
	ВСЕГО:		68,283963	842,560981			57,044024			57,044024			28,887305			
В том числе по градациям высот																
	0-10		58,508905	567,240854	85,8		48,199455			48,199455			20,042736			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	10-20		6,56474	174,079523	9,5		5,634251			5,634251			5,634251			
	20-30		0,402292	12,686673	0,6		0,402292			0,402292			0,402292			
	30-50		1,277609	40,290701	1,9		1,277609			1,277609			1,277609			
	50-100		1,530417	48,26323	2,2		1,530417			1,530417			1,530417			
*****Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)(0342)**																
Нефтеперерабатывающий завод	6020	2	3,60E-03	2,07E-03	100			100			100			100		Расчетный
	ВСЕГО:		3,60E-03	2,07E-03												
В том числе по градациям высот																
	0-10		3,60E-03	2,07E-03	100											
*****Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды(0344)**																
Нефтеперерабатывающий завод	6020	2	1,95E-03	1,35E-03	100	0,1051085744		100			100			100		Расчетный
	ВСЕГО:		1,95E-03	1,35E-03												
В том числе по градациям высот																
	0-10		1,95E-03	1,35E-03	100											
*****Метан (727*)(0410)**																
Нефтеперерабатывающий завод	0012	26,5	0,060055	1,893895	2,8	20,123481018	0,060055		20,123481018	0,060055		20,123481018	0,060055		20,123481018	
Нефтеперерабатывающий завод	0013	26,5	0,070098	2,210612	3,3	23,3855726058	0,070098		23,3855726058	0,070098		23,3855726058	0,070098		23,3855726058	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	0015	85,5	0,038261	1,206599	1,8	10,0416328741	0,038261		10,0416328741	0,038261		10,0416328741	0,038261		10,0416328741	
Нефтеперерабатывающий завод	0060	18	0,257338	8,115387	12	374,176007631	0,257338		374,176007631	0,257338		374,176007631	0,257338		374,176007631	
Нефтеперерабатывающий завод	0061	31,5	0,26311	8,297437	12,3	380,790417064	0,26311		380,790417064	0,26311		380,790417064	0,26311		380,790417064	
Нефтеперерабатывающий завод	0062	32	1,66E-04	5,24E-03		0,42960568692	1,66E-04		0,42960568692	1,66E-04		0,42960568692	1,66E-04		0,42960568692	
Нефтеперерабатывающий завод	0065	2,8	1,173196	13,127837	54,8	63,3348531331	1,173196		63,3348531331	1,173196		63,3348531331	0,4692784	60	25,3339412532	Инструментальный
Нефтеперерабатывающий завод	0067	10	0,233294	7,35715	10,9	3615,45487035	0,233294		3615,45487035	0,233294		3615,45487035	0,233294		3615,45487035	
Нефтеперерабатывающий завод	0069	18	0,044414	1,400653	2,1	64,6553296831	0,044414		64,6553296831	0,044414		64,6553296831	0,044414		64,6553296831	
	ВСЕГО:		2,139932	43,614808			2,139932			2,139932			1,4360144			
В том числе по градациям высот																
	0-10		1,40649	20,484987	65,7		1,40649			1,40649			0,7025724			
	10-20		0,301752	9,51604	14,1		0,301752			0,301752			0,301752			
	20-30		0,130153	4,104507	6,1		0,130153			0,130153			0,130153			
	30-50		0,263276	8,302675	12,3		0,263276			0,263276			0,263276			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	50-100		0,038261	1,206599	1,8		0,038261			0,038261			0,038261			
*****Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)(0415)**																
Нефтеперерабатывающий завод	0007	9	12,2682197	126,72260788	25,9	310799,940773	12,2682197		310799,940773	12,2682197		310799,940773	12,2682197		310799,940773	
Нефтеперерабатывающий завод	0056	4	0,5040931	4,725205496	1,1	3886,3291705	0,5040931		3886,3291705	0,5040931		3886,3291705	0,5040931		3886,3291705	
Нефтеперерабатывающий завод	0057	3,5		1,00E-08				100			100			100		Инструментальный
Нефтеперерабатывающий завод	6001	2	0,329219	10,38252	0,7		0,329219			0,329219			0,329219			
Нефтеперерабатывающий завод	6010	2	0,21145	6,66803	0,4		0,21145			0,21145			0,21145			
Нефтеперерабатывающий завод	6045	2	0,0743661	2,345217	0,2		0,0743661			0,0743661			0,0743661			
Нефтеперерабатывающий завод	6049	2	0,20944	6,60503	0,4		0,20944			0,20944			0,20944			
Нефтеперерабатывающий завод	6050	2	0,02863	0,90272	0,1		0,02863			0,02863			0,02863			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	6055	2	2,96E-03	0,09347			2,96E-03			2,96E-03			2,96E-03			
Нефтеперерабатывающий завод	6056	2	8,54E-03	0,26933			8,54E-03			8,54E-03			8,54E-03			
Нефтеперерабатывающий завод	6057	2	0,01255364	0,39597			0,01255364			0,01255364			0,01255364			
Нефтеперерабатывающий завод	6061	2	3,28E-03	0,103496			3,28E-03			3,28E-03			3,28E-03			
Нефтеперерабатывающий завод	6080	2	5,01E-03	0,15788			5,01E-03			5,01E-03			5,01E-03			
Нефтеперерабатывающий завод	6081	2	4,064355	0,199343	8,6			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6082	2	3,009933	0,155097	6,4			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6083	2	1,289971	0,139587	2,7			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6084	2	2,704489	85,288779	5,7		2,704489			2,704489			2,4340401	10		Расчетный

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	6086	2	1,474698	46,50606	3,1		1,474698			1,474698			1,3272282	10		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6088	2	1,439155	45,385183	3		1,439155			1,439155			1,2952395	10		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6091	2	11,771648	371,230676	24,9		11,771648				100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6095	2	0,2682	8,458323	0,6		0,2682			0,2682			0,2682			
Нефтеперерабатывающий завод	6097	2	1,289971	4,14E-03	2,7			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6098	2	6,096533	0,199343	12,9		6,096533			6,096533			6,096533			
Нефтеперерабатывающий завод	6100	2	0,242908	7,660339	0,5		0,242908			0,242908			0,242908			
Нефтеперерабатывающий завод	6112	2	0,041154	1,297828	0,1		0,041154			0,041154			0,0370386	10		Расчетный
	ВСЕГО:		47,35078281	725,896170386			37,69655281			25,92490481			25,35895521			
В том числе по градациям высот																
	0-10		47,35078281	725,896170386	100		37,69655281			25,92490481			25,35895521			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
*****Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)(0416)**																
Нефтеперерабатывающий завод	0007	9	7,8316157	88,23640804	42,3	198404,149521	7,8316157		198404,149521	7,8316157		198404,149521	7,8316157		198404,149521	
Нефтеперерабатывающий завод	0056	4	0,2202168	1,945342349 5	1,2	1697,77164907	0,2202168		1697,77164907	0,2202168		1697,77164907	0,2202168		1697,77164907	
Нефтеперерабатывающий завод	6001	2	0,14051	4,43099	0,8		0,14051			0,14051			0,14051			
Нефтеперерабатывающий завод	6010	2	0,13015	4,10442	0,7		0,13015			0,13015			0,13015			
Нефтеперерабатывающий завод	6049	2	4,60E-04	0,01439			4,60E-04			4,60E-04			4,60E-04			
Нефтеперерабатывающий завод	6050	2	0,01059	0,3339	0,1		0,01059			0,01059			0,01059			
Нефтеперерабатывающий завод	6055	2	1,10E-03	0,03457			1,10E-03			1,10E-03			1,10E-03			
Нефтеперерабатывающий завод	6056	2	3,16E-03	0,09962			3,16E-03			3,16E-03			3,16E-03			
Нефтеперерабатывающий завод	6057	2	4,64E-03	0,14647			4,64E-03			4,64E-03			4,64E-03			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	6080	2	3,09E-03	0,09743			3,09E-03			3,09E-03			3,09E-03			
Нефтеперерабатывающий завод	6081	2	3,116584	0,152858	16,9			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6082	2	1,113313	0,057367	6			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6083	2	0,477134	0,05163	2,6			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6095	2	0,18445	5,816577	1		0,18445			0,18445			0,18445			
Нефтеперерабатывающий завод	6097	2	0,477134	1,53E-03	2,6			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6098	2	4,674876	0,152858	25,3		4,674876			4,674876			4,674876			
Нефтеперерабатывающий завод	6112	2	0,096432	3,041062	0,5		0,096432			0,096432			0,0867888	10		Расчетный
	ВСЕГО:		18,48545058	108,71742239			13,30128558			13,30128558			13,29164238			
В том числе по градациям высот																
	0-10		18,48545058	108,71742239	100		13,30128558			13,30128558			13,29164238			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
*****Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)(0501)**																
Нефтеперерабатывающий завод	0056	4	0,0154563	0,1559866495	50,6	119,161062823	0,0154563		119,161062823	0,0154563		119,161062823	0,0154563		119,161062823	
Нефтеперерабатывающий завод	6010	2	2,81E-03	0,08855	9,2		2,81E-03			2,81E-03			2,81E-03			
Нефтеперерабатывающий завод	6045	2	5,00E-03	0,157716	16,4		5,00E-03			5,00E-03			5,00E-03			
Нефтеперерабатывающий завод	6080	2	7,00E-05	2,19E-03	0,2		7,00E-05			7,00E-05			7,00E-05			
Нефтеперерабатывающий завод	6095	2	7,19E-03	0,22704	23,6		7,19E-03			7,19E-03			7,19E-03			
	ВСЕГО:		0,0305276	0,6314826495			0,0305276			0,0305276			0,0305276			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,0305276	0,6314826495	100		0,0305276			0,0305276			0,0305276			
*****Бензол (64)(0602)**																
Нефтеперерабатывающий завод	0007	9	0,0590561	0,61042014	2,6	1496,11213616	0,0590561		1496,11213616	0,0590561		1496,11213616	0,0590561		1496,11213616	
Нефтеперерабатывающий завод	0056	4	0,0146306	0,1459180635	0,6	112,795290318	0,0146306		112,795290318	0,0146306		112,795290318	0,0146306		112,795290318	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	6001	2	1,20E-03	0,03768	0,1		1,20E-03			1,20E-03			1,20E-03			
Нефтеперерабатывающий завод	6010	2	3,23E-03	0,10201	0,1		3,23E-03			3,23E-03			3,23E-03			
Нефтеперерабатывающий завод	6045	2	2,35E-03	0,07402	0,1		2,35E-03			2,35E-03			2,35E-03			
Нефтеперерабатывающий завод	6050	2	1,38E-04	4,36E-03			1,38E-04			1,38E-04			1,38E-04			
Нефтеперерабатывающий завод	6055	2	1,43E-05	4,50E-04			1,43E-05			1,43E-05			1,43E-05			
Нефтеперерабатывающий завод	6056	2	4,13E-05	1,30E-03			4,13E-05			4,13E-05			4,13E-05			
Нефтеперерабатывающий завод	6057	2	6,09E-05	1,92E-03			6,09E-05			6,09E-05			6,09E-05			
Нефтеперерабатывающий завод	6080	2	7,80E-05	2,49E-03			7,80E-05			7,80E-05			7,80E-05			
Нефтеперерабатывающий завод	6081	2	0,019519	9,57E-04	0,8			100			100			100		Расчетный

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	6082	2	0,01454	7,49E-04	0,6			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6083	2	6,23E-03	6,74E-04	0,3			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6086	2	0,23914	7,541519	10,3		0,23914			0,23914			0,215226	10		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6091	2	1,908916	60,19957	82,5		1,908916				100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6095	2	8,10E-03	0,255523	0,3		8,10E-03			8,10E-03			8,10E-03			
Нефтеперерабатывающий завод	6097	2	6,23E-03	2,00E-05	0,3			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6098	2	0,029279	9,57E-04	1,3		0,029279			0,029279			0,029279			
Нефтеперерабатывающий завод	6112	2	1,39E-03	0,043803	0,1		1,39E-03			1,39E-03			1,25E-03	10		Расчетный
	ВСЕГО:		2,3141299	69,0243402035			2,2676089			0,3586929			0,33464			
В том числе по градациям высот																
	0-10		2,3141299	69,0243402035	100		2,2676089			0,3586929			0,33464			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
*****Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)(0616)**																
Нефтеперерабатывающий завод	0007	9	0,0207942	0,21985326	10,7	526,794945514	0,0207942		526,794945514	0,0207942		526,794945514	0,0207942		526,794945514	
Нефтеперерабатывающий завод	0056	4	1,95E-03	0,018987177	1	14,9958388035	1,95E-03		14,9958388035	1,95E-03		14,9958388035	1,95E-03		14,9958388035	
Нефтеперерабатывающий завод	6001	2	4,08E-04	0,01288	0,2		4,08E-04			4,08E-04			4,08E-04			
Нефтеперерабатывающий завод	6010	2	5,81E-04	0,01785	0,3		5,81E-04			5,81E-04			5,81E-04			
Нефтеперерабатывающий завод	6045	2	2,50E-03	0,078853	1,3		2,50E-03			2,50E-03			2,50E-03			
Нефтеперерабатывающий завод	6050	2	4,30E-05	1,37E-03			4,30E-05			4,30E-05			4,30E-05			
Нефтеперерабатывающий завод	6054	2	0,131475	0,76131	67,6			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6055	2	4,50E-06	1,40E-04			4,50E-06			4,50E-06			4,50E-06			
Нефтеперерабатывающий завод	6056	2	1,30E-05	4,10E-04			1,30E-05			1,30E-05			1,30E-05			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	6057	2	1,90E-05	6,00E-04			1,90E-05			1,90E-05			1,90E-05			
Нефтеперерабатывающий завод	6080	2	1,60E-05	4,30E-04			1,60E-05			1,60E-05			1,60E-05			
Нефтеперерабатывающий завод	6081	2	7,23E-03	3,55E-04	3,7			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6082	2	4,57E-03	2,35E-04	2,3			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6083	2	1,96E-03	1,54E-04	1			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6095	2	5,61E-03	0,176899	2,9		5,61E-03			5,61E-03			5,61E-03			
Нефтеперерабатывающий завод	6097	2	1,96E-03	6,00E-06	1			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6098	2	0,010844	3,55E-04	5,6		0,010844			0,010844			0,010844			
Нефтеперерабатывающий завод	6112	2	4,74E-03	0,149519	2,4		4,74E-03			4,74E-03			4,27E-03	10		Расчетный
	ВСЕГО:		0,19470948	1,440206437			0,04751948			0,04751948			0,04704538			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,19470948	1,440206437	100		0,04751948			0,04751948			0,04704538			
*****Метилбензол (349)(0621)**																
Нефтеперерабатывающий завод	0007	9	0,0386384	0,40271792	1,4	978,855345373	0,0386384		978,855345373	0,0386384		978,855345373	0,0386384		978,855345373	
Нефтеперерабатывающий завод	0056	4	0,01369	0,137003306	0,5	105,543690926	0,01369		105,543690926	0,01369		105,543690926	0,01369		105,543690926	
Нефтеперерабатывающий завод	6001	2	7,80E-04	0,02439			7,80E-04			7,80E-04			7,80E-04			
Нефтеперерабатывающий завод	6010	2	2,87E-03	0,09054	0,1		2,87E-03			2,87E-03			2,87E-03			
Нефтеперерабатывающий завод	6045	2	5,03E-03	0,158573	0,2		5,03E-03			5,03E-03			5,03E-03			
Нефтеперерабатывающий завод	6050	2	8,70E-05	2,74E-03			8,70E-05			8,70E-05			8,70E-05			
Нефтеперерабатывающий завод	6054	2	0,064611	0,1073	2,4			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6055	2	9,00E-06	2,80E-04			9,00E-06			9,00E-06			9,00E-06			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	6056	2	2,59E-05	8,20E-04			2,59E-05			2,59E-05			2,59E-05			
Нефтеперерабатывающий завод	6057	2	4,20E-05	1,20E-03			4,20E-05			4,20E-05			4,20E-05			
Нефтеперерабатывающий завод	6080	2	8,00E-05	2,22E-03			8,00E-05			8,00E-05			8,00E-05			
Нефтеперерабатывающий завод	6081	2	0,013013	6,38E-04	0,5			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6082	2	9,14E-03	4,71E-04	0,3			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6083	2	3,92E-03	4,24E-04	0,1			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6086	2	0,278997	8,798448	10,4		0,278997			0,278997			0,2510973	10		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6091	2	2,227068	70,232827	82,8		2,227068				100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6095	2	0,010133	0,319839	0,4		0,010133			0,010133			0,010133			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	6097	2	3,92E-03	1,30E-05	0,1			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6098	2	0,019519	6,38E-04	0,7		0,019519			0,019519			0,019519			
Нефтеперерабатывающий завод	6112	2	3,83E-03	0,120879	0,1		3,83E-03			3,83E-03			3,45E-03	10		Расчетный
	ВСЕГО:		2,69540054	80,401961226			2,60080354			0,37373554			0,34545254			
В том числе по градациям высот																
	0-10		2,69540054	80,401961226	100		2,60080354			0,37373554			0,34545254			
*****Этилбензол (675)(0627)**																
Нефтеперерабатывающий завод	0056	4	3,71E-04	3,74E-03	17,1	2,85947077899	3,71E-04		2,85947077899	3,71E-04		2,85947077899	3,71E-04		2,85947077899	
Нефтеперерабатывающий завод	6010	2	7,00E-05	2,13E-03	3,2		7,00E-05			7,00E-05			7,00E-05			
Нефтеперерабатывающий завод	6080	2	2,00E-06	5,00E-05	0,1		2,00E-06			2,00E-06			2,00E-06			
Нефтеперерабатывающий завод	6095	2	9,48E-04	0,029878	43,8		9,48E-04			9,48E-04			9,48E-04			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	6112	2	7,75E-04	0,024428	35,8		7,75E-04			7,75E-04			6,98E-04	10		Расчетный
	ВСЕГО:		2,17E-03	0,06022967 95			2,17E-03			2,17E-03			2,09E-03			
В том числе по градациям высот																
	0-10		2,17E-03	0,06022967 95	100		2,17E-03			2,17E-03			2,09E-03			
*****Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)(1042)**																
Нефтеперерабатывающий завод	6054	2	0,016778	0,0275	100			100			100			100		Расчетный
	ВСЕГО:		0,016778	0,0275												
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,016778	0,0275	100											
*****Этанол (Этиловый спирт) (667)(1061)**																
Нефтеперерабатывающий завод	6054	2	8,33E-03	0,0132	100			100			100			100		Расчетный
	ВСЕГО:		8,33E-03	0,0132												
В том числе по градациям высот																
	0-10		8,33E-03	0,0132	100											
*****Гидроксибензол (155)(1071)**																
Нефтеперерабатывающий завод	6045	2	3,52E-04	0,011104	100		3,52E-04			3,52E-04			3,52E-04			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	6061	2	1,00E-07	2,00E-06			1,00E-07			1,00E-07			1,00E-07			
	ВСЕГО:		3,53E-04	0,011106			3,53E-04			3,53E-04			3,53E-04			
В том числе по градациям высот																
	0-10		3,53E-04	0,011106	100		3,53E-04			3,53E-04			3,53E-04			
*****Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)(1078)**																
Нефтеперерабатывающий завод	0016	9,1	3,105022	1,334533	91,8	38725,711462	3,105022		38725,711462	3,105022		38725,711462	3,105022		38725,711462	
Нефтеперерабатывающий завод	6002	2	0,046509	1,46673	1,4		0,046509			0,046509			0,046509			
Нефтеперерабатывающий завод	6004	2	0,04742	1,49548	1,4		0,04742			0,04742			0,04742			
Нефтеперерабатывающий завод	6095	2	2,70E-03	0,085015	0,1		2,70E-03			2,70E-03			2,70E-03			
Нефтеперерабатывающий завод	6099	2	4,00E-09	1,00E-07			4,00E-09			4,00E-09			4,00E-09			
Нефтеперерабатывающий завод	6104	2	0,05833	1,8396	1,7		0,05833			0,05833			0,05833			
Нефтеперерабатывающий завод	6105	2	0,08333	2,628	2,5		0,08333			0,08333			0,08333			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	6106	2	0,03878	1,22309	1,1		0,03878			0,03878			0,03878			
	ВСЕГО:		3,382087004	10,0724481			3,382087004			3,382087004			3,382087004			
В том числе по градациям высот																
	0-10		3,382087004	10,0724481	100		3,382087004			3,382087004			3,382087004			
*****2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)(1119)**																
Нефтеперерабатывающий завод	6054	2	0,018445	0,03176	100			100			100			100		Расчетный
	ВСЕГО:		0,018445	0,03176												
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,018445	0,03176	100											
*****Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)(1210)**																
Нефтеперерабатывающий завод	6054	2	0,024889	0,043	100	521,680685898		100			100			100		Расчетный
	ВСЕГО:		0,024889	0,043												
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,024889	0,043	100											
*****Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)(1301)**																
Нефтеперерабатывающий завод	0031	9	0,016764	0,03	31,4	351,378320479		100			100			100		Инструментальный

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	0066	12	0,036627	0,03	68,6	350,993174981		100			100			100		Инструментальный
	ВСЕГО:		0,053391	0,06												
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,016764	0,03	31,4											
	10-20		0,036627	0,03	68,6											
*****Формальдегид (Метаналь) (609)(1325)**																
Нефтеперерабатывающий завод	0031	9	0,016764	0,03	31,4	351,378320479		100			100			100		Инструментальный
Нефтеперерабатывающий завод	0066	12	0,036627	0,03	68,6	350,993174981		100			100			100		Инструментальный
	ВСЕГО:		0,053391	0,06												
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,016764	0,03	31,4											
	10-20		0,036627	0,03	68,6											
*****Пропан-2-он (Ацетон) (470)(1401)**																
Нефтеперерабатывающий завод	6054	2	0,011389	0,01924	100			100			100			100		Расчетный
	ВСЕГО:		0,011389	0,01924												
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,011389	0,01924	100											
*****Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)(1716)**																

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	0007	9	1,69E-03	0,0269978904	6,7	42,743093366	1,69E-03		42,743093366	1,69E-03		42,743093366	1,69E-03		42,743093366	
Нефтеперерабатывающий завод	6001	2	7,47E-04	0,0238029	3		7,47E-04			7,47E-04			7,47E-04			
Нефтеперерабатывающий завод	6002	2	1,00E-05	2,70E-04			1,00E-05			1,00E-05			1,00E-05			
Нефтеперерабатывающий завод	6010	2	4,80E-04	0,0149917	1,9		4,80E-04			4,80E-04			4,80E-04			
Нефтеперерабатывающий завод	6050	2	1,60E-06	4,98E-05			1,60E-06			1,60E-06			1,60E-06			
Нефтеперерабатывающий завод	6055	2	1,60E-07	1,00E-05			1,60E-07			1,60E-07			1,60E-07			
Нефтеперерабатывающий завод	6056	2	4,70E-07	1,00E-05			4,70E-07			4,70E-07			4,70E-07			
Нефтеперерабатывающий завод	6057	2	4,68E-06	1,62E-04			4,68E-06			4,68E-06			4,68E-06			
Нефтеперерабатывающий завод	6058	2	2,30E-05	7,25E-04	0,1		2,30E-05			2,30E-05			2,30E-05			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	6080	2	1,10E-05	3,50E-04			1,10E-05			1,10E-05			1,10E-05			
Нефтеперерабатывающий завод	6081	2	8,68E-03	4,25E-04	34,7			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6082	2	1,66E-04	9,00E-06	0,7			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6083	2	7,10E-05	8,00E-06	0,3			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6095	2	4,80E-05	1,59E-03	0,2		4,80E-05			4,80E-05			4,80E-05			
Нефтеперерабатывающий завод	6097	2	7,10E-05	2,00E-07	0,3			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6098	2	0,013013	4,25E-04	52,1		0,013013			0,013013			0,013013			
Нефтеперерабатывающий завод	6100	2	2,00E-06	7,40E-05			2,00E-06			2,00E-06			2,00E-06			
	ВСЕГО:		0,0250110 2	0,0699004 904			0,0160280 2			0,0160280 2			0,0160280 2			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,0250110 2	0,0699004 904	100		0,0160280 2			0,0160280 2			0,0160280 2			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
*****Ди(2-гидроксиэтил)амин (Диэтаноламин) (367*)(1880)**																
Нефтеперерабатывающий завод	6095	2	1,23E-03	0,03884	100		1,23E-03			1,23E-03			1,23E-03			
	ВСЕГО:		1,23E-03	0,03884			1,23E-03			1,23E-03			1,23E-03			
В том числе по градациям высот																
	0-10		1,23E-03	0,03884	100		1,23E-03			1,23E-03			1,23E-03			
*****Керосин (654*)(2732)**																
Нефтеперерабатывающий завод	0007	9	0,09346944	0,52040818	58	2367,93089189	0,09346944		2367,93089189	0,09346944		2367,93089189	0,09346944		2367,93089189	
Нефтеперерабатывающий завод	6001	2	0,0442488	1,39543016	27,4		0,0442488			0,0442488			0,0442488			
Нефтеперерабатывающий завод	6124	2	0,023588	0,743868	14,6		0,023588			0,023588			0,023588			
	ВСЕГО:		0,16130624	2,65970634			0,16130624			0,16130624			0,16130624			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,16130624	2,65970634	100		0,16130624			0,16130624			0,16130624			
*****Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)(2735)**																
Нефтеперерабатывающий завод	6020	2	8,30E-04	5,39E-03	100			100			100			100		Расчетный
	ВСЕГО:		8,30E-04	5,39E-03												

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
В том числе по градациям высот																
	0-10		8,30E-04	5,39E-03	100											
*****Уайт-спирит (1294*)(2752)**																
Нефтеперерабатывающий завод	6054	2	0,15815	0,795915	100	632403,825752		100			100			100		Расчетный
	ВСЕГО:		0,15815	0,795915												
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,15815	0,795915	100											
*****Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)(2754)**																
Нефтеперерабатывающий завод	0006	4	0,06	0,2052	0,1	239925,574108	0,06		239925,574108		100			100		Инструментальный
Нефтеперерабатывающий завод	0007	9	10,6024972	90,603755	23,7	268600,9529	10,6024972		268600,9529	10,6024972		268600,9529	10,6024972		268600,9529	
Нефтеперерабатывающий завод	0009	6	0,14616	1,89126184	0,3	23617,6818012	0,14616		23617,6818012	0,14616		23617,6818012	0,14616		23617,6818012	
Нефтеперерабатывающий завод	0016	9,1	3,70E-03	0,089475		46,1711974447	3,70E-03		46,1711974447	3,70E-03		46,1711974447	3,70E-03		46,1711974447	
Нефтеперерабатывающий завод	0031	9	0,16764	0,3	0,4	3513,78320479		100			100			100		Инструментальный
Нефтеперерабатывающий завод	0039	4	0,017444	0,13824		1881,38024473	0,017444		1881,38024473		100			100		Инструментальный

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	0066	12	0,366267	0,3	0,8	3509,90300109		100			100			100		Инструментальный
Нефтеперерабатывающий завод	0068	10	9,504124	299,72204	21,2	147289,391944	9,504124		147289,391944		100			100		Инструментальный
Нефтеперерабатывающий завод	6001	2	0,34008985	10,72521	0,8		0,34008985			0,34008985			0,34008985			
Нефтеперерабатывающий завод	6002	2	6,66E-03	0,20998			6,66E-03			6,66E-03			6,66E-03			
Нефтеперерабатывающий завод	6010	2	0,01922	0,60602			0,01922			0,01922			0,01922			
Нефтеперерабатывающий завод	6057	2	0,01389	0,43786			0,01389			0,01389			0,01389			
Нефтеперерабатывающий завод	6058	2	0,01738	0,5481			0,01738			0,01738			0,01738			
Нефтеперерабатывающий завод	6078	2	0,028988	0,91417	0,1		0,028988			0,028988			0,028988			
Нефтеперерабатывающий завод	6095	2	2,93E-03	0,092238			2,93E-03			2,93E-03			2,93E-03			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нефтеперерабатывающий завод	6107	2	0,02778	0,876	0,1		0,02778			0,02778			0,02778			
Нефтеперерабатывающий завод	6108	2	0,28973	9,13697	0,6		0,28973			0,28973			0,28973			
Нефтеперерабатывающий завод	6109	2	16,849023	448,857974	37,8		16,849023			16,849023			15,1641207	10		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6110	2	1,27914	40,33901	2,9		1,27914			1,27914			1,27914			
Нефтеперерабатывающий завод	6111	2	1,7	45,9	3,8			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6112	2	3,133969	94,775014	7		3,133969			3,133969			2,8205721	10		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6113	2	0,19527	5,62376	0,4		0,19527			0,19527			0,19527			
Нефтеперерабатывающий завод	6115	2	8,70E-04	6,92E-04			8,70E-04			8,70E-04			8,70E-04			
Нефтеперерабатывающий завод	6116	2	8,70E-04	6,92E-04			8,70E-04			8,70E-04			8,70E-04			
	ВСЕГО:		44,7736395	1052,293661			42,5397325			32,9581645			30,9598648			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
В том числе по градациям высот																
	0-10		44,40737205	1051,99366184	99,2		42,53973205			32,95816405			30,95986485			
	10-20		0,366267	0,3	0,8											
*****Взвешенные частицы (116)(2902)**																
Нефтеперерабатывающий завод	6020	2	0,0466	0,38133	100			100			100			100		Расчетный
	ВСЕГО:		0,0466	0,38133												
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,0466	0,38133	100											
*****Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина,(2908)**																
Нефтеперерабатывающий завод	6020	2	5,60E-04	9,90E-04	8,9			100			100			100		Расчетный
Нефтеперерабатывающий завод	6053	2	5,71E-03	0,033054	91,1			100			100			100		Расчетный
	ВСЕГО:		6,27E-03	0,034044												
В том числе по градациям высот																
	0-10		6,27E-03	0,034044	100											
*****Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)(2930)**																
Нефтеперерабатывающий завод	6020	2	9,40E-03	0,01266	100			100			100			100		Расчетный
	ВСЕГО:		9,40E-03	0,01266												

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
В том числе по градациям высот																
	0-10		9,40E-03	0,01266	100											
*****Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)(3401)**																
Нефтеперерабатывающий завод	0016	9,1	0,013889	0,790754	68,4	173,22305816	0,013889		173,22305816	0,013889		173,22305816	0,013889		173,22305816	
Нефтеперерабатывающий завод	6002	2	6,42E-03	0,20245	31,6		6,42E-03			6,42E-03			6,42E-03			
	ВСЕГО:		0,020309	0,993204			0,020309			0,020309			0,020309			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,020309	0,993204	100		0,020309			0,020309			0,020309			
Всего по предприятию:																
			228,835916784	3689,55099534			192,992819784	16		167,503587784	27		126,739513306	45		
В том числе по градациям высот																
	0-10		228,835916784	3689,55099534	100		192,992819784	16		167,503587784	27		126,739513306	45		

4.3. Краткая характеристика мероприятий в периоды НМУ

Мероприятия в периоды НМУ на 2026 - 2035 гг. включают (см. таблица 18):

При 1-м режиме:

- Запрет продувки газопроводов (источник 0057) и отдува газов продувки сальников газовых компрессоров (источник 6111);
- исключение работы резервных дизельных генераторов (источники 0031, 0066);
- исключение работы резервного водогрейного котла (источник 0041);
- исключение строительно-монтажных работ (источники 6020, 6053, 6054);
- исключение сброса в дренажные емкости (источники №№ 6081, 6082, 6083, 6097);
- исключение регенерации катализаторов (источник 6085, 6087,6092).

При 2-м режиме:

- запрет налива на узлах отпуска светлых и темных нефтепродуктов (источники № 0006, 0039), запрет налива в резервный резервуар вакуумного газойля Т-0831 (источник № 0068);
- исключение сброса в дренажные емкости (источники № 6091);

При 3-м режиме:

- Снижение производительности установок на 10% (источники № 6084, 6086, 6088, 6109, 6112);
- Уменьшение объемов сжигания на на горизонтальной факельной установке на 60 % (источник № 0065).

Реализация предложенных мероприятий позволяет снизить выбросы на 2026-2035гг.:

- на 1-м и режиме на 16 %,
- при 2-м режиме – 27 %,
- при 3-м режиме – 45 %.

4.4. Обоснование возможного диапазона регулирования выбросов

Учитывая специфику деятельности НПЗ АО «Конденсат», а также требования «РД 52.04.52-85. Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях», в качестве мероприятий по снижению выбросов в период возникновения НМУ проектом предусмотрены следующие организационные и технические мероприятия на 2026-2035гг.:

- Запрет продувки оборудования и газопроводов;
- Работы спецтехники и автотранспорта по работе со строительными материалами и грунтом;
- Прекращение строительно-монтажных работ и работы станков;
- Исключение работы резервных дизельных генераторов и передвижного компрессора;
- Запрет налива на узлах отпуска светлых и темных нефтепродуктов,
- Снижение объемов сжигания на горизонтальной факельной установке.

Предложеные мероприятия подразумевают остановку оборудования и исключение выбросов загрязняющих веществ, и уменьшение объемов сжигания на вертикальной факельной установке, что снизит объем выбросов при возникновении НМУ и позволит снизить нагрузку на атмосферный воздух.

5. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ

Согласно п. 40 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденной приказом №63 от 10.03.2021 г.: Операторы, для которых установлены нормативы допустимых выбросов, осуществляют производственный экологический контроль соблюдения допустимых выбросов на основе программы, разработанной в объеме необходимом для слежения за соблюдением экологического законодательства Республики Казахстан с учетом своих технических и финансовых возможностей.

Контроль за соблюдением нормативов на объекте выполняется непосредственно на источниках выбросов.

Контроль за соблюдением нормативов НДВ на предприятии будет осуществляться в рамках *Программы производственного экологического контроля* НПЗ АО «Конденсат» силами привлеченной на договорной основе сторонней аккредитованной лаборатории на специально выбранных контрольных точках на границах СЗЗ производственных объектов.

В перечень веществ, подлежащих контролю на предприятии, на которые имеются аттестованные стандартные и отраслевые методики аналитического контроля, входят:

- азота диоксид,
- азота оксид,
- серы диоксид,
- углерода оксид,
- углеводороды (метан, этан, пропан, бутан, пентан, , гексан, бензол, ксилол, толуол).

Для мониторинга атмосферного воздуха используется прибор ГАНК-4, промвыбросов – Testo-350. Контроль нормативов НДВ на источниках выбросов предусматривается на котельных установках, технологических печах и подогревателей нефтепродуктов, ГТЭС-26МВт, на территории производственных объектов НПЗ АО «Конденсат». Согласно п. 5.6.5. ОНД- 90 «Руководство по контролю источников загрязнения атмосферы» необходимое число плановых измерений на источнике и метод контроля отраслевая организация определяет, исходя из мощности источника и стабильности уровня его выброса, таким образом периодичность проведения контроля определена исходя из времени работы источников, а именно:

- для работающих круглый год котельных установок, технологических печей– 1 раз в квартал;
- для работающих в отопительных сезон котельных установок – 1 раз в квартал в отопительный сезон.

На всех остальных источниках выбросов предприятия в связи с нецелесообразностью / невозможности определения выбросов загрязняющих выбросов загрязняющих веществ экспериментальными методами приводится используются расчетные методы с использованием действующих на территории РК методик. Источники выбросов с контролируемыми загрязняющими веществами, периодичностью проведения контроля, методикой проведения контроля, представлены в Плане-графике контроля соблюдения нормативов НДВ. План-график контроля соблюдения нормативов НДВ на 2026 год и на период 2027– 20355 гг. представлены в табл. 24-25.

Таблица 24. План-график контроля на предприятии за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на 2026 год

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0002	Нефтеперерабатывающий завод	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,0084	13,902435	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,001365	2,25914569	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,000219	0,36245634	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,029884	49,4595677	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
0003	Нефтеперерабатывающий завод	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,02408	87,326373	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,003913	14,1905356	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,000626	2,27019558	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,085397	309,693118	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
0006	Нефтеперерабатывающий завод	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,06	239925,574	Экологом предприятия	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0007	Нефтеперерабатывающий завод	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,014982	379,550157	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал	12,2682197	310799,941	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз в квартал	7,8316157	198404,15	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,0590561	1496,11214	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,0207942	526,794946	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,0386384	978,855345	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал	0,0016872	42,7430934	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	10,6024972	268600,953	Экологом предприятия	Расчетный метод
0009	Нефтеперерабатывающий завод	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,14616	23617,6818	Экологом предприятия	Расчетный метод
0012	Нефтеперерабатывающий завод	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,032757	10,9763528	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,644228	215,870617	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,061897	20,7407061	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,185625	62,2000027	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз в квартал	0,060055	20,123481	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
0013	Нефтеперерабатывающий завод	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,038236	12,7560095	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,751961	250,863628	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,072248	24,1028396	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,216667	72,2828306	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз в квартал	0,070098	23,3855726	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
0015	Нефтеперерабатывающий завод	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,18365	48,1991029	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,029843	7,83232142	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал	0,153042	40,1660066	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	5,158653	1353,89299	Экологом предприятия	Расчетный метод

N источ-ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00439188	1,15265274	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	1,530417	401,659279	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз в квартал	0,038261	10,0416329	Экологом предприятия	Расчетный метод
0016	Нефтеперерабатывающий завод	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1 раз в квартал	0,001682	20,9778374	Экологом предприятия	Расчетный метод
		диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	1 раз в квартал	0,001789	22,3123372	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Аммиак (32)	1 раз в квартал	0,004713	58,7803494	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз в квартал	3,105022	38725,7115	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,003702	46,1711974	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	1 раз в квартал	0,013889	173,223058	Экологом предприятия	Расчетный метод
0031	Нефтеперерабатывающий завод	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,4191	8784,45801	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,54483	11419,7954	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал	0,06985	1464,07634	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,1397	2928,15267	Экологом предприятия	Расчетный метод

N источ-ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,34925	7320,38168	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз в квартал	0,016764	351,37832	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз в квартал	0,016764	351,37832	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,16764	3513,7832	Экологом предприятия	Расчетный метод
0039	Нефтеперерабатывающий завод	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,017444	1881,38024	Экологом предприятия	Расчетный метод
0040	Нефтеперерабатывающий завод	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,03248	53,7560822	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,005278	8,73536335	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,000846	1,40017382	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,115389	190,974771	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
0041	Нефтеперерабатывающий завод	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,03136	57,200153	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,005096	9,29502487	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал	0,003013	5,49566521	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	1,16224	2119,90771	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,167433	305,395192	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
0056	Нефтеперерабатывающий завод	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал	0,5040931	3886,32917	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз в квартал	0,2202168	1697,77165	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1 раз в квартал	0,0154563	119,161063	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,0146306	112,79529	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,0019451	14,9958388	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,01369	105,543691	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 раз в квартал	0,0003709	2,85947078	Экологом предприятия	Расчетный метод
0057	Нефтеперерабатывающий завод	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал			Экологом предприятия	Расчетный метод
0058	Нефтеперерабатывающий завод	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,23624	103,550346	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,038389	16,8269311	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,00615	2,6957104	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,838901	367,71287	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
0059	Нефтеперерабатывающий завод	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,39624	77,7976592	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,064389	12,6421196	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,010314	2,02504809	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	1,407069	276,263564	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
0060	Нефтеперерабатывающий завод	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,056292	81,850002	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	1,182141	1718,86313	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,091172	132,566411	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	1,58423	2303,51078	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз в квартал	0,257338	374,176008	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
0061	Нефтеперерабатывающий завод	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,05893	85,2874436	Специализированной аккредитованной лабораторией /	Инструментальный / Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
						Экологом предприятия	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	1,217979	1762,7408	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,091486	132,404668	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	1,276862	1847,96022	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз в квартал	0,26311	380,790417	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
0062	Нефтеперерабатывающий завод	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,000134	0,34679013	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,001254	3,24533453	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,000105	0,27173854	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,000747	1,93322559	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз в квартал	0,000166	0,42960569	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
0064	Нефтеперерабатывающий завод	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,36608	71,8760526	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,059488	11,6798585	Специализированной аккре-	Инструментальный /

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
						дитованной лабораторией / Экологом предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,009529	1,8709214	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	1,299956	255,233025	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
0065	Нефтеперерабатывающий завод	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	5,631344	304,007468	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,915093	49,4011919	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал	4,692787	253,339574	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	4,221256	227,884027	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00061413	0,03315374	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	46,927865	2533,39547	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз в квартал	1,173196	63,3348531	Экологом предприятия	Расчетный метод
0066	Нефтеперерабатывающий завод	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,915667	8774,75271	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	1,190367	11407,1776	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал	0,152611	1462,45719	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,305222	2924,91438	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,763056	7312,29552	Экологом предприятия	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз в квартал	0,036627	350,993175	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз в квартал	0,036627	350,993175	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,366267	3509,903	Экологом предприятия	Расчетный метод
0067	Нефтеперерабатывающий завод	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,108984	1688,97071	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,290131	4496,28167	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	4,068219	63046,8945	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,004835	74,9300209	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	1,23979	19213,5451	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз в квартал	0,233294	3615,45487	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
0068	Нефтеперерабатывающий завод	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	9,504124	147289,392	Экологом предприятия	Расчетный метод
0069	Нефтеперерабатывающий завод	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,009716	14,1439903	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод

N источ-ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,204028	297,012149	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,015736	22,9075577	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,273425	398,036284	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз в квартал	0,044414	64,6553297	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
6001	Нефтеперерабатывающий завод	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00173364		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал	0,329219		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз в квартал	0,14051		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,001195		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,000408		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,00078		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал	0,00074661		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,34008985		Экологом предприятия	Расчетный метод

N источ-ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
6002	Нефтеперерабатывающий завод	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1 раз в квартал	0,034351		Экологом предприятия	Расчетный метод
		диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	1 раз в квартал	0,00342		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Аммиак (32)	1 раз в квартал	0,013368		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз в квартал	0,046509		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал	0,00001		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,00666		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	1 раз в квартал	0,00642		Экологом предприятия	Расчетный метод
6004	Нефтеперерабатывающий завод	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз в квартал	0,04742		Экологом предприятия	Расчетный метод
6010	Нефтеперерабатывающий завод	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00000409		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал	0,21145		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз в квартал	0,13015		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1 раз в квартал	0,00281		Экологом предприятия	Расчетный метод

N источ-ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,003225		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,000581		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,002873		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 раз в квартал	0,00007		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал	0,0004803		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,01922		Экологом предприятия	Расчетный метод
6020	Нефтеперерабатывающий завод	диВанадий пентоксид (пыль) (Ванадия пятиокись) (115)	1 раз в квартал	0,00035		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз в квартал	0,01802		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз в квартал	0,00092		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Медь (II) оксид (в пересчете на медь) (Медь оксид, Меди оксид) (329)	1 раз в квартал	0,00008		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	1 раз в квартал	0,00011		Экологом предприятия	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,00468		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,00075		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,00075		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз в квартал	0,0036		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз в квартал	0,001947		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз в квартал	0,00083		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Взвешенные частицы (116)	1 раз в квартал	0,0466		Экологом предприятия	Расчетный метод
		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 раз в квартал	0,00056		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз в квартал	0,0094		Экологом предприятия	Расчетный метод
6045	Нефтеперерабатывающий завод	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,0006768		Экологом предприятия	Расчетный метод

N источ-ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал	0,0743661		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1 раз в квартал	0,0050013		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,0023467		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,0025007		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,0050282		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Гидроксибензол (155)	1 раз в квартал	0,0003524		Экологом предприятия	Расчетный метод
6049	Нефтеперерабатывающий завод	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,06265		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,03174		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал	0,20944		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00046		Экологом предприятия	Расчетный метод
6050	Нефтеперерабатывающий завод	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,0000237		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал	0,02863		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз в квартал	0,01059		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,000138		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,000043		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,000087		Экологом предприятия	Расчетный метод

N источ-ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал	0,0000016		Экологом предприятия	Расчетный метод
6053	Нефтеперерабатывающий завод	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 раз в квартал	0,00571		Экологом предприятия	Расчетный метод
6054	Нефтеперерабатывающий завод	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,131475		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,064611		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1 раз в квартал	0,016778		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Этанол (Этиловый спирт) (667)	1 раз в квартал	0,008333		Экологом предприятия	Расчетный метод
		2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	1 раз в квартал	0,018445		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1 раз в квартал	0,024889		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1 раз в квартал	0,011389		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз в квартал	0,15815		Экологом предприятия	Расчетный метод
6055	Нефтеперерабатывающий завод	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00000245		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал	0,00296402		Экологом предприятия	Расчетный метод

N источ-ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00109633		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00001432		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,0000045		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,000009		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал	0,00000016		Экологом предприятия	Расчетный метод
6056	Нефтеперерабатывающий завод	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00000707		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал	0,00854025		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00315887		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00004125		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,00001297		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,00002593		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал	0,00000047		Экологом предприятия	Расчетный метод
6057	Нефтеперерабатывающий завод	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,0000104		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал	0,01255364		Экологом предприятия	Расчетный метод

N источ-ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00463988		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00006093		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,00001901		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,00004201		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал	0,00000468		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,01389		Экологом предприятия	Расчетный метод
6058	Нефтеперерабатывающий завод	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал	0,000023		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,01738		Экологом предприятия	Расчетный метод
6061	Нефтеперерабатывающий завод	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000001		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал	0,003282		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Гидроксибензол (155)	1 раз в квартал	0,0000001		Экологом предприятия	Расчетный метод
6078	Нефтеперерабатывающий завод	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Рас-	1 раз в квартал	0,028988		Экологом предприятия	Расчетный метод

N источ-ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		творитель РПК-265П) (10)					
6080	Нефтеперерабатывающий завод	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал	0,00501		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00309		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1 раз в квартал	0,00007		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,000078		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,000016		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,00008		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 раз в квартал	0,000002		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал	0,000011		Экологом предприятия	Расчетный метод
6081	Нефтеперерабатывающий завод	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал	4,064355		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз в квартал	3,116584		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,019519		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,007229		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,013013		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал	0,008675		Экологом предприятия	Расчетный метод
6082	Нефтеперерабатывающий завод	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,002492		Экологом предприятия	Расчетный метод

N источ-ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал	3,009933		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз в квартал	1,113313		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,01454		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,00457		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,009139		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал	0,000166		Экологом предприятия	Расчетный метод
6083	Нефтеперерабатывающий завод	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,001068		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал	1,289971		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз в квартал	0,477134		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,006231		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,001958		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,003917		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал	0,000071		Экологом предприятия	Расчетный метод
6084	Нефтеперерабатывающий завод	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000011		Экологом предприятия	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал	2,704489		Экологом предприятия	Расчетный метод
6085	Нефтеперерабатывающий завод	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	1,851852		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	6,925926		Экологом предприятия	Расчетный метод
6086	Нефтеперерабатывающий завод	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000004		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал	1,474698		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,23914		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,278997		Экологом предприятия	Расчетный метод
6087	Нефтеперерабатывающий завод	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	1,510185		Экологом предприятия	Расчетный метод
6088	Нефтеперерабатывающий завод	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000001		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал	1,439155		Экологом предприятия	Расчетный метод
6091	Нефтеперерабатывающий завод	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000032		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал	11,771648		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	1,908916		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	2,227068		Экологом предприятия	Расчетный метод
6092	Нефтеперерабатывающий завод	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	1,513061		Экологом предприятия	Расчетный метод
6093	Нефтеперерабатывающий завод	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV)	1 раз в квартал	0,003795		Экологом предприятия	Расчетный метод

N источ-ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		оксид) (516)					
		Сера элементарная (1125*)	1 раз в квартал	0,001719		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,01003		Экологом предприятия	Расчетный метод
6094	Нефтеперерабатывающий завод	Сера элементарная (1125*)	1 раз в квартал	0,32893		Экологом предприятия	Расчетный метод
6095	Нефтеперерабатывающий завод	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал	0,19123		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз в квартал	0,07068		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1 раз в квартал	0,00706		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,0065		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,00082		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,00613		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 раз в квартал	0,00017		Экологом предприятия	Расчетный метод
6097	Нефтеперерабатывающий завод	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000774		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал	1,289971		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз в квартал	0,477134		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,006231		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,001958		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,003917		Экологом предприятия	Расчетный метод

N источ-ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал	0,000071		Экологом предприятия	Расчетный метод
6098	Нефтеперерабатывающий завод	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал	6,096533		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз в квартал	4,674876		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,029279		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,010844		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,019519		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал	0,013013		Экологом предприятия	Расчетный метод
6099	Нефтеперерабатывающий завод	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз в квартал	4,0000000E-09		Экологом предприятия	Расчетный метод
6100	Нефтеперерабатывающий завод	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000002		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал	0,242908		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал	0,000002		Экологом предприятия	Расчетный метод
6104	Нефтеперерабатывающий завод	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз в квартал	0,05833		Экологом предприятия	Расчетный метод
6105	Нефтеперерабатывающий завод	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз в квартал	0,08333		Экологом предприятия	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
6106	Нефтеперерабатывающий завод	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз в квартал	0,03878		Экологом предприятия	Расчетный метод
6107	Нефтеперерабатывающий завод	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,02778		Экологом предприятия	Расчетный метод
6108	Нефтеперерабатывающий завод	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,28973		Экологом предприятия	Расчетный метод
6109	Нефтеперерабатывающий завод	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000001		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	16,849023		Экологом предприятия	Расчетный метод
6110	Нефтеперерабатывающий завод	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	1,27914		Экологом предприятия	Расчетный метод
6111	Нефтеперерабатывающий завод	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,010278		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	1,7		Экологом предприятия	Расчетный метод
6112	Нефтеперерабатывающий завод	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000002		Экологом предприятия	Расчетный метод

N источ-ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал	0,041154		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз в квартал	0,096432		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,001389		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,004741		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,003833		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 раз в квартал	0,000775		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	3,133969		Экологом предприятия	Расчетный метод
6113	Нефтеперерабатывающий завод	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,19527		Экологом предприятия	Расчетный метод
6115	Нефтеперерабатывающий завод	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000002		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,00087		Экологом предприятия	Расчетный метод
6116	Нефтеперерабатывающий завод	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000002		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,00087		Экологом предприятия	Расчетный метод

Таблица 25. План-график контроля на предприятии за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на 2027-2035гг.

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0002	Нефтеперерабатывающий завод	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,0084	13,902435	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,001365	2,25914569	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,000219	0,36245634	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,029884	49,4595677	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
0003	Нефтеперерабатывающий завод	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,02408	87,326373	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,003913	14,1905356	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,000626	2,27019558	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,085397	309,693118	Специализированной аккредитованной лабо-	Инструментальный / Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
						раторией / Экологом предприятия	
0006	Нефтеперерабатывающий завод	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,06	239925,574	Экологом предприятия	Расчетный метод
0007	Нефтеперерабатывающий завод	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,014982	379,550157	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал	12,2682197	310799,941	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз в квартал	7,8316157	198404,15	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,0590561	1496,11214	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,0207942	526,794946	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,0386384	978,855345	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал	0,0016872	42,7430934	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Керосин (654*)	1 раз в квартал	0,09346944	2367,93089	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	10,6024972	268600,953	Экологом предприятия	Расчетный метод
0009	Нефтеперерабатывающий	Алканы С12-19 /в пересчете на С/	1 раз в квартал	0,14616	23617,6818	Экологом предприятия	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
	завод	(Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)					
0012	Нефтеперерабатывающий завод	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,032757	10,9763528	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,644228	215,870617	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,061897	20,7407061	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,185625	62,2000027	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз в квартал	0,060055	20,123481	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
0013	Нефтеперерабатывающий завод	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,038236	12,7560095	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,751961	250,863628	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид серни-	1 раз в квартал	0,072248	24,1028396	Специализированной	Инструментальный /

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		стый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,216667	72,2828306	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз в квартал	0,070098	23,3855726	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
0015	Нефтеперерабатывающий завод	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,18365	48,1991029	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,029843	7,83232142	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал	0,153042	40,1660066	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	5,158653	1353,89299	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00439188	1,15265274	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	1,530417	401,659279	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз в квартал	0,038261	10,0416329	Экологом предприятия	Расчетный метод
0016	Нефтеперерабатывающий завод	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1 раз в квартал	0,001682	20,9778374	Экологом предприятия	Расчетный метод
		диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	1 раз в квартал	0,001789	22,3123372	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Аммиак (32)	1 раз в квартал	0,004713	58,7803494	Экологом предприятия	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз в квартал	3,105022	38725,7115	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,003702	46,1711974	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	1 раз в квартал	0,013889	173,223058	Экологом предприятия	Расчетный метод
0031	Нефтеперерабатывающий завод	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,4191	8784,45801	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,54483	11419,7954	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал	0,06985	1464,07634	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,1397	2928,15267	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,34925	7320,38168	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз в квартал	0,016764	351,37832	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз в квартал	0,016764	351,37832	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,16764	3513,7832	Экологом предприятия	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0039	Нефтеперерабатывающий завод	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,017444	1881,38024	Экологом предприятия	Расчетный метод
0040	Нефтеперерабатывающий завод	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,03248	53,7560822	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,005278	8,73536335	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,000846	1,40017382	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,115389	190,974771	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
0041	Нефтеперерабатывающий завод	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,03136	57,200153	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,005096	9,29502487	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал	0,003013	5,49566521	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	1,16224	2119,90771	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,167433	305,395192	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
0056	Нефтеперерабатывающий завод	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал	0,5040931	3886,32917	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз в квартал	0,2202168	1697,77165	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1 раз в квартал	0,0154563	119,161063	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,0146306	112,79529	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,0019451	14,9958388	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,01369	105,543691	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 раз в квартал	0,0003709	2,85947078	Экологом предприятия	Расчетный метод
0057	Нефтеперерабатывающий завод	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал			Экологом предприятия	Расчетный метод
0058	Нефтеперерабатывающий завод	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,23624	103,550346	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,038389	16,8269311	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV)	1 раз в квартал	0,00615	2,6957104	Специализированной аккредитованной лабо-	Инструментальный / Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		оксид) (516)				раторией / Экологом предприятия	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,838901	367,71287	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
0059	Нефтеперерабатывающий завод	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,39624	77,7976592	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,064389	12,6421196	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,010314	2,02504809	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	1,407069	276,263564	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
0060	Нефтеперерабатывающий завод	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,056292	81,850002	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	1,182141	1718,86313	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV)	1 раз в квартал	0,091172	132,566411	Специализированной аккредитованной лабо-	Инструментальный / Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		оксид) (516)				раторией / Экологом предприятия	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	1,58423	2303,51078	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз в квартал	0,257338	374,176008	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
0061	Нефтеперерабатывающий завод	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,05893	85,2874436	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	1,217979	1762,7408	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,091486	132,404668	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	1,276862	1847,96022	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз в квартал	0,26311	380,790417	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
0062	Нефтеперерабатывающий завод	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,000134	0,34679013	Специализированной аккредитованной лабо-	Инструментальный / Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
						раторией / Экологом предприятия	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,001254	3,24533453	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,000105	0,27173854	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,000747	1,93322559	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз в квартал	0,000166	0,42960569	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
0064	Нефтеперерабатывающий завод	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,36608	71,8760526	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,059488	11,6798585	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,009529	1,8709214	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	1,299956	255,233025	Специализированной аккредитованной лабо-	Инструментальный / Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
						раторией / Экологом предприятия	
0065	Нефтеперерабатывающий завод	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	5,631344	304,007468	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,915093	49,4011919	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал	4,692787	253,339574	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	4,221256	227,884027	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00061413	0,03315374	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	46,927865	2533,39547	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз в квартал	1,173196	63,3348531	Экологом предприятия	Расчетный метод
0066	Нефтеперерабатывающий завод	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,915667	8774,75271	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	1,190367	11407,1776	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал	0,152611	1462,45719	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,305222	2924,91438	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,763056	7312,29552	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз в квартал	0,036627	350,993175	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз в квартал	0,036627	350,993175	Экологом предприятия	Расчетный метод
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/	1 раз в квартал	0,366267	3509,903	Экологом предприятия	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		(Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)					
0067	Нефтеперерабатывающий завод	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,108984	1688,97071	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,290131	4496,28167	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	4,068219	63046,8945	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,004835	74,9300209	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	1,23979	19213,5451	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз в квартал	0,233294	3615,45487	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0068	Нефтеперерабатывающий завод	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	9,504124	147289,392		
0069	Нефтеперерабатывающий завод	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,009716	14,1439903	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,204028	297,012149	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,015736	22,9075577	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,273425	398,036284	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз в квартал	0,044414	64,6553297	Специализированной аккредитованной лабораторией / Экологом предприятия	Инструментальный / Расчетный метод
6001	Нефтеперерабатывающий завод	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00173364		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал	0,329219		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз в квартал	0,14051		Экологом предприятия	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,001195		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,000408		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,00078		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал	0,00074661		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Керосин (654*)	1 раз в квартал	0,0442488		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,34008985		Экологом предприятия	Расчетный метод
6002	Нефтеперерабатывающий завод	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1 раз в квартал	0,034351		Экологом предприятия	Расчетный метод
		диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	1 раз в квартал	0,00342		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Аммиак (32)	1 раз в квартал	0,013368		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз в квартал	0,046509		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал	0,00001		Экологом предприятия	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,00666		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	1 раз в квартал	0,00642		Экологом предприятия	Расчетный метод
6004	Нефтеперерабатывающий завод	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз в квартал	0,04742		Экологом предприятия	Расчетный метод
6010	Нефтеперерабатывающий завод	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00000409		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал	0,21145		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз в квартал	0,13015		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1 раз в квартал	0,00281		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,003225		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,000581		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,002873		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 раз в квартал	0,00007		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал	0,0004803		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,01922		Экологом предприятия	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
6020	Нефтеперерабатывающий завод	диВанадий пентоксид (пыль) (Ванадия пятиокись) (115)	1 раз в квартал	0,00035		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз в квартал	0,01802		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз в квартал	0,00092		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Медь (II) оксид (в пересчете на медь) (Медь оксид, Меди оксид) (329)	1 раз в квартал	0,00008		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	1 раз в квартал	0,00011		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,00468		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,00075		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,00075		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз в квартал	0,0036		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз в квартал	0,001947		Экологом предприятия	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз в квартал	0,00083		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Взвешенные частицы (116)	1 раз в квартал	0,0466		Экологом предприятия	Расчетный метод
		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 раз в квартал	0,00056		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз в квартал	0,0094		Экологом предприятия	Расчетный метод
6045	Нефтеперерабатывающий завод	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,0006768		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал	0,0743661		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1 раз в квартал	0,0050013		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,0023467		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,0025007		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,0050282		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Гидроксибензол (155)	1 раз в квартал	0,0003524		Экологом предприятия	Расчетный метод
6049	Нефтеперерабатывающий завод	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,06265		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,03174		Экологом предприятия	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал	0,20944		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00046		Экологом предприятия	Расчетный метод
6050	Нефтеперерабатывающий завод	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,0000237		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал	0,02863		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз в квартал	0,01059		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,000138		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,000043		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,000087		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал	0,0000016		Экологом предприятия	Расчетный метод
6053	Нефтеперерабатывающий завод	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 раз в квартал	0,00571		Экологом предприятия	Расчетный метод
6054	Нефтеперерабатывающий завод	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,131475		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,064611		Экологом предприятия	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1 раз в квартал	0,016778		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Этанол (Этиловый спирт) (667)	1 раз в квартал	0,008333		Экологом предприятия	Расчетный метод
		2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	1 раз в квартал	0,018445		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1 раз в квартал	0,024889		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1 раз в квартал	0,011389		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз в квартал	0,15815		Экологом предприятия	Расчетный метод
6055	Нефтеперерабатывающий завод	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00000245		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал	0,00296402		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00109633		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00001432		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,0000045		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,000009		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал	0,00000016		Экологом предприятия	Расчетный метод
6056	Нефтеперерабатывающий завод	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00000707		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал	0,00854025		Экологом предприятия	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00315887		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00004125		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,00001297		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,00002593		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал	0,00000047		Экологом предприятия	Расчетный метод
6057	Нефтеперерабатывающий завод	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,0000104		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал	0,01255364		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00463988		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00006093		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,00001901		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,00004201		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал	0,00000468		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,01389		Экологом предприятия	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
6058	Нефтеперерабатывающий завод	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал	0,000023		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,01738		Экологом предприятия	Расчетный метод
6061	Нефтеперерабатывающий завод	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000001		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал	0,003282		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Гидроксибензол (155)	1 раз в квартал	0,0000001		Экологом предприятия	Расчетный метод
6078	Нефтеперерабатывающий завод	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,028988		Экологом предприятия	Расчетный метод
6080	Нефтеперерабатывающий завод	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал	0,00501		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00309		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1 раз в квартал	0,00007		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,000078		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,000016		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,00008		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 раз в квартал	0,000002		Экологом предприятия	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал	0,000011		Экологом предприятия	Расчетный метод
6081	Нефтеперерабатывающий завод	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал	4,064355		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз в квартал	3,116584		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,019519		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,007229		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,013013		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал	0,008675		Экологом предприятия	Расчетный метод
6082	Нефтеперерабатывающий завод	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,002492		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал	3,009933		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз в квартал	1,113313		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,01454		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,00457		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,009139		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал	0,000166		Экологом предприятия	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
6083	Нефтеперерабатывающий завод	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,001068		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал	1,289971		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз в квартал	0,477134		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,006231		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,001958		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,003917		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал	0,000071		Экологом предприятия	Расчетный метод
6084	Нефтеперерабатывающий завод	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000011		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал	2,704489		Экологом предприятия	Расчетный метод
6085	Нефтеперерабатывающий завод	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	1,851852		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	6,925926		Экологом предприятия	Расчетный метод
6086	Нефтеперерабатывающий завод	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000004		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал	1,474698		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,23914		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,278997		Экологом предприятия	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
6087	Нефтеперерабатывающий завод	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	1,510185		Экологом предприятия	Расчетный метод
6088	Нефтеперерабатывающий завод	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000001		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал	1,439155		Экологом предприятия	Расчетный метод
6091	Нефтеперерабатывающий завод	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000032		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал	11,771648		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	1,908916		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	2,227068		Экологом предприятия	Расчетный метод
6092	Нефтеперерабатывающий завод	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	1,513061		Экологом предприятия	Расчетный метод
6093	Нефтеперерабатывающий завод	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,003795		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Сера элементарная (1125*)	1 раз в квартал	0,001719		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,01003		Экологом предприятия	Расчетный метод
6094	Нефтеперерабатывающий завод	Сера элементарная (1125*)	1 раз в квартал	0,32893		Экологом предприятия	Расчетный метод
6095	Нефтеперерабатывающий завод	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000241		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,00006		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал	0,2682		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз в квартал	0,18445		Экологом предприятия	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1 раз в квартал	0,00719		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,008099		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,00561		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,010133		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 раз в квартал	0,000948		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз в квартал	0,002696		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал	0,000048		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Ди(2-гидроксиэтил)амин (Диэтаноламин) (367*)	1 раз в квартал	0,00123		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,002925		Экологом предприятия	Расчетный метод
6097	Нефтеперерабатывающий завод	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000774		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал	1,289971		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз в квартал	0,477134		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,006231		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,001958		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,003917		Экологом предприятия	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал	0,000071		Экологом предприятия	Расчетный метод
6098	Нефтеперерабатывающий завод	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал	6,096533		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз в квартал	4,674876		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,029279		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,010844		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,019519		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал	0,013013		Экологом предприятия	Расчетный метод
6099	Нефтеперерабатывающий завод	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз в квартал	4,0000000E-09		Экологом предприятия	Расчетный метод
6100	Нефтеперерабатывающий завод	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000002		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал	0,242908		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал	0,000002		Экологом предприятия	Расчетный метод
6104	Нефтеперерабатывающий завод	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз в квартал	0,05833		Экологом предприятия	Расчетный метод
6105	Нефтеперерабатывающий завод	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз в квартал	0,08333		Экологом предприятия	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
6106	Нефтеперерабатывающий завод	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз в квартал	0,03878		Экологом предприятия	Расчетный метод
6107	Нефтеперерабатывающий завод	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,02778		Экологом предприятия	Расчетный метод
6108	Нефтеперерабатывающий завод	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,28973		Экологом предприятия	Расчетный метод
6109	Нефтеперерабатывающий завод	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000001		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	16,849023		Экологом предприятия	Расчетный метод
6110	Нефтеперерабатывающий завод	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	1,27914		Экологом предприятия	Расчетный метод
6111	Нефтеперерабатывающий завод	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,010278		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	1,7		Экологом предприятия	Расчетный метод
6112	Нефтеперерабатывающий завод	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000002		Экологом предприятия	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал	0,041154		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз в квартал	0,096432		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,001389		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,004741		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,003833		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 раз в квартал	0,000775		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	3,133969		Экологом предприятия	Расчетный метод
6113	Нефтеперерабатывающий завод	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,19527		Экологом предприятия	Расчетный метод
6115	Нефтеперерабатывающий завод	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000002		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,00087		Экологом предприятия	Расчетный метод
6116	Нефтеперерабатывающий завод	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000002		Экологом предприятия	Расчетный метод
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,00087		Экологом предприятия	Расчетный метод
6124	Нефтеперерабатывающий завод	Керосин (654*)	1 раз в квартал	0,023588		Экологом предприятия	Расчетный метод

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический кодекс Республики Казахстан, от 2.01.2021 г, № 400-VI ЗРК.
2. Кодекс РК «О недрах и недропользовании» от 27.12.2017 г. № 125.
3. Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду, №63 от 10.03.2021 г.
4. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», № ҚР ДСМ-2 от 11.01.2022 г.
5. Методика расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей. №23 от 30.01.2007 года (с изменениями по состоянию на 02.04.2008 г.);
6. Методических указаний расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов, утвержденной приказом Министра ООС РК от 29.07.2011 г. № 196;
7. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа, приложение 1 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов РК от 12.06.2014 года № 221.
8. РНД 211.2.02.04-2004. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок;
9. РНД 211.2.02.09-2004. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров;
10. РНД 211.2.02.03-2004. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах;
11. РНД 211.2.02.06-2004. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов;
12. РНД 211.2.02.08-2004. Методика по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу предприятиями деревообрабатывающей промышленности;
13. РНД 211.2.01.01-97. Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий;
14. Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами, Алматы, 1996;
15. Методика определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для тепловых электростанций и котельных (приложение 3 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов РК от 12.06.2014 г. № 221);
16. Методика расчета выбросов ЗВ от объектов 4 категории, Приложение 7 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов РК от 12.06.2014 г. № 221.
17. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов, Приложение № 11, Приказ Министра ООС РК от 18.04.2008 г. № 100-п;
18. Методика расчета выбросов вредных веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли, в т.ч. АБЗ (Приложение №12 к Приказу Министра ООС РК от 18.04.2008 №100-п

19. РД 52.04.253-90 Методика прогнозирования масштабов заражения сильнодействующими ядовитыми веществами при авариях (разрушениях) на химически опасных объектах и транспорте;

20. Правила ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля, утвержденные 22.06.2021 г. № 208.

ПРИЛОЖЕНИЯ

ПРИЛОЖЕНИЕ А. РЕШЕНИЕ ПО ОПРЕДЕЛЕНИЮ КАТЕГОРИИ ОБЪЕКТА, ОКАЗЫВАЮЩЕГО НЕГАТИВНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ОТ 6.09.2021 Г. НПЗ АО «КОНДЕНСАТ»

Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан РГУ "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан" Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

Решение по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду

«6» сентябрь 2021 г.

Наименование объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду: "АО "Конденсат"", "19201"

(код основного вида экономической деятельности и наименование (при наличии) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду)

Определена категория объекта: I

(указываются полное и (при наличии) сокращенное наименование, организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (при наличии) отчество индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа, удостоверяющего его личность).

Бизнес-идентификационный номер юридического лица / индивидуальный идентификационный номер индивидуального предпринимателя: 921040000053

Идентификационный номер налогоплательщика:

Адрес (место нахождения, почтовый индекс) юридического лица или место жительства индивидуального предпринимателя: Западно-Казахстанская область

Адрес (место нахождения) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду: (ЗКО, Бурлинский район)
,ЗКО, Бурлинский район, Аксайская г.а., г.Аксай, ул.Иксанова, 168/3)
,ЗКО, Бурлинский район, Аксайская г.а., г.Аксай, ул.Иксанова, 168/3)
,ЗКО, Бурлинский район, Аксайская г.а., г.Аксай, промзона, 65Н)
,ЗКО, Бурлинский район, Аксайская г.а., г.Аксай)
,ЗКО, Бурлинский район, Жарсуатский с.о., с.Жарсуат)

Руководитель: АБДУАЛИЕВ АЙДАР СЕЙСЕНБЕКОВИЧ (фамилия, имя, отчество (при его наличии))
«6» сентябрь 2021 года

подпись:



ПРИЛОЖЕНИЕ Б. СПРАВКИ О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ И МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ РАЙОНОВ РАСПОЛОЖЕНИЯ ОБЪЕКТОВ

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ «ҚАЗГИДРОМЕТ» шаруашылық жүргізу құқығындағы РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫНЫҢ БАТЫС ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ на праве хозяйственного ведения «КАЗГИДРОМЕТ» ПО ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ

090009 Орал қ. Жәңгір хан к-сі, 61/1
тел: 8 (7112) 52-20-21; 52-19-95
e-mail: info_zko@meteo.kz

090009 г. Уральск, ул. Жангир хана, 61/1
тел: 8 (7112) 52-20-21, 52-19-95
e-mail: info_zko@meteo.kz

Шығыс номері:/396
Бірегей код:26FE09A42D404BEE
Шығыс күні:29.07.2026

ЖК «Есеналиева»

Сіздің 2026 жылғы 27 шілдедегі № 13 сұраныс хатыңызға сәйкес, Ақсай метеостанциясы бойынша 2025 жылғы метеорологиялық сипаттаманы ұсынамыз.

Қосымша: Метеорологиялық көрсеткіштер туралы анықтама, 1 парақта.

Директордың м. а. **О. Садыров**

Издатель ЭЦП - ҰЛТТЫҚ КУӘЛАНДЫРУШЫ ОРТАЛЫҚ (GOST) 2022, САДЫРОВ ОЛЖАС, Филиал Республиканского государственного предприятия на праве хозяйственного ведения "Казгидромет" Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан по Западно-Казахстанской области, BIN120941001476

Орн: Г. Сидекова
Тел: 52-20-21
https://seddoc.kazhydromet.kz/cKUC0H

Приложение 1

Сведения о метеорологических характеристиках и коэффициентах
по МС Аксай за 2025 г.

№ п/п	Наименование характеристики	величина
1	Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы А	**200**
2	Коэффициент рельефа местности	**1**
3	Средняя минимальная температура воздуха °С наиболее холодного месяца (январь).	**-9,0**
4	Средняя максимальная температура воздуха °С наиболее жаркого месяца (август).	**+12,4**
Средняя годовая повторяемость в % направления ветра и штилей		
5	С	**4**
6	СВ	**6**
7	В	**7**
8	ЮВ	**9**
9	Ю	**6**
10	ЮЗ	**5**
11	З	**4**
12	СЗ	**7**
13	Штиль	**21**
14	Скорость ветра (U *) по средним многолетним данным. Повторяемость превышения, которой составляет 5 %, м/сек	**7**
15	Среднегодовая скорость ветра за год, м/с	**2,2**
16	Годовое количество осадков, мм	**310**
17	Среднее число дней с жидкими осадками за год	**120**
18	Среднее число дней с твердыми осадками за год	**48**
19	Среднее число дней со снежным покровом	**92**

Исполнитель: ведущий инженер-метеоролог Г. Сидекова

«ҚАЗГИДРОМЕТ» РМК

ҚАЗАҚСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ,
ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ

РГП «КАЗГИДРОМЕТ»

МИНИСТЕРСТВО
ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН

30.08.2026

1. Город - **Аксай**
2. Адрес - **Западно-Казахстанская область, Бурлинский район, город Аксай, 2-й микрорайон**
4. Организация, запрашивающая фон - **ИП Есеналиева**
5. Объект, для которого устанавливается фон - **Проект АО \"Конденсат\"**
6. Разрабатываемый проект - **Проект**
7. Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: **Азота диоксид**, **Взвеш.в-ва**, **Диоксид серы**, **Углерода оксид**, **Азота оксид**, **Сероводород**, **Углеводороды**,

Значения существующих фоновых концентраций

Номер поста	Примесь	Концентрация Сф - мг/м^3				
		Штиль 0-2 м/сек	Скорость ветра (3 - U*) м/сек			
			север	восток	юг	запад
№4	Азота диоксид	0.0241	0.0111	0.0114	0.0069	0.0104
	Диоксид серы	0.0186	0.0157	0.0162	0.0137	0.0142
	Углерода оксид	1.5562	2.5917	2.4881	2.1393	2.2016
	Азота оксид	0.0274	0.0476	0.0428	0.0376	0.0402
	Сероводород	0.0036	0.002	0.0025	0.0026	0.0021

Вышеуказанные фоновые концентрации рассчитаны на основании данных наблюдений за 2021-2025 годы.

ПРИЛОЖЕНИЕ В. АКТЫ НА ПРАВО ВРЕМЕННОГО ВОЗМЕЗДНОГО ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЯ



Жоспар шегіндегі бетен жер учаскелері
Посторонние земельные участки в границах плана

Жоспардағы № на плане	Жоспар шегіндегі бетен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаңы, га Площадь, га

Осы акт "Жер ҒӘО" РМК Батыс Қазақстан филиалының Бөрлі аудандық бөлімшесінде жасалды
(жер кадастрын жүргізетін кәсіпорынның атауы)
настоящий акт изготовлен Бурлинским районным отделением Западно-Казахстанского филиала
РГП "НПЦзем"
(наименование предприятия, ведущего земельный кадастр)

М.О. _____ А.Утиева
(қолы, подпись) (аты-жөні, Ф.И.О.)

М.П. 4 февраля 2013 ж.

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын, жер пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын Кітапта № 233 болып жазылды.

Қосымша: жоқ

Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право собственности на земельный участок, право землепользования за № 233

Приложение: нет

Шектесулерді сипаттау жеңіндегі ақпарат жер учаскесіне Сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте күшінде
Описание смежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок

310943

ЖЕР УЧАСКЕСІНЕ ЖЕКЕ МЕНШІК ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН

АКТ

НА ПРАВО ЧАСТНОЙ СОБСТВЕННОСТИ НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК

№ 0245103

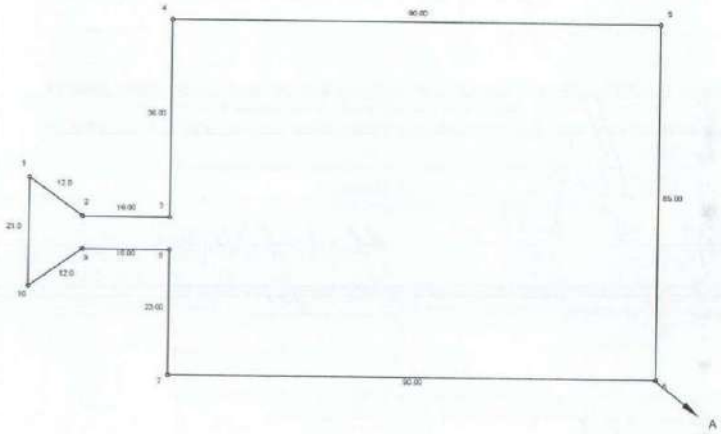
Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: **08-114-012-009**
Жер учаскесіне жеке меншік құқығы
Жер учаскесінің алаңы: **0,6036 га**
Жердің санаты: **Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жер**
Жер учаскесін нысаналы тағайындау:**өндірістік базасын ұйымдастыру үшін**
Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар: **санитарлық, экологиялық және өртке қарсы талаптардың сақталуы**
Жер учаскесінің бөлінуі: **бөлінбейді**

Кадастровый номер земельного участка: **08-114-012-009**
Право частной собственности на земельный участок
Площадь земельного участка: **0,6036 га**
Категория земель: **Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения**
Целевое назначение земельного участка:**для организации производственной базы**
Ограничения в использовании и обременения земельного участка: **соблюдение санитарных, экологических и противопожарных норм**
Делимость земельного участка: **неделимый**

№ 0245103

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ
ПЛАН земельного участка

Учаскенің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде):
Батыс Қазақстан облысы, Бөрлі ауданы, Жарсуат с/о, құрылыс 8 М
Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка:
Западно-Казахстанская область, Бурлинский район, Жарсуатский с/о, строение 8 М



Шектеу учаскелерінің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)
А-дан А-ға дейін: Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жер

Кадастровые номера (категории земель) смежных участков от А до А: Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны и иного несельскохозяйственного назначения

МАСШТАБ 1:1000

№ 0245101

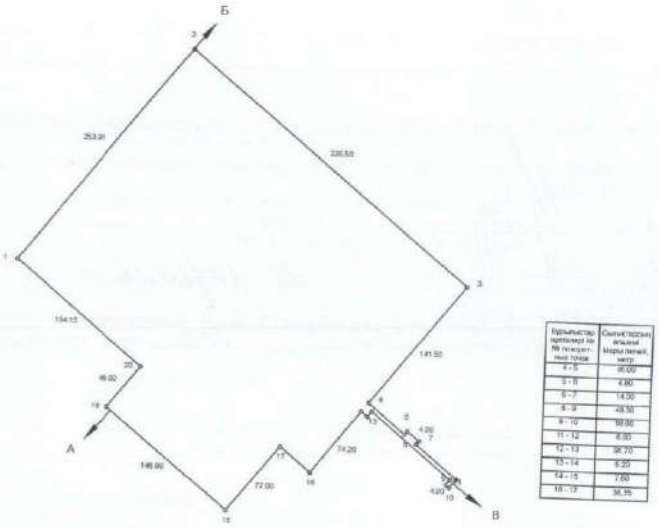
Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: **08-114-012-008**
Жер учаскесіне жеке меншік құқығы
Жер учаскесінің алаңы: **9,2141 га**
Жердің санаты: **Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жер**
Жер учаскесін нысаналы тағайындау:**өндірістік базасын ұйымдастыру үшін**
Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар: **санитарлық, экологиялық және өртке қарсы талаптардың сақталуы**
Жер учаскесінің бөлінуі: **бөлінбейді**

Кадастровый номер земельного участка: **08-114-012-008**
Право частной собственности на земельный участок
Площадь земельного участка: **9,2141 га**
Категория земель: **Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения**
Целевое назначение земельного участка:**для организации производственной базы**
Ограничения в использовании и обременения земельного участка: **соблюдение санитарных, экологических и противопожарных норм**
Делимость земельного участка: **неделимый**

№ 0245101

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ
ПЛАН земельного участка

Учаскенің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде):
Батыс Қазақстан облысы, Бөрлі ауданы, Жарсуат с/о, құрылыс 1 М
Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка:
Западно-Казахстанская область, Бурлинский район, Жарсуатский с/о, строение 1 М



Бұрылыс нүктелері № (геодезиялық торда)	Сызықтардың ұзындығы, метр
4 - 5	95.00
5 - 6	4.60
6 - 7	14.50
8 - 9	48.50
9 - 10	98.00
11 - 12	6.50
12 - 13	96.70
13 - 14	6.20
14 - 15	7.60
16 - 17	36.55

Шектесу учаскелерінің кадастрлық нөмірлері (мер санаттары):
А-дан Б-ға дейін: 08-114-012-079
Б-дан В-ға дейін: 08-114-012-078
В-дан А-ға дейін: Өнеркәсіп, көлік, байланыс, қарыш қызметі, қорғаныс ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жер

Кадастровые номера (категории земель) смежных участков
от А до Б: 08-114-012-079
от Б до В: 08-114-012-078
от В до А: Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны и иного несельскохозяйственного назначения

МАСШТАБ 1:5000



Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелері
Посторонние земельные участки в границах плана

Жоспардағы № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаңы, га Площадь, га

Осы акт "Жер ГӨО" РМК Батыс Қазақстан филиалының Бөрлі аудандық бөлімшесінде жасалды
(жер кадастрын жүргізетін кәсіпорынның атауы)
настоящий акт изготовлен Бурлинским районным отделением Западно-Казахстанского филиала РГП "НПЦзем"
(наименование предприятия, ведущего земельный кадастр)

М.О. _____ А.Утиева
(қолы, подпись) (аты-жөні, Ф.И.О.)

М.П. 11 қаңтар 2013 ж.

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын, жер пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын Кітапта № 832 болып жазылды.

Қосымша: жоқ

Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право собственности на земельный участок, право землепользования за № 832

Приложение: нет

Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне Сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте күшінде
Описание смежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок

3 1 0 9 4 6

ЖЕР УЧАСКЕСІНЕ ЖЕКЕ МЕНШІК ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН

АКТ

НА ПРАВО ЧАСТНОЙ СОБСТВЕННОСТИ НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК



Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелері
Посторонние земельные участки в границах плана

Жоспардағы № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаңы, га Площадь, га

Осы акт "Жер ГӘО" РМК Батыс Қазақстан филиалының Бөрлі аудандық бөлімшесінде жасалды
(жер кадастрын жүргізетін кәсіпорынның атауы)
настоящий акт изготовлен Бурлинским районным отделением Западно-Казахстанского филиала РГП "НПЦзем"
(наименование предприятия, ведущего земельный кадастр)

М.О. _____ А.Утиева
(қолы, подпись) (аты-жөні, Ф.И.О.)

М.П. 25 января 2013 ж.

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын, жер пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын Кітапта № 214 болып жазылды.

Қосымша: жоқ

Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право собственности на земельный участок, право землепользования за № 214

Приложение: нет

Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне
Сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте күшінде
Описание смежеств действительно на момент изготовления
идентификационного документа на земельный участок

10932

ЖЕР УЧАСКЕСІНЕ ЖЕКЕ МЕНШІК
ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН

АКТ

НА ПРАВО ЧАСТНОЙ СОБСТВЕННОСТИ
НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК

№ 0245119

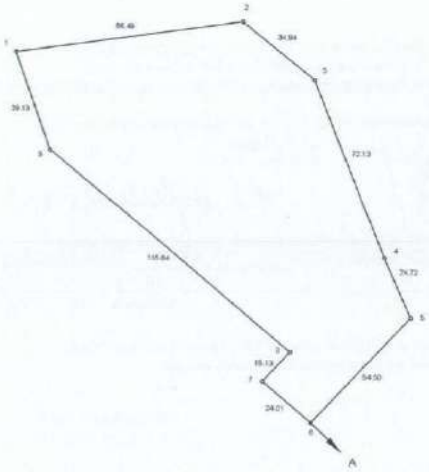
Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: **08-114-012-011**
Жер учаскесіне жеке меншік құқығы
Жер учаскесінің алаңы: **1,1189 га**
Жердің санаты: **Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жер**
Жер учаскесін нысаналы тағайындау:**өндірістік базасын ұйымдастыру үшін**
Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар:
санитарлық, экологиялық және өртке қарсы талаптардың сақталуы
Жер учаскесінің бөлінуі: **бөлінбейді**

Кадастровый номер земельного участка: **08-114-012-011**
Право частной собственности на земельный участок
Площадь земельного участка: **1,1189 га**
Категория земель: **Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения**
Целевое назначение земельного участка:**для организации производственной базы**
Ограничения в использовании и обременения земельного участка:
соблюдение санитарных, экологических и противопожарных норм
Делимость земельного участка: **неделимый**

№ 0245119

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ
ПЛАН земельного участка

Учаскенің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде):
Батыс Қазақстан облысы, Бөрлі ауданы, Жарсуат с/о, құрылыс 6 М
Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка:
Западно-Казахстанская область, Бурлинский район, Жарсуатский с/о, строение 6 М



Шектесу учаскелерінің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)
А-дан А-ға дейін: 08-114-012-078

Кадастровые номера (категории земель) смежных участков
от А до А: 08-114-012-078

МАСШТАБ 1:2000



Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелері
Посторонние земельные участки в границах плана

Жоспардағы № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаңы, га Площадь, га
1	08-114-012-010	0,9340
2	08-114-012-011	1,1189
	объекты ГУ «Капиталнефтегаз»	0,5425

Осы акт "Жер ғәо" РМК Батыс Қазақстан филиалының Бөрлі аудандық бөлімшесінде жасалды
(жер кадастрын жүргізетін кәсіпорынның атауы)
настоящий акт изготовлен Бурлинским районным отделением Западно-Казахстанского филиала
РГП "НПЦзем"
(наименование предприятия, ведущего земельный кадастр)
М.О. _____ А.Утиева
(қолы, подпись) (аты-жөні, Ф.И.О.)
М.П. 25 қараша 2013 ж.

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын, жер пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын Кітапта № 846 болып жазылды.

Қосымша: жоқ

Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право собственности на земельный участок, право землепользования за № 846

Приложение: нет

Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне
Сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте күшінде
Описание смежеств действительно на момент изготовления
идентификационного документа на земельный участок

310925

ЖЕР УЧАСКЕСІНЕ ЖЕКЕ МЕНШІК
ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН

АКТ

НА ПРАВО ЧАСТНОЙ СОБСТВЕННОСТИ
НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК

№ 0245116

Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: **08-114-012-078**
Жер учаскесіне жеке меншік құқығы
Жер учаскесінің алаңы: **61,5357 га**
Жердің санаты: **Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жер**
Жер учаскесін нысаналы тағайындау:**өндірістік базасын ұйымдастыру үшін**
Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар:
санитарлық, экологиялық және өртке қарсы талаптардың сақталуы
Жер учаскесінің бөлінуі: **бөлінеді**

Кадастровый номер земельного участка: **08-114-012-078**
Право частной собственности на земельный участок
Площадь земельного участка: **61,5357 га**
Категория земель: **Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения**
Целевое назначение земельного участка:**для организации производственной базы**
Ограничения в использовании и обременения земельного участка:
соблюдение санитарных, экологических и противопожарных норм
Делимость земельного участка: **делимый**

№ 0245116

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ
ПЛАН земельного участка

Учаскенің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде):
Батыс Қазақстан облысы, Бөрлі ауданы, Жарсуат с/о, құрылыс 3 М
Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка:
Западно-Казахстанская область, Бурлинский район, Жарсуатский с/о, строение 3 М



Шектесу учаскелерінің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)
А-дан Б-ға дейін: 08-114-012-008
Б-дан В-ға дейін: 08-114-012-079
В-дан Г-ға дейін: Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жер
Г-дан Д-ға дейін: 08-114-072-1331
Д-дан А-ға дейін: Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына

Кадастровые номера (категории земель) смежных участков
от А до Б: 08-114-012-008
от Б до В: 08-114-012-079
от В до Г: Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны и иного несельскохозяйственного назначения
от Г до Д: 08-114-072-1331
от Д до А: Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны и иного несельскохозяйственного назначения

МАСШТАБ 1:25000



Жоспар шегіндегі бетен жер учаскелері
Посторонние земельные участки в границах плана

Жоспардағы № на плане	Жоспар шегіндегі бетен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаңы, га Площадь, га

Осы акт "Жер ƏӨО" РМК Батыс Қазақстан филиалының Бөрлі аудандық бөлімшесінде жасалды
(жер кадастрын жүргізетін кәсіпорынның атауы)
настоящий акт изготовлен Бурлинским районным отделением Западно-Казахстанского филиала
РГП "НПЦзем"
(наименование предприятия, ведущего земельный кадастр)

М.О. _____ А.Утиева
(қолы, подпись) (аты-жөні, Ф.И.О.)

М.П. 25 - января 2013 ж.

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын, жер пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын Кітапта № 945 болып жазылды.

Қосымша: жоқ

Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право собственности на земельный участок, право землепользования за № 945

Приложение: нет

Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне
Сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте күшінде
Описание смежеств действительно на момент изготовления
идентификационного документа на земельный участок

310933

ЖЕР УЧАСКЕСІНЕ ЖЕКЕ МЕНШІК ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН

АКТ

НА ПРАВО ЧАСТНОЙ СОБСТВЕННОСТИ НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК

№ 0245117

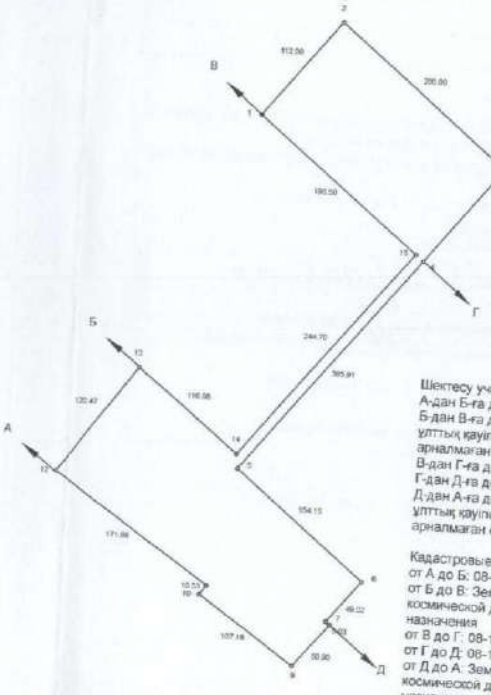
Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: **08-114-012-079**
Жер учаскесіне жеке меншік құқығы
Жер учаскесінің алаңы: **5,5026 га**
Жердің санаты: **Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жер**
Жер учаскесін нысаналы тағайындау:**өндірістік базасын ұйымдастыру үшін**
Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар: **санитарлық, экологиялық және өртке қарсы талаптардың сақталуы**
Жер учаскесінің бөлінуі: **бөлінеді**

Кадастровый номер земельного участка: **08-114-012-079**
Право частной собственности на земельный участок
Площадь земельного участка: **5,5026 га**
Категория земель: **Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения**
Целевое назначение земельного участка:**для организации производственной базы**
Ограничения в использовании и обременения земельного участка: **соблюдение санитарных, экологических и противопожарных норм**
Делимость земельного участка: **делимый**

№ 0245117

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ
ПЛАН земельного участка

Учаскенің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде):
Батыс Қазақстан облысы, Бөрлі ауданы, Жарсуат с/о, құрылыс 4 М
Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка:
Западно-Казахстанская область, Бурлинский район, Жарсуатский с/о, строение 4 М



Шектесу учаскелерінің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)
А-дан Б-ға дейін: 08-114-012-080
Б-дан В-ға дейін: Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жер
В-дан Г-ға дейін: 08-114-012-078
Г-дан Д-ға дейін: 08-114-012-008
Д-дан А-ға дейін: Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жер

Кадастровые номера (категории земель) смежных участков
от А до Б: 08-114-012-080
от Б до В: Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны и иного несельскохозяйственного назначения
от В до Г: 08-114-012-078
от Г до Д: 08-114-012-008
от Д до А: Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны и иного несельскохозяйственного назначения

МАСШТАБ 1:5000

№ 0245118

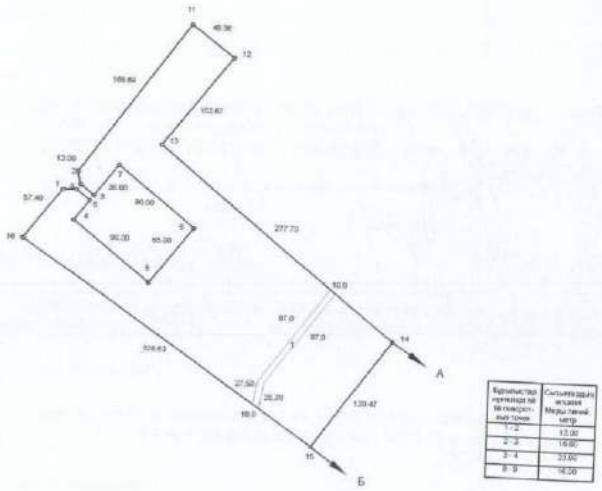
Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: **08-114-012-080**
Жер учаскесіне жеке меншік құқығы
Жер учаскесінің алаңы: **4,0867 га**
Жердің санаты: **Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жер**
Жер учаскесін нысаналы тағайындау:**өндірістік базасын ұйымдастыру үшін**
Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар: **санитарлық, экологиялық және өртке қарсы талаптардың сақталуы**
Жер учаскесінің бөлінуі: **бөлінеді**

Кадастровый номер земельного участка: **08-114-012-080**
Право частной собственности на земельный участок
Площадь земельного участка: **4,0867 га**
Категория земель: **Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения**
Целевое назначение земельного участка:**для организации производственной базы**
Ограничения в использовании и обременения земельного участка: **соблюдение санитарных, экологических и противопожарных норм**
Делимость земельного участка: **делимый**

№ 0245118

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ
ПЛАН земельного участка

Учаскенің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде):
Батыс Қазақстан облысы, Бөрлі ауданы, Жарсуат с/о, құрылыс 2 М
Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка:
Западно-Казахстанская область, Бурлинский район, Жарсуатский с/о, строение 2 М



Бұрыштық нүктелердің № (шекаралық нүктелер)	Сызықтардың ұзындығы (метр)
1-2	13.00
2-3	18.00
3-4	23.00
8-9	18.00

Шектесу учаскелерінің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)
А-дан Б-ға дейін: 08-114-012-079
Б-дан А-ға дейін: Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жер

Кадастровые номера (категории земель) смежных участков
от А до Б: 08-114-012-079
от Б до А: Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны и иного несельскохозяйственного назначения

МАСШТАБ 1:5000



Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелері
Посторонние земельные участки в границах плана

Жоспардағы № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаңы, га Площадь, га

Осы акт "Жер ҒӨО" РМК Батыс Қазақстан филиалының Бөрлі аудандық бөлімшесінде жасалды
(жер кадастрын жүргізетін кәсіпорынның атауы)
настоящий акт изготовлен Бурлинским районным отделением Западно-Казахстанского филиала РГП "НПЦзем"
(наименование предприятия, ведущего земельный кадастр)

М.О. _____ А.Утиева
(қолы, подпись) (аты-жөні, Ф.И.О.)

М.П. 11 қараша 2013 ж.

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын, жер пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын Кітапта № 134 болып жазылды.

Қосымша: жоқ

Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право собственности на земельный участок, право землепользования за № 134

Приложение: нет

Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне Сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте күшінде
Описание смежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок

3 109 44

ЖЕР УЧАСКЕСІНЕ ЖЕКЕ МЕНШІК ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН

АКТ

НА ПРАВО ЧАСТНОЙ СОБСТВЕННОСТИ НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК

№ 0245102

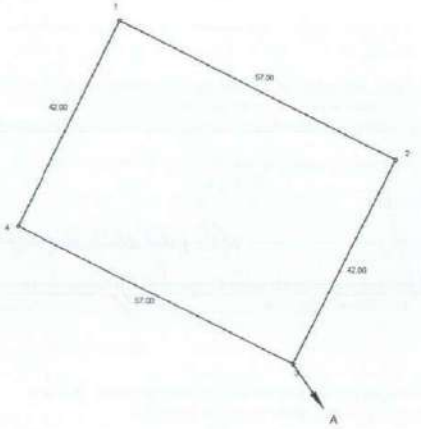
Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: **08-114-012-150**
Жер учаскесіне жеке меншік құқығы
Жер учаскесінің алаңы: **0,2394 га**
Жердің санаты: **Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жер**
Жер учаскесін нысаналы тағайындау:**өндірістік базасын ұйымдастыру үшін**
Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар:
санитарлық, экологиялық және өртке қарсы талаптардың сақталуы
Жер учаскесінің бөлінуі: **бөлінбейді**

Кадастровый номер земельного участка: **08-114-012-150**
Право частной собственности на земельный участок
Площадь земельного участка: **0,2394 га**
Категория земель: **Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения**
Целевое назначение земельного участка:**для организации производственной базы**
Ограничения в использовании и обременения земельного участка:
соблюдение санитарных, экологических и противопожарных норм
Делимость земельного участка: **неделимый**

№ 0245102

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ
ПЛАН земельного участка

Учаскенің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде):
Батыс Қазақстан облысы, Бөрлі ауданы, Жарсуат с/о, құрылыс 7 М
Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка:
Западно-Казахстанская область, Бурлинский район, Жарсуатский с/о, строение 7 М



Шектеу учаскелерінің кадастрлық нөмірлері: (жер санаттары)
А-дан А-ға дейін: Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жер

Кадастровые номера (категории земель) смежных участков
от А до А: Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны и иного несельскохозяйственного назначения

МАСШТАБ 1:1000



Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелері
Посторонние земельные участки в границах плана

Жоспардағы № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаңы, га Площадь, га

Осы акт "Жер ТӨО" РМК Батыс Қазақстан филиалының Бөрлі аудандық бөлімшесінде жасалды
(жер кадастрын жүргізетін кәсіпорынның атауы)
настоящий акт изготовлен Бурлинским районным отделением Западно-Казахстанского филиала РГП "НПЦзем"
(наименование предприятия, ведущего земельный кадастр)

М.О. _____ А.Утиева
(қолы, подпись) (аты-жөні, Ф.И.О.)

М.П. 11 қаңтар 2013 ж.

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын, жер пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын Кітапта № 832 болып жазылды.

Қосымша: жоқ

Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право собственности на земельный участок, право землепользования за № 833

Приложение: нет

Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне Сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте күшінде
Описание смежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок

3 10945

ЖЕР УЧАСКЕСІНЕ ЖЕКЕ МЕНШІК ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН

АКТ

НА ПРАВО ЧАСТНОЙ СОБСТВЕННОСТИ НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК

№ 0245104

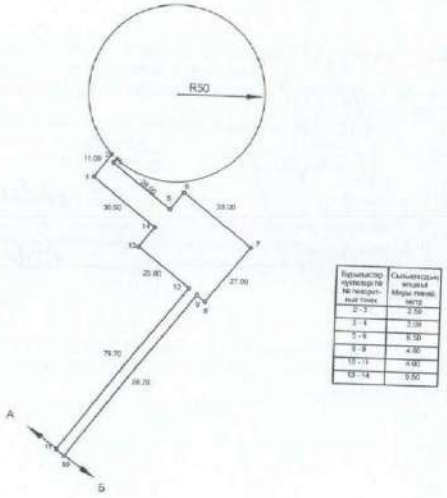
Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: **08-114-012-010**
Жер учаскесіне жеке меншік құқығы
Жер учаскесінің алаңы: **0,9340 га**
Жердің санаты: **Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жер**
Жер учаскесін нысаналы тағайындау:**өндірістік базасын ұйымдастыру үшін**
Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар:
санитарлық, экологиялық және өртке қарсы талаптардың сақталуы
Жер учаскесінің бөлінуі: **бөлінбейді**

Кадастровый номер земельного участка: **08-114-012-010**
Право частной собственности на земельный участок
Площадь земельного участка: **0,9340 га**
Категория земель: **Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения**
Целевое назначение земельного участка:**для организации производственной базы**
Ограничения в использовании и обременения земельного участка:
соблюдение санитарных, экологических и противопожарных норм
Делимость земельного участка: **неделимый**

№ 0245104

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ
ПЛАН земельного участка

Учаскенің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде):
Батыс Қазақстан облысы, Бөрлі ауданы, Жарсуат с/о, құрылыс 5 М
Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка:
Западно-Казахстанская область, Бурлинский район, Жарсуатский с/о, строение 5 М



МАСШТАБ 1:2000

ПРИЛОЖЕНИЕ Г. ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

Акционерлік қоғамы Акционерное общество
Stock Company
КОНДЕНСАТ *CONDENSATE

ПРИКАЗ

№372 от «10» сентября 2018 года

На основании утвержденного Паспорта производства для нефтеперерабатывающего завода (Нефтеперерабатывающий комплекс) АО «Конденсат» Республики Казахстан» А1.819013 от 28.06.2018г.

Приказываю:

1. Всем работникам АО «Конденсат» в делопроизводстве с 10.09.2018г. применять ниже следующие наименования производственных объектов:
   - НПК - нефтеперерабатывающий комплекс, в составе:
   - НПЗ - нефтеперерабатывающий завод, расположенный по адресу ЗКО, Бурлинский район, Жарсуатский с/о, Строение 1М и 3М;
   - Нефтебаза - расположенная по адресу ЗКО, Бурлинский район, г. Аксай, ул. Иксанова 172;
   - УЭО - Участок для эксплуатации и обслуживания, расположенный по адресу ЗКО, Бурлинский район, г. Аксай, Промышленная зона 65Н;
2. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

И.о. Генерального директора Р. Уразаев

Согласовано:
Шакеев Т.М.
Мамбетова Л.К.

Всего копий – 1 экз:
O:\Диспетчера офиса\Архив\2018\Приказы - произв

Исходные данные для расчета потерь нефти и нефтепродуктов, а также эмиссий в окружающую среду для НПЗ АО"Конденсат" на 2026 - 2035 гг.

№ п/п	Наименование	Значение параметров				
		Тип, ед-ца измерения	2023 г.	2024 г.	2025 г.	Значение, принятое к расчету на 2026 - 2035 гг.
1	Прием нефтепродуктов	Сырье (НГК), т/год	103 815,41	11 553,00	0,00	**200 000**
		Нефть (альтернативное сырье), т/год	77 274,63	12 967,38	73 980,26	**180 000**
		ДГК (дистиллят газового конденсата)		91 318,80	183 668,98	**220 000**
2	Производство:	Фракция газойлевая прямогонная	54 458,37	7 140,64	31 648,31	**180 000**
		Фракция газойлевая гидроочищенная	46 013,83	7 912,69	27 317,28	**164 000**
		Нафта прямогонная	77 506,87	65 187,50	31 077,87	**90 800**
		Остаток атмосферной перегонки	51 170,43	8 436,73	16 987,86	**143 600**
		Тяжелая гидроочищенная нафта	826,81	616,66	667,49	**1 119**
		Гудрон	11 906,54	2 235,79	5 621,82	**27 600**
		Вакуумный газойль	25 347,36	5 502,33	8 229,78	**75 000**
		Изориформат	57 059,05	64 170,26	181 820,87	**250 000**
		Заводской газ	16 805,11	14 962,95	33 094,30	**38 000**
		Керосин*				**131400**

Наименование	Номер источника	Время работы, ч/год				Расход					
		2023 г.	2024 г.	2025 г.	Значение, принятое к расчету на 2026-2035 гг.	Тип, ед-ца измерения	Идентификации оборудования	2023 г.	2024 г.	2025 г.	Значение, принятое к расчету на 2026 - 2035 гг.
Блок очистки ПВС резервуарного парка	0007	8 760,0	8 760,0	8 760,0	8 760,0	Фракция газойлевая прямогонная	Т-801 B/C/D	54458,366	7140,636	30503,15	**180 000**
		8 760,0	8 760,0	8 760,0	8 760,0	Нефть	Т-802 A/B	103 815,410	11 553,000	125 659,690	**180 000**
		8 760,0	8 760,0	8 760,0	8 760,0	Фракция газойлевая гидроочищенная	Т-808 A/B/C	46013,829	7912,691	26575,23	**164 000**
		8 760,0	8 760,0	8 760,0	8 760,0	Некондиция	Т-810	0	0	1923	**2 308**
		8 760,0	8 760,0	8 760,0	8 760,0	Некондиция	Т-811	0	0	0	**100**
		8 760,0	8 760,0	8 760,0	8 760,0	Нафта прямогонная/ДГК	Т-812	77506,867	65187,501	31430,819	**264 400**
		8 760,0	8 760,0	8 760,0	8 760,0	Нафта прямогонная (резервный)	Т-813	0	0	66506	**65506**
		8 760,0	8 760,0	8 760,0	8 760,0	Газойль (для Узла рекуперации паров)	V-8401	0	0	0	**34**
		8 760,0	8 760,0	8 760,0	8 760,0	Тяжелая гидроочищенная нафта	Т-801А	826,807	616,663	703,553	**1 000**
					8 760,0	Керосин*	Т-801В/Т-808В				**131 400**
Резервуар ОАП	0009	8 760,0	8 760,0	8 760,0	8 760,0	Остаток атмосферной перегонки	Т-806 A/B	51170,425	8436,725	16613,019	**143 600**
Узел рекуперации паров	0056	8 760,0	8 760,0	8 760,0	8 760,0	Тяжелая гидроочищенная нафта (резерв)	Т-814			45705,9	**45 705,900**
		8 760,0	8 760,0	8 760,0	8 760,0	Изориформат (резерв)	Т-815	0	0	45705,9	**50 000**
		8 760,0	8 760,0	8 760,0	8 760,0	Изориформат	Т-816	57059,051	64170,256	178460,042	**200 000**

1

Наименование	Номер источника	Время работы, ч/год				Расход					
		2023 г.	2024 г.	2025 г.	Значение, принятое к расчету на 2026-2035 гг.	Тип, ед-ца измерения	Идентификация оборудования	2023 г.	2024 г.	2025 г.	Значение, принятое к расчету на 2026 - 2035 гг.
Узел налива темных нефтепродуктов	0006	8 760,0	8 760,0	8 760,0	4 000,0	Гудрон		11906,539	2235,785	4734,392	**27 600**
					4 000,0	Вакуумный газойль		25347,359	5502,332	9467,029	**75 000**
Узел отпуска светлых нефтепродуктов	0039	8 640,0	8 640,0	8 640,0	6 000,0	Фракция газойлевая гидроочищенная		22 160		26 575	**164 000**
Факела											
Вертикальный факел	0015	5 568,0	5 568,0	6600,0	8 760,0	топливный газ, тыс. м3/год		103,038	66,589	365,000	**438,000**
		5 568,0	5 568,0	6600,0	8 760,0	жирный газ, т/год		1 281,518	125,193	650,844	**1 665,973**
		5 568,0	5 568,0	6600,0	8 760,0	газы стабилизации, т/год		249,116	37,528	0,000	**420**
Горизонтальный факел	0065	3 032,0	3 032,0	3 032,0	3 032,0	Топливный газ, т/год		5 495	2 864	9 359	**11 688**
				3 318,0	3 318,0	Заводской газ				8 899	**12 792**
				2 410,0	2 410,0	Водородсодержащий газ				4 276	**10 400**
		5 088,0	5 088,0	6600,0	8 400,0	Промстоки, т/год		20 450	31 059	17 109	**56 316,000**
Котельные											
Паровая котельная № 1	0002	3 552,0	3 552,0	3 552,0	4 262,4	топливный газ, тыс. м3/год		0,000	0,000	0,000	**49,200**
Водогрейная котельная	0003	2 880,0	2 880,0	2 880,0	3 456,0	топливный газ, тыс. м3/год		95,000	88,000	93,298	**114,000**
Паровая котельная № 2	0040				3 500,0	топливный газ, тыс. м3/год		2,866	34,413	0,000	**156,000**
Котельная на резервном топливе	0041				120,0	дизельное топливо, т/год		4,338	0,900	0,540	**5,206**
Паровая котельная № 3	0058	3 840,0	3 840,0	8 760,0	8 760,0	топливный газ, тыс. м3/год		984,366	940,447	2 365,483	**2 838,580**
Паровая котельная № 4 (котел № 1)	0059	4 608,0	4 608,0	8 760,0	8 760,0	топливный газ, тыс. м3/год		2 107,893	2 380,541	3 267,512	**4 761,082**
Паровая котельная № 4 (котел № 2)	0064	4 416,0	4 416,0	8 760,0	8 760,0	топливный газ, тыс. м3/год		1 989,560	2 199,323	3 219	**4 398,646**
Печи											
Технологическая печь (0012)	0012	1 928,0	1 930,0	2 073,0	8 760,0	топливный газ, тыс. м3/год		7 353,011	10 438,046	1 830,329	**12 525,655**
					8 760,0	заводской газ газ, т/год		840,255	285,622	1 025,000	**1 230,000**
Технологическая печь (0013)	0013	1 928,0	1 930,0	2 073,0	8 760,0	топливный газ, тыс. м3/год		7 918,625	11 645,090	2 734,823	**13 974,108**
					8 760,0	заводской газ газ, т/год		1 176,357	204,015	1 585,000	**1 902,000**
Печь сырья БГН Н-2001	0060-01	1 628,0	1 628,0	7 917,0	8 760,0	топливный газ, т/год		862,563	605,654	669,150	**1 035,076**
					8 760,0	заводской газ газ, т/год		1 008,307	405,215	1 220,889	**1 465,067**
Печь сырья БГН Н-2002	0060-02	1 628,0	1 628,0	7 917,0	8 760,0	топливный газ, т/год		2 969,483	3 505,299	1 745,590	**5 257,949**
					8 760,0	заводской газ газ, т/год		3 613,098	1 333,197	5 002,134	**5 419,647**
Печь сырья БГН Н-2003	0060-03	1 628,0	1 628,0	7 917,0	8 760,0	топливный газ, т/год		707,020	1 506,522	856,454	**2 259,783**
					8 760,0	заводской газ газ, т/год		1 050,319	326,816	1 563,000	**1 875,600**
Печи Н-2101, Н-2102, Н-2103	0061	1 628,0	1 628,0	7 917,0	8 760,0	топливный газ, т/год		4 100,717	3 503,248	2 453,070	**6 362,412**
					8 760,0	заводской газ газ, т/год		5 965,814	2 512,962	8 908,356	**10 690,027**

2

Наименование	Номер источника	Время работы, ч/год				Расход					
		2023 г.	2024 г.	2025 г.	Значение, принятое к расчету на 2026-2035 гг.	Тип, ед-ца измерения	Идентификация оборудования	2023 г.	2024 г.	2025 г.	Значение, принятое к расчету на 2026 - 2035 гг.
Печь дожига	0062	1 628,0	1 930,0	-	8 760,0	топливный газ, тыс. м3/год		14,140	3,478	-	**21,939**
Печь нагрева Н-2601. Газ топливный заводской	0069	1 532,0	1 532,0	1 885,0	8 760,0	топливный природный газ, т/год		989,828	691,142	1 001,363	**1 535,756**
				8 000,0	8 760,0	газ заводской, т/год		1008,307		390,000	**1 512,461**
СВП. Печь нагрева Н-2501	0067-01	2 128,0	1 832,0	1 020,0	8 760,0	газ покупной, м3/год		3365,738	2 859,374	947,779	**4 177,451**
СВП. Печь нагрева Н-2501	0067-02	2 128,0	1 832,0	1 020,0	8 760,0	газ заводской, т/год		2142,653	686,715	225,000	**3 213,980**
СВП. 8 горелка, кислый газ	0067-03	2 128,0	1 832,0	1 020,0	8 760,0	кислый газ, т/год		173,762	31,121	-	**976,000**
Система газоснабжения											
Свеча системы газоснабжения	0057					Количество продувок за год, раз/год					**1**
Реагентное хозяйство											
Труба реагентного хозяйства	0016	1 540,0	1 540,0	1 540,0	8 760,0	Раствор каустика					**8,400**
						Водный раствор амминака				178,47	**214,164**
						Ингибитор коррозии				139,85	**167,820**
						Этиленгликоль				450	**540,000**
						Деэмульгатор				698,65	**838,380**
Дренажная система	6081	8 736,0	8 760,0	8 760,0	8 760,0	Дренаж углеводороды	Т-817				**150,000**
Дренажная система	6082	8 736,0	8 760,0	8 760,0	8 760,0	Дренаж углеводороды	V-321				**150,000**
Дренажная система	6083		8 760,0	8 760,0	8 760,0	Дренаж углеводороды	V-322				**150,000**
Установка по производству моторных топлив											
Блок гидроочистки нафты прямогонной	6084	3 808,0	3 676,0	7 917,0	8 760,0	нафта прямогонная				116708,974	**140 050,769**
Перегрузка/замена катализатора (БГН)	6085	3 808,0	4 496,0	7 917,0		масса катализатора,кг					**11 646,000**
Блок риформинга нафты гидроочищенной	6086	3 808,0	3 684,0	7 917,0	8 760,0	нафта гидроочищенная				1119,185	**1 343,022**
Регенерация катализатора	6087	3 808,0	4 496,0			масса катализатора,кг					**15 790,000**
Блок аминовой очистки (отпарная колонна, испарительная емкость, насосы)	6088	3 808,0	3 381,0	7 917,0	8 760,0	прозводительность блока аминовой очистки, т/год				7033,963	**38 800,000**
Е-2230, Е-2244 паровые подогреватели, емкости, насосы	6091	3 808,0	3 508,0	7 917,0	8 760,0	прозводительность блока секции изомеризации нафты, кг/час				39269,09	**85 400,000**
Регенерация катализатора	6092	3 808,0	4 496,0	7 917,0	8 400,0	масса катализатора,кг					**11 050,000**
Установка производства серы	6093-01	3 808,0	4 496,0	7 917,0	8 400,0					0,05	**800,000**
	6093-02	3 808,0	4 496,0	7 917,0	8 400,0	Дренаж сера	V-2713				**30,0**

Наименование	Номер источника	Время работы, ч/год				Расход					
		2023 г.	2024 г.	2025 г.	Значение, принятое к расчету на 2026-2035 гг.	Тип, ед-ца измерения	Идентификация оборудования	2023 г.	2024 г.	2025 г.	Значение, принятое к расчету на 2026 - 2035 гг.
Разгрузки и погрузка комовой серы	6094	3 808,0	4 496,0	7 917,0	8 400,0	сера		4,318	4,318	3,638	800,000
Блок нагрева этиленгликоля	6099	1 212,0	1 212,0	4 323,0	8 400,0	Этиленгликоль, т/год				450	540,000
Дизельная электростанция			-								-
ДНУ-850/90-Р (2 шт., в т.ч. 1 резервный)	0031		-	-	500,0	дизельное топливо, т/год					25,000
Резервный дизельный генератор WS700-PM	0066	24,0	24,0	-	500,0	дизельное топливо, т/год					25,000
Дренажная система	6097	8 688,0	8 760,0	8 760,0	8 760,0	Дренаж углеводороды	V-508				4,000
	6098	8 688,0	8 760,0	8 760,0	8 760,0	Дренаж углеводороды	V-2007				150,000
Секция ваккумной перегонки											
Резервуар вакуумного газойля Т-0830 А/В	0068-01	2 128,0	1 832,0	1 020,0	8 760,0	вакуумный газойль, т/год		20917,353	2829,915	7950,93	**37 500,000**
Резервуар Гудрон Т-0832 А/В	0068-02	2 128,0	1 832,0	1 020,0	8 760,0	гудрон, т/год		10097,01	1686,745	5970,061	**27 600,000**
Резервуар резервный Т-0831	0068-03	2 128,0	1 832,0	1 020,0	8 760,0	вакуумный газойль, т/год		0	0	0	**37 500,000**
Выбросы от СВП	6109	3 460,0	1 512,0	1 020,0	7 400,0	компонент дизельного топлива, вакуумный газойль, тяжелый ваккумный остаток (гудрон), компонент светлых нефтепродуктов т/год		51170,425	8436,725	44,900711	**100 000,000**
Секция гидроочистки компонентов дизельного топлива											
Свеча отдува газов продувки сальников газовых компрессоров	6111	1 532,0	1 211,0	1 888,0	7 500,0			0	0		-
Блоки секции гидроочистки компонентов дизельного топлива (хранение нефтепродуктов)	6112-01	2 334,0	8 000,0	1 888,0	8 400,0	Компонент дизельного топлива (КДТ), Вакуумный газойль (ВГО), Компонент светлых нефтепродуктов (КСН), фракция газойлевая прямогонная		54458,366	7140,636	27424,172	**180 000,000**
Вспомогательное производство											
сварочный трансформатор	6020-08	71,0	72,0	30,0	72,0	Электроды ЦЧ-4, кг/год		33	360	50	**432,000**
сварочный трансформатор	6020-09	301,0	76,0	40,0	301,0	Электроды ЦЛ-11 кг/год		0	340	50	**408,000**

4

Наименование	Номер источника	Время работы, ч/год				Расход					
		2023 г.	2024 г.	2025 г.	Значение, принятое к расчету на 2026-2035 гг.	Тип, ед-ца измерения	Идентификация оборудования	2023 г.	2024 г.	2025 г.	Значение, принятое к расчету на 2026 - 2035 гг.
сварочный трансформатор	6020-10	4 216,0	1 520,0	378,0	4 216,0	Электроды УОНИ, кг/год		717	0	0	**860,400**
Газовый резак, ПРОПАН	6020-11	140,0	120,0	48,0	140,0	Пропан		80	40	160	**192,000**
Работы со строительными материалами											
Хранение, погрузка, разгрузка	6053				**1 606,4**	Щебень, тонн		109,2	102,5	0	**131,040**
					1 606,4	ПГС, тонн		140	305	60	**366,000**
					1 606,4	Цемент, тонн		2,52	3,25	0,96	**3,900**
Покрасочные работы											
Расход лакокрасочных материалов	6054				**2 168,0**	Эмаль, тонн		0,3436	0,1958	1,77414	**2,5**
					800,0	Тикуррила термостойкая, тонн					**0,08**
					1 000,0	Серебрянка БТ 177, тонн					**0,5**
					500,0	Олифа аксоль, тонн					**0,06**
					500,0	Ацетон, тонн					**0,01**
					800,0	Уайт- спирит, тонн					**0,11**
					500,0	Растворитель 647, тонн		0,0091	0,005	0	**0,1**
					500,0	Растворитель 646, тонн		0,0169	0,076	0,11	**0,132**
					500,0	Лак					**0,05**

Наименование	Номер источника	Время работы, ч/год				Тип, ед-ца измерения
		2022 г.	2023 г.	2024 г.	Значение, принятое к расчету на 2026 - 2035 гг.	
Установка стабилизации и АТ "Пропак"						
ЗРА, ФС, Насосы	6001	4 162,0	8 760,0	8 760,0	8 760,0	нестабильный газовый конденсат
		4 162,0	8 760,0	8 760,0	8 760,0	нефть
		4 162,0	8 760,0	8 760,0	8 760,0	отбензиненный стабильный конденсат
		4 162,0	8 760,0	8 760,0	8 760,0	легкая нафта
		4 162,0	8 760,0	8 760,0	8 760,0	тяжелая нафта
		4 162,0	8 760,0	8 760,0	8 760,0	остаток перегонки
		4 162,0	8 760,0	8 760,0	8 760,0	газойлевая фракция
					8 760,0	керосин*
ЗРА, ФС, насосы	6002	1 540,0	8 760,0	8 760,0	8 760,0	Диэтиленгликоль
					8 760,0	Раствор щелочи
					8 760,0	Раствор каустика
					8 760,0	Раствор аммиака
					8 760,0	Ингибитор коррозии
					8 760,0	Деэмульгатор
Узел подогрева теплоносителя	6004	8 736,0	8 760,0	8 760,0	8 760,0	Диэтиленгликоль
Промежуточный резервуарный парк	6010-01	8 736,0	8 760,0	8 760,0	8 760,0	Нефть
					8 760,0	Нафта прямогонная
					8 760,0	Нафта тяжелая гидроочищенная
					8 760,0	Изориформат
	6010-02	8 736,0	8 760,0	8 760,0	8 760,0	Остаток атмосферной перегонки
					8 760,0	Газойлевая фракция

Наименование	Номер источника	Время работы, ч/год				
		2022 г.	2023 г.	2024 г.	Значение, принятое к расчету на 2026 - 2035 гг.	Тип, ед-па измерения
					8 760,0	Некондиция
					8 760,0	Фракция газойлевая гидроочищенная
Очистные сооружения	6045	8 736,0	8 760,0	8 760,0	8 760,0	Нефтеловушка
	6061		8 760,0	8 760,0	8 760,0	Биологическая очистка
Узел компремирования газов выветривания и стабилизации (УКГ)	6049		8 760,0	8 760,0	8 760,0	газы выветривания и стабилизации
Узел подогрева нефти	6050	1 928,0	8 760,0	8 760,0	8 760,0	нефть
Узел приема нефти	6055	8 736,0	8 760,0	8 760,0	8 760,0	Нефть
Подпорная насосная	6056	1 928,0	8 760,0	8 760,0	8 760,0	Нефть
Насосная станция	6057	1 928,0	8 760,0	8 760,0	8 760,0	Нефть
Автоналив светлых нефтепродуктов	6058	8 736,0	8 760,0	8 760,0	8 760,0	Газойлевая фракция
			8 760,0	8 760,0	8 760,0	Вакуумный газойль
Автоналив темных нефтепродуктов	6078	4380	4380	4380	4380	Гудрон
		4380	4380	4380	4380	Котельное топливо
Насосная станция	6080		8 760,0	8 760,0	8 760,0	нафта прямогонная
			8 760,0	8 760,0	8 760,0	нафта тяжелая гидроочищенная
			8 760,0	8 760,0	8 760,0	изориформат
Установка моторных топлив. Неорганизованные выбросы (ЗРА, ФС)	6095-01	3 808,0	8 760,0	8 760,0	8 760,0	
РП "Монтаж дублирующих предохранительных клапанов технологического оборудования Блока УМТ на НПЗ АО «Конденсат» *	6095-02				8 760,0	легкая нафта
					8 760,0	Нафта тяжелая гидрочищенная
					8 760,0	Изориформат (бензин)
					8 760,0	жидкие и газообразные углеводороды
					8 760,0	газообразные углеводороды
					8 760,0	Нафта прямогонная
					8 760,0	топливный газ
					8 760,0	Этиленгликоль
					8 760,0	Диэтаноламин
					8 760,0	Водородсодержащий газ
РП «Узел деаэрации сырья блока гидроочистки нафты»*	6095-03				8 760,0	Нафта прямогонная
Технологический трубопровод топливного газа	6100	8 688,0	8 760,0	8 760,0	8 760,0	топливный газ
Секция вакуумной перегонки						
Насосы KSB P-0326 A/B/C	6104	2 128,0	8 760,0	8 760,0	8 000,0	
Теплообменное оборудование E0317 A/B	6105	2 128,0	8 760,0	8 760,0	8 760,0	
Узел охлаждения гликоля (ЗРА и ФС)	6106	2 128,0	8 760,0	8 760,0	8 760,0	
Теплообменное оборудование E0832 A/B	6107	2 128,0	8 760,0	8 760,0	8 760,0	
Парк темных нефтепродуктов	6108	2 128,0	8 760,0	8 760,0	8 760,0	
Секция ваккумной перегонки	6110	2 128,0	8 760,0	8 760,0	8 760,0	ЗРА, ФС и предохранительные клапаны
Секция гидроочистки компонентов дизельного топлива						
СГКДТ	6113	1 532,0		1 888,0	8 000,0	ЗРА, ФС и предохранительные клапаны

6

Наименование	Номер источника	Время работы, ч/год				
		2022 г.	2023 г.	2024 г.	Значение, принятое к расчету на 2026 - 2035 гг.	Тип, ед-ца измерения
Вспомогательное производство						
Ремонтная мастерская НПЗ						
токарный станок 1К62	6020-01-02	2 129,0	872,0	194,0	2 555	
фрезерный станок 675П	6020-03	159,0	60,0	36,0	191	
сверлильный станок 2М112	6020-04	231,0	196,0	96,0	277	
сверлильный станок 2А125	6020-05	219,0	68,0	48,0	263	
точильно шлифовальный станок 3К633	6020-06	606,0	200,0	160,0	727	
притирочный СПМ-1	6020-07	74,0	16,0	30,0	89	
Отрезной станок (болгарка)	6020-12				2 555,0	

Примечание:
*Эксплуатация рабочих проектов «Модернизация действующей установки АТ и резервуарного парка, возведение монолитных железобетонных фундаментов для технологического оборудования, возведение железобетонных оснований под эстакады трубопроводов, строительство новой эстакады налива в автоцистерны, строительство подъездных путей и стоянки для автоцистерн», «Монтаж дублирующих предохранительных клапанов технологического оборудования Блока УМТ на НПЗ АО «Конденсат»», «Узел деаэрации сырья блока гидроочистки нафты» планируется с 2027 года.

Наименование потока	Наименование параметра согласно предоставленным данным ТУ и Паспортным данным)			
	Плотность, кг/м3	Массовая концентрация сероводорода, г/м3	Массовая концентрация меркаптановой серы, г/см3	Массовая концентрация общей серы, г/см3
Нефть, т/м3	833,700			0,6
НГК				
ДГК	735,000	0,0005%	0,035%	0,10%
Нафта прямогонная, т/м3	726,000		0,40%	0,45%
Газойлевая фракция, т/м3	840,000		0,16%	0,60%
Фракция газойлевая гидроочищенная, т/м3	840,000			
Вакуумный газойль	875,3			3%
Гудрон	980,100			3,50%
Остаток атмосферной перегонки	903,200			1,50%
Некондиция, т/м3	833,700			0,6
Тяжелая гидроочищенная нафта, т/м3	726,000			
Изориформат, т/м3	775,000			0,01%
Природный газ, кг/м3	0,730	0,007 г/м3	0,016 г/м3	0,0149 г/м3

Главный технолог-начальник отдела Андреев А.А.

Инженер-эколог Ташимова А.С.

7

Исходные данные для разработки Норматива допустимых выбросов на 2026-2035 гг.

Наименование	ед.изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Бензин марки Аи-92	тонн в год	125000	125000	125000	125000	125000	125000	125000	125000	125000	125000
Бензин марки Аи-95	тонн в год	125000	125000	125000	125000	125000	125000	125000	125000	125000	125000
Дизельное топливо	тонн в год	218400	218400	218400	218400	218400	218400	218400	218400	218400	218400
Вакуумный газойль	тонн в год	113000	113000	113000	113000	113000	113000	113000	113000	113000	113000
Гудрон	тонн в год	44600	44600	44600	44600	44600	44600	44600	44600	44600	44600
Керосин	тонн в год	-	58743	58743	58743	58743	58743	58743	58743	58743	58743

Начальник коммерческого отдела Даулетиярова Д.С.

Основные показатели переработки углеводородного сырья и выработки готовой продукции НПЗ на 2027–2035 гг.

год	Переработка углеводородного сырья, тонн/год	Выработка готовой продукции на НПЗ							
		Изориформат, тонн/год	Фракция газойлевая гидроочищенная, тонн/год	Ваккумный газойль, тонн/год	Гудрон, тонн/год	Сера техническая, тонн/год	СУС, тонн/год	Заводской газ на собственные нужды, тонн/год	Керосин технический, тонн/год
2027 – 2035 гг.	600 000	232 377	122 880	75 000	27 600	800	44 600	38 000	58 743

Начальник производства переработки сырья Кожантаев С.Х.

ПРИЛОЖЕНИЕ Д. ПАСПОРТА КАЧЕСТВА НА СЫРЬЕ И ПРОДУКЦИЮ, ПРОТОКОЛЫ АНАЛИЗА ПРОБ ГАЗА

ICA	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ» Интегрированная система менеджмента	
Редакция: № 2 Ид.код: ДП-66-22	Документированная процедура «Порядок организации работ в химических лабораториях»	Стр. 1 из 1

Приложение 2 к ДП-66-22

ПАСПОРТ НА ГАЗ № 3
за январь 2025г.

На газ: *природный*
Место отбора: **КС Уральск им. Азербаева Е.Р.,**
МГ «Оренбург-Новопсков», 245 км, кран № 19-1

Наименование показателей	НД	Диапазон измерения	Требования СТ РК 1666-2007	Фактическое значение
1. Компонентный состав (мол%)				
Метан CH_4	ГОСТ 31371.7	40-99,97	Не нормируется	91,72
Этан C_2H_6		0,001-15	Не нормируется	3,50
Пропан C_3H_8		0,001-6,0	Не нормируется	1,11
Изо-бутан $i\text{-}C_4H_{10}$		0,001-4,0	Не нормируется	0,139
Норм-бутан $n\text{-}C_4H_{10}$		0,001-4,0	Не нормируется	0,224
Нео-пентан $neo\text{-}C_5H_{12}$		0,0005-0,05	Не нормируется	0,0011
Изо-пентан $i\text{-}C_5H_{12}$		0,001-2,0	Не нормируется	0,047
Норм-пентан $n\text{-}C_5H_{12}$		0,001-2,0	Не нормируется	0,0365
Гексаны C_6H_{14}		0,001-1,0	Не нормируется	0,0206
Гептаны C_7H_{16}		0,001-0,25	Не нормируется	0,0052
Октаны C_8H_{18}		0,001-0,05	Не нормируется	0,00066
Азот N_2		0,005-15	Не нормируется	2,98
Диоксид углерода CO_2, % не более		0,005-10,00	2,5	0,198
Гелий He		0,001-0,5	Не нормируется	0,0075
Водород H_2		0,001-0,5	Не нормируется	0
Кислород O_2, % не более			0,02	0,0072
2. Массовая концентрация сероводорода, г/м³, не более (на 27.05.2024 г.)	СТ РК ГОСТ Р 53367		0,007	0,0059
3. Массовая концентрация меркаптановой серы, г/м³, не более (на 27.05.2024 г.)			0,016	0,0014
4. Массовая концентрация общей серы, г/м³ (на 27.05.2024 г.)			Не нормируется	0,0116
5. Плотность, кг/м³, при 20°С и 101,325 кПа (расчетная)	ГОСТ 31369		Не нормируется	0,728
Плотность, кг/м³, при 20°С и 101,325 кПа (пикнометрическая)	ГОСТ 17310		Не нормируется	0,728
6. Точка росы по воде, °С, при $P_{газа}$=3,92 МПа	СТ РК ГОСТ Р 53763		Не выше -10,0	-26,3
7. *Точка росы по углеводородам, °С, не выше	СТ РК ГОСТ Р 53762		Не выше -2,0	-27,9
8. Теплота сгорания низшая, МДж/м³ (ккал/м³)., при температуре сгорания 25 °С, делении 101,325 кПа, не менее	ГОСТ 31369		31,80	34,26
Область значений числа Воббе высшее, МДж/м³	ГОСТ 31369		-	48,80
9. Масса мех.примесей, г/м³, не более	ГОСТ 22387.4		0,001	Отсутствуют

Химический анализ выполнен в химической лаборатории Уральского ЛПУ филиала «УМГ «Уральск» АО «ИЦА». Свидетельство об оценке состояния измерений № 26 от 17.11.2020 г. Действует до 17.11.2025 г.

Заключение: Качество газа по определяемым показателям **соответствует** требованиям СТ РК 1666-2007.

Исполнитель:
Инженер-химик Химлаборатории Уральского ЛПУ: Тлепбергенова А.М.

Дата выдачи: «30» января 2025 г.

ICA INTERGAS CENTRAL ASIA	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ» Интегрированная система менеджмента	
Редакция: № 2 Ид.код: ДП-66-22	Документированная процедура «Порядок организации работ в химических лабораториях»	Стр. 1 из 1

Приложение 2 к ДП-66-22

ПАСПОРТ НА ГАЗ № 8
за февраль 2025г.

На газ: *природный*
Место отбора: **КС Уральск им. Азербаева Е.Р.,**
МГ «Оренбург-Новопсков», 245 км, кран № 19-1

Наименование показателей	НД	Диапазон измерения	Требования СТ РК 1666-2007	Фактическое значение
1. Компонентный состав (мол%)				
Метан CH_4	ГОСТ 31371.7	40-99,97	Не нормируется	91,82
Этан C_2H_6		0,001-15	Не нормируется	3,52
Пропан C_3H_8		0,001-6,0	Не нормируется	1,04
Изо-бутан i-C_4H_{10}		0,001-4,0	Не нормируется	0,121
Норм-бутан n-C_4H_{10}		0,001-4,0	Не нормируется	0,206
Нео-пентан нео-C_5H_{12}		0,0005-0,05	Не нормируется	0,00093
Изо-пентан i-C_5H_{12}		0,001-2,0	Не нормируется	0,052
Норм-пентан n-C_5H_{12}		0,001-2,0	Не нормируется	0,0405
Гексаны C_6H_{14}		0,001-1,0	Не нормируется	0,0226
Гептаны C_7H_{16}		0,001-0,25	Не нормируется	0,0052
Октаны C_8H_{18}		0,001-0,05	Не нормируется	0,00079
Азот N_2		0,005-15	Не нормируется	2,98
Диоксид углерода CO_2, % не более		0,005-10,00	2,5	0,179
Гелий He		0,001-0,5	Не нормируется	0,0072
Водород H_2		0,001-0,5	Не нормируется	0
Кислород O_2, % не более			0,02	0,0057
2. Массовая концентрация сероводорода, г/м³, не более (на 27.05.2024 г.)	СТ РК ГОСТ Р 53367		0,007	0,0059
3. Массовая концентрация меркаптановой серы, г/м³, не более (на 27.05.2024 г.)			0,016	0,0014
4. Массовая концентрация общей серы, г/м³ (на 27.05.2024 г.)			Не нормируется	0,0116
5. Плотность, кг/м³, при 20°С и 101,325 кПа (расчетная)	ГОСТ 31369		Не нормируется	0,727
Плотность, кг/м³, при 20°С и 101,325 кПа (пикнометрическая)	ГОСТ 17310		Не нормируется	0,727
6. Точка росы по воде, °С, при $P_{газа}$=3,92 МПа	СТ РК ГОСТ Р 53763		Не выше -10,0	-26,9
7. *Точка росы по углеводородам, °С, не выше	СТ РК ГОСТ Р 53762		Не выше -2,0	-27,5
8. Теплота сгорания низшая, МДж/м³ (ккал/м³)., при температуре сгорания 25 °С, делении 101,325 кПа, не менее	ГОСТ 31369		31,80	34,22
Область значений числа Воббе высшее, МДж/м³	ГОСТ 31369		-	48,79
9. Масса мех.примесей, г/м³, не более	ГОСТ 22387.4		0,001	Отсутствуют

Химический анализ выполнен в химической лаборатории Уральского ЛПУ филиала «УМГ «Уральск» АО «ИЦА». Свидетельство об оценке состояния измерений № 26 от 17.11.2020 г. Действует до 17.11.2025 г.

Заключение: Качество газа по определяемым показателям **соответствует** требованиям СТ РК 1666-2007.

Исполнитель:
Инженер-химик Химлаборатории Уральского ЛПУ: Тлепбергенова А.М.
Дата выдачи: «25» февраля 2025 г.

ICA	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ» Интегрированная система менеджмента	
Редакция: № 2 Ид.код: ДП-66-22	Документированная процедура «Порядок организации работ в химических лабораториях»	Стр. 1 из 1

Приложение 2 к ДП-66-22

ПАСПОРТ НА ГАЗ № 13
за март 2025г.

На газ: *природный*
Место отбора: **КС Уральск им. Азербаева Е.Р.,**
МГ «Оренбург-Новопсков», 245 км, кран № 19-1

Наименование показателей	НД	Диапазон измерения	Требования СТ РК 1666-2007	Фактическое значение
1. Компонентный состав (мол%)				
Метан CH_4	ГОСТ 31371.7	40-99,97	Не нормируется	92,18
Этан C_2H_6		0,001-15	Не нормируется	3,48
Пропан C_3H_8		0,001-6,0	Не нормируется	0,90
Изо-бутан i-C_4H_{10}		0,001-4,0	Не нормируется	0,096
Норм-бутан n-C_4H_{10}		0,001-4,0	Не нормируется	0,159
Нео-пентан neo-C_5H_{12}		0,0005-0,05	Не нормируется	0,00074
Изо-пентан i-C_5H_{12}		0,001-2,0	Не нормируется	0,0384
Норм-пентан n-C_5H_{12}		0,001-2,0	Не нормируется	0,0292
Гексаны C_6H_{14}		0,001-1,0	Не нормируется	0,0144
Гептаны C_7H_{16}		0,001-0,25	Не нормируется	0,0035
Октаны C_8H_{18}		0,001-0,05	Не нормируется	0,00075
Азот N_2		0,005-15	Не нормируется	2,96
Диоксид углерода CO_2, % не более		0,005-10,00	2,5	0,126
Гелий He		0,001-0,5	Не нормируется	0,0065
Водород H_2		0,001-0,5	Не нормируется	0
Кислород O_2, % не более			0,02	0,0058
2. Массовая концентрация сероводорода, г/м³, не более (на 27.05.2024 г.)	СТ РК ГОСТ Р 53367		0,007	0,0059
3. Массовая концентрация меркаптановой серы, г/м³, не более (на 27.05.2024 г.)			0,016	0,0014
4. Массовая концентрация общей серы, г/м³ (на 27.05.2024 г.)			Не нормируется	0,0116
5. Плотность, кг/м³, при 20°С и 101,325 кПа (расчетная)	ГОСТ 31369		Не нормируется	0,722
Плотность, кг/м³, при 20°С и 101,325 кПа (пикнометрическая)	ГОСТ 17310		Не нормируется	0,721
6. Точка росы по воде, °С, при $P_{газа}$=3,92 МПа	СТ РК ГОСТ Р 53763		Не выше -10,0	-26,6
7. *Точка росы по углеводородам, °С, не выше	СТ РК ГОСТ Р 53762		Не выше -2,0	-28,2
8. Теплота сгорания низшая, МДж/м³ (ккал/м³)., при температуре сгорания 25 °С, делении 101,325 кПа, не менее	ГОСТ 31369		31,80	34,07
Область значений числа Воббе высшее, МДж/м³	ГОСТ 31369		-	48,74
9. Масса мех.примесей, г/м³, не более	ГОСТ 22387.4		0,001	Отсутствуют

Химический анализ выполнен в химической лаборатории Уральского ЛПУ филиала «УМГ «Уральск» АО «ИЦА». Свидетельство об оценке состояния измерений № 26 от 17.11.2020 г. Действует до 17.11.2025 г.

Заключение: Качество газа по определяемым показателям **соответствует** требованиям СТ РК 1666-2007.

Исполнитель:
Инженер-химик Химлаборатории Уральского ЛПУ: Тлепбергенова А.М.

Дата выдачи: «28» марта 2025 г.

ICA INTERGAS CENTRAL ASIA	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ» Интегрированная система менеджмента	
Редакция: № 2 Ид.код: ДП-66-22	Документированная процедура «Порядок организации работ в химических лабораториях»	Стр. 1 из 1

Приложение 2 к ДП-66-22

ПАСПОРТ НА ГАЗ № 18
за апрель 2025г.

На газ: *природный*
Место отбора: **КС Уральск им. Азербаева Е.Р.,**
МГ «Оренбург-Новопсков», 245 км, кран № 19-1

Наименование показателей	НД	Диапазон измерения	Требования СТ РК 1666-2007	Фактическое значение
1. Компонентный состав (моль%)				
Метан CH_4	ГОСТ 31371.7	40-99,97	Не нормируется	92,46
Этан C_2H_6		0,001-15	Не нормируется	3,37
Пропан C_3H_8		0,001-6,0	Не нормируется	0,71
Изо-бутан $i\text{-}C_4H_{10}$		0,001-4,0	Не нормируется	0,070
Норм-бутан $n\text{-}C_4H_{10}$		0,001-4,0	Не нормируется	0,107
Нео-пентан $neo\text{-}C_5H_{12}$		0,0005-0,05	Не нормируется	0,00055
Изо-пентан $i\text{-}C_5H_{12}$		0,001-2,0	Не нормируется	0,0264
Норм-пентан $n\text{-}C_5H_{12}$		0,001-2,0	Не нормируется	0,0210
Гексаны C_6H_{14}		0,001-1,0	Не нормируется	0,0133
Гептаны C_7H_{16}		0,001-0,25	Не нормируется	0,0035
Октаны C_8H_{18}		0,001-0,05	Не нормируется	0,00055
Азот N_2		0,005-15	Не нормируется	3,13
Диоксид углерода CO_2, % не более		0,005-10,00	2,5	0,081
Гелий He		0,001-0,5	Не нормируется	0,0073
Водород H_2		0,001-0,5	Не нормируется	0,00032
Кислород O_2, % не более			0,02	0,0064
2. Массовая концентрация сероводорода, г/м³, не более (на 15.04.2025 г.)	СТ РК ГОСТ Р 53367		0,007	0,0012
3. Массовая концентрация меркаптановой серы, г/м³, не более (на 15.04.2025 г.)			0,016	0,0069
4. Массовая концентрация общей серы, г/м³ (на 15.04.2025 г.)			Не нормируется	0,0149
5. Плотность, кг/м³, при 20°С и 101,325 кПа (расчетная)	ГОСТ 31369		Не нормируется	0,718
Плотность, кг/м³, при 20°С и 101,325 кПа (пикнометрическая)	ГОСТ 17310		Не нормируется	0,719
6. Точка росы по воде, °С, при $P_{газа}$=3,92 МПа	СТ РК ГОСТ Р 53763		Не выше -10,0	-24,7
7. *Точка росы по углеводородам, °С, не выше	СТ РК ГОСТ Р 53762		Не выше -2,0	-24,9
8. Теплота сгорания низшая, МДж/м³ (ккал/м³)., при температуре сгорания 25 °С, делении 101,325 кПа, не менее	ГОСТ 31369		31,80	33,81
Область значений числа Воббе высшее, МДж/м³	ГОСТ 31369		-	48,53
9. Масса мех.примесей, г/м³, не более	ГОСТ 22387.4		0,001	Отсутствуют

Химический анализ выполнен в химической лаборатории Уральского ЛПУ филиала «УМГ «Уральск» АО «ИЦА». Свидетельство об оценке состояния измерений № 26 от 17.11.2020 г. Действует до 17.11.2025 г.

Заключение: Качество газа по определяемым показателям **соответствует** требованиям СТ РК 1666-2007.

Исполнитель:
Инженер-химик Химлаборатории Уральского ЛПУ: Тлепбергенова А.М.
Дата выдачи: «25» апреля 2025 г.

ICA INTERGAS CENTRAL ASIA	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ» Интегрированная система менеджмента	
Редакция: № 2 Ид.код: ДП-66-22	Документированная процедура «Порядок организации работ в химических лабораториях»	Стр. 1 из 1

Приложение 2 к ДП-66-22

ПАСПОРТ НА ГАЗ № 23
за май 2025г.

На газ: *природный*
Место отбора: **КС Уральск им. Азербаева Е.Р.,**
МГ «Оренбург-Новопсков», 245 км, кран № 19-1

Наименование показателей	НД	Диапазон измерения	Требования СТ РК 1666-2007	Фактическое значение
1. Компонентный состав (мол%)				
Метан CH_4	ГОСТ 31371.7	40-99,97	Не нормируется	92,93
Этан C_2H_6		0,001-15	Не нормируется	3,18
Пропан C_3H_8		0,001-6,0	Не нормируется	0,63
Изо-бутан $i\text{-}C_4H_{10}$		0,001-4,0	Не нормируется	0,0561
Норм-бутан $n\text{-}C_4H_{10}$		0,001-4,0	Не нормируется	0,0795
Нео-пентан $neo\text{-}C_5H_{12}$		0,0005-0,05	Не нормируется	0
Изо-пентан $i\text{-}C_5H_{12}$		0,001-2,0	Не нормируется	0,0176
Норм-пентан $n\text{-}C_5H_{12}$		0,001-2,0	Не нормируется	0,0135
Гексаны C_6H_{14}		0,001-1,0	Не нормируется	0,0074
Гептаны C_7H_{16}		0,001-0,25	Не нормируется	0,0014
Октаны C_8H_{18}		0,001-0,05	Не нормируется	0
Азот N_2		0,005-15	Не нормируется	3,00
Диоксид углерода CO_2, % не более		0,005-10,00	2,5	0,075
Гелий He		0,001-0,5	Не нормируется	0,0089
Водород H_2		0,001-0,5	Не нормируется	0,00026
Кислород O_2, % не более			0,02	0,0090
2. Массовая концентрация сероводорода, г/м³, не более	СТ РК ГОСТ Р 53367		0,007	0,0037
3. Массовая концентрация меркаптановой серы, г/м³, не более			0,016	0,0021
4. Массовая концентрация общей серы, г/м³			Не нормируется	0,009
5. Плотность, кг/м³, при 20°С и 101,325 кПа (расчетная)	ГОСТ 31369		Не нормируется	0,714
Плотность, кг/м³, при 20°С и 101,325 кПа (пикнометрическая)	ГОСТ 17310		Не нормируется	0,716
6. Точка росы по воде, °С, при $P_{газа}$=3,92 МПа	СТ РК ГОСТ Р 53763		Не выше -10,0	-28,1
7. *Точка росы по углеводородам, °С, не выше	СТ РК ГОСТ Р 53762		Не выше -2,0	-27,5
8. Теплота сгорания низшая, МДж/м³ (ккал/м³)., при температуре сгорания 25 °С, делении 101,325 кПа, не менее	ГОСТ 31369		31,80	33,71
Область значений числа Воббе высшее, МДж/м³	ГОСТ 31369		-	48,53
9. Масса мех.примесей, г/м³, не более	ГОСТ 22387.4		0,001	Отсутствуют

Химический анализ выполнен в химической лаборатории Уральского ЛПУ филиала «УМГ «Уральск» АО «ИЦА». Свидетельство об оценке состояния измерений № 26 от 17.11.2020 г. Действует до 17.11.2025 г.

Заключение: Качество газа по определяемым показателям **соответствует** требованиям СТ РК 1666-2007.

Исполнитель:
Инженер-химик Химлаборатории Уральского ЛПУ: Тлепбергенова А.М.

Дата выдачи: «29» мая 2025 г.

ICA	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ» Интегрированная система менеджмента	
Редакция: № 2 Ид.код: ДП-66-22	Документированная процедура «Порядок организации работ в химических лабораториях»	Стр. 1 из 1

Приложение 2 к ДП-66-22

ПАСПОРТ НА ГАЗ № 28
за июнь 2025г.

На газ: *природный*
Место отбора: **КС Уральск им. Азербаева Е.Р.,**
МГ «Оренбург-Новопсков», 245 км, кран № 19-1

Наименование показателей	НД	Диапазон измерения	Требования СТ РК 1666-2007	Фактическое значение
1. Компонентный состав (мол%)				
Метан CH_4	ГОСТ 31371.7	40-99,97	Не нормируется	91,73
Этан C_2H_6		0,001-15	Не нормируется	4,31
Пропан C_3H_8		0,001-6,0	Не нормируется	0,63
Изо-бутан i-C_4H_{10}		0,001-4,0	Не нормируется	0,0364
Норм-бутан n-C_4H_{10}		0,001-4,0	Не нормируется	0,0497
Нео-пентан neo-C_5H_{12}		0,0005-0,05	Не нормируется	0
Изо-пентан i-C_5H_{12}		0,001-2,0	Не нормируется	0,0095
Норм-пентан n-C_5H_{12}		0,001-2,0	Не нормируется	0,0072
Гексаны C_6H_{14}		0,001-1,0	Не нормируется	0,0041
Гептаны C_7H_{16}		0,001-0,25	Не нормируется	0,0014
Октаны C_8H_{18}		0,001-0,05	Не нормируется	0
Азот N_2		0,005-15	Не нормируется	3,08
Диоксид углерода CO_2, % не более		0,005-10,00	2,5	0,130
Гелий He		0,001-0,5	Не нормируется	0,0074
Водород H_2		0,001-0,5	Не нормируется	0
Кислород O_2, % не более			0,02	0,0088
2. Массовая концентрация сероводорода, г/м³, не более	СТ РК ГОСТ Р 53367		0,007	0,0032
3. Массовая концентрация меркаптановой серы, г/м³, не более			0,016	0,0049
4. Массовая концентрация общей серы, г/м³			Не нормируется	0,012
5. Плотность, кг/м³, при 20°С и 101,325 кПа (расчетная)	ГОСТ 31369		Не нормируется	0,720
Плотность, кг/м³, при 20°С и 101,325 кПа (пикнометрическая)	ГОСТ 17310		Не нормируется	0,720
6. Точка росы по воде, °С, при $P_{газа}$=3,92 МПа	СТ РК ГОСТ Р 53763		Не выше -10,0	-28,9
7. *Точка росы по углеводородам, °С, не выше	СТ РК ГОСТ Р 53762		Не выше -2,0	-23,8
8. Теплота сгорания низшая, МДж/м³ (ккал/м³)., при температуре сгорания 25 °С, делении 101,325 кПа, не менее	ГОСТ 31369		31,80	33,89
Область значений числа Воббе высшее, МДж/м³	ГОСТ 31369		-	48,58
9. Масса мех.примесей, г/м³, не более	ГОСТ 22387.4		0,001	Отсутствуют

Химический анализ выполнен в химической лаборатории Уральского ЛПУ филиала «УМГ «Уральск» АО «ИЦА». Свидетельство об оценке состояния измерений № 26 от 17.11.2020 г. Действует до 17.11.2025 г.

Заключение: Качество газа по определяемым показателям **соответствует** требованиям СТ РК 1666-2007.

Исполнитель:
Инженер-химик Химлаборатории Уральского ЛПУ: Тлепбергенова А.М.

Дата выдачи: «25» июня 2025 г.

ICA	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ» Интегрированная система менеджмента	
Редакция: № 2 Ид.код: ДП-66-22	Документированная процедура «Порядок организации работ в химических лабораториях»	Стр. 1 из 1

Приложение 2 к ДП-66-22

ПАСПОРТ НА ГАЗ № 31
за июль 2025г.

На газ: *природный*
Место отбора: **КС Уральск им. Азербаева Е.Р.,**
МГ «Оренбург-Новопсков», 245 км, кран № 19-1

Наименование показателей	НД	Диапазон измерения	Требования СТ РК 1666-2007	Фактическое значение
1. Компонентный состав (мол%)				
Метан CH_4	ГОСТ 31371.7	40-99,97	Не нормируется	91,31
Этан C_2H_6		0,001-15	Не нормируется	4,41
Пропан C_3H_8		0,001-6,0	Не нормируется	0,66
Изо-бутан $i\text{-}C_4H_{10}$		0,001-4,0	Не нормируется	0,0535
Норм-бутан $n\text{-}C_4H_{10}$		0,001-4,0	Не нормируется	0,0835
Нео-пентан $neo\text{-}C_5H_{12}$		0,0005-0,05	Не нормируется	0,00026
Изо-пентан $i\text{-}C_5H_{12}$		0,001-2,0	Не нормируется	0,019
Норм-пентан $n\text{-}C_5H_{12}$		0,001-2,0	Не нормируется	0,0147
Гексаны C_6H_{14}		0,001-1,0	Не нормируется	0,0085
Гептаны C_7H_{16}		0,001-0,25	Не нормируется	0,0021
Октаны C_8H_{18}		0,001-0,05	Не нормируется	0
Азот N_2		0,005-15	Не нормируется	3,32
Диоксид углерода CO_2, % не более		0,005-10,00	2,5	0,103
Гелий He		0,001-0,5	Не нормируется	0,0087
Водород H_2		0,001-0,5	Не нормируется	0
Кислород O_2, % не более			0,02	0,0077
2. Массовая концентрация сероводорода, г/м³, не более	СТ РК ГОСТ Р 53367		0,007	0,0028
3. Массовая концентрация меркаптановой серы, г/м³, не более			0,016	0,0025
4. Массовая концентрация общей серы, г/м³			Не нормируется	0,0073
5. Плотность, кг/м³, при 20°С и 101,325 кПа (расчетная)	ГОСТ 31369		Не нормируется	0,723
Плотность, кг/м³, при 20°С и 101,325 кПа (пикнометрическая)	ГОСТ 17310		Не нормируется	0,721
6. Точка росы по воде, °С, при $P_{газа}$=3,92 МПа	СТ РК ГОСТ Р 53763		Не выше -10,0	-25,8
7. *Точка росы по углеводородам, °С, не выше	СТ РК ГОСТ Р 53762		Не выше -2,0	-17,2
8. Теплота сгорания низшая, МДж/м³ (ккал/м³)., при температуре сгорания 25 °С, делении 101,325 кПа, не менее	ГОСТ 31369		31,80	33,93
Область значений числа Воббе высшее, МДж/м³	ГОСТ 31369		-	48,52
9. Масса мех.примесей, г/м³, не более	ГОСТ 22387.4		0,001	Отсутствуют

Химический анализ выполнен в химической лаборатории Уральского ЛПУ филиала «УМГ «Уральск» АО «ИЦА». Свидетельство об оценке состояния измерений № 26 от 17.11.2020 г. Действует до 17.11.2025 г.

Заключение: Качество газа по определяемым показателям **соответствует** требованиям СТ РК 1666-2007.

Исполнитель:
Инженер-химик Химлаборатории Уральского ЛПУ: Тлепбергенова А.М.

Дата выдачи: «24» июля 2025 г.

ICA INTERGAS CENTRAL ASIA	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ» Интегрированная система менеджмента	
Редакция: № 2 Ид.код: ДП-66-22	Документированная процедура «Порядок организации работ в химических лабораториях»	Стр. 1 из 1

Приложение 2 к ДП-66-22

ПАСПОРТ НА ГАЗ № 35
за август 2025г.

На газ: *природный*
Место отбора: **КС Уральск им. Азербаева Е.Р., МГ «Союз», 245 км, кран № 19-2**

Наименование показателей	НД	Диапазон измерения	Требования СТ РК 1666-2007	Фактическое значение
1. Компонентный состав (мол%)				
Метан CH_4	ГОСТ 31371.7	40-99,97	Не нормируется	91,54
Этан C_2H_6		0,001-15	Не нормируется	4,17
Пропан C_3H_8		0,001-6,0	Не нормируется	0,77
Изо-бутан i-C_4H_{10}		0,001-4,0	Не нормируется	0,078
Норм-бутан n-C_4H_{10}		0,001-4,0	Не нормируется	0,129
Нео-пентан нео-C_5H_{12}		0,0005-0,05	Не нормируется	0
Изо-пентан i-C_5H_{12}		0,001-2,0	Не нормируется	0,0312
Норм-пентан n-C_5H_{12}		0,001-2,0	Не нормируется	0,0242
Гексаны C_6H_{14}		0,001-1,0	Не нормируется	0,00147
Гептаны C_7H_{16}		0,001-0,25	Не нормируется	0,0032
Октаны C_8H_{18}		0,001-0,05	Не нормируется	0
Азот N_2		0,005-15	Не нормируется	3,16
Диоксид углерода CO_2, % не более		0,005-10,00	2,5	0,067
Гелий He		0,001-0,5	Не нормируется	0,0166
Водород H_2		0,001-0,5	Не нормируется	0
Кислород O_2, % не более			0,02	0,007
2. Массовая концентрация сероводорода, г/м³, не более	СТ РК ГОСТ Р 53367		0,007	0,0019
3. Массовая концентрация меркаптановой серы, г/м³, не более			0,016	0,0048
4. Массовая концентрация общей серы, г/м³			Не нормируется	0,0074
5. Плотность, кг/м³, при 20°С и 101,325 кПа (расчетная)	ГОСТ 31369		Не нормируется	0,730
Плотность, кг/м³, при 20°С и 101,325 кПа (пикнометрическая)	ГОСТ 17310		Не нормируется	0,732
6. Точка росы по воде, °С, при $P_{газа}$=3,92 МПа	СТ РК ГОСТ Р 53763		Не выше -10,0	-28,7
7. *Точка росы по углеводородам, °С, не выше	СТ РК ГОСТ Р 53762		Не выше -2,0	-24,1
8. Теплота сгорания низшая, МДж/м³ (ккал/м³)., при температуре сгорания 25 °С, делении 101,325 кПа, не менее	ГОСТ 31369		31,80	34,08
Область значений числа Воббе высшее, МДж/м³	ГОСТ 31369		-	48,70
9. Масса мех.примесей, г/м³, не более	ГОСТ 22387.4		0,001	Отсутствуют

Химический анализ выполнен в химической лаборатории Уральского ЛПУ филиала «УМГ «Уральск» АО «ИЦА». Свидетельство об оценке состояния измерений № 26 от 17.11.2020 г. Действует до 17.11.2025 г.

Заключение: Качество газа по определяемым показателям **соответствует** требованиям СТ РК 1666-2007.

Исполнитель:
Лаборант хим.анализа Химлаборатории Уральского ЛПУ: Габбасова З.Т.
Дата выдачи: «02»августа 2025 г.

ICA	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ» Интегрированная система менеджмента	
Редакция: № 2 Ид.код: ДП-66-22	Документированная процедура «Порядок организации работ в химических лабораториях»	Стр. 1 из 1

Приложение 2 к ДП-66-22

ПАСПОРТ НА ГАЗ № 38
за сентябрь 2025г.

На газ: *природный*
Место отбора: **КС Уральск им. Азербаева Е.Р.,**
МГ «Союз», 245 км, кран № 19-2

Наименование показателей	НД	Диапазон измерения	Требования СТ РК 1666-2007	Фактическое значение
1. Компонентный состав (мол%)				
Метан CH_4	ГОСТ 31371.7	40-99,97	Не нормируется	90,85
Этан C_2H_6		0,001-15	Не нормируется	4,11
Пропан C_3H_8		0,001-6,0	Не нормируется	0,90
Изо-бутан $i\text{-}C_4H_{10}$		0,001-4,0	Не нормируется	0,1079
Норм-бутан $n\text{-}C_4H_{10}$		0,001-4,0	Не нормируется	0,1782
Нео-пентан $neo\text{-}C_5H_{12}$		0,0005-0,05	Не нормируется	0,00085
Изо-пентан $i\text{-}C_5H_{12}$		0,001-2,0	Не нормируется	0,0432
Норм-пентан $n\text{-}C_5H_{12}$		0,001-2,0	Не нормируется	0,0327
Гексаны C_6H_{14}		0,001-1,0	Не нормируется	0,0176
Гептаны C_7H_{16}		0,001-0,25	Не нормируется	0,0031
Октаны C_8H_{18}		0,001-0,05	Не нормируется	0
Азот N_2		0,005-15	Не нормируется	3,72
Диоксид углерода CO_2, % не более		0,005-10,00	2,5	0,0236
Гелий He		0,001-0,5	Не нормируется	0,0089
Водород H_2		0,001-0,5	Не нормируется	0,00030
Кислород O_2, % не более			0,02	0,0073
2. Массовая концентрация сероводорода, г/м³, не более	СТ РК ГОСТ Р 53367		0,007	0,0018
3. Массовая концентрация меркаптановой серы, г/м³, не более			0,016	0,0038
4. Массовая концентрация общей серы, г/м³			Не нормируется	0,0080
5. Плотность, кг/м³, при 20°С и 101,325 кПа (расчетная)	ГОСТ 31369		Не нормируется	0,729
Плотность, кг/м³, при 20°С и 101,325 кПа (пикнометрическая)	ГОСТ 17310		Не нормируется	0,731
6. Точка росы по воде, °С, при $P_{газа}$=3,92 МПа	СТ РК ГОСТ Р 53763		Не выше -10,0	-28,7
7. *Точка росы по углеводородам, °С, не выше	СТ РК ГОСТ Р 53762		Не выше -2,0	-24,1
8. Теплота сгорания низшая, МДж/м³ (ккал/м³)., при температуре сгорания 25 °С, делении 101,325 кПа, не менее	ГОСТ 31369		31,80	34,05
Область значений числа Воббе высшее, МДж/м³	ГОСТ 31369		-	48,46
9. Масса мех.примесей, г/м³, не более	ГОСТ 22387.4		0,001	Отсутствуют

Химический анализ выполнен в химической лаборатории Уральского ЛПУ филиала «УМГ «Уральск» АО «ИЦА». Свидетельство об оценке состояния измерений № 26 от 17.11.2020 г. Действует до 17.11.2025 г.

Заключение: Качество газа по определяемым показателям **соответствует** требованиям СТ РК 1666-2007.

Исполнитель:
Инженер-химик Химлаборатории Уральского ЛПУ: Тлепбергенова А.М.

Дата выдачи: «23» сентября 2025 г.

ICA	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ» Интегрированная система менеджмента	
Редакция: № 2 Ид.код: ДП-66-22	Документированная процедура «Порядок организации работ в химических лабораториях»	Стр. 1 из 1

Приложение 2 к ДП-66-22

ПАСПОРТ НА ГАЗ № 42
за октябрь 2025г.

На газ: *природный*
Место отбора: **КС Уральск им. Азербаева Е.Р.,**
МГ «Оренбург-Новопсков», 245 км, кран № 19-1

Наименование показателей	НД	Диапазон измерения	Требования СТ РК 1666-2007	Фактическое значение
1. Компонентный состав (мол%)				
Метан CH_4	ГОСТ 31371.7	40-99,97	Не нормируется	90,74
Этан C_2H_6		0,001-15	Не нормируется	4,25
Пропан C_3H_8		0,001-6,0	Не нормируется	0,886
Изо-бутан $i\text{-}C_4H_{10}$		0,001-4,0	Не нормируется	0,103
Норм-бутан $n\text{-}C_4H_{10}$		0,001-4,0	Не нормируется	0,172
Нео-пентан $neo\text{-}C_5H_{12}$		0,0005-0,05	Не нормируется	0,00081
Изо-пентан $i\text{-}C_5H_{12}$		0,001-2,0	Не нормируется	0,045
Норм-пентан $n\text{-}C_5H_{12}$		0,001-2,0	Не нормируется	0,036
Гексаны C_6H_{14}		0,001-1,0	Не нормируется	0,0215
Гептаны C_7H_{16}		0,001-0,25	Не нормируется	0,0054
Октаны C_8H_{18}		0,001-0,05	Не нормируется	0,00022
Азот N_2		0,005-15	Не нормируется	3,66
Диоксид углерода CO_2, % не более		0,005-10,00	2,5	0,061
Гелий He		0,001-0,5	Не нормируется	0,0124
Водород H_2		0,001-0,5	Не нормируется	0,00045
Кислород O_2, % не более			0,02	0,0084
2. Массовая концентрация сероводорода, г/м³, не более	СТ РК ГОСТ Р 53367		0,007	0,0028
3. Массовая концентрация меркаптановой серы, г/м³, не более			0,016	0,0024
4. Массовая концентрация общей серы, г/м³			Не нормируется	0,0068
5. Плотность, кг/м³, при 20°С и 101,325 кПа (расчетная)	ГОСТ 31369		Не нормируется	0,730
Плотность, кг/м³, при 20°С и 101,325 кПа (пикнометрическая)	ГОСТ 17310		Не нормируется	0,728
6. Точка росы по воде, °С, при $P_{газа}$=3,92 МПа	СТ РК ГОСТ Р 53763		Не выше -10,0	-24,7
7. *Точка росы по углеводородам, °С, не выше	СТ РК ГОСТ Р 53762		Не выше -2,0	-27,7
8. Теплота сгорания низшая, МДж/м³ (ккал/м³)., при температуре сгорания 25 °С, делении 101,325 кПа, не менее	ГОСТ 31369		31,80	34,08
Область значений числа Воббе высшее, МДж/м³	ГОСТ 31369		-	48,48
9. Масса мех.примесей, г/м³, не более	ГОСТ 22387.4		0,001	Отсутствуют

Химический анализ выполнен в химической лаборатории Уральского ЛПУ филиала «УМГ «Уральск» АО «ИЦА». Свидетельство об оценке состояния измерений № 26 от 17.11.2020 г. Действует до 17.11.2025 г.

Заключение: Качество газа по определяемым показателям **соответствует** требованиям СТ РК 1666-2007.

Исполнитель:
Инженер-химик Химлаборатории Уральского ЛПУ: Тлепбергенова А.М.

Дата выдачи: «29» октября 2025 г.

ICA	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ» Интегрированная система менеджмента	
Редакция: № 2 Ид.код: ДП-66-22	Документированная процедура «Порядок организации работ в химических лабораториях»	Стр. 1 из 1

Приложение 2 к ДП-66-22

ПАСПОРТ НА ГАЗ № 47
за ноябрь 2025г.

На газ: *природный*
Место отбора: **КС Уральск им. Азербаева Е.Р.,**
МГ «Оренбург-Новопсков», 245 км, кран № 19-1

Наименование показателей	НД	Диапазон измерения	Требования СТ РК 1666-2007	Фактическое значение
1. Компонентный состав (мол%)				
Метан CH_4	ГОСТ 31371.7	40-99,97	Не нормируется	92,45
Этан C_2H_6		0,001-15	Не нормируется	3,54
Пропан C_3H_8		0,001-6,0	Не нормируется	0,57
Изо-бутан i-C_4H_{10}		0,001-4,0	Не нормируется	0,0378
Норм-бутан n-C_4H_{10}		0,001-4,0	Не нормируется	0,0548
Нео-пентан neo-C_5H_{12}		0,0005-0,05	Не нормируется	0
Изо-пентан i-C_5H_{12}		0,001-2,0	Не нормируется	0,0104
Норм-пентан n-C_5H_{12}		0,001-2,0	Не нормируется	0,0077
Гексаны C_6H_{14}		0,001-1,0	Не нормируется	0,0037
Гептаны C_7H_{16}		0,001-0,25	Не нормируется	0,0007
Октаны C_8H_{18}		0,001-0,05	Не нормируется	0
Азот N_2		0,005-15	Не нормируется	3,26
Диоксид углерода CO_2, % не более		0,005-10,00	2,5	0,054
Гелий He		0,001-0,5	Не нормируется	0,0053
Водород H_2		0,001-0,5	Не нормируется	0
Кислород O_2, % не более			0,02	0,0082
2. Массовая концентрация сероводорода, г/м³, не более	СТ РК ГОСТ Р 53367		0,007	0,0011
3. Массовая концентрация меркаптановой серы, г/м³, не более			0,016	0,0015
4. Массовая концентрация общей серы, г/м³			Не нормируется	0,0054
5. Плотность, кг/м³, при 20°С и 101,325 кПа (расчетная)	ГОСТ 31369		Не нормируется	0,715
Плотность, кг/м³, при 20°С и 101,325 кПа (пикнометрическая)	ГОСТ 17310		Не нормируется	0,714
6. Точка росы по воде, °С, при $P_{газа}$=3,92 МПа	ГОСТ 20060		Не выше -10,0	-29,8
7. *Точка росы по углеводородам, °С, не выше	ГОСТ 20061		Не выше -2,0	-28,5
8. Теплота сгорания низшая, МДж/м³ (ккал/м³)., при температуре сгорания 25 °С, делении 101,325 кПа, не менее	ГОСТ 31369		31,80	33,64
Область значений числа Воббе высшее, МДж/м³	ГОСТ 31369		-	48,39
9. Масса мех.примесей, г/м³, не более	ГОСТ 22387.4		0,001	Отсутствуют

Химический анализ выполнен в химической лаборатории Уральского ЛПУ филиала «УМГ «Уральск» АО «ИЦА». Свидетельство об оценке состояния измерений № 26 от 17.11.2020 г. Действует до 17.11.2025 г.

Заключение: Качество газа по определяемым показателям **соответствует** требованиям СТ РК 1666-2007.

Исполнитель:
Инженер-химик Химлаборатории Уральского ЛПУ: Тлепбергенова А.М.

Дата выдачи: «28» ноября 2025 г.

ICA	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ» Интегрированная система менеджмента	
Редакция: № 2 Ид.код: ДП-66-22	Документированная процедура «Порядок организации работ в химических лабораториях»	Стр. 1 из 1

Приложение 2 к ДП-66-22

ПАСПОРТ НА ГАЗ № 50
за декабрь 2025г.

На газ: *природный*
Место отбора: **КС Уральск им. Азербаева Е.Р.,**
МГ «Оренбург-Новопсков», 245 км, кран № 19-1

Наименование показателей	НД	Диапазон измерения	Требования СТ РК 1666-2007	Фактическое значение
1. Компонентный состав (мол%)				
Метан CH_4	ГОСТ 31371.7	40-99,97	Не нормируется	92,22
Этан C_2H_6		0,001-15	Не нормируется	3,93
Пропан C_3H_8		0,001-6,0	Не нормируется	0,50
Изо-бутан i-C_4H_{10}		0,001-4,0	Не нормируется	0,0304
Норм-бутан n-C_4H_{10}		0,001-4,0	Не нормируется	0,0423
Нео-пентан neo-C_5H_{12}		0,0005-0,05	Не нормируется	0
Изо-пентан i-C_5H_{12}		0,001-2,0	Не нормируется	0,0079
Норм-пентан n-C_5H_{12}		0,001-2,0	Не нормируется	0,0054
Гексаны C_6H_{14}		0,001-1,0	Не нормируется	0,0023
Гептаны C_7H_{16}		0,001-0,25	Не нормируется	0,00061
Октаны C_8H_{18}		0,001-0,05	Не нормируется	0
Азот N_2		0,005-15	Не нормируется	3,20
Диоксид углерода CO_2, % не более		0,005-10,00	2,5	0,049
Гелий He		0,001-0,5	Не нормируется	0,0058
Водород H_2		0,001-0,5	Не нормируется	0
Кислород O_2, % не более			0,02	0,0091
2. Массовая концентрация сероводорода, г/м³, не более	СТ РК ГОСТ Р 53367		0,007	0,0033
3. Массовая концентрация меркаптановой серы, г/м³, не более			0,016	0,0015
4. Массовая концентрация общей серы, г/м³			Не нормируется	0,0133
5. Плотность, кг/м³, при 20°С и 101,325 кПа (расчетная)	ГОСТ 31369		Не нормируется	0,715
Плотность, кг/м³, при 20°С и 101,325 кПа (пикнометрическая)	ГОСТ 17310		Не нормируется	0,718
6. Точка росы по воде, °С, при $P_{газ}$=3,92 МПа	ГОСТ 20060		Не выше -10,0	-16,2
7. *Точка росы по углеводородам, °С, не выше	ГОСТ 20061		Не выше -2,0	-16,4
8. Теплота сгорания низшая, МДж/м³ (ккал/м³)., при температуре сгорания 25 °С, делении 101,325 кПа, не менее	ГОСТ 31369		31,80	33,70
Область значений числа Воббе высшее, МДж/м³	ГОСТ 31369		-	48,45
9. Масса мех.примесей, г/м³, не более	ГОСТ 22387.4		0,001	Отсутствуют

Химический анализ выполнен в химической лаборатории Уральского ЛПУ филиала «УМГ «Уральск» АО «ИЦА». Свидетельство об оценке состояния измерений № 26 от 17.11.2020 г. Действует до 17.11.2025 г.

Заключение: Качество газа по определяемым показателям **соответствует** требованиям СТ РК 1666-2007.

Исполнитель:
Инженер-химик Химлаборатории Уральского ЛПУ: Тлепбергенова А.М.

Дата выдачи: «30» декабря 2025 г.

Ф - I2.824804-011

Техническая химическая лаборатория
АО «Конденсат»
Аттестат аккредитации № KZ.T.09.2112 от 08.09.2023 г.
Республика Казахстан, ЗКО, 090301, г. Аксай, ул. Иксанова М.Б. 172
E-mail: priemnaya@condensat.kz тел: (71133) 92750

ПАСПОРТ № 342

НД, наименование продукта: **СТ АО 921040000053-12-2017 ВАКУУМНЫЙ ГАЗОЙЛЬ**

Наименование заказчика: Акционерное общество «Конденсат»
Дата изготовления продукта*: «19» «01» 2026 г. Дата отбора пробы*: «19» «01» 2026 г. по ГОСТ 2517-2012
Место отбора пробы, номер ёмкости, ж. д. цистерны*: НПЗ, Т-0830В
Масса нетто*: 287,0 т. Масса брутто* Состояние образца: Углеводородная жидкость в пластиковой таре
Дата проведения испытания: «19» «01» 2026 г. Дата оформления паспорта: «19» «01» 2026 г.
Условия проведения испытания: Температура: 24 °С Влажность: 30 %
Атмосферное давление: 764 мм.рт.ст.
Образец предоставлен заказчиком.

№	Наименование показателей	Метод испытания	Норма по СТ АО 921040000053-12-2017	Фактическое значение
1	Плотность, при 20 °С, кг/м^3	ГОСТ 3900-2022	860 - 950	875,3
2	Фракционный состав: - температура начала кипения, °С, не ниже	СТ РК АСТМ Д 1160-2010	200	249
	- 95 % об. перегоняется при температуре °С, не более		578	503
3	Массовая доля серы, %, не более	ГОСТ ISO 8754-2013	3,0	0,663
4	Вязкость кинематическая при 80 °С, мм^2/с, не менее	ГОСТ 33-2016	3,0	5,5810
	или вязкость кинематическая при 100 °С, мм^2/с, не менее		2,2	3,7302
5	Температура потери текучести, °С	ГОСТ 20287-91	16 - 50	39
6	Коксуемость, % масс, не более	ГОСТ 19932-99	0,4	0,1
7	Массовая доля механических примесей, %	ГОСТ 6370-2018	Не нормируется, определение обязательно	0,015
8	Массовая доля воды, %	ГОСТ 2477-2014	Не нормируется, определение обязательно	0,03

* Данные предоставленные заказчиком.
Ответственность ТХЛ распространяется только на результаты анализов, полученные на данной пробе от заказчика.
Полная или частичная перепечатка паспорта без письменного разрешения руководителя лаборатории запрещена.

Старший лаборант ТХЛ _____ Архипова А.Б.

Лаборант ТХЛ _____ Панова Т.А.

М.П.

Ф - I2.824804-011

Техническая химическая лаборатория АО «Конденсат»
Республика Казахстан, ЗКО, Бурлинский район,
090301, г. Аксай, ул. Иксанова М.Б. 172
Фактический адрес: Промышленная зона 65 Н, тел: (71133) 92750
Аттестат аккредитации № KZ.T.09.2112 от 08.09.2023 г.

ПАСПОРТ № 391

Наименование продукта: **ГУДРОН**

НД: **СТ АО 921040000053-13-2017 Гудрон**
Наименование заказчика: Акционерное общество «Конденсат»
Дата изготовления продукта*: «03» «04» 2026 г. Дата отбора пробы*: «03» «04» 2026 г. по ГОСТ 2517-2012
Место отбора пробы, номер ёмкости, ж. д. цистерны*: НПЗ, Т-0832А
Масса нетто*: 288 т. Масса брутто* Состояние образца: темная вязкая углеводородная жидкость
Дата проведения испытания: «03» «04» 2026 г. Дата оформления паспорта: «03» «04» 2026 г.
Условия проведения испытания: Температура: 23°С Влажность: 42 % Атмосферное давление: 749 мм.рт.ст.
Образец предоставлен заказчиком.

№	Наименование показателей	Метод испытания	Норма по СТ		Фактическое значение
			Марка А	Марка Б	
1	Плотность при 20 °С, кг/м^3	ГОСТ 3900-2022	Не нормируется, определение обязательно		980,1
2	Вязкость условная при 80 °С, с, не менее	ГОСТ 11503-74	20		21
3	Коксуемость, % масс., не более	ГОСТ 19932-99	17,0		14,6
4	Содержание серы, % масс., не более	СТ РК ГОСТ Р 51947-2010	3,5		0,670
5	Температура вспышки в открытом тигле, °С, не менее	ГОСТ 4333-2014	200		256
6	Температура размягчения по кольцу и шару, °С	ГОСТ 11506-73	20-40	40-60	53
7	Массовая доля воды, %, не более	ГОСТ 2477-2014	0,1		0,03

* Данные предоставленные заказчиком.
** Дополнительная информация: По требованию заказчика определяется показатель по ГОСТ 21534-2021 «Нефть. Методы определения содержания хлористых солей». Концентрация хлористых солей – 564,2 мг/дм^3

Ответственность ТХЛ распространяется только на результаты анализов, полученные на данной пробе от заказчика.
Полная или частичная перепечатка паспорта без письменного разрешения руководителя лаборатории запрещена.

Ст. лаборант ТХЛ Тыртышник К.Д.
Лаборант ТХЛ Тимирова А.М.

Техническая химическая лаборатория АО «Конденсат»
Республика Казахстан, ЗКО, Бурлинский район, 090301, г. Аксай, ул. Иксанова М.Б. 172
факт. адрес: Промышленная зона 65 Н, тел: (71133) 92750
Аттестат аккредитации № KZ.T.09.2112 от «08» сентября 2023 г.

Протокол испытания

Наименование и адрес заказчика: АО "Конденсат", Бурлинский район, г. Аксай, ул. Иксанова, д. 172
Наименование пробы: Фракция газойлевая гидроочищенная
Дата поступления образца, место, точка отбора: 19.01.2024 г., Т-7502
Дата проведения испытания: 19.01.2024 г. Дата выдачи протокола: 19.01.2024 г.
Условия проведения испытаний: Температура: 23 °С Влажность: 35 % Атмосферное давление: 759 мм.рт.ст.

№	Наименование показателей	Норма	Фактическое значение	Метод испытания
1	Плотность при 15 °С, кг/м^3	800,0-840,0	808,4	СТ РК ASTM D 4052-2013
2	Массовая доля серы, мг/кг, не более	9,0	3,5	ГОСТ ISO 20884-2016
3	Температура вспышки, определяемая в закрытом тигле, оС, не ниже	40,0	58,0	ГОСТ ISO 2719-2017 ГОСТ 6356-75
4	Коррозия медной пластинки (3 ч при 50 °С), единицы по шкале	Класс 1	Класс 1	ГОСТ ISO 2160-2013
5	Фракционный состав: до 180 °С перегоняется, % об., не более	10	4,8	ГОСТ ISO 3405-2013 ГОСТ 2177-99 (метод А)
	при температуре 250 °С перегоняется, % об., менее	65	64,8	
	при температуре 350 °С перегоняется, % об., не менее	85		
	до 360 °С перегоняется, % об., не менее	95	98	
	95 % об. перегоняется при температуре, °С, не выше	360	317,6	
6	Предельная температура фильтруемости, °С, не выше	Минус 20	Минус 34	ГОСТ EN 116-2013
7	Температура помутнения, °С, не выше	Минус 10	Минус 32	СТ РК СТБ ЕН 23015-2010

Ответственность ТХЛ распространяется только на результаты анализов, полученные на данной пробе от заказчика.
Полная или частичная перепечатка протокола без письменного разрешения руководителя лаборатории запрещена.

Ст. лаборант: Казакова А.В. _____ Лаборант ТХЛ: Сапрыкина В.А. _____

Техническая химическая лаборатория АО «Конденсат»
Республика Казахстан, ЗКО, Бурлинский район, 090301, г. Аксай, ул. Иксанова М.Б. 172
факт. адрес: Промышленная зона 65 Н, тел: (71133) 92750
Аттестат аккредитации № KZ.T.09.2112 от «08» сентября 2023 г.

Протокол испытания

Наименование и адрес заказчика: АО "Конденсат", Бурлинский район, г. Аксай, ул. Иксанова, д. 172
Наименование пробы: Фракция газойлевая гидроочищенная
Дата поступления образца, место, точка отбора: 19.01.2024 г., Т-7503
Дата проведения испытания: 19.01.2024 г. Дата выдачи протокола: 19.01.2024 г.
Условия проведения испытаний: Температура: 23 °С Влажность: 35 % Атмосферное давление: 759 мм.рт.ст.

№	Наименование показателей	Норма	Фактическое значение	Метод испытания
1	Плотность при 15 °С, кг/м^3	800,0-840,0	808,4	СТ РК ASTM D 4052-2013
2	Массовая доля серы, мг/кг, не более	9,0	2,8	ГОСТ ISO 20884-2016
3	Температура вспышки, определяемая в закрытом тигле, °С, не ниже	40,0	57,0	ГОСТ ISO 2719-2017 ГОСТ 6356-75
4	Коррозия медной пластинки (3 ч при 50 °С), единицы по шкале	Класс 1	Класс 1	ГОСТ ISO 2160-2013
5	Фракционный состав: до 180 °С перегоняется, % об., не более	10	3,4	ГОСТ ISO 3405-2013 ГОСТ 2177-99 (метод А)
	при температуре 250 °С перегоняется, % об., менее	65	63,9	
	при температуре 350 °С перегоняется, % об., не менее	85		
	до 360 °С перегоняется, % об., не менее	95	98	
	95 % об. перегоняется при температуре, °С, не выше	360	324,3	
6	Предельная температура фильтруемости, °С, не выше	Минус 20	Минус 34	ГОСТ EN 116-2013
7	Температура помутнения, °С, не выше	Минус 10	Минус 32	СТ РК СТБ ЕН 23015-2010

Ответственность ТХЛ распространяется только на результаты анализов, полученные на данной пробе от заказчика.
Полная или частичная перепечатка протокола без письменного разрешения руководителя лаборатории запрещена.

Ст. лаборант: Казакова А.В. Лаборант ТХЛ: Сапрыкина В.А.

Техническая химическая лаборатория АО «Конденсат»
Республика Казахстан, ЗКО, Бурлинский район, 090301, г. Аксай, ул. Иксанова М.Б. 172
факт. адрес: Промышленная зона 65 Н, тел: (71133) 92750
Аттестат аккредитации № KZ.T.09.2112 от «08» сентября 2023 г.

Протокол испытания

Наименование и адрес заказчика: АО "Конденсат", Бурлинский район, г. Аксай, ул. Иксанова, д. 172
Наименование пробы: Фракция газойлевая гидроочищенная
Дата поступления образца, место, точка отбора: 31.01.2024 г., Т-0808 А
Дата проведения испытания: 31.01.2024 г. Дата выдачи протокола: 31.01.2024 г.
Условия проведения испытаний: Температура: 23 °С Влажность: 35 % Атмосферное давление: 758 мм.рт.ст.

№	Наименование показателей	Норма	Фактическое значение	Метод испытания
1	Плотность при 15 °С, кг/м^3	800,0-840,0	810,6	СТ РК ASTM D 4052-2013
2	Массовая доля серы, мг/кг, не более	9,0	2,4	ГОСТ ISO 20884-2016
3	Температура вспышки, определяемая в закрытом тигле, оС, не ниже	40,0	61,0	ГОСТ ISO 2719-2017 ГОСТ 6356-75
4	Коррозия медной пластинки (3 ч при 50 °С), единицы по шкале	Класс 1	Класс 1	ГОСТ ISO 2160-2013
5	Фракционный состав: до 180 °С перегоняется, % об., не более	10	3,1	ГОСТ ISO 3405-2013 ГОСТ 2177-99 (метод А)
	при температуре 250 °С перегоняется, % об., менее	65	60,9	
	при температуре 350 °С перегоняется, % об., не менее	85		
	до 360 °С перегоняется, % об., не менее	95	98	
	95 % об. перегоняется при температуре, °С, не выше	360	325,6	
6	Предельная температура фильтруемости, °С, не выше	Минус 20	Минус 25	ГОСТ EN 116-2013
7	Температура помутнения, °С, не выше	Минус 10	Минус 23	СТ РК СТБ ЕН 23015-2010

Ответственность ТХЛ распространяется только на результаты анализов, полученные на данной пробе от заказчика.
Полная или частичная перепечатка протокола без письменного разрешения руководителя лаборатории запрещена.

Ст. лаборант: Казакова А.В. Лаборант ТХЛ: Сапрыкина В.А.

Техническая химическая лаборатория АО «Конденсат»
Республика Казахстан, ЗКО, Бурлинский район, 090301, г. Аксай, ул. Иксанова М.Б. 172
факт. адрес: Промышленная зона 65 Н, тел: (71133) 92750
Аттестат аккредитации № KZ.T.09.2112 от «08» сентября 2023 г.

Протокол испытания

Наименование и адрес заказчика: АО "Конденсат", Бурлинский район, г. Аксай, ул. Иксанова, д. 172
Наименование пробы: Фракция газойлевая гидроочищенная
Дата поступления образца, место, точка отбора: 02.02.2024 г., Т-0808 С
Дата проведения испытания: 02.02.2024 г. Дата выдачи протокола: 02.02.2024 г.
Условия проведения испытаний: Температура: 23 °С Влажность: 35 % Атмосферное давление: 748 мм.рт.ст.

№	Наименование показателей	Норма	Фактическое значение	Метод испытания
1	Плотность при 15 °С, кг/м^3	800,0-840,0	811,9	СТ РК ASTM D 4052-2013
2	Массовая доля серы, мг/кг, не более	9,0	1,7	ГОСТ ISO 20884-2016
3	Температура вспышки, определяемая в закрытом тигле, оС, не ниже	40,0	63,5	ГОСТ ISO 2719-2017 ГОСТ 6356-75
4	Коррозия медной пластинки (3 ч при 50 °С), единицы по шкале	Класс 1	Класс 1	ГОСТ ISO 2160-2013
5	Фракционный состав: до 180 °С перегоняется, % об., не более	10	1,6	ГОСТ ISO 3405-2013 ГОСТ 2177-99 (метод А)
	при температуре 250 °С перегоняется, % об., менее	65	63,3	
	при температуре 350 °С перегоняется, % об., не менее	85		
	до 360 °С перегоняется, % об., не менее	95	98	
	95 % об. перегоняется при температуре, °С, не выше	360	311,8	
6	Предельная температура фильтруемости, °С, не выше	Минус 20	Минус 25	ГОСТ EN 116-2013
7	Температура помутнения, °С, не выше	Минус 10	Минус 22	СТ РК СТБ ЕН 23015-2010

Ответственность ТХЛ распространяется только на результаты анализов, полученные на данной пробе от заказчика.
Полная или частичная перепечатка протокола без письменного разрешения руководителя лаборатории запрещена.

Ст. лаборант: Казакова А.В. Лаборант ТХЛ: Сапрыкина В.А.

Техническая химическая лаборатория АО «Конденсат»
Республика Казахстан, ЗКО, Бурлинский район, 090301, г. Аксай, ул. Иксанова М.Б. 172
факт. адрес: Промышленная зона 65 Н, тел: (71133) 92750
Аттестат аккредитации № KZ.T.09.2112 от «08» сентября 2023 г.

Протокол испытания

Наименование и адрес заказчика*: АО "Конденсат", Бурлинский район, г. Аксай, ул. Иксанова, д. 172
Наименование пробы*: Изориформат
Дата поступления образца, место, точка отбора*: 30.08.2024 г., Т-0815
Дата проведения испытания: 30.08.2024 г. Дата выдачи протокола: 30.08.2024 г.
Условия проведения испытаний: Температура: 22 °С Влажность: 56 % Атмосферное давление: 760 мм.рт.ст.

№	Наименование показателя	Норма по Q1.810001	Результат анализа	Методы испытания
1	Плотность, при температуре 15 °С, кг/м3,не более	725-775	729,4	СТ РК ASTM D 4052-2013
2	Фракционный состав:			
	начало кипения, °С, не менее	25,0	33,9	
	выход до 70 °С, % об.	15-48	38,7	
	выход до 100 °С, % об	40-70	58,9	ГОСТ 2177-99
	выход до 150 °С, % об., не менее	75,0	88,7	
	конец кипения, °С не выше	215,0	187,0	
	объемная доля остатка в колбе, %, не более	2,0	0,8	
3	Октановое число, не менее			
	по исследовательском методу	92,5	92,6	ГОСТ 8226-2015
4	Давление насыщенных паров, кПа, летний, класс В	45-80	76,6	ГОСТ EN 13016-1-2013
5	Массовая доля серы, мг/кг (% масс.), не более	10 (0,001)	0,8	ГОСТ ISO 20884-2016
6	Компонентный состав, % об., не более			
	ароматические углеводороды	35,0	31,90	ГОСТ 32507-2013
	бензол	1,0	0,628	
	олефиновые углеводороды	18,0	0,03	
7	Содержание воды	Отсутствие	Отсутствие	Визуально
8	Содержание механических примесей	Отсутствие	Отсутствие	Визуально
9	Испытание на медной пластинке	Класс 1	Класс 1	ГОСТ 6321-92
10	Внешний вид	Чистый, прозрачный	Чистый, прозрачный	Визуально

** Данные предоставленные заказчиком*
Ответственность ТХЛ распространяется только на результаты анализов, полученные на данной пробе от заказчика.
Полная или частичная перепечатка протокола без письменного разрешения руководителя лаборатории запрещена.

Ст. лаборант: Казакова А.В. Лаборант ТХЛ: Сапрыкина В.А.

Ф - 12.824804-011

ТЕХНИЧЕСКАЯ ХИМИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
АО «Конденсат»
Аттестат аккредитации № KZ.T.09.2112 от 22.08.2018 г.
Республика Казахстан, ЗКО, 090301, г. Аксай, ул. Иксанова М.Б., 172
E-mail: priemnaya@condensat.kz тел: (71133) 92750

ПАСПОРТ № 343

Наименование продукта: **ФРАКЦИЯ ГАЗОЙЛЕВАЯ ПРЯМОГОННАЯ**

НД: **СТ АО 15336125-03-2009 «Фракция газойлевая прямогонная»**
Дата изготовления продукта: «17» «01» 2023 г. Дата отбора пробы: «17» «01» 2023 г. по ГОСТ 2517-2012
Место отбора пробы, номер ёмкости, ж. д. цистерны: НПЗ, Т- 801В
Масса нетто: 261 т. Масса брутто_____
Дата проведения испытания: «17» «01» 2023 г. Дата оформления паспорта: «18» «01» 2023 г.

№	Наименование показателя	Метод испытания	Норма Зима	Фактическое значение
1	Плотность при 20 ^{0}С, кг/м^3, не более	ГОСТ 3900	840	825,3
2	Массовая доля общей серы, %, не более в том числе: массовая доля серы меркаптановой, %, не более	ГОСТ ISO 8754 ГОСТ 17323	0,60 0,16	0,392 0,014
3	Кинематическая вязкость при 40 ^{0}С, мм^2/с	ГОСТ 31391	1,80 – 4,50	2,0970
4	Коксуемость 10%-ного остатка, % мас, не более	ГОСТ 19932	0,30	0,011
5	Температура помутнения, ^{0}С, не более	ГОСТ 5066	Минус 10	Минус 15
6	Температура застывания, ^{0}С, не более	ГОСТ 20287	Минус 20	Минус 20
7	Температура вспышки, определяемая в закрытом тигле, ^{0}С, не ниже	ГОСТ 6356 ГОСТ Р ЕН ИСО 2719	35	46,5
8	Фракционный состав, ^{0}С: 50 % перегоняется при температуре, не более 96 % перегоняется при температуре, не более	ГОСТ 2177	 250 340	 246,7 333,1
9	Массовая доля золы, %, не более	ГОСТ 1461	0,01	0,005

Ст. лаборант ТХЛ _____ Исингазиева Г.Х.

Лаборант ТХЛ _____ Архипова А.Б.

Ф - I2.824804-011

ТЕХНИЧЕСКАЯ ХИМИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
АО «Конденсат»
Аттестат аккредитации № KZ.T.09.2112 от 22.08.2018 г.
Республика Казахстан, ЗКО, 090301, г. Аксай, ул. Иксанова М.Б., 172
E-mail: priemnaya@condensat.kz тел: (71133) 92750

ПАСПОРТ № 01

Наименование продукта: **НАФТА ПРЯМОГОННАЯ**

НД: **СТ АО 15336125-04-2009 «Нафта прямогонная»**
Дата изготовления продукта: «18» «08» 2022 г. Дата отбора пробы: «18» «08» 2022 г. по ГОСТ 2517-2012
Место отбора пробы, номер ёмкости, ж. д. цистерны: НПЗ, Т-0813
Масса нетто: 711,0 т. Масса брутто_____
Дата проведения испытания: «19» «08» 2022 г. Дата оформления паспорта: «19» «08» 2022 г.

№	Наименование показателя	Метод испытания	Норма Лето	Фактическое значение
1	Плотность при 20 ^{0}С, кг/м^3, не менее	ГОСТ 3900	700	726
2	Массовая доля серы, %, не более в том числе: массовая доля меркаптановой серы, %, не более	ГОСТ ISO 8754 ГОСТ 17323	0,45 0,40	0,051 0,045
3	Фракционный состав, ^{0}С: начало кипения, не менее 10 % перегоняется при температуре, не более 50 % перегоняется при температуре, не более 90 % перегоняется при температуре, не более конец кипения, не более остаток в колбе, % об., не более остаток и потери, % об., не более	ГОСТ 2177	 35 79 125 195 205 1,5 4,0	 38,5 69,4 117,0 162,2 196,1 1,2 2,0
4	Давление насыщенных паров, кПа, не более	ГОСТ 1756	67	52,5
5	Кислотность, мг КОН/100см^3, не более	ГОСТ 5985	3,0	0,69
6	Содержание фактических смол, мг/100 см^3, не более	ГОСТ 1567	5,0	0,4
7	Содержание водорастворимых кислот и щелочей	ГОСТ 6307	Отсутствие	Отсутствие
8	Содержание воды	По п. 6.2 СТ АО	Отсутствие	Отсутствие
9	Содержание механических примесей	По п. 6.2 СТ АО	Отсутствие	Отсутствие
10	Содержание хлористых солей	ГОСТ 21534	Отсутствие	Отсутствие

Ст. лаборант ТХЛ _____ Исингазиева Г.Х.

Лаборант ТХЛ _____ Панова Т.А.

Ф - I2.824804-011

ТЕХНИЧЕСКАЯ ХИМИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
АО «Конденсат»
Аттестат аккредитации № KZ.T.09.2112 от 22.08.2018 г.
Республика Казахстан, ЗКО, 090301, г. Аксай, ул. Иксанова М.Б., 172
E-mail: priemnaya@condensat.kz тел: (71133) 92750

ПАСПОРТ № 02

Наименование продукта: **НАФТА ПРЯМОГОННАЯ**

НД: **СТ АО 15336125-04-2009 «Нафта прямогонная»**
Дата изготовления продукта: «21» «08» 2022 г. Дата отбора пробы: «21» «08» 2022 г. по ГОСТ 2517-2012
Место отбора пробы, номер ёмкости, ж. д. цистерны: Нефтебаза, Т-7537
Масса нетто: 500,0 т. Масса брутто_____
Дата проведения испытания: «21» «08» 2022 г. Дата оформления паспорта: «22» «08» 2022 г.

№	Наименование показателя	Метод испытания	Норма Лето	Фактическое значение
1	Плотность при 20 ^{0}С, кг/м^3, не менее	ГОСТ 3900	700	725,7
2	Массовая доля серы, %, не более в том числе: массовая доля меркаптановой серы, %, не более	ГОСТ ISO 8754 ГОСТ 17323	0,45 0,40	0,048 0,041
3	Фракционный состав, ^{0}С: начало кипения, не менее 10 % перегоняется при температуре, не более 50 % перегоняется при температуре, не более 90 % перегоняется при температуре, не более конец кипения, не более остаток в колбе, % об., не более остаток и потери, % об., не более	ГОСТ 2177	 35 79 125 195 205 1,5 4,0	 39,5 71,1 117,8 163,4 201,5 1,2 1,5
4	Давление насыщенных паров, кПа, не более	ГОСТ 1756	67	51,3
5	Кислотность, мг КОН/100см^3, не более	ГОСТ 5985	3,0	0,78
6	Содержание фактических смол, мг/100 см^3, не более	ГОСТ 1567	5,0	0,8
7	Содержание водорастворимых кислот и щелочей	ГОСТ 6307	Отсутствие	Отсутствие
8	Содержание воды	По п. 6.2 СТ АО	Отсутствие	Отсутствие
9	Содержание механических примесей	По п. 6.2 СТ АО	Отсутствие	Отсутствие
10	Содержание хлористых солей	ГОСТ 21534	Отсутствие	Отсутствие

Ст. лаборант ТХЛ _____ Исингазиева Г.Х.

Лаборант ТХЛ _____ Панова Т.А.

Ф - I2.824804-011

KZ.T.09.2112
TESTING

ТЕХНИЧЕСКАЯ ХИМИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
АО «Конденсат»
Аттестат аккредитации № KZ.T.09.2112 от 22.08.2018 г.
Республика Казахстан, ЗКО, 090301, г. Аксай, ул. Иксанова М.Б., 172
E-mail: priemnaya@condensat.kz тел: (71133) 92750

ПАСПОРТ

Наименование продукта: **ОСТАТОК АТМОСФЕРНОЙ ПЕРЕГОНКИ**

НД: **СТ АО 921040000053-11-2010 Остаток атмосферной перегонки**
Дата изготовления продукта: «16» «05» 2022 г. Дата отбора пробы: «16» «05» 2022 г. по ГОСТ 2517-2012
Место отбора пробы, номер ёмкости, ж. д. цистерны: НПЗ, Т 806 А
Масса нетто: _____т. Масса брутто_____
Дата проведения испытания: «16» «05» 2022 г. Дата оформления паспорта: «20» «05» 2022 г.

№	Наименование показателей	Метод испытания	Норма по СТ	Фактическое значение
1	Плотность, при 20^{0}С, кг/м^3, не более	ГОСТ 3900	980	903,2
2	Вязкость кинематическая при 80^{0}С, мм^2/с, не более	ГОСТ 31391	30	17,775
3	Температура потери текучести, ^{0}С, не более	ГОСТ 20287 (метод А)	45	21
4	Массовая доля серы, %, не более	ГОСТ ISO 8754 СТ РК ГОСТ Р 51947	1,5	1,325
5	Зольность, % вес., не более	ГОСТ 1461	0,15	0,026
6	Массовая доля воды, %, не более	ГОСТ 2477	0,5	0,03
7	Температура вспышки, ^{0}С, в открытом тигле, не ниже	ГОСТ 4333	60	89
8	Массовая доля механических примесей, %, не более	ГОСТ 6370	0,8	0,044

Ст. лаборант ТХЛ _____ Мурзахметова В.

Лаборант ТХЛ _____ Тыртышник К.

Утверждаю
Главный инженер
АО «Конденсат»
_____Р.Р. Гадельшиев
06 февраля 2024г.

Справка

по результатам анализа Жирного газа

Жирный газ при переработке нефти и/или смеси иного углеводородного сырья

№	Наименование показателя	Результат анализа
1	Компонентный состав, % моль.	
	Азот (N_2)	3,110
	Двуокись углерода (CO_2)	0,004
	Сероводород (H_2S)	0,173
	Метан (CH_4)	43,242
	Этан (C_2H_6)	9,496
	Пропан (C_3H_8)	24,052
	i-Бутан (C_4H_{10})	8,912
	n-Бутан (C_4H_{10})	9,606
	i-Пентан (C_5H_{12})	0,789
	n-Пентан (C_5H_{10})	0,461
	Гексан +в (C_6H_{14})	0,155
2	Плотность при 20 ^{O}C, кг/м^3	1,280

Инженер-технолог В.П. Стецура

Начальник цеха переработки С.Х. Кожантаев

Главный технолог-
начальник технического отдела Р.К. Аминов

Утверждаю
Главный инженер
АО «Конденсат»
_____Р.Р. Гадельшиев
06 февраля 2024г.

Справка

по результатам анализа Газ выветривания и стабилизации

Газ выветривания и стабилизации при переработке нестабильного газового конденсата

№	Наименование показателя	Результат анализа
	Компонентный состав, % мольн.	
	Азот (N_2)	0,15664
	Двуокись углерода (CO_2)	6,69712
	Сероводород (H_2S)	19,13654
	Метан (CH_4)	29,49489
	Этан (C_2H_6)	16,9294
	Пропан (C_3H_8)	19,55214
	i-Бутан (C_4H_{10})	2,79584
	n-Бутан (C_4H_{10})	4,33499
	i-Пентан (C_5H_{12})	0,49301
	n-Пентан (C_5H_{10})	0,37317
	Гексан +в (C_6H_{14})	0,03624
2	Плотность при 20 ^{O}C, кг/м^3	1,377

Инженер-технолог В.П. Стецура

Начальник цеха переработки С.Х. Кожантаев

Главный технолог-
начальник технического отдела Р.К. Аминов

Утверждаю
Главный инженер
АО «Конденсат»
_____Р.Р. Гадельшиев
06 февраля 2024г.

Справка

по результатам анализа Заводского топливного газа

Заводской топливный газ при переработке нафты прямогонной

№	Наименование показателя	Результат анализа
1	Компонентный состав, % моль.	
	Двуокись углерода (CO_2)	0,000
	Сероводород (H_2S)	0,001
	Метан (CH_4)	16,658
	Этан (C_2H_6)	18,787
	Пропан (C_3H_8)	28,980
	i-Бутан (C_4H_{10})	11,023
	n-Бутан (C_4H_{10})	7,000
	i-Пентан (C_5H_{12})	0,264
	n-Пентан (C_5H_{12})	0,153
	Гексан +в (C_6H_{14})	0,179
	Водород (H_2)	16,660
	Азот (N_2)	0,295
2	Плотность при 20 ^{O}C, кг/м3	1,341

Инженер-технолог В.П. Стецура

Начальник цеха переработки С.Х. Кожантаев

Главный технолог-
Начальник технического отдела Р.К. Аминов

ПРИЛОЖЕНИЕ Е. БЛАНКИ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ НА СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ

«УТВЕРЖДАЮ»
Генеральный директор АО «Конденсат»
_____ Гадельшиев Р.Р.
«___» _____ 2026 г.

Глава 1. Источники выделения вредных (загрязняющих веществ)

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загряз-нения атмо-сферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование вы-пускае-мой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Площадка 1									
(001) Нефтеперерабатывающий завод	0002	0002 01	Котел паровой №1			4262	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,129126
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,020983

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загряз-нения атмо-сферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наимено-вание вы-пускае-мой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вред-ного ве-щества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняю-щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сут-ки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,003361
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,458544
	0003	0003 01	Котел водогрейный			3456	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,244862
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,03979
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,006374
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,869537
	0006	0006 01	Узел налива темных нефтепродуктов			8760	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,028403
	0007	0007 01	Блок очистки резервуарного парка			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,06051

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загряз-нения атмо-сферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наимено-вание вы-пускае-мой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вред-ного ве-щества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняю-щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сут-ки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	252,835502
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	164,772594
							Бензол (64)	0602 (64)	1,215683
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,43046
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,797006
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	1,343357
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	79,15593
	0009	0009 01	Резервуар ОАП			8760	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,21879923

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускае-мой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0012	0012 01	Технологическая печь F-115 (топливный газ)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	2,679991
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,136271
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,257491
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,772201
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,24983
	0012	0012 02	Технологическая печь F-115 (заводской газ)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	2,00593
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,101997
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,192728
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,577981

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загряз-нения атмо-сферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наимено-вание вы-пускае-мой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вред-ного ве-щества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняю-щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сут-ки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,186993
	0013	0013 01	Технологическая печь Н-216 (топлив-ный газ)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	3,998068
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,203292
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,384131
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	1,151986
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,372703
	0013	0013 02	Технологическая печь Н-216 (завод-ской газ)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	3,105795
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,157922
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,298402
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,89489

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускае-мой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,289527
	0015	0015 01	Вертикальная факельная установка (природный газ)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,107159
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,659512
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,549609
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,004636
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000004
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	5,496031
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,137402
	0015	0015 02	Вертикальная факельная установка (жирный газ)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,253828
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	1,56203
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	1,301692

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускае-мой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	2,176012
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,001853
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	13,016916
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,325417
	0015	0015 03	Вертикальная факельная установка (газы стабилизации)			-			
	0016	0016 01	Реагентное хозяйство			8760	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0150 (876*)	0,03111
							диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0155 (408)	0,033096
							Аммиак (32)	0303 (32)	0,120587
							Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1078 (1444*)	1,912853
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводоро-	2754 (10)	0,239921

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускае-мой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							ды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		
							Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	3401 (368*)	
	0031	0031 01	ДНУ-850/90-Р			-			
	0039	0039 01	Узел отпуска светлых нефтепродуктов			8760	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,029897
	0040	0040 01	Котел паровой №2			-			
	0041	0041 01	Котел водогрейный (резервный)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,001404
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,000228
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,000135
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,073757

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загряз-нения атмо-сферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наимено-вание вы-пускае-мой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязня-ющего вещества	Код вред-ного ве-щества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняю-щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сут-ки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,007503
	0056	0056 01	Свеча узла рекупера-ции паров			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	742,89173
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	274,657982
							Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0501 (460)	27,436577
							Бензол (64)	0602 (64)	25,242794
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	3,183065
							Метилбензол (349)	0621 (349)	23,815711
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0,658478
	0057	0057 01	Свеча системы пода-чи топливного газа			-			
	0058	0058 01	Паровая котельная №3			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	6,208239
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	1,008839

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загряз-нения атмо-сферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускае-мой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,16161
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	22,046302
	0059	0059 01	Паровая котельная №4 (котел №1)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	8,575624
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	1,393539
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,223236
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	30,453212
	0060	0060 01	Печь сырья БГН			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	1,207244
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	25,352117
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	1,955277

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загряз-нения атмо-сферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наимено-вание вы-пускае-мой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вред-ного ве-щества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняю-щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сут-ки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	33,975284
							Метан (727*)	0410 (727*)	5,518834
	0061	0061 01	Печи Н-2101, Н-2102, Н-2103			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	1,278353
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	26,602258
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	2,021223
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	31,230994
							Метан (727*)	0410 (727*)	5,765745
	0062	0062 01	Печь дожига			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,004217
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,039553
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,003297

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускае-мой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,023557
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,005238
	0064	0064 01	Котельная паровая № 4 (Котел № 2)			4262	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	8,449165
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	1,372989
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,219944
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	30,004137
	0065	0065 01	Горизонтальная факельная установка (топливный газ)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	22,461273
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	3,649958
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	18,717724
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,158298

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загряз-нения атмо-сферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наимено-вание вы-пускае-мой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вред-ного ве-щества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняю-щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сут-ки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Сероводород (Дигидро-сульфид) (518)	0333 (518)	0,000135
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	187,177286
							Метан (727*)	0410 (727*)	4,679431
	0065	0065 02	Горизонтальная фа-кельная установка (заводской газ)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	21,357732
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	3,470633
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	17,798108
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,167241
							Сероводород (Дигидро-сульфид) (518)	0333 (518)	0,000142
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	177,981082
							Метан (727*)	0410 (727*)	4,449524
	0065	0065 03	Горизонтальная фа-			8760	Азота (IV) диоксид (Азота	0301 (4)	4,261651

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загряз-нения атмо-сферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наимено-вание вы-пускае-мой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вред-ного ве-щества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняю-щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сут-ки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			кельная установка (водосодержащий газ)				диоксид) (4)		
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,692518
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	3,551373
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	5,926732
							Сероводород (Дигидро-сульфид) (518)	0333 (518)	0,005046
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	35,513757
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,887841
	0065	0065 04	Горизонтальная факельная установка (промстоки)			8760	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	32,1542
	0066	0066 01	Резервный дизельный генератор WS700-PM			-			
	0067	0067 01	Печь нагрева Н-2501 (топливный газ)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,058754

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загряз-нения атмо-сферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наимено-вание вы-пускае-мой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вред-ного ве-щества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняю-щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сут-ки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	1,034071
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,133223
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	2,220903
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,28202
	0067	0067 02	Печь нагрева Н-2501 (заводской газ)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,01871
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,329294
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,042424
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,707233
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,089807
	0067	0067 03	8 горелка, кислый газ			-			

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускае-мой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0068	0068 01	Резервуар ваккумного газойля Т-0830 А/В			-			
	0068	0068 02	Резервуар гурдона Т-0830 А/В			8760	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	19,674547
	0068	0068 03	Резервуаррезервный Т-0831			8760	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	4,411173
	0069	0069 01	Печь нагрева Н-2601 (топливный газ)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,086958
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	1,826111
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,140839
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	2,447238

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загряз-нения атмо-сферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наимено-вание вы-пускае-мой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вред-ного ве-щества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняю-щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сут-ки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,39752
	0069	0069 02	Печь нагрева Н-2601 (заводской газ)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,045806
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,961927
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,074188
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	1,289113
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,209399
	0070	0070 01	Передвижной ком-прессор			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,01278
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,016614
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,00213
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00426

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загряз-нения атмо-сферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование вы-пускае-мой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,01065
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301 (474)	0,000511
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,000511
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,005112
	6001	6001 01	Установка стабилизации и АТ (ЗРА и ФС)			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0547983
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	10,38252
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	4,43099
							Бензол (64)	0602 (64)	0,03768
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,01288
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,02439

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загряз-нения атмо-сферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наимено-вание вы-пускае-мой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вред-ного ве-щества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняю-щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сут-ки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0238029
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	10,72521
	6002	6002 01	Реагентное хозяйство (ЗРА и ФС)			8760	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0150 (876*)	1,083149
							диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0155 (408)	0,1077
							Аммиак (32)	0303 (32)	0,421562
							Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1078 (1444*)	1,46673
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,00027

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загряз-нения атмо-сферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наимено-вание вы-пускае-мой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вред-ного ве-щества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняю-щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сут-ки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,27746
							Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	3401 (368*)	0,20245
	6004	6004 01	Узел подогрева теплоносителя (ЗРА и ФС)			8760	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1078 (1444*)	1,49548
	6010	6010 01	Промежуточный парк (ЗРА и ФС)			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000248
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	6,54423
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	4,05863
							Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0501 (460)	0,08855
							Бензол (64)	0602 (64)	0,10141
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,01766

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загряз-нения атмо-сферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускае-мой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,09016
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0,00213
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0146717
	6010	6010 02	Промежуточный парк (ЗРА и ФС)			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000103
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,1238
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,04579
							Бензол (64)	0602 (64)	0,0006
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00019
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00038
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,00032

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загряз-нения атмо-сферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наимено-вание вы-пускае-мой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вред-ного ве-щества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняю-щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сут-ки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,60602
	6020	6020 01	Ремонтно- механическая мастерская (Токарный станок 1К625Д)			8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,00515
	6020	6020 03	Ремонтно- механическая мастерская (Фрезерный станок 675П-1)			8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,00006
	6020	6020 04	Ремонтно- механическая мастерская (Сверлильный станок 2М112)			8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,00003
	6020	6020 05	Ремонтно- механическая мастерская (Сверлильный станок (дрель)			8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,00015
	6020	6020 06	Ремонтно- механическая мастерская (То-			8760	Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,0068

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускае-мой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			чильно-шлифовальный станок 3К633)				Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	2930 (1027*)	0,01099
	6020	6020 07	Ремонтно- механическая мастерская (Притирочный СПМ5-1)			8760	Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,00109
							Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	2930 (1027*)	0,0016
	6020	6020 08	Ремонтно- механическая мастерская (сварочный аппарат)			-			
	6020	6020 09	Ремонтно- механическая мастерская (сварочный аппарат)			8760	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0123 (274)	0,00046
							Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0143 (327)	0,00003
							Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0203 (647)	0,00002
							Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0342 (617)	0,00006
	6020	6020 10	Ремонтно- механическая мастерская (сва-			8760	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)	0123 (274)	0,0007

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускае-мой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			рочный аппарат)				(диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)		
							Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0143 (327)	0,00005
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,00011
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00002
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,00067
							Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0342 (617)	0,00005
							Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0344 (615)	0,00005

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загряз-нения атмо-сферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наимено-вание вы-пускае-мой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вред-ного ве-щества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняю-щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сут-ки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (ша-мот, цемент, пыль це-ментного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,00005
	6020	6020 11	Ремонтно- механиче-ская мастерская (га-зовый резак)			-			
	6020	6020 12	Ремонтно- механиче-ская мастерская (От-резные станки (бол-гарка))			8760	Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,37344
	6045	6045 01	Нефтеловушка (ЗРА и ФС)			8760	Сероводород (Дигидро-сульфид) (518)	0333 (518)	0,020662
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	2,269557
							Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0501 (460)	0,152626
							Бензол (64)	0602 (64)	0,07163

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загряз-нения атмо-сферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наимено-вание вы-пускае-мой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вред-ного ве-щества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняю-щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сут-ки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,076313
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,153453
							Гидроксибензол (155)	1071 (155)	0,010744
	6049	6049 01	Узел компремирования (ЗРА и ФС)			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	1,97585
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	1,00088
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	6,60503
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,01439
	6050	6050 01	Узел подогрева нефти			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0007475
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,90272
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,269
							Бензол (64)	0602 (64)	0,00436

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загряз-нения атмо-сферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наимено-вание вы-пускае-мой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вред-ного ве-щества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняю-щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сут-ки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00137
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00274
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000498
	6053	6053 01	Работа с инертными материалами			8760	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)	2908 (494)	0,00018
	6054	6054 01	Покрасочные работы			8760	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,413818
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001114
							Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1042 (102)	0,000475
							Этанол (Этиловый спирт) (667)	1061 (667)	0,001238

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загряз-нения атмо-сферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наимено-вание вы-пускае-мой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вред-ного ве-щества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняю-щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сут-ки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							2-Этоксиэтанол (Этило-вый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	1119 (1497*)	0,004621
							Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1210 (110)	0,000918
							Этилацетат (674)	1240 (674)	0,000826
							Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1401 (470)	0,005353
							Бензин (нефтяной, мало-сернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	2704 (60)	0,01113
							Уайт-спирит (1294*)	2752 (1294*)	0,426196
							Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,005665
	6055	6055 01	Узел приема нефти (ЗРА и ФС)			8760	Сероводород (Дигидро-сульфид) (518)	0333 (518)	0,000077
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,09347
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,03457

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загряз-нения атмо-сферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наимено-вание вы-пускае-мой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вред-ного ве-щества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняю-щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сут-ки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Бензол (64)	0602 (64)	0,00045
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00014
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00028
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,00001
	6056	6056 01	Подпорная насосная (ЗРА и ФС)			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000223
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,26933
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,09962
							Бензол (64)	0602 (64)	0,0013
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00041
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00082
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,00001

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускае-мой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6057	6057 01	Магистральная насосная станция (ЗРА и ФС)			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000328
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,39597
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,14647
							Бензол (64)	0602 (64)	0,00192
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0006
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,0012
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000162
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,43786

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загряз-нения атмо-сферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наимено-вание вы-пускае-мой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вред-ного ве-щества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняю-щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сут-ки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6058	6058 01	Узел налива светлых нефтепродуктов в автоцистены (ЗРА и ФС)			8760	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000725
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,5481
	6061	6061 01	Очистные сооружения биоочистка			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000023
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,103496
							Гидроксибензол (155)	1071 (155)	0,000002
	6078	6078 01	Узел налива светлых нефтепродуктов в автоцистены (ЗРА и ФС)			8760	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,457086
	6080	6080 01	Насосная станция			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,04925

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загряз-нения атмо-сферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наимено-вание вы-пускае-мой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вред-ного ве-щества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняю-щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сут-ки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,03776
							Бензол (64)	0602 (64)	0,00024
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00009
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00016
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,00035
	6080	6080 02	Насосная станция			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,04935
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,03776
							Бензол (64)	0602 (64)	0,00024
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00009
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00016
	6080	6080 03	Насосная станция			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,05928

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускае-мой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,02191
							Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0501 (460)	0,00219
							Бензол (64)	0602 (64)	0,00201
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00025
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,0019
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0,00005
	6081	6081 01	Дренажная емкость объемом 16 м3			-			
	6082	6082 01	Дренажная емкость объемом 12 м3			-			
	6083	6083 01	Дренажная емкость объемом 10 м3			-			
	6084	6084 01	Блок гидроочистки нафты			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000301
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	74,016674

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загряз-нения атмо-сферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наимено-вание вы-пускае-мой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вред-ного ве-щества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняю-щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сут-ки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6085	6085 01	Регенерация катализатора блок гидроочистки нафты			8760	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,18041
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,674733
	6086	6086 01	Блок риформинга нафты			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000359
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	132,335291
							Бензол (64)	0602 (64)	21,459776
							Метилбензол (349)	0621 (349)	25,036405
	6087	6087 01	Регенерация катализатора блока			8760	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,018254
	6088	6088 01	Блок аминовой очистки (отпорная колонна амина, испарительная емкость, насосы)			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	41,017637
	6091	6091 01	Паровые подогреватели, емкость блока			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000902

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загряз-нения атмо-сферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наимено-вание вы-пускае-мой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вред-ного ве-щества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняю-щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сут-ки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			секции изомеризации нафты, насосы				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	331,779008
							Бензол (64)	0602 (64)	53,802002
							Метилбензол (349)	0621 (349)	62,769
	6092	6092 01	Регенерация катализатора блока секции изомеризации нафты			8760	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	1,112512
	6093	6093 01	Секция производства серы			8760	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,000881
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,002328
	6093	6093 02	Дренажная емкость (сера)			-			
	6094	6094 01	Погрезка-разгрука и хранение серы			8760	Сера элементарная (1125*)	0331 (1125*)	5,519771
	6095	6095 01	ЗРА, ФС, предохранительные клапаны			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	6,03073
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	2,22888

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загряз-нения атмо-сферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наимено-вание вы-пускае-мой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вред-ного ве-щества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняю-щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сут-ки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0501 (460)	0,2228
							Бензол (64)	0602 (64)	0,20498
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,02584
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,19339
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0,00535
	6097	6097 01	Дренажная емкость			-			
	6098	6098 01	Дренажная емкость			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,005316
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,004076
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000026
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000009
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000017
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000011
	6099	6099 01	Блок нагрева гликоля			8760	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1078 (1444*)	5,0000000E-08

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускае-мой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6100	6100 01	Технологический трубопровод топливного газа (ЗРА и ФС)			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000071
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	7,660339
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000074
	6104	6104 01	Насосы KSB P-0326 A/B/C			8760	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1078 (1444*)	1,8396
	6105	6105 01	Теплообменное оборудование E0317 A/B3			8760	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1078 (1444*)	2,628
	6106	6106 01	Узел охлаждения гликоля (ЗРА и ФС)			8760	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1078 (1444*)	1,22309
	6107	6107 01	Теплообенник E-0832 A/B парка темных нефтепродуктов			8760	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,876

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загряз-нения атмо-сферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускае-мой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6108	6108 01	Парк темных нефтепродуктов (ЗРА и ФС, предохранительные клапаны)			8760	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	9,13697
	6109	6109 01	Неорганизованные выбросы от СВП: Блок №1-6			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000009
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	251,671657
	6110	6110 01	ЗРА и ФС, предохранительные клапаны СВП			8760	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	40,33901
	6111	6111 01	Свеча отдува газов продувки сальников газовых компрессоров			8760	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,209573

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загряз-нения атмо-сферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наимено-вание вы-пускае-мой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вред-ного ве-щества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняю-щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сут-ки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Алканы С12-19 /в пере-счете на С/ (Углеводоро-ды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Рас-творитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	34,66368
	6112	6112 01	Блоки секции гидро-очистки компонентов дизельного топлива			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	36,95827
	6112	6112 02	Подача газа к печи Н-2001			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,363908
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000529
	6112	6112 03	Узел подогрева сы-рья Блока гидро-очистки нафты			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,743803
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	3,037547
							Бензол (64)	0602 (64)	0,043803
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,149519
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,120879
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0,024428

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускае-мой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,092238
	6112	6112 04	Узел подогрева сырья Блока гидроочистки нафты			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000074
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,029612
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,002949
	6112	6112 05	Узел подогрева сырья Блока гидроочистки нафты			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,160505
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000037
	6113	6113 01	Блок газовых компрессоров (ЗРА и ФС, предохранительные клапаны)			8760	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	6,15802

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускае-мой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6115	6115 01	Расходная емкость дизтоплива			-			
	6116	6116 01	Расходная емкость дизтоплива			-			
	6117	6117 01	Сварочные работы			8760	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0123 (274)	0,000436
							Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0143 (327)	0,00002
							Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0203 (647)	0,000005
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,000037
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,000006
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,000236
							Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0342 (617)	0,000027

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускае-мой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0344 (615)	0,000017
							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)	2908 (494)	0,000017
	6118	6118 01	Разгрузка битума			8760	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000265

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускае-мой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6119	6119 01	Работа со строительными материалами			8760	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)	2908 (494)	0,00098
	6120	6120 01	Строительно-монтажные работы			8760	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)	2908 (494)	0,00144
	6120	6120 02	Строительно-монтажные работы			8760	Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,000005
	6120	6120 03	Строительно-монтажные работы			8760	Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,000146

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускае-мой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6120	6120 04	Строительно-монтажные работы			8760	Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,191808
	6120	6120 05	Строительно-монтажные работы			8760	Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,00001
	6120	6120 06	Строительно-монтажные работы			8760	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0168 (446)	0,0000007
							Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0184 (513)	0,0000012
	6120	6120 07	Строительно-монтажные работы			8760	Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,00059
							Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	2930 (1027*)	0,000384
	6120	6120 08	Строительно-монтажные работы			8760	Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,05328
	6121	6121 01	Сварочные работы			8760	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0123 (274)	0,002604
							Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0143 (327)	0,000196

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускае-мой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,000757
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,000122
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,001153
							Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0342 (617)	0,00006
							Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0344 (615)	0,000063
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем,	2908 (494)	0,000092

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускае-мой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							зола углей казахстанских месторождений) (494)		
	6122	6122 01	Резервуар хранения дизтоплива			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000002
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000636
	6123	6123 01	Работа экскаватора и бульдозера			8760	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)	2908 (494)	0,001272

Примечание: В графе 8 в скобках (без "*") указан порядковый номер ЗВ в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70 (список ПДК) , со "*" указан порядковый номер ЗВ в таблице 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).

Глава 2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Нефтеперерабатывающий завод									
0002	18	0,4	7,45	0,9361946	150	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01008	0,129126
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001638	0,020983
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000263	0,003361
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,035859	0,458544
0003	18	0,4	3,4	0,4272566	150	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0236	0,244862
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,003835	0,03979
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000615	0,006374
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,083867	0,869537
0006	4	0,1	0,04	0,0003142	70	2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,06	0,028403

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0007	9	0,1	5,58	0,0438252	30,1	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,014982	0,06051
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	12,2682197	55,62381044
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	7,8316157	36,24997068
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0590561	0,26745026
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0207942	0,0947012
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0386384	0,17534132
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0016872	0,0096721704
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	10,6024972	17,4143046

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0009	6	0,3	0,11	0,0077754	70	2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,14616	0,21879923
0012	26,5	1,15	5,82	6,0451704	280	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,627904	4,685921
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,031927	0,238268
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,060328	0,450219
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,180921	1,350182
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,058534	0,436823
0013	26,5	1	8,36	6,5659286	325	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,225262	7,103863
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,011454	0,361214
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,021643	0,682533
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,064906	2,046876

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,020999	0,66223
0015	85,5	0,8	13,55	6,8109729	215	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,014081	0,360987
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,086655	2,221542
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,072213	1,851301
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,09173	2,180648
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000781	0,001857
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,722128	18,512947
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,018053	0,462819
0016	9,1	0,08	17,71	0,0890202	30,1	0150 (876*)	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,001682	0,03111
						0155 (408)	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0,001789	0,033096
						0303 (32)	Аммиак (32)	0,004713	0,120587

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						1078 (1444*)	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	3,105022	1,912853
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,003702	0,239921
						3401 (368*)	Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0,013889	
0031	9	0,15							
0039	4	0,1	1,44	0,0113097	60	2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,017444	0,029897
0040	18	0,4							
0041	18	0,4	6,76	0,8494867	150	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00328	0,001404
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000533	0,000228
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000313	0,000135
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,120555	0,073757

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,017367	0,007503
0056	4	0,08	28,65	0,1440106	30,1	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,5040931	4,085904515
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,2202168	1,510618901
						0501 (460)	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,0154563	0,1509011735
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0146306	0,138835367
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0019451	0,0175068575
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,01369	0,1309864105
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0,0003709	0,003621629
0057	3,5	0,05							
0058	18	0,4	28,13	3,5349201	150	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,19688	6,208239
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,031993	1,008839
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,005125	0,16161

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,699083	22,046302
0059	18	0,4	62,8	7,8916807	150	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,27192	8,575624
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,044187	1,393539
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,007079	0,223236
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,965666	30,453212
0060	18	0,4	8,48	1,0656282	150	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,038281	1,207244
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,80391	25,352117
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,062001	1,955277
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,077349	33,975284
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,175001	5,518834
0061	31,5	1,52	0,59	1,0706045	150	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,040537	1,278353

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,843553	26,602258
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,064093	2,021223
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,990329	31,230994
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,182831	5,765745
0062	32	0,3	8,47	0,598709	150	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000134	0,004217
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001254	0,039553
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000105	0,003297
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,000747	0,023557
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,000166	0,005238
0064	18	0,4	62,8	7,8916807	150	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,26792	8,449165
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,043537	1,372989

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,006974	0,219944
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,951424	30,004137
0065	2,8	0,7	437,78	168,4774879	2210	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	4,324885	48,080656
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,702794	7,813109
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	3,60407	40,067205
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,774937	38,406471
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00060586	0,005323
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	36,040707	400,672125
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,901017	10,016796
0066	12	0,25							
0067	10	0,1	12,73	0,0999812	150	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,021096	0,077464

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,371287	1,363365
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,047834	0,175647
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,797423	2,928136
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,10126	0,371827
0068	10	0,1	12,73	0,0999812	150	2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,763753	24,08572
0069	18	0,4	8,47	1,0643716	150	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,014267	0,132764
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,299603	2,788038
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,023107	0,215027
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,401508	3,736351
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,065219	0,606919

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0070	2	0,1	2,62	0,0205774	150	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,068333	0,01278
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,088833	0,016614
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,011389	0,00213
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,022778	0,00426
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,056944	0,01065
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,002733	0,000511
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002733	0,000511
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,027333	0,005112
6001	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00173364	0,0547983
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,329219	10,38252

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,14051	4,43099
						0602 (64)	Бензол (64)	0,001195	0,03768
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000408	0,01288
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00078	0,02439
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00074661	0,0238029
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,34008985	10,72521
6002	2					0150 (876*)	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,034351	1,083149
						0155 (408)	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0,00342	0,1077
						0303 (32)	Аммиак (32)	0,013368	0,421562

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						1078 (1444*)	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,046509	1,46673
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00001	0,00027
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0088	0,27746
						3401 (368*)	Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0,00642	0,20245
6004	2					1078 (1444*)	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,04742	1,49548
6010	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000409	0,0001278
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,21145	6,66803
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,13015	4,10442

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0501 (460)	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,00281	0,08855
						0602 (64)	Бензол (64)	0,003225	0,10201
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000581	0,01785
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,002873	0,09054
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0,00007	0,00213
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0004803	0,0149917
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01922	0,60602
6020	2					0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,00047	0,00116
						0143 (327)	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00003	0,00008

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0203 (647)	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0,00002	0,00002
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00001	0,00011
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00002
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00004	0,00067
						0342 (617)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00006	0,00011
						0344 (615)	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,000003	0,00005
						2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00083	0,00539
						2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0,0466	0,38133

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						2908 (494)	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)		0,00005
						2930 (1027*)	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0094	0,01259
6045	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000655	0,020662
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,071967	2,269557
						0501 (460)	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,00484	0,152626
						0602 (64)	Бензол (64)	0,002271	0,07163
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00242	0,076313
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,004866	0,153453

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						1071 (155)	Гидроксибензол (155)	0,000341	0,010744
6049	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,06265	1,97585
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,03174	1,00088
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,20944	6,60503
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00046	0,01439
6050	2					0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0000237	0,0007475
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02863	0,90272
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0106	0,269
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000138	0,00436
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000043	0,00137
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000087	0,00274

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000016	0,0000498
6053	2					2908 (494)	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)	0,00003	0,00018
6054	2					0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,497069	0,413818
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,039805	0,001114
						1042 (102)	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,006288	0,000475
						1061 (667)	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,001435	0,001238
						1119 (1497*)	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,00837	0,004621

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						1210 (110)	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,00829	0,000918
						1240 (674)	Этилацетат (674)	0,000957	0,000826
						1401 (470)	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,021854	0,005353
						2704 (60)	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,206111	0,01113
						2752 (1294*)	Уайт-спирит (1294*)	0,623167	0,426196
						2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0,122117	0,005665
6055	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000245	0,000077
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00296402	0,09347
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00109633	0,03457
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00001432	0,00045
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0000045	0,00014
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000009	0,00028

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000016	0,00001
6056	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000707	0,000223
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00854025	0,26933
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00315887	0,09962
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00004125	0,0013
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00001297	0,00041
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00002593	0,00082
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000047	0,00001
6057	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000104	0,000328

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01255364	0,39597
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00463988	0,14647
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00006093	0,00192
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00001901	0,0006
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00004201	0,0012
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000468	0,000162
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01389	0,43786
6058	2					1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000023	0,000725

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01738	0,5481
6061	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001	0,000023
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003282	0,103496
						1071 (155)	Гидроксибензол (155)	0,0000001	0,000002
6078	2					2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,028988	0,457086
6080	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00501	0,15788
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00309	0,09743
						0501 (460)	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,00007	0,00219
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000078	0,00249

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000016	0,00043
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00008	0,00222
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0,000002	0,00005
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000011	0,00035
6081	2								
6082	2								
6083	2								
6084	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000011	0,000301
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	2,596967	74,016674
6085	2					0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,851852	0,18041
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6,925926	0,674733

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6086	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000012	0,000359
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	4,502119	132,335291
						0602 (64)	Бензол (64)	0,730073	21,459776
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,851752	25,036405
6087	2					0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,107041	0,018254
6088	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1,439155	41,017637
6091	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000029	0,000902
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	10,520643	331,779008
						0602 (64)	Бензол (64)	1,70605	53,802002
						0621 (349)	Метилбензол (349)	1,990392	62,769
6092	2					0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	9,339954	1,112512
6093	2					0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000031	0,000881

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000082	0,002328
6094	2					0331 (1125*)	Сера элементарная (1125*)	0,327612	5,519771
6095	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,19123	6,03073
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,07068	2,22888
						0501 (460)	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,00706	0,2228
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0065	0,20498
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00082	0,02584
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00613	0,19339
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0,00017	0,00535
6097	2								
6098	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6,096533	0,005316
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	4,674876	0,004076
						0602 (64)	Бензол (64)	0,029279	0,000026

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,010844	0,000009
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,019519	0,000017
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,013013	0,000011
6099	2					1078 (1444*)	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	4,0000000E-09	5,0000000E-08
6100	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000002	0,000071
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,242908	7,660339
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000002	0,000074
6104	2					1078 (1444*)	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,05833	1,8396
6105	2					1078 (1444*)	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,08333	2,628

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6106	2					1078 (1444*)	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,03878	1,22309
6107	2					2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,02778	0,876
6108	2					2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,28973	9,13697
6109	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001	0,000009
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	14,851145	251,671657
6110	2					2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1,27914	40,33901

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6111	2					0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,010278	0,209573
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1,7	34,66368
6112	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000002	0,000074
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1,263319	38,256098
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,096432	3,041062
						0602 (64)	Бензол (64)	0,001389	0,043803
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,004741	0,149519
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,003833	0,120879
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0,000775	0,024428
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,002925	0,092238

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6113	2					2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,19527	6,15802
6115	2								
6116	2								
6117	2					0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,00485	0,000436
						0143 (327)	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00022	0,00002
						0203 (647)	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0,00006	0,000005
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00041	0,000037
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00007	0,000006
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00263	0,000236

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0342 (617)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,0003	0,000027
						0344 (615)	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,000189	0,000017
						2908 (494)	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)	0,00019	0,000017
6118	2					2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,07361	0,000265
6119	2					2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль	0,04536	0,00098

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
							цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		
6120	2					0168 (446)	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0,000024	0,0000007
						0184 (513)	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,0000417	0,0000012
						2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0,8474	0,245839
						2908 (494)	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)	0,1	0,00144
						2930 (1027*)	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0026	0,000384
6121	2					0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,02288	0,002604

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0143 (327)	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00054	0,000196
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,028831	0,000757
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00466	0,000122
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,01481	0,001153
						0342 (617)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00007	0,00006
						0344 (615)	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,000077	0,000063
						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,	0,000111	0,000092

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
							кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		
6122	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000002	0,000002
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000063	0,000636
6123	2					2908 (494)	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)	0,04653	0,001272

Примечание: В графе 7 в скобках (без "*") указан порядковый номер ЗВ в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70 (список ПДК) , со "*" указан порядковый номер ЗВ в таблице 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).

Глава 3. Показатели работы пылегазоочистного оборудования (ПГО)

Номер источника выделения	Наименование и тип пылегазоулавливающего оборудования	КПД аппаратов, %		Код ЗВ, по которому происходит очистка	Коэффициент обеспеченности К(1),%
		Проектный	Фактический		
1	2	3	4	5	6
Нефтеперерабатывающий завод					
0007 01	Блок очистки ПВС резервуарного парка	78	78	2754	100
0007 01	Блок очистки ПВС резервуарного парка	99,28	99,28	1716	100
0007 01	Блок очистки ПВС резервуарного парка	78	78	0621	100
0007 01	Блок очистки ПВС резервуарного парка	78	78	0616	100
0007 01	Блок очистки ПВС резервуарного парка	78	78	0602	100
0007 01	Блок очистки ПВС резервуарного парка	78	78	0416	100
0007 01	Блок очистки ПВС резервуарного парка	78	78	0415	100
0056 01	Узел Рекуперации паров	99,45	99,45	0627	100
0056 01	Узел Рекуперации паров	99,45	99,45	0621	100
0056 01	Узел Рекуперации паров	99,45	99,45	0616	100
0056 01	Узел Рекуперации паров	99,45	99,45	0602	100
0056 01	Узел Рекуперации паров	99,45	99,45	0501	100
0056 01	Узел Рекуперации паров	99,45	99,45	0416	100
0056 01	Узел Рекуперации паров	99,45	99,45	0415	100

Глава 4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация (в целом по предприятию), т/год

Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, отходящих от источников выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасывается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них утилизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ВСЕГО:		3690,41661818	2091,97974918	1598,4369	115,873625524	1482,56324348	0	2207,8533747
в том числе:								
Твердые:		48,2358299	48,2358299	0	0	0	0	48,2358299
из них:								
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,0042	0,0042	0	0	0	0	0,0042
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,000296	0,000296	0	0	0	0	0,000296
0155	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0,140796	0,140796	0	0	0	0	0,140796
0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0,0000007	0,0000007	0	0	0	0	0,0000007
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,0000012	0,0000012	0	0	0	0	0,0000012
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0,000025	0,000025	0	0	0	0	0,000025

Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, отходящих от источников выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасывается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них утилизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	41,920771	41,920771	0	0	0	0	41,920771
0331	Сера элементарная (1125*)	5,519771	5,519771	0	0	0	0	5,519771
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,00013	0,00013	0	0	0	0	0,00013
2902	Взвешенные частицы (116)	0,632834	0,632834	0	0	0	0	0,632834
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)	0,004031	0,004031	0	0	0	0	0,004031
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,012974	0,012974	0	0	0	0	0,012974
Газообразные и жидкие:		3642,18078828	2043,74391928	1598,4369	115,873625524	1482,56324348	0	2159,6175448
из них:								
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1,114259	1,114259	0	0	0	0	1,114259
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	86,553573	86,553573	0	0	0	0	86,553573

Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, отходящих от источников выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасывается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них утилизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0303	Аммиак (32)	0,542149	0,542149	0	0	0	0	0,542149
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	70,632594	70,632594	0	0	0	0	70,632594
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	46,964175	46,964175	0	0	0	0	46,964175
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	2,1238251	2,1238251	0	0	0	0	2,1238251
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	581,3450955	581,3450955	0	0	0	0	581,3450955
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,000197	0,000197	0	0	0	0	0,000197
0410	Метан (727*)	23,847231	23,847231	0	0	0	0	23,847231
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1654,676328	658,949096	995,72723	59,709714955	936,017517045	0	718,658810955
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	453,901484	14,470908	439,43058	37,760589581	401,669986419	0	52,231497581
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	27,902743	0,466166	27,436577	0,1509011735	27,2856758265	0	0,6170671735
0602	Бензол (64)	102,190904	75,732427	26,458477	0,406285627	26,052191373	0	76,138712627
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,312704	0,699179	3,613525	0,1122080575	3,5013169425	0	0,8113870575
0621	Метилбензол (349)	113,009165	88,396448	24,612717	0,3063277305	24,3063892695	0	88,7027757305

Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, отходящих от источников выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасывается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них утилизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0627	Этилбензол (675)	0,690436	0,031958	0,658478	0,003621629	0,654856371	0	0,035579629
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,000475	0,000475	0	0	0	0	0,000475
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,001238	0,001238	0	0	0	0	0,001238
1071	Гидроксибензол (155)	0,010746	0,010746	0	0	0	0	0,010746
1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	10,56575305	10,56575305	0	0	0	0	10,56575305
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,004621	0,004621	0	0	0	0	0,004621
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,000918	0,000918	0	0	0	0	0,000918
1240	Этилацетат (674)	0,000826	0,000826	0	0	0	0	0,000826
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,000511	0,000511	0	0	0	0	0,000511
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000511	0,000511	0	0	0	0	0,000511
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,005353	0,005353	0	0	0	0	0,005353
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1,3838134	0,0404564	1,343357	0,0096721704	1,3336848296	0	0,0501285704
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,01113	0,01113	0	0	0	0	0,01113

Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, отходящих от источников выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасывается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них утилизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00539	0,00539	0	0	0	0	0,00539
2752	Уайт-спирит (1294*)	0,426196	0,426196	0	0	0	0	0,426196
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	459,75399423	380,59806423	79,15593	17,4143046	61,7416254	0	398,01236883
3401	Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0,20245	0,20245	0	0	0	0	0,20245

ПРИЛОЖЕНИЕ Ж. САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКИЕ ЗАКЛЮЧЕНИЯ НПЗ АО «КОНДЕНСАТ»

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ҰЛТТЫҚ ЭКОНОМИКА МИНИСТРЛІГІ ТҰТЫНУШЫЛАРДЫҢ ҚҰҚЫҚТАРЫН ҚОРҒАУ КОМИТЕТІНІҢ БАТЫС ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ ТҰТЫНУШЫЛАРДЫҢ ҚҰҚЫҚТАРЫН ҚОРҒАУ ДЕПАРТАМЕНТІ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ПО ЗАЩИТЕ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ КОМИТЕТА ПО ЗАЩИТЕ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ МИНИСТЕРСТВА НАЦИОНАЛЬНОЙ ЭКОНОМИКИ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

090001, БҚО, Орал қ., Д.Нұрпейісова көшесі, 19,
тел.: 8(7112)51-27-66, факс: 8(7112)505690
E-mail: zko_dzpp@mail.ru

090001, ЗКО, г.Уральск, ул.Д.Нурпеисовой, 19,
тел.: 8(7112)51-27-66, факс: 8(7112)505690
E-mail: zko_dzpp@mail.ru

17.07.2015 № 3-2/3236

«Конденсат» АҚ
Бас директордың міндетін
у.а. Н. Муфтееваға

Сіздің №1572 26.05.15. шығыс хатыңызға хабарлаймыз:
« «Конденсат»АҚ Қарашығанақ кенорнының өндірістік аумағында орналасқан жағу-жанармай өндіретін кіші тонналық қондырғының Санитарлық қорғау аймағын негіздеу» жобасына санитарлық эпидемиологиялық сараптама қорытындысын жолдаймыз.

Басшының орынбасары **А.У. Урынгалиева**

Утешева,512766

Нысанның БҚСЖ бойынша коды
Код формы по ОКУД _____
КҰЖЖ бойынша ұйым коды
Код организации по ОКПО _____

Тұтынушылардың құқықтарын қорғау жөніндегі ҚР Агенттігі Батыс Қазақстан облысы бойынша Тұтынушылардың құқығын қорғау департаменті	Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрінің 2011 жылғы 20 желтоқсандағы №902 бұйрығымен бекітілген №199/е нысанды медициналық құжаттама
Комитет РК по защите прав потребителей Департамент по защите прав потребителей по ЗКО	Медицинская документация Форма 199/ у Утверждена приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан 20.12.2011 года №902

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ҰЛТТЫҚ ЭКОНОМИКА
ТҰТЫНУШЫЛАРДЫҢ ҚҰҚЫҚТАРЫН
ҚОРҒАУ КОМИТЕТІНІҢ
БАТЫС ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ
ТҰТЫНУШЫЛАРДЫҢ ҚҰҚЫҚТАРЫН
ҚОРҒАУ ДЕПАРТАМЕНТІ
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ
№ 3-2/3236
17 - 07 2015 ж.
ОРАЛ ҚАЛАСЫ

Санитарлық-эпидемиологиялық қорытынды
Санитарно-эпидемиологическое заключение
№ 286
«17» июля 2015 ж. (г.)

1.Санитарлық-эпидемиологиялық сараптау (Санитарно-эпидемиологическая экспертиза)
Проект «Обоснование размеров санитарно-защитной зоны для малотоннажной установки по производству топлив (МТУ) АО «Конденсат»
пайдалануға берілетін немесе қайта жаңартылған нысандардың, жобалық құжаттардың, тіршілік ортасы факторларының, шаруашылық және басқа жұмыстардың, өнімнің, қызметтердің атауы (наименование объекта реконструкции или вводимого в эксплуатацию, проектной документации, факторов среды обитания, хозяйственной и иной деятельности, работ, продукции, услуг)
Жүргізілді (Проведена) согласно письма и.о. Генерального директора АО «Конденсат» Н. Муфтеева от 26.06.2015года №1572
өтініші, ұйғарым, қаулы бойынша, жоспарлы түрде және басқалай (күні, нөмірі)
по заявлению, предписанию, постановлению, плановая и другие (дата, номер)
2.Тапсырыс (өтініш) беруші (Заказчик (заявитель) АО «Конденсат»ул. М. Ихсанова,172, ЗКО, Бурлинский район, г. Аксай. Тел.87113391571 БИН 921040000053 Бахтиозин Ф.Н.
толық атауы, мекен-жайы, телефоны, жетекшісінің Т.А.Ә.
(полное наименование, адрес, телефон, Ф.И.О. руководителя)
3.Санитарлық-эпидемиологиялық сараптау жүргізілетін нысанның қолданылу аумағы (Область применения объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы) переработка нестабильного газового конденсата на малотоннажной установке (МТУ) на месторождении КНГКМ АО «Конденсат»ул. М. Ихсанова,172, ЗКО. Бурлинский район, г. Аксай.
сала, қайраткерлік ортасы, орналасқан орны, мекен-жайы
(отрасль, сфера деятельности, место нахождения, адрес)
4.Жобалар, материалдар дайындалды (Проекты, материалы разработаны (подготовлены)

Филиал ТОО «Казахстанское агентство прикладной экологии» лицензия МООС РК №01123Р от 11.10.2007г. 010000 г. Астана,район Сарыарка,ул. Т.Бигильдинова,45/1-2, тел. 87172 323-705,. БИН 050641000660 Сулейменов Ш.Т.

5.Ұсынылған құжаттар (Представленные документы) Проект «Обоснование размеров санитарно-защитной зоны для малотоннажной установки по производству топлив (МТУ) АО «Конденсат» представлены Департамент по ЗПП ЗКО Комитета по ЗПП МНЭ РК от 03.07.2015г. вх.№2510.
атаулары мен олардың ұсынылған уақыты (наименование и дата их представления)

6.Өнімнің үлгілері ұсынылды (Представлены образцы продукции) нет.

7.Басқа ұйымдардың сараптау ұйғарымы (егер болса) (Экспертное заключение других организации (если имеются) не имеются..
ұйғарымды берген ұйымның атауы (наименование организаций выдавшей заключение)
8.Сараптама жүргізілетін нысанның толық санитарлық-гигиеналық сипаттамасы мен оған берілетін баға (қызметке,

үрдіске, жағдайға, технологияға, өндіріске, өнімге) (Полная санитарно-гигиеническая характеристика и оценка объекта экспертизы (услуг, процессов, условий, технологий, производств, продукции)

На рассмотрение санитарно-эпидемиологической экспертизы представлен проект «Обоснование размеров санитарно-защитной зоны для малотоннажной установки по производству топлив (МТУ) АО «Конденсат » установлено: Малотоннажная установка (МТУ) по производству топлив расположена на отдельной промплощадке на территории Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения в Бурлинском районе Западно-Казахстанской области. С юго-восточной стороны она граничит с территорией УКПГ-3, южнее расположена площадка подстанции 110/6 кВ «Месторождение». Промплощадка МТУ составляет 9,2141 га. Площадь земельного участка, на котором расположены вертикальная и горизонтальная факельные установки и пруд-испаритель составляет 61,5357 га. Близлежащие населенные пункты - поселки Березовка, Жанаталап и Карачаганак находятся на расстоянии 14 км соответственно к югу, северо-западу и северу от промплощадки. На расстоянии 0,6 км от промплощадки протекает река Березовка. Площадка МТУ находится в зоне КНГКМ

Малотоннажная установка (МТУ) запроектирована как установка по производству топлив с получением высокооктановых бензинов, дизельного топлива и остатка атмосферной перегонки, реализуемая в две стадии. Завершающая стадия данного проекта реализуется строительством второй очереди, состоящей из двух пусковых комплексов:

Первый пусковой комплекс для производства высокооктановых неэтилированных бензинов и увеличения глубины переработки сырья;

Второй пусковой комплекс для производства дизельного топлива.

Первый пусковой комплекс для производства высокооктановых неэтилированных бензинов и увеличения глубины переработки сырья предусматривает эксплуатацию оборудования по производству компонентов бензина экологического класса К5. Оборудование располагается на свободных участках производственной зоны МТУ с соблюдением необходимых противопожарных разрывов с максимально эффективным использованием свободной территории. Секция гидроочистки и риформинга нафты (СГРН), включающая в себя блок гидроочистки нафты, блок риформинга нафты и блок аминоочистки, располагается севернее секции конденсации газов. Общая площадь СГРН 4684м^2. Восточнее СГРН размещена секция изомеризации легкой нафты (СИЛН), с учетом организации проезда автотранспорта и противопожарных разрывов. Площадь СИЛН составляет 1804 м^2. Продуктопровод, состоящий из 2-х ниток, протяженностью 33 км, проходит по северо-восточной части Бурлинского района Западно-Казахстанской области, в т.ч. по территории КНГКМ. Расстояние от трассы трубопровода до близлежащих населенных пунктов:

п. Березовка в 6 км на юго-восток от трубопровода;

п. Бестау в 6,4 км на северо-запад от трубопровода.

Для обеспечения увеличенных производственных мощностей МТУ предусматривается строительство третьей нитки нефтепродуктопровода с годовой транспортировкой нефтепродукта до 800 тыс. тонн/год с рабочим давлением не более 40 кгс/см^2.

Технологическая схема малотоннажной установки по производству топлив (МТУ) представляет собой комплекс взаимосвязанных технологических узлов, блоков, установок, технических средств и оборудования для выполнения операций по стабилизации и переработке нестабильного газового конденсата и/или нефти с получением продукции, размещаемых на одной производственной площадке МТУ.

Основной продукцией МТУ являются:

Автомобильный бензин, соответствующий требованиям Технического регламента Таможенного Союза и имеющий высокое октановое число;

Фракция газойлевая прямогонная, включая легкий вакуумный газойль (ЛВГО).

Вакуумный газойль, являющийся сырьем для установок каталитического или гидрокрекинга.

Вакуумный остаток (гудрон), являющийся сырьем для производства битума или установки замедленного коксования;

Попутной продукцией является технологический газ, являющийся продуктом установок производства изориформата и получаемый как побочный продукт технологического процесса, после предварительной очистки от сероводорода используется на собственные нужды предприятия в печах основных технологических установок.

Фракция газойлевая прямогонная;

Нафта прямогонная;

Остаток атмосферной перегонки (мазут);

Тяжелое дистиллятное топливо.

Сера техническая.

Основные технологические объекты.

Секция стабилизации сырья;

Секция фракционирования стабилизированного сырья;

Узел очистки газойлевой фракции от сероводорода (УОГФ);

Промежуточный резервуарный парк сырья и продуктов, включая технологическую насосную, эстакады налива нефтепродуктов, узел приема нефти и установку рекуперации паров;
Установка конденсации газов выветривания (УКГ);
Вертикальная факельная установка (ВФУ);
Горизонтальная факельная установка (ГФУ).
Вспомогательные технологические сооружения:
реагентное хозяйство со станцией дозирующих насосов;
узел редуцирования и подготовки топливного газа;
факельная система и факельное хозяйство;
система теплоносителя;
воздушно компрессорная станция с блоком осушки воздуха для контрольно измерительных приборов и автоматики;
блок химической водоподготовки;
насосная станция пожаротушения;
резервуары противопожарного запаса воды V=2 х 1400 м3;
резервуар вертикальный противопожарного запаса воды V= 250 м3;
система пожаротушения и подачи технической воды;
нефтеловушка;
очистные сооружения;
служебное эксплуатационное рабочее помещение (далее СЭРБ) с технологической операторной;
аварийный дизель генератор;
пожарное депо на 6 автомашин;
трансформаторная подстанция 6/0,4 кВ с распределительным устройством;
паровая котельная с двумя котлами Q= 2 х 5 т/ч по пару;
водогрейная котельная;
общезаводские эстакады трубопроводов;
техническая химическая лаборатория;
ремонтные мастерские;
складские помещения.

Краткое описание технологических процессов МТУ.

Секция стабилизации предназначена для обезвоживания, обессоливания и дегазации углеводородного сырья.

Секция фракционирования предназначена для разделения сырья на нафту прямогонную, фракцию газойлевую прямогонную и остаток атмосферной перегонки.

Узел очистки газойлевой фракции предназначен для ее очистки от сероводорода при взаимодействии со щелочным раствором.

Установка конденсации газов стабилизации предназначена для компримирования, охлаждения и конденсации газов стабилизации с получением сернистой углеводородной смеси (СУС) и последующей ее отправкой на УКПГ-3 АОЗТ «Карачаганак Петролеум Оперейтинг» (КПО) на переработку.

Промежуточный парк предназначен для приема нефти и иного стабильного углеводородного сырья, подачи их на переработку, приема товарных продуктов (нафта прямогонная, фракция газойлевая прямогонная и остаток атмосферной перегонки) и некондиции, компаундирования с получением тяжелого дистиллятного жидкого топлива (ТДЖТ), временного хранения и отправки товарных продуктов на нефтебазу «Казахстанская» в г. Аксай.

Поступающие нестабильный газовый конденсат и/или нефть дегазируется на входном сепараторе, обессоливается на электрообессоливающей установке (ЭЛОУ), подогревается в технологической печи и стабилизируется в колонне стабилизации, где отгоняется углеводородный газ, содержащий сероводород и легкие меркаптаны, а также жирный газ, содержащий углеводородный газ при переработке нефти. Стоки ЭЛОУ поступают на сжигание в горизонтальную факельную установку. Для предотвращения образования эмульсии при обессоливании конденсата, в процесс перегонки добавляются деэмульгатор и смесь каустика и кальцинированной соды. С целью предохранения корпуса и деталей аппаратов от разрушения вводится ингибитор коррозии.

После стабилизации сырья (НГК и/или нефть), ШСФЖУ последовательно поступает в колонну отгона легкой нафты, технологическую печь и колонну фракционирования, где отгоняют легкую нафту, тяжелую нафту и газойлевую фракцию, остаток атмосферной перегонки накапливается на дне колонны фракционирования конденсата.

Газ, выделяемый во время стабилизации и перегонки, направляется на узел конденсации газов выветривания и стабилизации (УКГ) для дальнейшей утилизации этих газов на УКПГ-3 КПО. Технологией производства предусматривается сжигание газов выветривания и стабилизации на вертикальной факельной установке только в пусковые моменты основного производства, в случаях плановых переключений оборудования секции УКГ и аварийном прекращении приема СУС УКПГ-3 КПО, в количестве 20 часов в год. Жирный газ, выделяемый при переработке нефти, направляется на вертикальный факел для утилизации.

В качестве теплоносителя для обогрева оборудования и трубопроводов используется 50% водный раствор этиленгликоля. Подогрев теплоносителя осуществляется в 4-х теплообменниках, два из которых расположены на установке стабилизации и АТ, а два - вне установки.

Фракция газойлевая прямогонная поступает на узел очистки газойлевой фракции (УОГФ) от сероводорода. Процесс очистки фракции газойлевой прямогонной от сероводорода разработанный АО «Конденсат», который предусматривает очистку путем нейтрализации 2% водным раствором щёлочи с последующим гравитационно-противоточным разделением газойлевой фракции от водного раствора щёлочи в двухфазном сепараторе. Подпитка щелочным раствором производиться насосом с емкости приготовления 2% водного раствора щелочи, расположенного в помещении контейнерного типа, расположенного на площадке сепараторов накопителей УНТОПС. Сброс отработанного щелочного раствора производится в сепараторы накопители *узла нейтрализации и термического обезвреживания промышленных стоков (УНТОПС).*

Нафта прямогонная, тяжелое дистиллятное жидкое топливо, фракция газойлевая прямогонная, остаток атмосферной перегонки, нефть и пусковая некондиция поступают в промежуточный резервуарный парк МТУ, который включает в себя 10 наземных вертикальных резервуаров емкостью по 400м^3, 2 наземных вертикальных резервуаров емкостью по 2000м^3 и один подземный резервуар некондиции емкостью 16м^3 (существующее положение) с его дальнейшим расширением за счет строительства 5-ти резервуаров РВС-2000. Резервуары для хранения нафты, тяжелое дистиллятное жидкое топливо, газойля, нефти и некондиции включены в газоуравнительную систему.

Все сбросы с предохранительных клапанов (ППК) установок и узлов производятся в закрытую факельную систему.

Из промпарка МТУ по подземным трубопроводам ТДЖТ или смесь нафты прямогонной и остатка атмосферной перегонки поступают на Нефтебазу «Казахстанская».

Реагентное хозяйство предназначено для приготовления водных растворов каустика, аммиака, деэмульгатора, этиленгликоля, щелочного раствора катализатора ИВКАЗ и растворенного в дизельном топливе ингибитора коррозии. Помещение оборудовано вытяжной вентиляцией, через которую происходит поступление паров химреагентов в атмосферу. Дозировочные насосы расположены отдельно, в помещении контейнерного типа.

Для сжигания углеводородных газов, сероводорода и меркаптанов, выделяющихся на установке, с целью перевода их в менее токсичные вещества (оксиды) предусмотрена факельная система, включающая две факельные установки - вертикальную (высотой 81м) и горизонтальную. Специальная конструкция горелки горизонтальной факельной установки дает возможность подачи в него жидких отходов (воды) и газов и обеспечивает полное сгорание растворенных в жидкостях газов и испарение влаги.

Для обеспечения увеличенных производственных мощностей МТУ предусматривается строительство третьей нитки нефтепродуктопровода с годовой транспортировкой нефтепродукта до 800 тыс. тонн/год с рабочим давлением не более 40 кгс/см^2.

Перспектива с учетом ввода нового оборудования.

Блок гидроочистки нафты

В проекте блока гидроочистки нафты применяются традиционные технологии, не требующие получение авторских лицензий. Катализатор для этого технологического блока будет поставлять компания Аксенс (Франция), обладающая большим опытом в области технологии гидроочистки и производства катализаторов. Целью блока гидроочистки нафты является очистка прямогонной нафты от соединений, отравляющих катализаторы риформинга и изомеризации. К этим соединениям относятся сернистые, азотистые и кислородсодержащие соединения, содержащие металлы и галогены, непредельные углеводороды, воду.

Прямогонная нафта, поступающая с установки первичной переработки нефти, смешивается с водородосодержащим газом из блока риформинга и поступает в верхнюю часть реактора. По мере прохождения потока вниз через слой катализатора происходят различные экзотермические реакции с увеличением температуры. Процесс гидроочистки основывается на реакции гидрогенизации, в результате которой органические соединения серы, кислорода и азота превращаются в углеводороды с выделением сероводорода, воды и аммиака.

Горячие выходящие потоки из реактора направляются в сепаратор для выделения газовой фазы. В сепараторе водородосодержащий газ отделяется от сконденсированных углеводородов и кислых стоков. Высокосернистый водородосодержащий газ направляется на блок аминовой очистки. Кислые стоки отделяются от углеводородов и направляются на границу установки для очистки и утилизации. Далее сырье направляется в отпарную колонну, где происходит стабилизация гидроочищенной нафты с удалением остаточного сероводорода. Стабилизированная гидроочищенная нафта подается в колонну разделения нафты. В колонне разделения нафты гидроочищенная нафта разделяется на легкую гидроочищенную нафту (фракция С5-С6), которая направляется на секцию изомеризации, и тяжелую гидроочищенную нафту (фракция С7+), которая подается на блок риформинга тяжелой нафты.

Блок риформинга тяжелой нафты

Катализатор для этого технологического блока будет также поставлять компания Аксенс (Франция). Целью блока риформинга является увеличение исследовательского октанового числа тяжелой гидроочищенной нафты, а также производство водорода, требуемого для работы блока гидроочистки нафты и секции изомеризации легкой нафты. Сырьем блока риформинга нафты является тяжёлая гидроочищенная нафта, поступающая из блока гидроочистки нафты или из резервуарного парка. Тяжёлая гидроочищенная нафта контактирует с циркулирующим водородсодержащим газом и направляется на реакторный блок. Реакции риформинга в основном являются эндотермическими и поэтому требуют постоянного подогрева реакционной смеси. Процесс каталитического риформинга основывается на реакциях дегидроциклизации парафиновых углеводородов, дегидрирования и дегидроизомеризации нафтеновых, изомеризации парафинов на полиметаллическом катализаторе под давлением водорода.

В результате указанных реакций увеличивается содержание ароматических и изопарафиновых углеводородов за счет чего происходит значительное повышение октанового числа.

Выходящий поток реакторного блока подается в сепаратор, где происходит отделение газообразной фазы продуктов реакции от жидкой фазы. Газообразная фаза (водородсодержащий газ) компримируется компрессором и направляется на рециркуляцию, а также, в качестве подпиточного газа, в блок гидроочистки нафты и секцию изомеризации. При наличии избытка водородсодержащий газ сбрасывается в систему топливного газа МТУ. Жидкий продукт из сепаратора подается в колонну стабилизации, где происходит отпарка компонентов С4 и легче с целью контроля давления насыщенных паров риформата. Бессернистый газ из верхней части колонны подается в систему топливного газа МТУ. Из кубовой части отпарной колонны жидкие углеводороды, называемые риформатом, предварительно смешиваясь с изомеризатом направляются в резервуарный парк МТУ на хранение.

Секция изомеризации легкой нафты

Назначением процесса изомеризации является повышение октанового числа по исследовательскому методу и по моторному методу легкой нафты (фракции С5-С6). В процессе изомеризации равновесная доля низкооктановых нормальных изомеров превращается в более высоко-октановые разветвленные изомеры.

Реакции изомеризации проводят на закрепленном слое сульфатированного катализатора в атмосфере водорода. Легкая гидроочищенная нафта подается в буферную емкость, где смешивается с боковым погоном колонны деизогексанизации. Затем сырье смешивается с циркулирующим водородсодержащим газом и подается на реакторный блок. Сырьевая смесь из реакторного блока подается в сепаратор, где газовая фаза из сепаратора в виде водородсодержащего газа (ВСГ) отделяется, компримируется на компрессоре, подвергается осушке и циркулируется на реакторный блок. Жидкая фаза из сепаратора подается на колонну стабилизации блока изомеризации. В колонне происходит отпарка компонентов С4 и легче с целью контроля давления насыщенных паров изомеризата.

Бессернистый газ из колонны отпарки подается в систему топливного газа МТУ. Из куба колонны жидкая фаза охлаждается и подается в колонну деизогексанизации. В колонне деизогексанизации образуются три потока. Боковой погон колонны ДИГ (гексановый рециркулят), содержащий в основном нормальный гексан и метилпентаны, возвращается в начало блока изомеризации, в буферную емкость. Верхний погон, содержащий в основном нормальный пентан, изопентан и диметилбутаны, формирует основную часть изомеризата. Куб колонны, содержащий в основном углеводороды С7+, охлаждается и подается на смещение с верхним погоном в изомеризат. Изомеризат на выходе с блока смешивается с риформатом из блока риформинга тяжёлой нафты, образуя изориформат, который направляется в резервуарный парк на хранение.

Изориформат из резервуарного парка транспортируется на нефтебазу, где используется для производства высокооктанового бензина экологического класса К5 путем компаундирования с высокооктановой присадкой МТБЭ.

Блок аминовой очистки и утилизации кислого газа

Блок аминовой очистки предназначен для удаления вредных примесей из технологического газа, полученного на блоке гидроочистки нафты, делая тем самым его пригодным к использованию в качестве топлива в технологических печах. Сернистый газ из блока гидроочистки нафты поступает на блок аминовой очистки, где он контактирует в колонне-контакторе с циркулирующим раствором диэтаноламина (ДЭА), который абсорбирует сероводород. Насыщенный аминовый раствор подвергают отпарке в обогреваемой отпарной колонне с получением концентрированного сероводорода и образованием тощего аминового раствора, который возвращают обратно в контактор. Очищенный от сероводорода водородсодержащий газ направляется в общезаводскую систему топливного газа.

Секция вакуумной перегонки

Основное назначение секции вакуумной перегонки остатка атмосферной перегонки –получение вакуумного газойля широкого фракционного состава (350-500°С), используемого как сырье установок каталитического крекинга, гидрокрекинга или пиролиза и в некоторых случаях-термического крекинга с получением дистиллятного крекинг-остатка, направляемого далее на коксование с целью получения высококачественных нефтяных коксов.

Вакуумная перегонка предназначена для отбора от остатка атмосферной перегонки масляных дистиллятов или широкой масляной фракции (вакуумного газойля), получения дополнительных объемов светлого сырья для гидроочистки дизельного топлива. Остатком вакуумной перегонки является гудрон.

Остаток атмосферной перегонки из куба колонны атмосферной ректификации существующей секции фракционирования, пройдя предварительный подогрев, направляется в вакуумную колонну, где происходит его ректификация.

Вакуумная колонна представляет из себя сложную систему и состоит из нескольких секций:

-секция тяжелого вакуумного газойля;

-секция фракционирования верхнего циркуляционного орошения;

-секция верхнего циркуляционного орошения;

-секция головного погона на вакуумной колонне.

Из вакуумсоздающей системы отводятся газы разложения, которые используются как топливо в печи секции вакуумной перегонки.

Секция производства серы

Секция производства серы предназначена для утилизации кислых газов, образующихся при аминовой очистке углеводородного газа, обогащенного сероводородом, полученного в процессе гидроочистки прямогонной нафты.

Мощность секции по кислому газу до 592000 нм^3 /год. Производительность по сере - до 800 тонн серы в год. Продолжительность работы секции- круглосуточная работа, 8000 часов в год, с одной остановкой на плановый ремонт ежегодно.

Кислый газ из десорбера этаноламиновой очистки проходит входной сепаратор-каплеотбойник для очистки от жидкости и подается в нижнюю часть реактора. Расход воздуха, необходимый по стехиометрии реакции (2), автоматически рассчитывается системой АСУ ТП (микропроцессорная система контроля и управления). Автоматический расчет проводится на основании аналоговых сигналов датчиков. Смешение и гомогенизация газовых потоков кислого газа и воздуха происходит в эжекторе.

Заданная температура реакции поддерживается за счет встроенного теплообменника внутри реактора. Нагретый в теплообменнике реактора хладагент (Софэксил) поступает в аппарат воздушного охлаждения, где его температура понижается, а охлажденный Софэксил поступает в емкость, откуда подается в теплообменник реактора.

Продукты реакции (пары элементарной серы и воды) и инертные в условиях процесса компоненты исходной газовой смеси (диоксид углерода, азот воздуха, водород), восходящим потоком газа выносятся в верхнюю (расширительную) часть реактора и поступают в котел утилизатор.

Котел-утилизатор, представляет из себя кожухотрубный аппарат, в межтрубное пространство которого, подается подогретый до температуры 140-160оС хладагент БС-1. Температура в котле-утилизаторе поддерживается 140□160оС. При температуре парогазовой смеси 140□160оС происходит конденсация серы и переход ее в жидкое состояние. Далее газокапельная смесь поступает в серозатвор, где сера отделяется от газового потока и направляется в подземную емкость. Для дополнительной конденсации газовый поток направляется в каплеотбойник-барботер, заполненный жидкой серой, где происходит коагуляция мелкодисперсной газовой серы. Сера отделяется от газового потока в каплеотбойнике-барботере и через серозатвор выводится в серную яму. Очищенный газ, содержащий в качестве основных компонентов азот, диоксид углерода и следовые количества сероводорода (≤ 0,6 об.%) подается в печь дожига, отходящие газы из которой рассеиваются на дымовой трубе. Автоматизированная система управления технологическим процессом регулирует протекание технологического процесса в заданных параметрах, отображает оператору их состояние, и сигнализирует об аварийных ситуациях.

Промежуточный резервуарный парк

В связи с расширением ассортимента выпускаемой продукции, а также, с планируемым в дальнейшем, увеличением производительности завода, увеличен существующий резервуарный парк МТУ на пять стальных вертикальных цилиндрических резервуаров каждый объемом 2000 м^3 для хранения углеводородной продукции – нафты прямогонной, тяжелой гидроочищенной нафты, изориформата и фракции газойлевой прямогонной. Строительство резервуаров объемом по 2000 м^3 выполнено без теплоизоляции и подогревателя. Расположение резервуаров в обваловании наземное на специально установленных железобетонных основаниях. Количество нафты прямогонной, подлежащей подаче на Блок гидроочистки нафты, по схеме «через резервуары» составляет 224 тыс. тонн/год. Нафта прямогонная, тяжелая гидроочищенная нафта, фракция газойлевая прямогонная, подлежат постоянному хранению в количестве по 1700 м^3. Для хранения вакуумного газойля и гудрона предусмотрены пять резервуаров объемом по 400 м^3 каждый.

В период эксплуатации МТУ от основного технологического оборудования загрязнение атмосферного воздуха будет производится *57* источниками загрязнения, в т.ч. *21 - организованными* и *36 неорганизованными*.

Суммарный выброс загрязняющих веществ при этом составит.

1129.11360119 г/с; **2596.4399225** тонн/год.

Проектом представлены ситуационный план расположения объектов, карта-схема объектов, с нанесением источников загрязнения атмосферного воздуха.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу стационарными источниками

Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ,мг/м3	Класс опас-ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год
2	3	4	5	6	7	8
Железо (II, III) оксиды		0.04		3	0.0514	0.11452
Медь оксид (Меди оксид) /в пересчете на меды/		0.002		2	0.0000139	0.0000065
Натрий гидроксид			0.01		0.27150625	0.237181
диНатрий карбонат (Натрий карбонат)	0.15	0.05		3	0.284029	0.09797
Никель оксид /в пересчете на никель/		0.001		2	0.00000917	0.00001
Хром /в пересчете на хрома (VI) оксид/		0.0015		1	0.0000472	0.0000221
Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.4	0.06		3	3.0836742	84.7998658
Углерод (Сажа)	0.15	0.05		3	6.5935	42.30991
Сера элементарная			0.07		0.19386	6.1131
Фториды неорганические плохо растворимые	0.2	0.03		2	0.00062	0.001247
Метан			50		2.33118433	31.020103
Смесь углеводородов предельных С1-С5			50		7.163486	118.406585
Смесь углеводородов предельных С6-С10			30		4.291256	64.773487
Пентилены	1.5			4	0.003169	0.09603
Бензол	0.3	0.1		2	4.750417	136.381841
Ксилол (смесь о-, м-, п- изомеров)	0.2			3	0.209897	1.386905
Метилбензол (Толуол)	0.6			3	5.570384	159.1416
Этилбензол	0.02			3	0.000021	0.00043
Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен)		0.000001		1	0.0000012	0.0000011
Бутан-1-ол (Спирт н-бутиловый)	0.1			3	0.01003	0.03295
Этанол (Спирт этиловый)	5			4	0.00442	0.011
Этан-1,2-диол (Этиленгликоль)			1		2.364827	2.252062
2-Этоксиэтанол			0.7		0.01289	0.0541
Бутилацетат	0.1			4	0.01758	0.0747
Метантиол (Метилмеркаптан)	0.0001			4	0.023054507	0.0847257
Смесь природных меркаптанов (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) /в	0.00005			3	0.000012	0.000373
Бензин нефтяной	5	1.5		4	0.06926758	2.2003737
Масло минеральное нефтяное			0.05		0.00083	0.00609
Уайт-спирит			1		0.39062	1.3691
Углеводороды предельные С12-19	1			4	36.3854547	954.358668
Взвешенные вещества	0.3	0.06		3	0.017	0.12436
Пыль абразивная			0.04		0.011	0.08046
Кальция хлорид			0.05		0.000394	0.012417
Ванадия пятиокись		0.002		1	0.0000556	0.000026
Марганец и его соединения	0.01	0.001		2	0.0015006	0.0030687
Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.2	0.04		2	13.8971035	157.4607112
Аммиак	0.2	0.04		4	0.556042	0.168005
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)		0.125		3	945.35888	145.231601
Сероводород	0.008			2	0.9073698847	3.149420696
Углерод оксид	5	3		4	94.21269817	684.558989
Фтористые газообразные соединения	0.02	0.005		2	0.001117	0.001413
Фенол	0.01	0.003		2	0.0003401	0.010582
Формальдегид	0.035	0.003		2	0.012	0.01
Пропан-2-он (Ацетон)	0.35			4	0.01615	0.0477
Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	0.3	0.1		3	0.0444893	0.256211
ВСЕГО:					**1129.11360119**	**2596.4399225**

Группы суммаций загрязняющих веществ:
Аммиак+сероводород
Аммиак+сероводород+формальдегид
Аммиак+формальдегид
Формальдегид+ацетон
Пятиокись ванадия+сера диоксид
Сера диоксид+сероводород
Азота диоксид+сера диоксид
Азота диоксид+сера диоксид+углерода оксид+формальдегид
Сера диоксид +формальдегид

Сера диоксид+фтористые газообразные соединения
Сероводород+формальдегид
Углерода оксид+пыль неорганическая
Пятиокись ванадия+марганец и его соединения
Суммация пылей

Характеристика пылегазоулавливающего оборудования

Для снижения уровня загрязнения атмосферного воздуха вредными выбросами на промплощадке МТУ резервуары промежуточного резервуарного парка для нафты прямогонной, газойлевой фракции прямогонной, остатка атмосферной перегонки, ТДЖТ (или смеси нафты прямогонной и остатка атмосферной перегонки) и некондиции обвязаны общей газоуравнительной системой, системой сбора и очистки паровоздушной смеси (ПВС). Принцип действия Установки очистки сбросного воздуха (далее блока очистки ПВС) основан на абсорбции углеводородов из паровоздушных смесей жидким абсорбентом. В качестве жидкого абсорбента предусматривается фракция газойлевая прямогонная. Образующаяся в газовом пространстве резервуаров промпарка ПВС нефтепродуктов по сборному коллектору (трубопроводу) эжекторным насосом направляется на блок очистки ПВС. В эжекторе ПВС смешивается с фракцией газойлевой прямогонной за счет чего происходит улавливание углеводородов и меркаптанов из состава ПВС. Эффективность очистки уловленной паровоздушной смеси по углеводородам до 78%, по меркаптанам до 99,28%. Эффективность очистки принята в соответствии с данными «Проекта модернизации технологии МТУ-400 с увеличением производительности на 50%»). Эффективность очистки уловленной паровоздушной смеси по углеводородам до 78%, по меркаптанам до 99,28%. Дыхательные клапаны резервуаров остатка атмосферной перегонки и дополнительно устанавливаемых резервуаров РВС-2000 (5 ед.) оборудованы фильтрами, заполненными активированным углем. Эффективность очистки ПВС фильтрами с активированным углем по углеводородам до 99,8%.

Показатели работы очистных сооружений проектом представлены.

Согласно проекта, технология производства в штатном режиме исключает **аварийные выбросы**, поскольку предприятием предусмотрены и выполняются меры по предупреждению аварийных выбросов в атмосферу. К числу организационно-технических мер относятся следующие мероприятия: своевременное проведение ремонта технологического оборудования, проведение режимно-наладочных работ.

Аварийные выбросы, связанные с возможными аварийными ситуациями, не нормируются. На предприятии организуется учет фактических аварийных выбросов за истекший год для расчета экологических платежей, так как ,согласно методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденной приказом и.о. Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан 11.12.2013 года № 379-9 ,для залповых выбросов, которые являются составной частью технологического процесса, оценивается разовая и суммарная за год величина (г/с, т/год).

Результаты инструментальных (натурных) замеров атмосферного воздуха в рамках производственного экологического контроля

АО «Конденсат» ежегодно проводит мониторинг за состоянием качества атмосферного воздуха в рамках производственного экологического контроля на договорной основе.

Контролю подлежат следующие загрязняющие вещества в атмосферном воздухе:

Азота диоксид;

Сернистый ангидрид (диоксид серы);

Углерода оксид;

Сероводород;

Меркаптаны.

Отбор проб воздуха для определения концентраций загрязняющих веществ производился путем аспирации определенного Методикой объема воздуха через поглотительные приборы (сорбционные трубки) заполненные пленочным хемосорбентом. Принцип данного метода состоит в том, что определяемая примесь из большого объема воздуха концентрируется в небольшом объеме сорбента. Параметры отбора проб, такие как расход воздуха, продолжительность времени его аспирации через сорбционные трубки были установлены в соответствии с методикой отбора проб атмосферного воздуха.

Результаты проведенных инструментальных измерений показали, что на границах санитарно-защитной и фиксированных точках концентрации исследуемых загрязняющих веществ не превышают расчетные величины и установленные санитарные нормы .

Результаты инструментальных (натурных) замеров на границах СЗЗ

Наименование контролируемого ЗВ	ПДК$_{м.р.}$, мг/м^3	Период ведения	Фактическая концентрация на границах СЗЗ, мг/м^3 (наибольшее значение)
Азота диоксид	0,2	2012 г.	0,025

Наименование контролируемого ЗВ	ПДК$_{м.р.}$, мг/м^3	Период ведения	Фактическая концентрация на границах СЗЗ, мг/м^3 (наибольшее значение)
Серы диоксид	-		0,067
Сероводород	0,008		0,0025
Углерода оксид	5,0		1,38
Меркаптаны	0,0001		0,000001
Азота диоксид	0,2		0,047
Серы диоксид	-		0,006
Сероводород	0,008	2013 г.	0,001
Углерода оксид	5,0		0,869
Меркаптаны	0,0001		0,00000255
Азота диоксид	0,2		0,003977
Серы диоксид	-		0,0038
Сероводород	0,008	2014 г.	0,0016
Углерода оксид	5,0		0,68
Меркаптаны	0,0001		0,0000021

Расчет и анализ уровня загрязнения атмосферы выполнен в соответствии с РНД-211.2.01.0-97 с использованием программного комплекса «ЭРА», версия 1.7.

Расчет рассеивания для источников выбросов проектом проводился:при максимальной нагрузке технологического оборудования;при наиболее неблагоприятных условиях (при средней температуре самого жаркого месяца);с учетом фоновых концентраций. В связи с отсутствием стационарных постов наблюдения, в качестве фоновых значений приняты среднегодовые концентрации, по результатам проводимого мониторинга.

Среднегодовые значения скорости и повторяемости направлений ветра по данным метеорологической станции Аксай Бурлинского района проектом представлены.

Значения фоновых концентраций (по результатам мониторинга)

Примесь	Номер поста	Концентрация $C_ф$–мг/м^3				
		Штиль (0-2м/с)	Скорость ветра (3U) м/с			
			север	восток	юг	запад
Азота диоксид	-	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Диоксид серы		0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Углерода оксид		0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Сероводород		0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017
Меркаптаны		0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002

Анализ результатов рассеивания полей приземных концентраций загрязняющих веществ показал, что превышений ПДК не наблюдается.

Таким образом, проектом предлагается установить размер СЗЗ на уровне расчетного.

Определение размера СЗЗ по факторам физического воздействия

Основное шумовое и вибрационное воздействие создает технологические оборудования предприятия.

Основными источниками шума объектов МТУ являются: электродвигатели, насосы, компрессоры, турбины, котлы, печи, станки, вентиляторы и другое оборудование.

В целях определения общего шумового воздействия на окружающую среду от объектов МТУ проектировщиком был проведен расчет общего уровня шума, создаваемого основными источниками предприятия при условии их одновременной работы, где нормативным уровнем шума (ПДУ) на территории промплощадки предприятия и границе санитарно-защитной зоны является уровень 80 Дб., что уровень шумового воздействия, создаваемый источниками МТУ носит допустимый характер и не ведет к шумовому загрязнению атмосферного воздуха района расположения предприятия, таким образом, предложены установить границу санитарно-защитной зоны на уровне нормативной.

С целью подтверждения полученных расчетных величин были проведены инструментальные замеры уровня шума и вибрации.

Измерения шума осуществлены при помощи шумомера-виброметра ВШВ-003-М2. Максимальные значения уровня вибрации при работе технологического оборудования составляет 70 Дба. Значения вибрации отмечены на уровне 72 - 80 Гц, где уровень шумового воздействия и вибрации, создаваемый источниками объектами МТУ носит допустимый характер и не ведет к шумовому загрязнению атмосферного воздуха района расположения предприятия.

Используемые электрические установки, устройства и электрические коммуникации, а также предусмотренные организационно-технические мероприятия обеспечивают необходимые допустимые уровни воздействия электромагнитных излучений на площадке МТУ.

Определение размера СЗЗ по оценке риска здоровью населению

Для проведения оценки риска представлены результаты натурных наблюдений за три года, выполненных РГКП «Западно – Казахстанский областной центр санитарно - эпидемиологической экспертизы» (2012, 2013, 2014 г.г.).

Мониторинг загрязнения атмосферного воздуха проводился в соответствии с Программой производственного экологического контроля АО «Конденсат».

Результаты проведенных инструментальных измерений показали, что на границах санитарно-защитной зоны концентрации исследуемых загрязняющих веществ не превышают предельно – допустимы величины.

Подтверждение выбора загрязняющих веществ для оценки риска

Для контроля содержания загрязняющих веществ на границах СЗЗ наблюдения проводятся по 5 основным ингредиентам: азота диоксид (NO_2), серы диоксид (SO_2), углерода оксид (CO), сероводород (H_2S) и меркаптаны (RHS), вносящими основной вклад в загрязнение атмосферы от объектов МТУ.

По классу опасности, характеризующему степень опасности вещества для здоровья человека, рассматриваемые вещества отнесены к категориям от высокого до умеренно опасного (2-4). Более того, все выпеуказанные химические соединения имеют допустимые нормативные величины (ПДК) в атмосферном воздухе

В анализируемом списке химических веществ отсутствуют химические вещества, обладающие канцерогенными свойствами (канцерогены). В этой связи канцерогенная опасность в данном исследовании не характеризовалась.

Расчет ранговых индексов опасности каждого вещества, выбор приоритетных загрязнителей для оценки экспозиции и риска

Выбор приоритетных загрязнителей для оценки экспозиции и риска проводился в соответствии с «Руководством по оценке риска для здоровья населения при воздействии химических веществ, загрязняющих окружающую среду» – Р 2.1.10.1920-04, в котором предусмотрено определение индекса неканцерогенной опасности веществ с использованием весовых коэффициентов, зависящих от фактора канцерогенного потенциала (SF) и уровня референтных концентраций (RfC) для неканцерогенов. Последние, являются международно-признанными уровнями оценки максимально недействующих (не оказывающих отрицательного воздействия) концентраций.

Оценка зависмости «Доза – Эффект»

Основной целью данного этапа является обобщение и анализ всех имеющихся данных о гигиенических нормативах, безопасных уровнях воздействия (референтных дозах и концентрациях), критических органах/системах и оказываемых вредных эффектах.

В методологии оценки риска, руководствуясь методикой EPA, для характеристики риска не канцерогенного эффекта наиболее часто используются референтные дозы и концентрации химических веществ. Считается, что чем больще воздействующая доза или концентрация превышает референтный уровень, тем выше вероятность появления вредных эффектов.

Согласно Руководства (Р2.1.10.1920-04), при отсутствии референтных уровней воздействия, в качестве ее эквивалента, возможно применение предельно допустимых концентраций (ПДК).

Референтные концентрации отобранных приоритетных веществ в данном исследовании оказались идентичными отечественными среднесуточными допустимыми уровнями (ПДК с.с.), кроме сероводорода..

Спектр не канцерогенных эффектов, вызываемых приоритетными химическими веществами, чрезвычайно широк. Однако наиболее критической является направленность действия на органы дыхания для диоксида азота, сероводорода и диоксида серы, на сердечно-сосудистую систему и на кровь - для оксида углерода и диоксида азота .

Таким образом, вещества, включенные в список приоритетных загрязнителей в районе размещения площадки МТУ (NO_2, SO_2, H_2S, CO, RHS) с референтными концентрациями, идентичными отечественными нормативами, обладают способностью вызывать неблагоприятные эффекты преимущественно со стороны органов дыхания.

Оценка экспозиции

Основная задача данного этапа – установление количественного поступление приоритетных химических веществ в организм человека наиболее для них характерным ингаляционным путем, с учетом основной цели исследования – определения СЗЗ.

Наиболее важными шагами при оценке экспозиции являются определение маршрутов воздействия и идентификация среды-переносчика загрязняющего вещества. Для предварительной оценки, как правило, выбирается наиболее консервативный сценарий воздействия. Исходя из концептуальной модели исследуемой территории, нами выбран наиболее консервативный - ингаляционный путь воздействия на здоровье человека от фактического уровня загрязнения атмосферного воздуха промышленными выбросами МТУ.

Поступление химических веществ в организм человека рассчитывалось согласно формуле , учитывающей воздействующие концентрации, величину контакта, частоту и продолжительность воздействий, массу тела и время осреднения экспозиции.

На основе среднегодовых концентраций, полученных путем годичных натурных наблюдений на автоматизированных станциях (СЭМ) в 2012 году, рассчитаны дозы поступления химических веществ в организм гипотетического человека, проживающего на границе Расчетной СЗЗ. Как видно из данных таблиц, значения среднегодовых и максимально разовых концентраций приоритетных загрязняющих веществ на границах СЗЗ не превышают их референтных уровней, как при острых, так и при хронических ингаляционных воздействиях. Суточные дозы поступления этих веществ не представляют опасности за границей расчетной СЗЗ.

Для не канцерогенных химических веществ аддитивность признается в случае их одинакового (однородного) токсического действия. В соответствии с международными рекомендациями под «одинаковым» действием условно понимается влияние веществ на одни и те же органы или системы.

Значения коэффициентов опасности при хроническом и остром воздействии на границах расчетной СЗЗ (по данным мониторинга) за 3 года и 1 квартал 2015 г проектом представлены.

Результаты мониторинга хронического неканцерогенного риска (*HQ*) на границах СЗЗ МТУ

Период	Азота ксид (NO_2)	Серы ксид (SO_2)	Оксид рода (CO)	Сероводород)	Меркаптаны
2012 г.	0,24	0,02	0,386	0,625	0,035
2013 г	0,24	0,048	0,174	0,125	0,026
2014 г.	0,02	0,030	0,136	0,2	0,021
I квартал г.	0,02	0,082	0,056	0,363	0,64
Регламент	HQ <1,0				

Как видно из таблицы, за указанный период наблюдения (с 2012г. по I квартал 2015г.) значения коэффициентов опасности развития неканцерогенных эффектов рассматриваемых веществ в условиях хронического воздействия оказались значительно ниже допустимых регламентов на границе расчетной СЗЗ, следовательно, на границе СЗЗ и вне ее пределов - риск развития вредных эффектов оценивается как *приемлемый*.

В результате проведения натурных замеров, теоретических расчетов рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха, физических факторов и оценки рисков здоровью населению, проектом была подтверждена достаточность нормативной СЗЗ в размере 5000метров от источников загрязнения объектов малотоннажной установки по производству топлив (МТУ)», что соответствует I классу санитарной классификации.

Согласно требованиям норм, с учетом рельефа, инженерно-геологических, климатических, гидрогеологических и сейсмических условий, определены функционального зонирования:

-Отсутствие на территории расположения площадки МТУ военных закрытых зон, национальных охраняемых парков и заповедников;

-Выбор размещения площадки МТУ с учетом обхода территории рудников, водозаборов и лесных угодий,

-Ближайшие населенные пункты расположены на расстоянии 14 км.

Характеристики площади и зонирования СЗЗ

Генеральный план площадки представлен комплексом сооружений технологического и вспомогательного назначения, объединенных общими планировочными решениями, представляющими оптимальную схему инженерных сетей, автомобильных проездов. Размещение сооружений обусловлено технологическими связями между ними и противопожарными требованиями.

Таким образом, функциональное использование территории в районе расположения предприятия позволяет осуществлять поставленные производственные и технологические задачи на должном уровне.

Мероприятия по благоустройству и озеленению СЗЗ

Санитарно-защитная зона – это особая функциональная зона, отделяющая предприятие от селитебной зоны либо от иных зон функционального использования территории с нормативно закрепленными повышенными требованиями к качеству окружающей среды. В СЗЗ действует режим ограниченной хозяйственной деятельности.

Основной целью при благоустройстве и озеленении СЗЗ являются создание условий, способствующих поддержанию экологического равновесия природной среды, снижение загрязнения атмосферы от выбросов вредных веществ, защите близлежащих населенных пунктов от негативного влияния со стороны производственных объектов, создание для их жителей благоприятных микроклиматических условий.

Проектом предусмотрено проведение следующего комплекса мероприятий:

-ликвидации ненужных выемок и насыпи;

-своевременным устранением промоин, оврагов;

-своевременная уборка территории.

Эти мероприятия будут способствовать ограждению прилегающих к источникам загрязнения территорий от проникновения загрязненного воздуха и снижение концентрации токсикантов в воздухе на заданных территориальных пространствах.

В рамках производственного экологического контроля проводятся **наблюдения и измерения атмосферного воздуха на границах санитарно-защитной зоны МТУ.**

Периодичность контроля – ежемесячно.

Наблюдения атмосферного воздуха на границах СЗЗ проводятся по следующим ингредиентам:

Серы диоксид;

Азота диоксид;

Углерода оксид;

Меркаптаны;

Сероводород.

Местоположение контрольных точек мониторинга эмиссий в окружающую среду определено в местах пересечения границы санитарно-защитной зоны предприятия с условной линией, проведенной по четырем основным направлениям от центра промплощадки (С, В, Ю, З).

Ответственным лицом, обеспечивающим контроль состояния окружающей среды, организацию и функционирование систем наблюдения, сбора, обработки, заполнения и передачи информации является инженер-эколог предприятия.

Режим использования различных зон

В санитарно-защитной зоне не допускается размещать: жилую застройку, включая отдельные жилые дома, ландшафтно-рекреационные зоны, зоны отдыха, территории курортов, санаториев и домов отдыха, территории садоводческих товариществ и коттеджной застройки, коллективных или индивидуальных дачных и садово-огородных участков, а также другие территории с нормируемыми показателями качества среды обитания; спортивные сооружения, детские площадки, образовательные и детские учреждения, лечебно-профилактические и оздоровительные учреждения общего пользования.

Мероприятия по защите населения от воздействия выбросов вредных веществ в атмосферный воздух и физического воздействия

Технологические мероприятия. Технологические процессы объектов МТУ характеризуются непрерывностью и законченностью технологического цикла. Весь технологический комплекс выполнен на основе строительно-технологических блоков, оснащенных во всех необходимых случаях приборами контроля и регулирования и системами автоматизации, являющимися частью общей системы автоматического управления.

Технологические процессы контролируются и управляется интегрированной системой управления производством, системой пожаро- и газообнаружения и системой аварийной остановки производства.

К специальным мероприятиям направленным на сокращение объемов и токсичности выбросов объекта и снижение приземных концентраций загрязняющих веществ, относятся:

-очистка и обезвреживание вредных веществ из отходящих газов;

-улучшение условий рассеивания выбросов;

-очистка паровоздушной смеси с эффективностью очистки по углеводородам (суммарным) – до 78%; меркаптанам – до 99,28%.

Мероприятия организационного характера, позволяющие своевременно принять меры, исключающие превышение нормативных показателей.

К таким мероприятиям относится: периодическая инвентаризация источников загрязнения позволяет отслеживать действительную ситуацию по загрязнению атмосферы;

-система производственного контроля, включающая мониторинг эмиссий и мониторинг воздействия, позволяет определить объем эмиссий, концентрации загрязняющих веществ и принять меры по их снижению;

-экологическое просвещение и пропаганда: встречи консультативных групп; издание брошюр и видео о природоохранной деятельности; и т.д.

Проектом предусмотрены мероприятия по снижению рисков возможных аварийных ситуаций,

мероприятия по регулированию выбросов в периоды особо неблагоприятных метеорологических условий (НМУ).

Согласно санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных постановлением Правительства Республики Казахстан от 17 января 2012 года № 93,приложение№1 гл.1 п.1 пп.13, вид деятельности нефтеперерабатывающих предприятий относится к I классу опасности с величиной санитарно-защитной зоны не менее 1000м. При переработке углеводородного сырья с содержанием серы выше 1%(весовых) границы СЗЗ должны уточняться расчетами рассеивания выбросов вредных веществ в атмосферный воздух.

Площадка МТУ находится в зоне влияния КНГКМ, поэтому размер санитарно-защитной зоны для МТУ – 5000м поглащается СЗЗ установленной для Карачаганакского НГКМ, где размер СЗЗ

составляет от 5597 до 8024м. (I класс опасности) согласно санэпидзаключению от 04.10.2013г. №27 Комитета ГСЭН МЗ РК.

9.Құрылыс салуға бөлінген жер учаскесінің, қайта жаңартылатын нысанның сипаттамасы (өлшемдері, аланы, топырағының түрі, учаскенің бұрын пайдаланылуы, жерасты суларының тұру биіктігі, батпақтанудың болуы, желдің басымды бағыттары, санитарлық-қорғау аумағының өлшемдері, сумен, канализациямен, жылумен қамтамасыз ету мүмкіндігі және қоршаған орта мен халық денсаулығына тигізер әсері, дүние тараптары бойынша бағыты)
(Характеристика земельного участка под строительство, объекта реконструкции (размеры, площади, вид грунта, использование участка в прошлом, высота стояния грунтовых вод, наличие заболоченности, господствующие направления ветров, размеры санитарно-защитной зоны, возможность водоснабжения, канализования, теплоснабжения и влияния на окружающую среду и здоровью населения, ориентация по сторонам света) Средняя месячная и годовая скорость ветра (м/с)

Среднегодовые значения скорости и повторяемости направлений ветра по данным метеорологической станции Аксай Бурлинского района проектом представлены. Среднегодовая скорость ветра по метеостанции Аксай составляет 4,8 м/с.

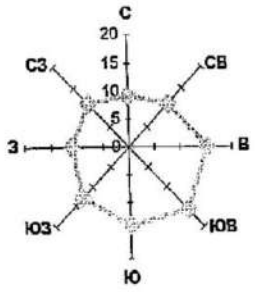
Среднегодовая повторяемость (%) направлений ветра и штилей								
С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
9	11	15	16	14	13	11	11	17
Средняя скорость ветра (м/с) по направлениям								
3.7	4.3	4.9	5.0	5.7	6.0	5.2	3.9	4.8

Значения фоновых концентраций (по результатам мониторинга)

Примесь	Номер поста	Концентрация $C_ф$ – мг/м^3				
		Штиль (0-2м/с)	Скорость ветра (3U) м/с			
			север	восток	юг	запад
Азота диоксид	-	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Диоксид серы		0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Углерода оксид		0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Сероводород		0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017
Меркаптаны		0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002

Метеорологические характеристики и коэффициенты рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1.0
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, °С	22,5
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), °С	-12,8
Среднегодовая роза ветров, %	
С	9,0
СВ	11,0
В	15,0
ЮВ	16,0
Ю	14,0
ЮЗ	13,0
З	11,0
СЗ	11,0
Штиль:	17,0
Скорость ветра (по средним многолетним данным):	



повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	10,0
среднегодовая	4,8

10.Зертханалық және зертханалық-аспаптық зерттеулер мен сынақтардың хаттамалары, сонымен қатар бас жоспардың, сызбалардың, суреттердің көшірмелері (Протоколы лабораторных и лабораторно-инструментальных исследований и испытаний, а также выкопировки из генеральных планов, чертежей, фото): представлен результаты санитарно-химических исследований атмосферного воздуха на границе СЗЗ МТУ АО «Конденсат» за 20123г,2013г. и 2014годы. и протоколы измерения уровней вибрации..ЭМП от 28.04.2015г. и Паспорт качества природного газа.

Санитарлық-эпидемиологиялық қорытынды
Санитарно-эпидемиологическое заключение

Проект «Обоснование размеров санитарно-защитной зоны для малотоннажной установки по производству топлив (МТУ) АО «Конденсат»

пайдалануға берілетін немесе қайта жаңартылған нысандардың, жобалық құжаттардың, тіршілік ортасы факторларының, шаруашылық және басқа жұмыстардың, өнімнің, қызметтердің атауы
(наименование объекта реконструкции или вводимого в эксплуатацию, проектной документации, факторов среды обитания, хозяйственной и иной деятельности, работ, продукции, услуг)

санитарлық-эпидемиологиялық сараптама негізінде

на основании санитарно-эпидемиологической экспертизы соответствует требованиям согласно санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных постановлением Правительства Республики Казахстан от 17 января 2012 года № 93 и Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, почвам и их безопасности, содержанию территорий городских и сельских населенных пунктов, условиям работы с источниками физических факторов, оказывающих воздействие на человека» утвержденных Постановлением Правительства Республики Казахстан от 25 января 2012 года № 168.

санитарлық-гигиеналық ережелер мен нормативтерге (санитарно-гигиеническим правилам и нормативам)
сай немесе сай еместігін көрсетіңіз (указать – соответствует или не соответствует)

Предложение : 1.Провести мониторинг за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках .

«Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» Қазақстан Республикасы Кодекстің негізінде осы санитарлық-эпидемиологиялық қорытындының міндетті түрде күші бар
На основании Кодекса Республики Казахстан от 18 сентября 2009 года «О здоровье народа и системе здравоохранения» №193-IV ЗРК настоящее санитарно-эпидемиологическое заключение имеет обязательную силу.

Мөр орны

Мемлекеттік санитариялық Бас дәрігері,
қолы (орынбасар)
Заместитель главного государственного санитарного врача ЗКО _____ **А.У.Урынгалиева**
тегі, аты, әкесінің аты, қолы
(фамилия, имя, отчество, подпись)

Исп.Утешева
512766

ПРИЛОЖЕНИЕ 3. РАСЧЕТЫ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ НА СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ

Расчетная методика: "Методика расчета валовых выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтихимии". Приложение №2 к приказу Министра ОСиВР РК от 12.06.2014 № 221 (п. 20)

Регенерация катализатора на установках риформинга и гидроочистки.

Выбросы вредных веществ при регенерации катализатора (кг/ч) рассчитывают по формуле:

$$П_i = \frac{m \cdot x_i}{n} \cdot y_i \cdot 10^{-2} \quad (2.9.7.)$$

где - масса катализатора, кг;

- продолжительность цикла регенерации, ч;
- степень отложения кокса или серы, % масс;
- удельное количество образовавшегося вредного вещества (кг/кг), определяется по таблице 16 согласно приложению 2 к настоящей Методике.

№ источника	Наименование источника выброса	Масса катализатора	Продолжительность цикла	Степень отложения		Удельное количество образовавшегося		Выбросы загрязняющих веществ					
				Кокса или серы, % масс		вредного вещества (кг/кг), определяется по табл.16.		оксид углерода			диоксид серы		
		кг	час	кокса	серы	оксид углерода	диоксид серы	кг/час	г/сек	т/год	кг/час	г/сек	т/год
БЛОК РИФОРМИНГА НАФТЫ (БГН)													
6085	Перезагрузка/замена катализатора R-2001	11 646	35	8,5	0,5	0,44	2	12,466667	3,462963	0,43556	3,333333	0,925926	0,116460
	Перезагрузка/замена катализатора R-2004	6 395	19	8,5	0,5	0,44	2	12,466667	3,462963	0,239173	3,333333	0,925926	0,063950
	ИТОГО:	18 041						**24,933334**	**6,925926**	**0,674733**	**6,666666**	**1,851852**	**0,180410**
БЛОК РИФОРМИНГА НАФТЫ (БГН)													
6087	Регенерация катализатора	1 119	47	3,5	-	0,466	-	0,385347	0,107041	0,018254			
БЛОК СЕКЦИИ ИЗОМЕРИЗАЦИИ НАФТЫ (СИЛН)													
6092	Регенерация катализатора	68 210	33	3,5		0,466		33,623833	9,339954	1,112512			
ВСЕГО:								**58,942514**	**16,372921**	**1,805499**	**6,666666**	**1,851852**	**0,180410**

Расчетная методика: "Методика расчета валовых выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтихимии", Приложение №2 к приказу Министра ОСиВР РК от 12.06.2014 № 221 (п.п. 25 - 28)

№ ист.	Наименование источника выброса	Произвоительность установки, G		Время работы, час/год	Углеводороды		К2 (табл. 20)			Выход газа к количеству перерабатываемого сырья, % масс.	Содержание сероводорода в газе	Выбросы, СН (углеводороды)	Выбросы загрязняющих веществ											
													Углеводороды предельные			Бензол			Толуол			Сероводород		
		кг/час	т/год		К0 (табл.19)	К1 (табл. 19)	углеводороды предельные	бензол	толуол	%	%	кг/час	кг/час	г/сек	т/год	кг/час	г/сек	т/год	кг/час	г/сек	т/год	кг/час	г/сек	т/год
УСТАНОВКА МОТОРНЫХ ТОПЛИВ																								
БЛОК ГИДРООЧИСТКИ НАФТЫ ПРЯМОГОННОЙ																								
6084	насосы: Р-2003 А/В, 2005 А/В	14 742	116 709	7917	0	0,077	1			0,537	0,075	9,349081	9,349081	2,596967	74,016674	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000000	0,00003800	0,000011	0,000301
БЛОГ РИФОРМИНГА НАФТЫ ПРЯМОГОННОЙ																								
6086	насосы: Н-2103	1 426	11 646	8165	0	0,58	0,74	0,12	0,14	0,268	0,075	21,902201	16,207629	4,502119	132,335291	2,628	0,7300730	21,459776	3,066	0,8517520	25,036405	0,00004400	0,000012	0,000359
БЛОК СЕКЦИИ ИЗОМЕРИЗАЦИИ НАФТЫ																								
6091	Е-2230, Е-2244 паровые подогреватели, насосы Р-2205, Р-2208, Р-2212, Р-2215, Р-2217	7 787	68 210	8760	0	0,58	0,74	0,12	0,14	0,268	0,075	51,181508	37,874316	10,520643	331,779008	6,142	1,7060500	53,802002	7,165	1,9903920	62,769000	0,00010300	0,000029	0,000902
БЛОК АМИНОВОЙ ОЧИСТКИ																								
6088	С-2302 отпарная колонна амина испарительная емкость диэталноламин насосы: Р-2301 А/В, 2303 А/В, 2305 А, 2305 В	10320	7 034	7917	0	0,051	1,000			0,023	0,075	5,180957	5,180957	1,439155	41,017637	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000001	0,00000	0,000008
СЕКЦИЯ ВАКУУМНОЙ ПЕРЕГОНКИ																								
6109	Блок № 1: Е 2501А/В, Е 2502D/E, Е-2502А/В/С, Е 2503А/В/С, Е 2504С/D, Е 2504А/В, Е 2505С/D, Е 2505А/В, Е 2506А/В, Р-2501А/В Блок №2:С 2501,Е-2520, Е 2521, Е 2522, Е 2523, РК-2502, РК-2503 (нейтрализатор) SP 2503А/В, Р-2505А/В, Е 2507А/В, SP 2504А/В, Е-2524, Р-2504А/В, SP 2501А/В, Е 2505А/В/С/D,Е 2508, Е 2509, Р-2502А/В, Р-2503А/В, Е-2526, Е 2506А/В, Е-2520, Е-2521, Е-2522, Е-2523, Е-2522, Трубопровод кислого газа после Е-2523, Е-2523, РК-2502, РК-2503, SP 2503А/В, Р-2505А/В, Е-2507А/В, SP 2504А/В, Р-2504А/В, SP 2501А/В, Е-2508, Р-2502А/В, Е-2507А/В, SP 2504А/В, Р-2504А/В, SP 2501А/В, Е-2508, Р-2502А/В, Р-2503А/В Блок №3: V 2501, Р-2507А/В, Е 2509 (Некондиционный продукт (КСН))V 501,Р-2507А/В Блок №4:Е 2503А/В/С, Е 2510А/В, Е 2511А/В, Е 2510А/В, Е 2511А/В блок №5: Е 2504А/В/С/D, Е 2502А/В/С/D/E, Е 2512 Блок№6: РК-2504 (блок подготовки топливного газа) прочее:РК-2502 (ингибитор), РК-2503 (нейтрализатор), SP 2503А/В, SP 2501А/В, Е-2526, SP 2501А/В, Е 2509, К-2505, V-2505,V-2502, Е-2521 А/В, К-2502А/В, К-2503А/В, Р-2506 А, Е-2505, Р-2508, SP-1А/В, Е-2525, SP-2506А, К-2501 А/В ,SP-2507А/В, Р-2509А	10	45	4707	53,263	0,0636	1,000			0,004	0,075	53,464121	53,464121	14,851145	251,671657							0,000002	0,000001	0,000009

№ ист.	Наименование источника выброса	Производительность установки, G		Время работы, час/год	Углеводороды		К2 (табл. 20)			Выход газа к количеству перерабатываемого сырья, % масс.	Содержание сероводорода в газе	Выбросы, CH (углеводороды)	Выбросы загрязняющих веществ											
													Углеводороды предельные			Бензол			Толуол			Сероводород		
		кг/час	т/год		К0 (табл.19)	К1 (табл. 19)	углеводороды предельные	бензол	толуол	%	%	кг/час	кг/час	г/сек	т/год	кг/час	г/сек	т/год	кг/час	г/сек	т/год	кг/час	г/сек	т/год
СЕКЦИЯ ГИДРООЧИСТКИ КОМПОНЕНТОВ ДИЗЕЛЬНОГО ТОПЛИВА																								
6112	Блок подготовки сырья: V-2602, V-2601 А/В, Р-2601 А/Б, Е-2601 А/В, Е-2602 КДТ; Печь подготовки сырья Н-2601 с узелом подготовки топливного газа: V-2612, V-2614, V-2613, Е-2611; Реакторный блок R-2601; Блок охлаждения и сепарации газопродуктовой смеси:Е-2603, Е-2604 А/В, V-2603 КДТ; Отпарная колонна: Блок фракционирования: С-2601, Е-2606 А/В, Е-2607С, Е-2608, V-2608, Р-2603А/В, Е-2609; Блок осушки гидроочищенного компонента дизельного топлива: V-2609, V-2610, Е-2610; блок аминовой очистки циркулирующего ВСГ: С-2602, V-2603, V-2604, Е-2605, Р-2602 А/Б, V-2605, V-2318; Блок газовых компрессоров: V-2606,V-2607 , К-2601R А/В, V-2617, К-2601М А/В; вспомогательное оборудование: V-2611, Р-2604 А/Б, Р-2606, V-2620, V-2617, V-2616	3 265	27424,172	8400		0,077	1					4,399794	4,399794	1,222165	36,95827									
	ИТОГО:											145,477662	126,47589	35,132194	867,778537	8,770045	2,436123	75,261778	10,231719	2,842144	87,805405	0,000188	0,000053	0,001579

Расчетная методика: "Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятиий по производству строительных материалов", Приложение № 11 к Приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18.04.2008 г.

№ источника выброса	Наименование источника выделения	Суммарное количество перерабатываемого материала в течение года	Время работы	Производительность узла пересыпки или количество перерабатываемого материала, т/ч	Весовая доля пылевой фракции в материале, К1	Доля пыли с размерами частиц 0-50 мкм (от всей массы пыли), переходящая в аэрозоль (таблица 3.1.1), К2	Коэффициент, учитывающий местные метеоусловия (таблица 3.1.2), К3	Коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних воздействий, условия пылеобразования (таблица 3.1.3), К4	Коэффициент, учитывающий влажность материала (таблица 3.1.4), К5	Коэффициент, учитывающий крупность материала (таблица 3.1.5), К7	Поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера (таблица 3.1.6), К58	Поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при разгрузке автосамосвала, К9	Коэффициент, учитывающий высоту пересыпки (таблица 3.1.7), В	Эффективность средств пылеподавления, в долях единицы (таблица 3.1.8)	Код вещества	Наименование вещества	г/с	т/г
6094	Разгрузка и погрузка комовой серы (коэффициент принимаютс по сульфату - минералы, соли серной кислоты H2SO4)	4	7 917	0,0005	0,05	0,02	1,2	1	1	0,7	1	0,1	0,6	0	0331	Сера элементарная	**0,00000644**	**0,000183**

№ источника выброса	Наименование источника выделения	Максимальный разовый выброс при разгрузке	Валовый выброс при разгрузке	Коэффициент, учитывающий местные метеоусловия (таблица 3.1.2)	Коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних воздействий, условия пылеобразования (таблица 3.1.3)	Коэффициент, учитывающий профиль поверхности складируемого материала	Коэффициент, учитывающий крупность материала (таблица 3.1.5)	Унос (таблица 3.1.1)	Поверхность пыления в плане	Количество дней с устойчивым снежным покровом	Количество дней с осадками в виде дождя	Эффективность средств пылеподавления, в долях единицы (таблица 3.1.8)	Код вещества	Наименование вещества	Максимальный разовый выброс при сдувании с поверхности, г/с	Количество твердых частиц, сдуваемых с поверхности, т/г	г/с	т/г
6094	Хранение серы	0,000006	0,000183	1,2	0,5	1,3	0,7	0,002	300	131	84	0	0331	Сера элементарная	**0,327600**	**5,519405**	**0,327606**	**5,519588**

Номер источника выброса	Наименование источника выделения		Плотность жидкости	Константа Генри при минимальной и максимальной температурах соответственно, мм.рт.ст.		Массовая доля вещества, в долях единицы (Xi=Ci/100, где Ci - массовая доля вещества в %)	Температура жидкости в резервуаре		Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки	Опытный коэффициент, принимается по Приложению 8		Время эксплуатации резервуара, час в год	Код	Загрязняющие вещества	Конц-я загр.в-в в парах нефтепродуктов	Маскимальный выброс	Валовый выброс
		литр	т/м3	Кгmin	Кгmax		$t_ж^{max}$	$t_ж^{min}$		Крmax	Крср				%	г/с	т/г
6099	Блок нагрева гликоля	3265,709	1,114	0,00000419	0,00000962	0,5	90	0	39,6	0,1	0,1	4320		этиленгликоль		**0,000000004**	**0,00000005**

Расчетная методика: Методика расчета валовых выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтихимии, Приложение №2 к приказу Министра ОСиВР РК от 12.06.2014 № 221

Номер источника выброса	наименование источника	Производительность, кг/час		время работы	Выбросы загрязняющих веществ					
					сера диоксид			сероводород		
		кг/час	тонн/год	час/год	кг/час	г/сек	т/год	кг/час	г/сек	т/год
6093-01	Неорганизованные выбросы на секции производства серы	0,006	0,05	7 917	0,000111	0,000031	0,000881	0,000294	0,000082	0,002328

Расчетная методика: РНД 211.2.02.09-2004 "Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров"

п. 5.2 Выбросы паров нефтей и бензинов
Валовые выбросы паров (газов) нефтей и бензинов рассчитываются по формулам:

- максимальные выбросы

$$M = \frac{0.163 \times P_{38} \times m \times K_t^{max} \times K_p^{max} \times K_B \times V_ч^{max}}{10^4}, \text{ г/с} \qquad (5.2.1)$$

- годовые выбросы

$$G = \frac{0.294 \times P_{38} \times m \times \left(K_t^{max} \times K_B + K_t^{min}\right) \times K_p^{cp} \times K_{ОБ} \times B}{10^7 \times \rho_ж}, \text{ т/год} \qquad (5.2.2)$$

п. 5.6 Выбросы паров нефтепродуктов (кроме бензинов)
Выбросы паров нефтепродуктов рассчитываются по формуле:

- максимальные выбросы (M, г/с)

$$M = \frac{C_{20} \times K_Г^{max} \times K_p^{max} \times V_ч^{max}}{3600}, \qquad (5.6.1)$$

- годовые выбросы (G, т/год)

$$G = \frac{C_{20} \times \left(K_t^{max} + K_t^{min}\right) \times K_p^{cp} \times K_{ОБ} \times B}{2 \times 10^6 \times \rho_ж}, \qquad (5.6.2)$$

Цех, производство, узел/ Наименование источника	Номер источника выброса	Наименование источника выделения	Идентификация выбросов	Характеристики резервуаров				Характеристика нефтепродукта					Производительность закачки н/п в резервуар	Опытные зачения коэффициентов							Годовая оборачиваемость резервов по 5.1.9	Выброс газовоздушной смеси		Код	Загрязняющие вещества	Конц-я загр.в-в в парах нефтепродуктов	степень очистки	Выбросы загрязняющих веществ	
				конструкция	объем резервуара	Кол-во резервуаров	Давление насыщенных паров	План приема продукции	Плотность	температура		Молекулярная масса паров жидкости		принимаются по данным приложений методики								без учета очистки					в долях ед-цы		
														Прил. 7	Прил. 7	Прил. 8	Прил. 8	Прил. 9	Прил. 10	Прил. 12									
					Vp ,м3	N, шт	P, мм.рт.ст	B, тонн	p, т/м3	min	max	Прил.5	$Vч^{max}$, м3/час	Kt^{min}	Kt^{max}	$Kр^{max}$	$Kр^{ср}$	Кв	Коб	C_{20}	n	г/с	т/год			%		г/сек	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Блок очистки ПВС резервуарного парка	**0007**	Резервуар фракции газойлевой прямогонной	Т-801 В/С/D	наземный вертикальный	400	3	323	31648,313	0,8	10	35	63	30	0,72	1,60	0,87	0,61	1,00	1,35		31	13,851320	43,06389		Идентификация выбросов				
																						13,829158	42,99499	2754	пред.углеводороды С12-С19	99,84%	0,78	3,04241474	9,45889731
																						0,022162	0,06890	1716	меркаптаны	0,16%	0,9928	0,00015957	0,00049610
		Резервуар нефти	Т-802 А/В	наземный вертикальный	2000	2	500	125659,69	0,8	-10	30	63	30	0,20	0,74	0,80	0,56	1,00	1,35		38	**9,118872**	**99,19590**		**Идентификация выбросов**				
																						6,607170	71,87338	0415	пред.углеводороды C_1-C_5	72,46%	0,78	**1,45357738**	**15,81214389**
																						2,443858	26,58450	0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	26,80%	0,78	**0,53764869**	**5,84859026**

Цех, производство, узел/ Наименование источника	Номер источника выброса	Наименование источника выделения	Идентификация выбросов	Характеристики резервуаров				Характеристика нефтепродукта					Производительность закачки н/п в резервуар	Опытные зачения коэффициентов							Годовая оборачиваемость резервов по 5.1.9	Выброс газовоздушной смеси		Код	Загрязняющие вещества	Конц-я загр.в-в в парах нефтепродуктов	степень очистки	Выбросы загрязняющих веществ	
				конструкция	объем резервуара	Кол-во резервуаров	Давление насыщенных паров	План приема продукции	Плотность	температура t^0, С		Молекулярная масса паров жидкости		принимаются по данным приложений методики								без учета очистки					в долях ед-цы		
														Прил. 7	Прил. 7	Прил. 8	Прил. 8	Прил. 9	Прил. 10	Прил. 12									
					Vр ,м3	N, шт	Р, мм.рт.ст	В, тонн	р, т/м3	min	max	Прил.5		Kt^{min}	Kt^{max}	Kp^{max}	$Kp^{ср}$	Кв	Коб	C_{20}	n	г/с	т/год			%		г/сек	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
																						0,031916	0,34719	0602	бензол	0,35%	0,78	**0,00702153**	**0,07638084**
																						0,010031	0,10912	0616	ксилол	0,11%	0,78	**0,00220677**	**0,02400541**
																						0,020062	0,21823	0621	толуол	0,22%	0,78	**0,00441353**	**0,04801082**
																						0,005471	0,05952	0333	сероводород	0,06%		**0,00547132**	**0,05951754**
																						0,000365	0,00397	1716	меркаптаны	0,0040%	0,9928	**0,00000263**	**0,00002857**
		Резервуар фракции газойлевой гидроочищенной	Т-808 А/В/С	наземный вертикальный	400	3	323	26 575	0,8	10	35	63	40	0,72	1,60	0,87	0,61	1,00	1,35		26	**18,468427**	**36,16094**		**Идентификация выбросов**				
																						18,468427	36,16094	2754	пред.углеводороды C_{12}-C_{19}	100,00%	0,78	**4,06305394**	**7,95540680**
		Резервуар некондиции	Т-810	наземный вертикальный	400	1	500	1923	0,8	-10	30	63	30	0,20	0,74	0,87	0,61	1,00	1,35		6	**9,916773**	**1,65356**		**Идентификация выбросов**				
																						7,185297	1,19810	0415	пред.углеводороды C_1-C_5	72,46%	0,78	**1,58076535**	**0,26358276**
																						2,657695	0,44315	0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	26,80%	0,78	**0,58469294**	**0,09749390**
																						0,034709	0,00579	0602	бензол	0,35%	0,78	**0,00763592**	**0,00127324**
																						0,010908	0,00182	0616	ксилол	0,11%	0,78	**0,00239986**	**0,00040016**
																						0,021817	0,00364	0621	толуол	0,22%	0,78	**0,00479972**	**0,00080032**
																						0,005950	0,00099	0333	сероводород	0,06%		**0,00595006**	**0,00099214**
																						0,000397	0,00005	1716	меркаптаны	0,0040%	0,9928	**0,00000286**	**0,00000048**
		Резервуар нафты прямогонной /ДГК	Т-812	наземный вертикальный	2000	1	600	31431	1	10	50	62	40	0,42	1,10	0,80	0,56	1,24	1,35		22	**26,252963**	**63,34457**		**Идентификация выбросов**				
																						14,685908	35,434955	0415	пред.углеводороды C_1-C_5	55,94%	0,78	**3,23089965**	**7,79569003**
																						11,317652	27,307846	0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	43,11%	0,78	**2,48988352**	**6,00772609**
																						0,070883	0,171030	0602	бензол	0,27%	0,78	**0,01559426**	**0,03762668**
																						0,026253	0,063345	0616	ксилол	0,10%	0,78	**0,00577565**	**0,01393581**
																						0,047255	0,114020	0621	толуол	0,18%	0,78	**0,01039617**	**0,02508445**
																						0,105012	0,253378	1716	меркаптаны	0,40%	0,9928	**0,00075609**	**0,00182432**
		Резервуар нафты прямогонной (резервный)	Т-813	наземный вертикальный	2000	1	600	66506	1	10	50	63	30	0,42	1,10	0,80	0,56	1,24	2,50		46	**20,169959**	**254,26479**		**Идентификация выбросов**				
																						11,363755	143,25278	0415	пред.углеводороды C_1-C_5	56,34%	0,78	**2,50002608**	**31,51561207**
																						8,695269	109,61355	0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	43,11%	0,78	**1,91295925**	**24,11498112**
																						0,054459	0,68652	0602	бензол	0,27%	0,78	**0,01198096**	**0,15103328**
																						0,020170	0,25427	0616	ксилол	0,10%	0,78	**0,00443739**	**0,05593825**

Цех, производство, узел/ Наименование источника	Номер источника выброса	Наименование источника выделения	Идентификация выбросов	Характеристики резервуаров				Характеристика нефтепродукта					Производительность закачки н/п в резервуар	Опытные зачения коэффициентов							Годовая обор-емость резервуаров по 5.1.9	Выброс газовоздушной смеси		Код	Загрязняющие вещества	Конц-я загр.в-в в парах нефтепродуктов	степень очистки	Выбросы загрязняющих веществ	
				конструкция	объем резервуара	Кол-во резервуаров	Давление насыщенных паров	План приема продукции	Плотность	температура		Молекулярная масса паров жидкости		принимаются по данным приложений методики								без учета очистки					в долях ед-цы		
										t°, C				Прил. 7	Прил. 7	Прил. 8	Прил. 8	Прил. 9	Прил. 10	Прил. 12									
					Vp ,м3	N, шт	P, мм.рт.ст	B, тонн	p, т/м3	min	max	Прил.5	$Vч^{max}$, м3/час	$Кt^{min}$	$Кt^{max}$	$Кр^{max}$	$Кр^{ср}$	Кв	Коб	C_{20}	n	г/с	т/год			%		г/сек	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
																						0,036306	0,45768	0621	толуол	0,18%	0,78	**0,00798730**	**0,10068886**
																						0,080680	1,017059	1716	меркаптаны	0,40%	0,9928	**0,00058089**	**0,00732283**
		Резервуар тяжелой гидроочищенной нафты	Т-801А	наземный горизонтальный	400	1	323	704	0,7	10	50	61,5	40	0,42	1,1	0,80	0,56	1,81	2,50		2	**20,629394**	**1,91034**		**Идентификация выбросов**				
																						11,622601	1,07629	0415	пред.углеводороды C_1-C_5	56,34%	0,78	**2,55697213**	**0,23678270**
																						8,893332	0,82355	0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	43,11%	0,78	**1,95653299**	**0,18118037**
																						0,055699	0,00516	0602	бензол	0,27%	0,78	**0,01225386**	**0,00113474**
																						0,020629	0,00191	0616	ксилол	0,10%	0,78	**0,00453847**	**0,00042027**
																						0,037133	0,00344	0621	толуол	0,18%	0,78	**0,00816924**	**0,00075649**
Резервуар ОАП	**0009**	Резервуар остатка атмосферной перегонки	Т-806 А/В	наземный вертикальный	400	2		16 613	0,9	45	60	99	35	2,15	3,2	0,87	0,61	1,00	1,35	5,40	23	**0,14616000**	**0,21879923**		**Идентификация выбросов**				
																						0,14616000	0,21879923	2754	пред.углеводороды C_{12}-C_{19}	100%		**0,14616000**	**0,21879923**
Узел Рекупе-рации паров	**0056**	Тяжелая гидроочищенная нафта (резерв)	Т-814	наземный вертикальный	2000	1	323	119,185	0,7	10	50	63	40	0,42	1,1	0,85	0,60	2,23	2,50		0	**27,663501**	**0,423255**		**Идентификация выбросов**				
																						15,585616	0,238462	0415	пред.углеводороды C_1-C_5	56,34%	0,9945	**0,085721**	**0,001312**
																						11,925735	0,182465	0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	43,11%	0,9945	**0,065592**	**0,001004**
																						0,074691	0,001143	0602	бензол	0,27%	0,9945	**0,000411**	**0,000006**
																						0,027664	0,000423	0616	ксилол	0,10%	0,9945	**0,000152**	**0,000002**
																						0,049794	0,000762	0621	толуол	0,18%	0,9945	**0,000274**	**0,000004**
		Изориформат (резерв)	Т-815	наземный вертикальный	2000	1	750	45705,9	0,8	10	50	63	40	0,42	1,1	0,85	0,60	2,23	2,50		29	**64,234135**	**353,058434**		**Идентификация выбросов**				
																						43,467239	238,914642	0415	пред.углеводороды C_1-C_5	67,67%	0,9945	**0,239070**	**1,314031**
																						16,064957	88,299914	0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	25,01%	0,9945	**0,088357**	**0,328639**
																						1,605853	8,826461	0501	пентилены	2,50%	0,9945	**0,008832**	**0,048546**
																						1,477385	8,120344	0602	бензол	2,30%	0,9945	**0,008126**	**0,044662**
																						0,186279	1,023869	0616	ксилол	0,29%	0,9945	**0,001025**	**0,005631**
																						1,393881	7,661368	0621	толуол	2,17%	0,9945	**0,007666**	**0,042138**
																						0,038540	0,211835	0627	этилбензол	0,06%	0,9945	**0,000212**	**0,001165**
		Изориформат	Т-816	наземный вертикальный	2000	1	750	178460,04	0,8	10	50	63	30	0,42	1,1	0,85	0,60	2,23	1,35		115	**48,175602**	**744,40465**		**Идентификация выбросов**				
																						32,600430	503,73863	0415	пред.углеводороды C_1-C_5	67,67%	0,9945	**0,179302**	**2,770562**

Цех, производство, узел/ Наименование источника	Номер источника выброса	Наименование источника выделения	Идентификация выбросов	Характеристики резервуаров				Характеристика нефтепродукта					Производительность закачки н/п в резервуар	Опытные зачения коэффициентов							Годовая оборачиваемость резервов по 5.1.9	Выброс газовоздушной смеси		Код	Загрязняющие вещества	Конц-я загр.в-в в парах нефтепродуктов	степень очистки	Выбросы загрязняющих веществ	
				конструкция	объем резервуара	Кол-во резервуаров	Давление насыщенных паров	План приема продукции	Плотность	температура		Молекулярная масса паров жидкости		принимаются по данным приложений методики								без учета очистки					в долях ед-цы		
					Vр ,м3	N, шт	Р, мм.рт.ст	В, тонн	р, т/м3	min	max	Прил.5	$Vч^{max}$, м3/час	Прил. 7	Прил. 7	Прил. 8	Прил. 8	Прил. 9	Прил. 10	Прил. 12	n	г/с	т/год			%		г/сек	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
																						12,048718	186,17560	0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	25,01%	0,9945	**0,066268**	**1,023966**
																						1,204390	18,610116	0501	пентилены	2,50%	0,9945	**0,006624**	**0,102356**
																						1,108039	17,121307	0602	бензол	2,30%	0,9945	**0,004124**	**0,094167**
																						0,139709	2,158773	0616	ксилол	0,29%	0,9945	**0,000768**	**0,011873**
																						1,045411	16,153581	0621	толуол	2,17%	0,9945	**0,005750**	**0,088845**
																						0,028905	0,446643	0627	этилбензол	0,06%	0,9945	**0,000159**	**0,002457**
	6098	Дренаж углеводороды	V-2007	заглубленный	24	1	500	4	0,834	10	50	63	24	0,42	1,1	0,80	0,56	1,00	2,50		0	**10,84406**	**0,00946**		**Идентификация выбросов**				
																						6,096533	0,005316	0415	пред.углеводороды C_1-C_5	56,22%		**6,096533**	**0,005316**
																						4,674876	0,004076	0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	43,11%		**4,674876**	**0,004076**
																						0,029279	0,000026	0602	бензол	0,27%		**0,029279**	**0,000026**
																						0,010844	0,000009	0616	ксилол	0,10%		**0,010844**	**0,000009**
																						0,019519	0,000017	0621	толуол	0,18%		**0,019519**	**0,000017**
																						0,013013	0,000011	1716	меркаптаны	0,12%		**0,013013**	**0,000011**
																											ИТОГО	**57,540081**	**116,005377**

Расчетная методика: РНД 211.2.02.09-2004 "Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров"

п. 7 Выбросы паров нефтепродуктов на наливных эстакадах
Максимальные выбросы паров нефтепродуктов при отпуске на наливных эстакадах рассчитываются по формуле (6.2.1). Расчет годовых выбросов по формуле (7.1).

- максимальные выбросы:

$$M = \frac{C_1 \times K_p^{max} \times V_ч^{max}}{3600}, \text{ г/с} \qquad (6.2.1)$$

$$G = \left(У_{оз} \times B_{оз} + У_{вл} \times B_{вл}\right) \times K_p^{max} \times 10^{-6}, \text{ т/год} \qquad (7.1)$$

Цех, производство, узел/Наименование источника	Номер источника выброса	Источник выделения	Вид отгружаемой продукции	Конц. паров нефтепродуктов по Прил.12	План отгрузки продукции	План отгрузки продукции В, т /год		Производительность закачки н/п в резервуар	Опытные значения коэф-тов	Средние удельные выбросы, г/т		Код	Загрязняющие вещества	Конц-я загр.в-в в парах нефтепродуктов	Выбросы загрязняющих веществ	
									Прил.8	Прил.12	Прил.12					
				C_1, г/м3	В, тонн	Ввл	Воз	$Vч^{max}$, м3/час	$Кр^{max}$	Увл	Уоз				г/сек	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Узел налива темных нефтепродуктов	**0006**	наливная эстакада	Гудрон	5,4	4734,392	2367,196	2367,196	40	0,5	4,0	4,0	2754	углеводороды C_{12}-C_{19}	100%	**0,030000**	**0,009469**
			Вакуумный газойль	5,4	9467,029	4733,5145	4733,5145	40	0,5	4,0	4,0	2754	углеводороды C_{12}-C_{19}	100%	**0,030000**	**0,018934**
Узел отпуска светлых нефтепродуктов	**0039**	наливная эстакада	фракция газойлевая гидроочищенная	3,14	26575	13288	13288	40	0,5	2,6	1,9		углеводороды C_{12}-C_{19}		**0,017444**	**0,029897**
														ИТОГО:	**0,077444**	**0,058300**

Выбросы при хранении нефтепродуктов

Цех, производство, узел/ Наименование источника	№ ист.	Вид топлива	Вид резервуара РВС			объем нефтепродукта, поступающего в резервуар или в группу одноцелевых резервуаров за соответствующий квартал, м;						давление насыщенных паров углеводородов в газовом пространстве резервуара , мм рт.ст	среднее барометрическое давление в газовом пространстве резервуаров (оно приблизительно равно атмосферному давлению), мм рт.ст;	средняя плотность паров нефтепродуктов в газовом пространстве резервуара при среднеквартальной температуре газового пространства, кг/м;		молекулярный вес паров нефтепродукта	атмосферное давление, мм рт.ст.	Абсолютная температура, К	среднеквартальной температуры газового прост ранства резервуара		опытный коэффициент, характеризующий удельные потери углеводородов с учетом среднеквартальной оборачиваемости резервуаров (рис.2.1.1.)	коэффициент, учитывающий наличие технических средств сокращения потерь от испарения и режим эксплуатации резервуара (табл.2.1.1.)	коэффициент, учитывающий влияние климатических условий на испарение (табл.2.1.2.)		Среднеквартальная оборачиваемость равна		объем резервуара или группы одноцелевых резервуаров, м;	годовые потери углеводородов из индивидуального резервуара или группы одноцелевых резервуаров		
			объем	количество	вид	тонн/год	тонн/квартал		плотность	м3				1,4 кв.	2,3 кв.				ОЗ	ВЛ			ОЗ	ВЛ	ОЗ	ВЛ		ОЗ	ВЛ	всего
			м3	шт.			ОЗ	ВЛ	т/м3	1,4 кв.	2,3 кв.																			
Резервуар Гудрон Т-0832 А/В	0068-02	гудрон, т/год	400	2	РВС	7950,93	3975,465	3975,465	0,9653	4118,00	4118,00	125	760	53,90625	98,57142857	345	760	273	2,5	5,4	1,3	0,1	1	1,72	5,1475	5,1475	800	4,746409848	14,92813703	19,67454688
Резервуар резервный Т-0831	0068-03	вакуумный газойль, т/год	400	1	РВС	5970,061	2985,0305	0	0,8857	3370,00	0,00	125	760	61,21875	111,9428571	391,8	760	273	2,5	5,4	1,3	0,1	1	1,72	8,425	0	400	4,411173417	0	4,411173417

№ источника	Код	Загрязняющие вещества	Конц-я загр.в-в в парах нефтепродуктов	Выбросы загрязняющих веществ	
				г/с	т/г
0068-02	2754	углеводороды C_{12}-C_{19}	100%	0,623876	19,674547
0068-03	2754	углеводороды C_{12}-C_{19}	100%	0,139877	4,411173

Расчетная методика: Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов, утвержденной приказом Министра ООС РК от 29.07.2011 г. № 196

Наименование источников	Номер источника	Вид топлива	V, м3	Vчmax, м3/ч	Воз, т	Ввл, т	конструкция резервуара	Коэффициенты						Код	Загрязняющее вещество	Концентрация	Выбросы ЗВ	
								Кр мах	Уоз	Увл	С1, г/м3	Gxp	Кип				г/с	т/год
по Рабочему проект "Модернизация узла подогрева сырья Блока гидроочистки нафты на НПЗ. Корректировка"																		
Резервуар хранения дизтоплива	6122	дизельное топливо	1	0,08	0,031	0,031	наземный	0,9	1,9	2,6	3,14	0,22	0,0029	2754	углеводороды C_{12}-C_{19}	99,72%	0,000063	0,000636
														333	Сероводород	0,28%	0,0000002	0,000002

Расчет выбросов от факельных установок

«Методика расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей», утверждена приказом Министра охраны окружающей среды РК от 30.01.2007 № 23-п, с изменениями от 02.04.2008 № 79-п.

Цех, производство	№ источника выбросов	Время работы	Вид сжигаемой смеси	расход сжигаемой смеси		расход сжигаемой смеси		плотность сжигаемой смеси	Содержание в сжигаемой смеси	Начальная тем-ра смеси	Выброс загрязняющих веществ													
				м3/ч	тыс.м3/год	кг/ч	т/год	р, кг/м3	H2S		NO2		NO		SO2		H2S		CO		CH4		сажа	
		t, ч/год							% масс	То, 0С	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
Вертикальная факельная установка	0015	8 760	Покупной газ	42	365,0	31	272,66	0,747	0,0009	25	0,020913	0,659512	0,003398	0,107159	0,000147	0,004636	0,00000013	0,000004	0,174278	5,496031	0,004357	0,137402	0,017428	0,549609
		6 600	Жирные газы			98,613	650,84	1,280	0,1779	25	0,065742	1,56203	0,010683	0,253828	0,091583	2,176012	0,00007797	0,001853	0,54785	13,016916	0,013696	0,325417	0,054785	1,301692
		6 600	Газы стабилизации			0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0	0	0	0,000000	0	0	0	0	0	0	0	0,000000	0,000000
Горизонтальная факельная установка	0065	3 255	Покупной газ	3849	12528,5	2875	9359	0,747	0,0009	25	1,916818	22,461273	0,311483	3,649958	0,013509	0,158298	0,0000115	0,000135	15,973484	187,177286	0,399337	4,679431	1,597348	18,717724
		3 095	Заводской газ	1980	6128,1	2875	8899	1,452	0,001	70	1,916867	21,357732	0,311491	3,470633	0,015010	0,167241	0,00001278	0,000142	15,97389	177,981082	0,399347	4,449524	1,597389	17,798108
		2410	Водородсодержащий газ	2400	5784,0	736,8	4276	0,307	0,1776	35	0,4912	4,261651	0,07982	0,692518	0,683118	5,926732	0,00058158	0,005046	4,093333	35,513757	0,102333	0,887841	0,409333	3,551373
		8400	Промстоки			2036,8	17109,33		0,1						1,0633	32,1542								
ИТОГО:					11912,10		13174,92				4,411540	50,302198	0,716875	8,174096	1,866667	40,587119	0,000684	0,007180	36,762835	419,185072	0,919070	10,479615	3,676283	41,918506

Расчет объема выбрасываемой смеси (V1):

Источник выбросов	Вид сжигаемой смеси	Содержание, %об								Vo	Vпс	B	V1	To	Qn	m	e	n	Спс	Тг
		CH4	C2H6	C3H8	C4H10	C5H12	C6H14	H2S	O2	м3/м3	м3/м3	м3/с	м3/с	гр.С	ккал/м3 (кг)	кг/моль			ккал/м3С	гр.С
Вертикальная факельная установка	Покупной газ	87,56	7,69	0,56	0,0543	0,0065	0,00181	0,00049	0,0107	9,769766	10,76977	0,012	1,100	25	8795,00284	0,018	0,006439876	0,9984	0,4	2050,202
	Жирные газы	43,242	9,496	24,052	18,518	1,25	0,155	0,173		17,71096	18,71096	0,021	3,488	25	16070,451	0,033	0,008719633	0,9984	0,4	2150,069
	Газы стабилизации	29,49489	16,9294	19,55214	7,13083	0,86618	0,03624	19,13654		14,200618	15,20062	0,000	0,000	42	12749,41637	0,033	0,008719633	0,9984	0,4	2117,249
Горизонтальная факельная установка	Покупной газ	87,56	7,69	0,56	0,0543	0,0065	0,00181	0,00049	0,0107	9,769766	10,76977	1,069	97,973	25	8795,00284	0,018	0,006439876	0,9984	0,4	2050,202
	Заводской газ	12,942	17,407	27,899	24,609	0,338	0,072	0,001		18,547411	19,54741	0,550	97,811	70	16916,752	0,035	0,008979978	0,9984	0,4	2210,695
	Водородсодержащий газ	13,018	4,173	1,888	1,236	0,61	0,615	0,039		3,279473	4,279473	0,667	19,764	35	2723,781	0,007	0,004015968	0,9984	0,4	1617,264

Расчет высоты источника выбросов (H):

№ источника	La	hг, м	d,м	Lсх/d	Wист,м/с	Ar	Lф, м	H, м	Dф, м	Wзв,м/с	Wист/Wзв
Вертикальная факельная установка	17,14	85	0,8	1	0,023813	0,000138	0,307	85,307	0,435	13423,465	0
	17,14	85	0,8	1	0,041672	0,000722	0,407	85,407	0,449	9913,886	0
	17,14	85	0,8	1	0	0	0,000	85,000	0,392	9913,886	0
Горизонтальная факельная установка	17,14	2	0,08	1	212,129688	109246,3333	1,000	3,000	0,179	13423,465	0,016
	17,14	2	0,08	1	109,140625	56211,19916	0,894	2,894	0,164	13423,465	0,008
	17,14	2	0,08	1	132,357813	17479,17383	0,733	2,733	0,142	21883,617	0,006

Расчетная методика: Методика расчета валовых выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтихимии. Приложение 2 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от «18» 04 2008г. №100 -п

Производство/Наименование источника	Номер источника выброса	Вид топлива	расход топлива, Вг			время работы, час/год	калорийный эквивалент Эг	расход условного топлива, т/час	содержание сероводорода в газообразном топливе, H2S	Удельный коффициент выбросов, qi, кг/т					Выбросы, т														
															CH_4			CO			NO			N_2O			S2O		
			кг/час	т/час	т/год					CH_4	CO	NO	N_2O	H2S	кг/час	г/сек	т/год	кг/час	г/сек	т/год	кг/час	г/сек	т/год	кг/час	г/сек	т/год	кг/час	г/сек	т/год
Установка стабилизации и АТ																													
Технологическая печь (0012)	0012	топлив. газ	660	0,66	1367,2558	2073	1,66	1,0956	0,01	0,11	0,34	1,18	0,06		0,120516	0,033477	0,249830	0,372504	0,103473	0,772201	1,292808	0,359113	2,679991	0,065736	0,018260	0,136271	0,124212	0,034503	0,257491
		заводской газ	494	0,494	1025	2073	1,66	0,820040	0,01	0,11	0,34	1,18	0,06		0,090204	0,025057	0,186993	0,278814	0,077448	0,577981	0,967647	0,268791	2,005933	0,049202	0,013667	0,101997	0,092971	0,025825	0,192728
Технологическая печь (0013)	0013	топлив. газ	233	0,233	2042,9128	8760	1,66	0,386780	0,01	0,11	0,34	1,18	0,06		0,042546	0,011818	0,372703	0,131505	0,036529	1,151986	0,456400	0,126778	3,998068	0,023207	0,006446	0,203292	0,043851	0,012181	0,384131
		заводской газ	181	0,181	1585	8760	1,66	0,300460	0,01	0,11	0,34	1,18	0,06		0,033051	0,009181	0,289527	0,102156	0,028377	0,894890	0,354543	0,098484	3,105795	0,018028	0,005008	0,157922	0,034064	0,009462	0,298402
	ИТОГО:														**0,286317**	**0,079533**	**1,099053**	**0,884979**	**0,245827**	**3,397058**	**3,071398**	**0,853166**	**11,789787**	**0,156173**	**0,043381**	**0,599482**	**0,295098**	**0,081971**	**1,132752**
УСТАНОВКА МОТОРНЫХ ТОПЛИВ																													
БЛОК ГИДРООЧИСТКИ НАФТЫ																													
по РП "Модернизация технологической печи Н-2001																													
Печь сырья БГН Н-2001	0060-01	топлив. газ	76	0,076	669,15	8760	1,66	0,126160	0,01	0,32	1,97	1,47	0,07		0,040371	0,011214	0,353650	0,248535	0,069038	2,177168	0,185455	0,051515	1,624588	0,008831	0,002453	0,077361	0,014303	0,003973	0,125296
		заводской газ	139	0,139	1220,889	8760	1,66	0,230740	0,01	0,32	1,97	1,47	0,07		0,073837	0,020510	0,646812	0,454558	0,126266	3,981926	0,339188	0,094219	2,971285	0,016152	0,004487	0,141490	0,026160	0,007267	0,229160
Печь сырья БГН Н-2002	0060-02	топлив. газ	149	0,149	1303,9557	8760	1,66	0,247340	0,01	0,32	1,97	1,47	0,07		0,079149	0,021986	0,693345	0,487260	0,135350	4,268396	0,363590	0,100997	3,185047	0,017314	0,004809	0,151669	0,028042	0,007789	0,245646
		заводской газ	571	0,571	5002,134	8760	1,66	0,947860	0,01	0,32	1,97	1,47	0,07		0,303315	0,084254	2,657039	1,867284	0,518690	16,357410	1,393354	0,387043	12,205783	0,066350	0,018431	0,581228	0,107462	0,029851	0,941369
Печь сырья БГН Н-2003	0060-03	топлив. газ	73	0,073	639,77114	8760	1,66	0,121180	0,01	0,32	1,97	1,47	0,07		0,038778	0,010772	0,339695	0,238725	0,066312	2,091227	0,178135	0,049482	1,560459	0,008483	0,002356	0,074308	0,013739	0,003816	0,120350
		заводской газ	178	0,178	1563	8760	1,66	0,295480	0,01	0,32	1,97	1,47	0,07		0,094554	0,026265	0,828293	0,582096	0,161693	5,099157	0,434356	0,120654	3,804955	0,020684	0,005745	0,181188	0,033500	0,009305	0,293456

Производство/Наименование источника	Номер источника выброса	Вид топлива	расход топлива, Вг			время работы, час/год	калорийный эквивалент Эг	расход условного топлива, т/час	содержание сероводорода в газообразном топливе, H2S	Удельный коффициент выбросов, qi, кг/т					Выбросы, т													
															CH_4			CO			NO			N_2O			S2O		
			кг/час	т/час	т/год					CH_4	CO	NO	N_2O	H2S	кг/час	г/сек	т/год	кг/час	г/сек	т/год	кг/час	г/сек	т/год	кг/час	г/сек	т/год	кг/час	г/сек	т/год
	ИТОГО:		**1186**	**1,186**	**10398,9**			**1,96876**							**0,630004**	**0,175001**	**5,518834**	**3,878457**	**1,077349**	**33,975284**	**2,894077**	**0,803910**	**25,352117**	**0,137813**	**0,038281**	**1,207244**	**0,223205**	**0,062001**	**1,955277**
БЛОГ РИФОРМИНГА НАФТЫ																													
Печи Н-2101, Н-2102, Н-2103	0061	топлив. газ	209	0,209	1832,4433	8760	1,66	0,34694	0,01	0,34	0,69	1,6	0,08		0,117960	0,032767	1,033330	0,239389	0,066497	2,097044	0,555104	0,154196	4,862711	0,027755	0,007710	0,243136	0,039334	0,010926	0,344564
		заводской газ	1017	1,017	8908,356	8760	1,66	1,688220	0,01	0,32	1,97	1,47	0,07		0,540230	0,150064	4,732415	3,325793	0,923832	29,133950	2,481683	0,689357	21,739547	0,118175	0,032827	1,035217	0,191399	0,053167	1,676659
	ИТОГО:		**1226**	**1,226**	**10740,799**										**0,658190**	**0,182831**	**5,765745**	**3,565182**	**0,990329**	**31,230994**	**3,036787**	**0,843553**	**26,602258**	**0,145931**	**0,040537**	**1,278353**	**0,230733**	**0,064093**	**2,021223**
Печь дожига	0062	топлив. газ	2	0,002	16,388433	8760	1,66	0,003320	0,01	0,18	0,81	1,36	0,145		0,000598	0,000166	0,005238	0,002689	0,000747	0,023557	0,004515	0,001254	0,039553	0,000481	0,000134	0,004217	0,000376	0,000105	0,003297
	ИТОГО:		**2**	**0,002**	**16,388433**										**0,000598**	**0,000166**	**0,005238**	**0,002689**	**0,000747**	**0,023557**	**0,004515**	**0,001254**	**0,039553**	**0,000481**	**0,000134**	**0,004217**	**0,000376**	**0,000105**	**0,003297**
СЕКЦИЯ ВАКУУМНОЙ ПЕРЕГОНКИ																													
СВП. Печь нагрева Н-2501	0067-01	топливный газ	694	0,694	707,99091	1020	1,66	1,152040	0,01	0,24	1,89	0,88	0,05		0,276490	0,076803	0,282020	2,177356	0,604821	2,220903	1,013795	0,281610	1,034071	0,057602	0,016001	0,058754	0,130611	0,036281	0,133223
	0067-02	заводской газ	221	0,221	225	1020	1,66	0,366860	0,01	0,24	1,89	0,88	0,05		0,088046	0,024457	0,089807	0,693365	0,192602	0,707233	0,322837	0,089677	0,329294	0,018343	0,005095	0,018710	0,041592	0,011553	0,042424
	ИТОГО:		**915**	**0,915**	**932,99091**										**0,364536**	**0,101260**	**0,371827**	**2,870721**	**0,797423**	**2,928136**	**1,336632**	**0,371287**	**1,363365**	**0,075945**	**0,021096**	**0,077464**	**0,172203**	**0,047834**	**0,175647**
БЛОК ГИДРООЧИСТКИ КОМПОНЕНТОВ ДИЗЕЛЬНОГО ТОПЛИВА																													
Печь нагрева Н-2601. Газ топливный заводской	0069	топлив. газ	397	0,397	748,01816	1 885	1,66	0,659020	0,01	0,32	1,97	1,47	0,07		0,210886	0,058579	0,397520	1,298269	0,360630	2,447238	0,968759	0,269100	1,826111	0,046131	0,012814	0,086958	0,074715	0,020754	0,140839
		заводской газ	45	0,045	390	8 760	1,66	0,074700	0,01	0,32	1,97	1,47	0,07		0,023904	0,006640	0,209399	0,147159	0,040878	1,289113	0,109809	0,030503	0,961927	0,005229	0,001453	0,045806	0,008469	0,002353	0,074188
	ИТОГО:		**442**	**0,442**	**1138,0182**			**0,733720**							**0,234790**	**0,065219**	**0,606919**	**1,445428**	**0,401508**	**3,736351**	**1,078568**	**0,299603**	**2,788038**	**0,051360**	**0,014267**	**0,132764**	**0,083184**	**0,023107**	**0,215027**
	ВСЕГО:		**3771**	**3,771**	**23227,097**			**2,702428**							**2,174435**	**0,604010**	**13,367616**	**12,647457**	**3,513183**	**75,291380**	**11,421979**	**3,172773**	**67,935118**	**0,567703**	**0,157696**	**3,299524**	**1,004800**	**0,279111**	**5,503223**
Примечание: Источник 0064-03 расчитан в соответствии с «Методика расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей» Утверждена Приказом Министра ООС №23П от 31.01.07г																													

Расчет выбросов от стационарных дизельных установок
Приложение № 9 к приказу № 221-Ө Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 года

Максимальный выброс i-ого вещества стационарной дизельной установкой определяется по формуле:

$$M_{сек} = \frac{e_i \times P_э}{3600}, \text{ г/с}$$

Валовый выброс i-ого вещества за год стационарной дизельной установкой определяется по формуле:

$$M_{год} = \frac{q_i \times B_{год}}{1000}, \text{ т/год}$$

Источник выбросов	№ источника выбросов	Время работы,	Объем отх. газов	Температура отх. газов	Мощность дизелей	Расход топлива		Выброс загрязняющих веществ															
								азота диоксид		азота оксид		сажа		серы диоксид		углерода оксид		формальдегид		Проп-2-ен-1-аль		С12-С19	
		ч/год	м3/с	С	кВт	кг/ч	т/год	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г
ДНУ-850/90-Р (2 шт., в т.ч. 1 резервный)	0031	0	0,1264	450	254	50,292	0,000	0,419100	0,000000	0,544830	0,0000000	0,0698500	0,000000	0,139700	0,000000	0,3492500	0,000000	0,016764	0,000000	0,016764	0	0,1676400	0,000000
Резервный дизельный генератор WS700-PM	0066	250	0,2762	450	536	109,880	0,000	0,915667	0,000000	1,190367	0,0000000	0,1526110	0,000000	0,305222	0,000000	0,7630560	0,000000	0,036627	0,000000	0,036627	0	0,3662670	0,000000
по Рабочему проект «Модернизация узла подогрева сырья Блока гидроочистки нафты на НПЗ. Корректировка																							
Передвижной компрессор	0070	52	0,0206	450		8,200	0,426	0,068333	0,012780	0,088833	0,0166140	0,0113890	0,002130	0,022778	0,004260	0,0569440	0,010650	0,002733	0,000511	0,002733	0,000511	0,0273330	0,005112
ИТОГО:								**1,403100**	**0,012780**	**1,824030**	**0,016614**	**0,233850**	**0,002130**	**0,467700**	**0,004260**	**1,169250**	**0,010650**	**0,056124**	**0,000511**	**0,056124**	**0,000511**	**0,561240**	**0,005112**

Расчетная методика: Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами, Алматы, 1996
п.2 расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах производительностью до 30 т/ч

Количество оксидов азота (в пересчете на NO2), выбрасываемых в единицу времени (т/год, г/с), рассчитывается по формуле:

- диоксид азота:

$$П_{NO2} = 0.001 B Q_i^r K_{NO2} (1-\beta) \qquad [2.7]$$

Расчет выбросов оксидов серы в пересчете на SO2 (т/год, т/ч, г/с), выбрасываемых в атмосферу с дымовыми газами котлоагрегатов в единицу времени, выполняется по формуле:

- диоксид серы:

$$П_{SO2} = 0.02 B S^r (1-\eta^1_{SO2})(1-\eta''_{SO2}) \quad [2.3]$$

Расчет выбросов углерода в единицу времени (т/год, г/с) выполняется по формуле:

- оксид углерода:

$$П_{CO} = 0.001 C_{CO} B \left(1 - \frac{q_4}{100}\right) \qquad [2.4; 2.5]$$
$$C_{CO} = q_3 R Q_i^r$$

Расчет выбросов твердых частиц летучей золы и недогоревшего топлива (т/год, г/с), выбрасываемых в атмосферу с дымовыми газами котлоагрегатов в единицу времени при сжигании твердого топлива и мазута, выполняется по формуле:

$$П_{тв} = B A^r \chi (1-\eta) \qquad (2.1.)$$

Цех, производство	Номер источника выброса	Параметры сточника выброса		Время работы	Коэф-т избытка воздуха	Объем отход. газов	Темп. отход. газов	Вид топлива	Расход топлива				Содерж. в топливе соед.серы		Низшая теплота сгорания	Плотность, р	KNOx по рис.2.1 по рис.2.2	η'SO2	η"SO2	q3	q4	R	β	Выбросы загрязняющих веществ									
		высота	диаметр																					NO2, г/с	оксид азота		диоксид азота		диоксид серы		оксид углерода		сажа	
		h, м	d,м	τ, ч/год	a	V, м3/с	T, C		В, м3/ч	В, тыс.м3	В, кг/ч	В, т/год	SRH, %	[H2S], %	Q,МДж/м3	кг/м3	кг/ГДж								г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
НПЗ																																		
Котельная паровая № 1	0002	18	0,4	3552	1,2	0,9363	150	топливный газ	13,851	49,200			0,0021	0,00140	37,28	0,747	0,088	0	0	0,5	0	0,5	0	0,0126	0,001638	0,020983	0,010080	0,129126	0,000263	0,003361	0,035859	0,458544		
Котельная водогрейная	0003	18	0,4	2880	1,2	0,4271	150	топливный газ	32,395	93,298			0,0021	0,00140	37,28	0,747	0,088	0	0	0,5	0	0,5	0	0,0295	0,003835	0,039790	0,023600	0,244862	0,000615	0,006374	0,083867	0,869537		
Котельная водогрейная (резервная)	0041	18	0,4	120	1,2	0,8497	150	дизтопливо (газойль)			4,5	0,54	0,6000		42,75	0,8	0,076	0,02	0	0,5	0	0,7	0	0,0041	0,000533	0,000228	0,003280	0,001404	0,120555	0,073757	0,017367	0,007503	0,000313	0,000135
Котельная паровая № 3	0058	18	0,4	8760	1,1	1,3554	150	топливный газ	270,032	2 365,483			0,0021	0,00140	37,28	0,747	0,088	0	0	0,5	0	0,5	0	0,2461	0,031993	1,008839	0,196880	6,208239	0,005125	0,161610	0,699083	22,046302		
Котельная паровая № 4 (Котел № 1)	0059	18	0,4	8760	1,1	1,8723	150	топливный газ	373,004	3 267,512			0,0021	0,00140	37,28	0,747	0,088	0	0	0,5	0	0,5	0	0,3399	0,044187	1,393539	0,271920	8,575624	0,007079	0,223236	0,965666	30,453212		
Котельная паровая № 4 (Котел № 2)	0064	18	0,4	8760	1,1	1,8447	150	топливный газ	367,503	3 219,328			0,0021	0,00140	37,28	0,747	0,088	0	0	0,5	0	0,5	0	0,3349	0,043537	1,372989	0,267920	8,449165	0,006974	0,219944	0,951424	30,004137		
ИТОГО:										**8 994,821**		**0,54**													**0,125723**	**3,836368**	**0,773680**	**23,608420**	**0,140611**	**0,688282**	**2,753266**	**83,839235**	**0,000313**	**0,000135**

Расчетная методика: РНД 211.2.02.09-2004 Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров

п. 8 Выбросы паров нефтепродуктов от теплообменных аппаратов и средств перекачки.

Количество выбросов паров нефтепродуктов в атмосферу из теплообменных аппаратов и средств перекачки определяется в зависимости от типа оборудования, вида продукта, количества оборудования и времени его работы.

Максимальный (разовый) выброс от одной единицы оборудования рассчитываются по формуле:

$$M_{сек} = \frac{Q}{3.6}, \text{ г/с}$$

Q - удельное выделение загрязняющих веществ, кг/час (табл. 8.1);

Годовые (валовые) выбросы от одной единицы оборудования рассчитываются по формуле:

$$M_{год} = \frac{Q \times T}{10^3}, \text{ т/год}$$

T - фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, час.

Расчетная методика "Методических указаний расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефте-продуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов" утвержденной приказом Министра ООС РК от 29.07.2011 г. № 196

Выбросы паров нефтепродуктов от неподвижных уплотнений

Выбросы паров нефтепродуктов от неподвижных уплотнений

$$M_{HY} = \sum_{i=1}^{l} M_{HYi} = \sum_{i=1}^{l} \sum_{j=1}^{m} g_{HYj} \times n_i \times x_{HYi} \times c_{ji} \quad 6.3.1)$$

Цех, производство, участок, узел	Номер источника выброса	Наименование технологического потока	Наименование источников выделения	Время работы	Кол-во задвижек, шт	Кол-во предохранительных клапанов, шт	Кол-во фланцевых соединений, шт	Кол-во компрессоров, шт	Кол-во теплообменников, шт	Кол-во насосов, шт	Расчетная величина утечки, кг/ч						Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность (в долях единицы)					Код	Загрязняющие вещества	Конц-я загр.в-в в парах нефтепродуктов	Выбросы загрязняющих веществ		
											Приложение Б						Приложение Б										
				τ, ч/год							ЗРА	Пред. Клап.	ФС	компрессора	теплообменники	насос	ЗРА	Пред. Клап.	ФС	компрессора	насос			%	г/сек	т/год	кг/час
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
Установка стабилизации и АТ "ПРОПАК"																											
																									0,172729	**5,44718**	0,62182416
Установка стабилизации и АТ "ПРОПАК"	6001	нефть	ЗРА, ФС	8760	188	6	343		5	5	0,006588	0,111024	0,000288		0,0500	0,0100	0,0700	0,3500	0,0200			0415	пред.углеводороды C_1-C_5	72,46%	0,12515	3,94681	
																						0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	26,80%	0,04629	1,45984	
																						0602	бензол	0,35%	0,000605	0,019070	

Цех, производство, участок, узел	Номер источника выброса	Наименование технологического потока	Наименование источников выделения	Время работы	Кол-во задвижек, шт	Кол-во предохранительных клапанов, шт	Кол-во фланцевых соединений, шт	Кол-во компрессоров, шт	Кол-во теплообменников, шт	Кол-во насосов, шт	Расчетная величина утечки, кг/ч						Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность (в долях единицы)					Код	Загрязняющие вещества	Конц-я загр.в-в в парах нефтепродуктов	Выбросы загрязняющих веществ		
											Приложение Б						Приложение Б										
				τ, ч/год							ЗРА	Пред. Клап.	ФС	компрессора	теплообменники	насос	ЗРА	Пред. Клап.	ФС	компрессора	насос			%	г/сек	т/год	кг/час
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
																						0621	толуол	0,22%	0,000380	0,011980	
																						0616	ксилол	0,11%	0,000190	0,005990	
																						1716	меркаптаны	0,004%	0,0000069	0,000218	
																						333	сероводород	0,060%	0,00010364	0,0032683	
																								100,00%	**0,082949**	**2,61589**	0,29861724
		отбензиненный стабильный конденсат	ЗРА, ФС, насосы	8760	23	2	51		2	1	0,006588	0,111024	0,000288		0,1000	0,0100	0,0700	0,3500	0,0200			0415	пред.углеводороды C_1-C_5	97,76%	0,08109	2,55729	
																						0333	сероводород	1,97%	0,00163	0,05153	
																						1716	меркаптаны	0,27%	0,00022	0,00706	
		легкая нафта	ЗРА, ФС, насосы	8760	52	2	120		3	3	0,006588	0,111024	0,000288		0,1000	0,0100	0,0700	0,3500	0,0200					100,00%	**0,120108**	**3,78772**	0,43238832
																						0415	пред.углеводороды C_1-C_5	56,22%	0,06752	2,12946	
																						0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	43,11%	0,05178	1,63289	
																						0602	бензол	0,27%	0,00032	0,01023	
																						0616	ксилол	0,10%	0,00012	0,00379	
																						0621	толуол	0,18%	0,00022	0,00682	
																						1716	меркаптаны	0,12%	0,00014	0,00455	
		тяжелая нафта	ЗРА, ФС, насосы	8760	77	2	199		2	4	0,006588	0,111024	0,000288		0,1000	0,0100	0,0700	0,3500	0,0200					100,00%	**0,098437**	**3,10430**	0,35437236
																						0415	пред.углеводороды C_1-C_5	56,34%	0,055459	1,74896	
																						0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	43,11%	0,04244	1,33826	
																						0602	бензол	0,27%	0,00027	0,00838	
																						0616	ксилол	0,10%	0,000098	0,00310	
																						0621	толуол	0,18%	0,00018	0,00559	
		остаток атмосферной перегонки	ЗРА, ФС	8760	55	4	97		3	4	0,006588	0,111024	0,000288		0,0500	0,0100	0,0700	0,3500	0,0200					100,00%	**0,103154**	**3,25308**	0,37135612
																						2754	углеводороды С12-С19	100,00%	0,10315	3,25308	
		газойлевая фракция	ЗРА, ФС, насосы	8760	104	4	166		6	5	0,006588	0,111024	0,000288		0,1000	0,0100	0,0700	0,3500	0,0200					100,00%	**0,237320**	**7,48411**	0,8543504
																						1716	меркаптаны	0,160%	0,0003797	0,011975	
																						2754	углеводороды С12-С19	99,84%	0,2369	7,472130	
Реагентное хозяйство	6002	Диэтиленгликоль	ЗРА, ФС	8760	260		266			1	0,006588		0,000288			0,0100	0,0700		0,0200			1078	этиленгликоль	100%	**0,036509**	**1,15136**	0,13143376
		растовр щелочи	насосы	8760	39	2	981			1	0,006588	0,111024	0,000288			0,0100	0,0700	0,3500	0,0200			0150	натрий гидроксид	100%	**0,030931**	**0,97545**	0,1113526
		раствор каустика	ЗРА, ФС, насосы	8760	31		51			1	0,006588		0,000288			0,0100	0,0700		0,0200						**0,006830**	**0,21541**	0,02458972
																						0150	натрий гидроксид	50%	0,00342	0,10770	
																						0155	натрий карбонат	50%	0,00342	0,10770	
		раствор аммиака	ЗРА, ФС, насосы	8760	39		24			3	0,006588		0,000288			0,0100	0,0700		0,0200			0303	аммиак	100%	**0,013368**	**0,42156**	0,04812348
		Ингибитор коррозии	ЗРА, ФС, насосы	8760	40		24			3	0,006588		0,000288			0,0100	0,0700		0,0200						**0,013496**	**0,42560**	0,04858464
																						1078	этиленгликоль	60%	0,00810	0,255360	
																							газойль	40%			
																						1716	меркаптаны	0,16%	0,00001	0,000270	
																						2754	углеводор.C_{12-19}	99,84%	0,00539	0,169970	
		Десульфон СНПХ-1200	ЗРА, ФС,	8760	3		6			1	0,006588		0,000288			0,0100	0,0700		0,0200						**0,003172**	**0,10002**	0,01141804

Цех, производство, участок, узел	Номер источника выброса	Наименование технологического потока	Наименование источников выделения	Время работы	Кол-во задвижек, шт	Кол-во предохранительных клапанов, шт	Кол-во фланцевых соединений, шт	Кол-во компрессоров, шт	Кол-во теплообменников, шт	Кол-во насосов, шт	Расчетная величина утечки, кг/ч						Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность (в долях единицы)					Код	Загрязняющие вещества	Конц-я загр.в-в в парах нефтепродуктов	Выбросы загрязняющих веществ		
											Приложение Б						Приложение Б										
											ЗРА	Пред. Клап.	ФС	компрессора	теплообменники	насос	ЗРА	Пред. Клап.	ФС	компрессора	насос			%	г/сек	т/год	кг/час
				т, ч/год																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
			насосы																			1078	этиленгликоль	60%	0,00190	0,06001	
																						2754	углеводор.C_{12-19}	40%	0,00127	0,04001	
		деэмульгатор	ЗРА, ФС, насосы	8760	23		36			2	0,006588		0,000288			0,0100	0,0700		0,0200						**0,008559**	**0,26993**	0,03081404
																						3401	деэмульгатор	75%	0,00642	0,20245	
										10												2754	углеводор.C_{12-19}	25%	0,00214	0,06748	
Узел подогрева теплоносителя	6004	Диэтиленгликоль	ЗРА, ФС, насосы	8760	260		266		2	2	0,006588		0,000288		0,1000	0,0100	0,0700		0,0200						**0,094843**	**2,99096**	0,34143376
																						1078	этиленгликоль	50%	0,04742	1,49548	
Промпарк																											
																									0,116280	**3,66702**	0,41860918
																						0415	пред.углеводороды C_1-C_5	55,94%	0,06505	2,05133	
																						0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	43,11%	0,05013	1,58085	
																						0602	бензол	0,27%	0,00031	0,00990	
																						0616	ксилол	0,10%	0,00012	0,00367	
																						0621	толуол	0,18%	0,00021	0,00660	
		нафта прямогонная	ЗРА, ФС, насосы	8760	67	4	140			1	0,012996	0,088020	0,000396			0,0100	0,3650	0,2500	0,0500			1716	меркаптаны	0,40%	0,00047	0,01467	
																									0,116275	**3,66684**	0,41858938
																						0415	пред.углеводороды C_1-C_5	56,34%	0,06551	2,06590	
		нафта тяжелая гидроочищенная	ЗРА, ФС, насосы	8760	67	4	139			1	0,012996	0,088020	0,000396			0,0100	0,3650	0,2500	0,0500			0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	43,11%	0,05013	1,58078	
																						0602	бензол	0,27%	0,00031	0,00990	
																						0616	ксилол	0,10%	0,00012	0,00367	
																						0621	толуол	0,18%	0,00021	0,00660	
Промпарк	6010-01																								**0,001313**	**0,04141**	0,0047268
		нефть	ЗРА, ФС	8760	10		20				0,006588	0,111024	0,000288			0,0100	0,0700	0,3500	0,0200			0415	пред.углеводороды C_1-C_5	72,46%	0,00095	0,03000	
																						0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	26,80%	0,00035	0,01110	
																						0602	бензол	0,35%	0,000005	0,000140	
																						0621	толуол	0,22%	0,000003	0,000090	
																						0616	ксилол	0,11%	0,000001	0,000050	
																						1716	меркаптаны	0,004%	0,0000001	0,000002	
																						333	сероводород	0,060%	0,00000079	0,0000248	
																									0,112322	**3,54218**	0,40435876
		Изориформат (бензин)	ЗРА, ФС	8760	64	4	139			1	0,012996	0,088020	0,000396			0,0100	0,3650	0,2500	0,0500			0415	пред.углеводороды C_1-C_5	67,67%	0,07601	2,39700	
																						0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	25,01%	0,02809	0,88590	
																						0501	пентилены	2,50%	0,00281	0,08855	
																						0602	бензол	2,30%	0,00258	0,08147	
																						0616	ксилол	0,29%	0,00033	0,01027	
																						0621	толуол	2,17%	0,00244	0,07687	
																						0627	этилбензол	0,06%	0,00007	0,00213	

Цех, производство, участок, узел	Номер источника выброса	Наименование технологического потока	Наименование источников выделения	Время работы	Кол-во задвижек, шт	Кол-во предохранительных клапанов, шт	Кол-во фланцевых соединений, шт	Кол-во компрессоров, шт	Кол-во теплообменников, шт	Кол-во насосов, шт	Расчетная величина утечки, кг/ч						Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность (в долях единицы)					Код	Загрязняющие вещества	Конц-я загр.в-в в парах нефтепродуктов	Выбросы загрязняющих веществ		
											Приложение Б						Приложение Б										
											ЗРА	Пред. Клап.	ФС	компрессора	теплообменники	насос	ЗРА	Пред. Клап.	ФС	компрессора	насос			%	г/сек	т/год	кг/час
				τ, ч/год																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
	6010-02	остаток атмосферной перегонки	ЗРА, ФС, насосы	8760	58		116			1	0,006588	0,111024	0,000288			0,0100	0,0700	0,3500	0,0200					**0,010393**	**0,32776**	0,03741544
																						2754	пред.углеводороды C_{12}-C_{19}	100,00%	0,01039	0,32776	
		газойлевая фракция	ЗРА, ФС, насосы	8760	25		47			1	0,006588		0,000288			0,0100	0,0700	0,3500	0,0200					100,00%	**0,006055**	**0,19097**	0,02179972
																						1716	меркаптаны	0,160%	0,00001	0,00031	
																						2754	углеводороды С12-С19	99,84%	0,00605	0,19066	
		некондиция	ЗРА, ФС, насосы	8760	20		49			1	0,006588		0,000288			0,0100	0,0700		0,0200					**0,005418**	**0,17087**	0,01950544
																						0415	пред.углеводороды C_1-C_5	72,46%	0,00393	0,12380	
																						0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	26,80%	0,00145	0,04579	
																						0602	бензол	0,35%	0,00002	0,00060	
																						0621	толуол	0,22%	0,00001	0,00038	
																						0616	ксилол	0,11%	0,00001	0,00019	
																						1716	меркаптаны	0,004%	0,0000002	0,00001	
																						333	сероводород	0,060%	0,0000033	0,000103	
		Фракция газойлевая гидроочищенная	ЗРА, ФС, насосы	8760						1	0,006588		0,000288			0,0100	0,0700		0,0200					**0,002778**	**0,08760**	0,01
																						2754	углеводороды С12-С19	100,00%	0,00278	0,08760	
Очистные сооружения	6045	некондиционные нефтепродукты	ЗРА, ФС, насосы	8760	1		4			1	0,006588		0,000288			0,0100	0,0700		0,0200				Состав как Н/лов.	100,000%	**0,002912**	**0,09184**	0,0104842
																						0415	Предельные С1-С5	82,380%	0,00239910	0,075660	
																						0501	Амилены	5,540%	0,00016130	0,005090	
																						0602	Бензол	2,600%	0,00007570	0,002390	
																						0621	Толуол	5,570%	0,00016220	0,005120	
																						0616	Ксилол	2,770%	0,00008070	0,002540	
																						1071	Фенол	0,390%	0,00001140	0,000360	
																						0333	Сероводород	0,750%	0,00002180	0,000690	
Узел компремирования газов выветриввания и стабилизации (УКГ)	6049	газы выветривания и стабилизации	ЗРА, фланцы, насосы, компрессоры	8760	75		150	1	3	1	0,006588		0,000288	0,7500	0,1000	0,0100	0,0700		0,0200					**0,304292**	**9,59615**	1,095451
																						0333	сероводород	20,59%	0,06265	1,97585	
																						0337	оксид углерода	10,43%	0,03174	1,00088	
																						0415	углеводор.C_1-C_5	68,83%	0,20944	6,60503	
																						0416	углеводор.C_6-C_{10}	0,15%	0,00046	0,01439	
Узел подогрева нефти	6050	нефть	ЗРА	8760	7	1	24		2		0,006588	0,111024	0,000288		0,0500	0,0100	0,0700	0,3500	0,0200					**0,039507**	**1,24589**	0,14222476
																						0415	пред.углеводороды C_1-C_5	72,46%	0,02863	0,90272000	
																						0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	26,80%	0,01059	0,33390000	
																						0602	бензол	0,35%	0,000138	0,00436000	
																						0621	толуол	0,22%	0,000087	0,00274000	
																						0616	ксилол	0,11%	0,000043	0,00137000	
																						1716	меркаптаны	0,004%	0,0000016	0,00004980	
																						333	сероводород	0,060%	0,00002370	0,00074750	

Цех, производство, участок, узел	Номер источника выброса	Наименование технологического потока	Наименование источников выделения	Время работы	Кол-во задвижек, шт	Кол-во предохранительных клапанов, шт	Кол-во фланцевых соединений, шт	Кол-во компрессоров, шт	Кол-во теплообменников, шт	Кол-во насосов, шт	Расчетная величина утечки, кг/ч						Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность (в долях единицы)					Код	Загрязняющие вещества	Конц-я загр.в-в в парах нефтепродуктов	Выбросы загрязняющих веществ		
											Приложение Б						Приложение Б										
											ЗРА	Пред. Клап.	ФС	компрессора	теплообменники	насос	ЗРА	Пред. Клап.	ФС	компрессора	насос			%	г/сек	т/год	кг/час
				τ, ч/год																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
Узел приема нефти	6055	нефть	ЗРА, ФС, насосы	8760	10		20			1	0,006588		0,000288			0,0100	0,0700	0,3500	0,0200						**0,004091**	**0,12901**	0,0147268
																						0415	пред.углеводороды C_1-C_5	72,46%	0,002964020	0,0934700	
																						0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	26,80%	0,001096330	0,03457	
																						0602	бензол	0,35%	0,000014320	0,00045	
																						0621	толуол	0,22%	0,000009000	0,00028	
																						0616	ксилол	0,11%	0,000004500	0,00014	
																						1716	меркаптаны	0,004%	0,000000160	0,000010	
																						333	сероводород	0,060%	0,000002450	0,000077	
Подпорная насосная	6056	нефть	ЗРА, ФС, насосы	8760	5		22			4	0,006588		0,000288			0,0100	0,0700		0,0200						**0,011787**	**0,37171**	0,04243252
																						0415	пред.углеводороды C_1-C_5	72,46%	0,008540250	0,26933	
																						0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	26,80%	0,003158870	0,09962	
																						0602	бензол	0,35%	0,000041250	0,00130	
																						0621	толуол	0,22%	0,000025930	0,00082	
																						0616	ксилол	0,11%	0,000012970	0,00041	
																						1716	меркаптаны	0,004%	0,000000470	0,00001	
																						333	сероводород	0,060%	0,000007070	0,000223	
Насосная станция подачи нефти, газойль, ОАП, ФГГ, некондиция	6057	нефть	ЗРА, ФС, насосы	8760	5		14			5	0,006588		0,000288			0,0100	0,0700		0,0200						**0,014552**	**0,45891**	0,05238644
																						0415	пред.углеводороды C_1-C_5	72,46%	0,0105436400	0,33250	
																						0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	26,80%	0,0038999	0,12299	
																						0602	бензол	0,35%	0,0000509	0,00161	
																						0621	толуол	0,22%	0,0000320	0,00101	
																						0616	ксилол	0,11%	0,0000160	0,00050	
																						1716	меркаптаны	0,004%	0,0000006	0,000018	
																						333	сероводород	0,060%	0,00000873	0,000275	
		остаток атмосферной перегонки	ЗРА, ФС, насосы	8760						2	0,006588	0,111024	0,000288			0,0100	0,0700	0,3500	0,0200						**0,005556**	**0,17520**	0,02
																						2754	пред.углеводороды C_{12}-C_{19}	100,00%	0,00556	0,17520	
		газойлевая фракция	ЗРА, ФС, насосы	8760						1	0,006588		0,000288			0,0100	0,0700	0,3500	0,0200					100,00%	**0,002778**	**0,08760**	0,01
																						1716	меркаптаны	0,160%	0,000004	0,00014	
																						2754	углеводороды С12-С19	99,84%	0,00277	0,08746	
		некондиция	ЗРА, ФС, насосы	8760						1	0,006588		0,000288			0,0100	0,0700		0,0200						**0,002778**	**0,08760**	0,01
																						0415	пред.углеводороды C_1-C_5	72,46%	0,00201	0,06347	
																						0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	26,80%	0,00074	0,02348	
																						0602	бензол	0,35%	0,00001	0,00031	
																						0621	толуол	0,22%	0,00001	0,00019	
																						0616	ксилол	0,11%	0,000003	0,00010	
																						1716	меркаптаны	0,004%	0,0000001	0,000004	
																						333	сероводород	0,060%	0,00000167	0,000053	

Цех, производство, участок, узел	Номер источника выброса	Наименование технологического потока	Наименование источников выделения	Время работы	Кол-во задвижек, шт	Кол-во предохранительных клапанов, шт	Кол-во фланцевых соединений, шт	Кол-во компрессоров, шт	Кол-во теплообменников, шт	Кол-во насосов, шт	Расчетная величина утечки, кг/ч						Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность (в долях единицы)					Код	Загрязняющие вещества	Конц-я загр.в-в в парах нефтепродуктов	Выбросы загрязняющих веществ		
											Приложение Б						Приложение Б										
											ЗРА	Пред. Клап.	ФС	компрессора	теплообменники	насос	ЗРА	Пред. Клап.	ФС	компрессора	насос			%	г/сек	т/год	кг/час
				т, ч/год																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
		Фракция газойлевая гидроочищенная	ЗРА, ФС, насосы	8760						2	0,006588		0,000288			0,0100	0,0700		0,0200						**0,005556**	**0,17520**	0,02
																						2754	углеводороды С12-С19	100,00%	0,00556	0,17520	
Автоналив светлых нефтепродуктов	6058	газойлевая фракция	ЗРА, ФС	8760	6	1	14			1	0,006588	0,111024	0,000288			0,0100	0,0700	0,3500	0,0200						**0,014363**	**0,45294**	0,051706
																						1716	меркаптаны	0,160%	0,000023	0,000725	
																						2754	С12-С19	99,84%	0,014340	0,45222	
		вакуумный газойль	ЗРА, ФС	8760	2		4			1	0,006588		0,000288			0,0100	0,0700		0,0200						**0,003040**	**0,09588**	0,01094536
																						2754	пред.углеводороды C_{12}-С19	100,00%	0,00304	0,09588	
Автоналив темных нефтепродуктов	6078	Гудрон	ЗРА, ФС	4380	7	1	16			1	0,006588	0,111024	0,000288			0,0100	0,0700	0,3500	0,0200						**0,014494**	**0,22854**	0,05217868
																						2754	С12-С19	100,000%	0,014494	0,228543	
		Котельное топливо	ЗРА, ФС	4380	7	1	16			1	0,006588	0,111024	0,000288			0,0100	0,0700	0,3500	0,0200						**0,014494**	**0,22854**	0,05217868
																						2754	С12-С19	100,000%	0,014494	0,228543	
Насосная станция	6080	нафта прямогонная	насосы	8760						1	0,012996		0,000396			0,0100	0,3650	0,2500	0,0500						**0,002778**	**0,08760**	0,01
																						0415	пред.углеводороды C_1-C_5	56,22%	0,001560	0,04925	
																						0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	43,11%	0,001200	0,03776	
																						0602	бензол	0,27%	0,000010	0,00024	
																						0616	ксилол	0,10%	0,000003	0,00009	
																						0621	толуол	0,18%	0,000010	0,00016	
																						1716	меркаптаны	0,40%	0,000011	0,00035	
		Нафта тяжелая гидроочищенная	насосы	8760						1	0,012996		0,000396			0,0100	0,3650	0,2500	0,0500						**0,002778**	**0,08760**	0,01
																						0415	пред.углеводороды C_1-C_5	56,34%	0,0015700	0,049350	
																						0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	43,11%	0,0012000	0,037760	
																						0602	бензол	0,27%	0,0000080	0,000240	
																						0616	ксилол	0,10%	0,0000030	0,000090	
																						0621	толуол	0,18%	0,0000100	0,000160	
		Изориформат (бензин)	насосы	8760						1	0,012996		0,000396			0,0100	0,3650	0,2500	0,0500						**0,002778**	**0,08760**	0,01
																						0415	пред.углеводороды C_1-C_5	67,67%	0,00188	0,05928	
																						0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	25,01%	0,00069	0,02191	
																						0501	пентилены	2,50%	0,00007	0,00219	
																						0602	бензол	2,30%	0,00006	0,00201	
																						0616	ксилол	0,29%	0,00001	0,00025	
																						0621	толуол	2,17%	0,00006	0,00190	
																						0627	этилбензол	0,06%	0,000002	0,00005	
УСТАНОВКА ПРОИЗВОДСТВА БЕНЗИНА																											
УСТАНОВКА ПРОИЗВОДСТВА БЕНЗИНА	6095	бензин	ЗРА, ФС, теплообменники, насосы	8760	38	38	76				0,012996	0,088020	0,000396				0,3650	0,2500	0,0300						**0,282597**	**8,91196**	1,0173474
																						0415	пред.углеводороды C_1-C_5	67,67%	0,19123	6,03073	
																						0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	25,01%	0,07068	2,22888	
																						0501	пентилены	2,50%	0,00706	0,22280	
																						0602	бензол	2,30%	0,00650	0,20498	
																						0616	ксилол	0,29%	0,00082	0,02584	
																						0621	толуол	2,17%	0,00613	0,19339	
																						0627	этилбензол	0,06%	0,00017	0,00535	

Цех, производство, участок, узел	Номер источника выброса	Наименование технологического потока	Наименование источников выделения	Время работы	Кол-во задвижек, шт	Кол-во предохранительных клапанов, шт	Кол-во фланцевых соединений, шт	Кол-во компрессоров, шт	Кол-во теплообменников, шт	Кол-во насосов, шт	Расчетная величина утечки, кг/ч (Приложение Б)						Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность (в долях единицы) (Приложение Б)					Код	Загрязняющие вещества	Конц-я загр.в-в в парах нефтепродуктов	Выбросы загрязняющих веществ		
											ЗРА	Пред. Клап.	ФС	компрессора	теплообменники	насос	ЗРА	Пред. Клап.	ФС	компрессора	насос				г/сек	т/год	кг/час
				т, ч/год																				%			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
Технологический трубопровод топливного газа	6100	топливный газ	ЗРА, ФС	8760	77	3	152		1	1	0,020988	0,136008	0,00072		0,2	0,01	0,293	0,46	0,03						**0,242912**	**7,66048**	0,87448451
																						0415	Углеводороды С1-С5	99,998%	0,242908	7,660339	
																						0333	Сероводород	0,00093%	0,000002	0,000071	
																						1716	Меркаптаны	0,000970%	0,000002	0,000074	
Секция вакуумной перегонки	6104	этиленгликоль	Насосы	8760						3						0,0700									**0,058333**	**1,83960**	0,21
																						1078	этиленгликоль	100,00%	0,05833	1,83960	
	6105	этиленгликоль	теплообменники	8760					3						0,1000										**0,083333**	**2,62800**	0,3
																						1078	этиленгликоль	100,00%	0,08333	2,62800	
	6106	этиленгликоль	ЗРА, ФС	8760	29		104				0,012996		0,000396			0,0700	0,3650		0,0500						**0,038784**	**1,22309**	0,13962186
																						1078	этиленгликоль	100,00%	0,03878	1,22309	
	6107	вакуумный газойль	теплообменники	8760											0,0500										**0,02777778**	**0,87600000**	0,10000000
																						2754	пред.углеводороды C_{12}-C19	100,00%	0,02778	0,87600	
	6108	вакуумный газойль	ЗРА, Пред.кл., ФС	8760	126	20	265				0,012996	0,088020	0,000396			0,0300	0,3650	0,2500	0,0500						**0,28973140**	**9,13696943**	1,04303304
																						2754	пред.углеводороды C_{12}-C19	100,00%	0,28973	9,13697	
	6110	вакуумный газойль	ЗРА, Пред.кл., ФС	8760	847	25	1869				0,012996	0,088020	0,000396			0,0300	0,3650	0,2500	0,0500						**1,27914155**	**40,339007 92**	4,60490958
																						2754	пред.углеводороды C_{12}-C19	100,00%	1,27914	40,33901	
СЕКЦИЯ ГИДРООЧИСТКИ																											
Секция гидроочистки	6113	вакуумный газойль	ЗРА, ФС, предохранительные клапаны	8760	30	23	2755				0,012996	0,088020	0,000396			0,0100	0,3650	0,2500	0,0500						**0,19526950**	**6,15801895**	0,70297020
																						2754	пред.углеводороды C_{12}-C19	100,00%	0,19527	6,15802	
по РП "Модернизация технологической печи Н-2001"																											
Подача газа к печи Н-2001	6112-02	топливный газ	ЗРА, ФС	8760	8		16				0,020988		0,00072				0,293		0,03						**0,01376152**	**0,43398328**	0,04954147
																						415	пред.углеводороды C_1-C5	83,853%	0,011539	0,363908	
																						416	пред.углеводороды C_6-C10	0,122%	0,000017	0,000529	
по Рабочему проект «Модернизация узла подогрева сырья Блока гидроочистки нафты на НПЗ. Корректировка																											
Узел подогрева сырья Блока гидроочистки нафты	6112-03	нафта прямогонная	ЗРА, ФС	8760	17		8		2		0,012996		0,00040		0,2		0,365		0,05						**0,13355516**	**4,21179556**	0,48079858
																						415	пред.углеводороды C_1-C5	17,660%	0,023586	0,743803	
																						416	пред.углеводороды C_6-C10	72,120%	0,096320	3,037547	
																						602	бензол	1,040%	0,001389	0,043803	
																						627	этилбензол	0,580%	0,000775	0,024428	
																						621	толуол	2,870%	0,003833	0,120879	
																						616	ксилол	3,550%	0,004741	0,149519	
																						2754	пред.углеводороды C_{12}-C19	2,190%	0,002925	0,092238	
Узел подогрева сырья Блока гидроочистки нафты	6112-04	водородсодержащий газ	ЗРА, ФС	8760	1						0,012996		0,00040		0,2		0,365		0,05						**0,00131765**	**0,04155341**	0,00474354
																						415	пред.углеводороды C_1-C5	71,263%	0,000939	0,029612	
																						416	пред.углеводороды C_6-C10	7,097%	0,000094	0,002949	
																						333	Сероводород	0,178%	0,000002	0,000074	
Узел подогрева сырья Блока гидроочистки нафты	6112-05	заводской газ	ЗРА, ФС	8760	3						0,020988		0,00040				0,293		0,05						**0,00512457**	**0,16160842**	0,01844845
																						415	пред.углеводороды C_1-C5	99,317%	0,005090	0,160505	
																						416	пред.углеводороды C_6-C10	0,023%	0,000001	0,000037	

Расчетная методика: РНД 211.2.02.09-2004 «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров»

5.3 Выбросы паров индивидуальных веществ

Выбросы паров жидкости рассчитываются по формулам:

- максимальные выбросы (M, г/с)

$$M = \frac{0.445 \times P_t \times m \times K_p^{max} \times K_B \times V_ч^{max}}{10^2 \times (273 + t_ж^{max})}, \quad (5.3.1)$$

- годовые выбросы (G, т/год)

$$G = \frac{0.160 \times (P_t^{max} \times K_B + P_t^{min}) \times m \times K_p^{ср} \times K_{ОБ} \times B}{10^4 \times \rho_ж \times (546 + t_ж^{max} + t_ж^{min})}, \quad (5.3.2)$$

пункт 5.4 - Выбросы паров многокомпонентных жидких смесей известного состава

Выбросы i-го компонента паров жидкости рассчитываются по формулам:

- максимальные выбросы:

$$M_i = \frac{0.445 \times P_{ti} \times X_i \times K_p^{max} \times K_B \times V_ч^{max}}{10^2 \times \sum(X_i : m_i) \times (273 + t_ж^{max})}, \text{ г/с} \quad (5.4.1)$$

- годовые выбросы:

$$G_i = \frac{0.16 \times (P_{ti}^{max} \times K_B + P_{ti}^{min}) \times X_i \times K_p^{ср} \times K_{ОБ} \times B \times \sum(X_i : \rho_i)}{10^4 \times \sum(X_i : m_i) \times (546 + t_ж^{max} + t_ж^{min})}, \text{ т/год} (5.4.2)$$

Цех, производство, узел, Наименование источника	Номер источника выброса	Наименование реагента	Хар-ка резервуара		Характеристика жидкости							Производительность закачки в резервуар	Опытные зачения коэффициентов принимаются по данным приложений методики				Годовая оборачиваемость резеров по 5.1.9	Xi:pi	Xi:mi	Ci	Код	Загрязняющие вещества	Выбросы загрязняющих веществ	
			объем резервуара	Кол-во резервуаров	Расход раствора реагента	Плотность	Температура t^0, С		Давление паров		Молекулярная масса паров жидкости		Прил.8	Прил.8	Прил.9	Прил.10							г/сек	т/год
			Vp ,м3	Np, шт	B, т/год	p, т/м3	$t_ж^{min}$	$t_ж^{max}$	P_{ti}^{min}	P_{ti}^{max}		$V_ч^{max}$, м3/час	$Кр^{max}$	$Кр^{ср}$	Кв	Коб	n							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
																							0,003578	**0,066191**
Реагентное хозяйство	0016	Раствор каустика	5	1	178,47	1,100	10	30	320	389	42,3	0,026	1,00	0,70	1,00	2,50	32	0,45455	0,01182	50	0155	натрий карбонат	0,001789	0,033096
											52,6							0,42727	0,00894	47	0150	натрий гидроксид	0,001682	0,031110
		Водный раствор аммиака	3	1	139,85	0,990	0	30	485	530	17,3	0,035	1,00	0,70	1,00	2,50	47	1,01010	0,05780	100	0303	аммиак	**0,004713**	**0,120587**
		Ингибитор коррозии	5	1	450	0,820	10	35	420	456													**0,009254**	**0,599803**
											98,8	0,032	1,00	0,70	1,00	2,50	110	0,73171	0,00607	60	1078	этиленгликоль	0,005552	0,359882
											52,6							0,48780	0,00760	40	2754	углевод. C_{12}-C_{19}	0,003702	0,239921
		Этиленгликоль	5	1	698,65	1,114	10	35	410	432	62,07	8	1,00	0,70	1,00	2,50	125	0,89767	0,01611	100	1078	этиленгликоль	**3,099470**	**1,552971**
		Деэмульгатор	2,5	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3401	деэмульгатор	0	0
Дренажная емкость (сера)	6093-02	Сера	7,5	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0	0331	Сера	0	0
																						ИТОГО:	**3,132516**	**2,337567**

Расчетная методика: РНД 211.2.02.06-2004. "Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов)

п.5.3 расчет выбросов ЗВ при механическойобработке металлов (с применением СОЖ - масла индустриального)

M(г/сек) = Q*N (по формуле 5)

G(т/год) = 3600*Q*N*T /10^6 (по формуле 6)

п.5.3 расчет выбросов ЗВ при механической обработке металлов

M(г/сек) = к*Q (по формуле 2)

$$M_{год} = \frac{3600 \times k \times Q \times T}{10^6}, \text{ т/год} (1)$$

Промпло-щадка	Цех, участок	Номер источника выброса	Наименование источника выделения	Кол-во, шт	Время работы Т,	Масса переработки, т/час	Мощность электродвигателя	Диаметр круга	Коэф-т гравитацион. оседания	Удельное выделение загрязняющих веществ					Выбросы загрязняющих веществ													
										пыль абразивная	взвешенные вещества	масло минеральное	свинец	олово	пыль абразивная		взвешенные вещества		масло минеральное		Свинец и его неорганические соединения		Оксид олова		пыль неорганическая	
															2930		2902		2735		184		168		2908	
					час/год			Ø, мм	к	Q, г/с					г/с	т/год	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г
1	2	3	4	5	6			7	8	9	10				11	12	13	14	13	14	13	14	13	14	13	14	13	14
НПЗ	Ремонтно-механическая мастерская	6020-01-02	Токарный станок 1К625Д	2	2555		10	300	0,2			0,000056							0,00056	0,00515								
		6020-03	Фрезерный станок 675П-1	1	191		1,5	300	0,2			0,000056							0,00008	0,00006								
		6020-04	Сверлильный станок 2М112	1	277		0,55	300	0,2			0,000056							0,00003	0,00003								
		6020-05	Сверлильный станок (дрель)	2	263		2,8	300	0,2			0,000056							0,00016	0,00015								
		6020-06	Точильно-шлифовальный станок 3К633	1	727			300	0,2	0,021	0,013				0,0042	0,01099	0,00260	0,00680										
		6020-07	Притирочный СПМ5-1	1	89			200	0,2	0,026	0,017				0,0052	0,00167	0,00340	0,00109										
		6020-12	Отрезные станки (болгарка)	12	2555			300	0,2		0,203						0,04060	0,37344										
по Рабочему проект "Модернизация узла подогрева сырья Блока гидроочистки нафты на НПЗ. Корректировка"																												
НПЗ	Строительно-монтажные работы	6120-01	Перфоратор	1	4				0,2		0,203															0,10000	0,00144
		6120-02	Отрезной станок (дрель)	1	1				0,2		0,007						0,00140	0,000005										
		6120-03	Отрезной станок	1	1				0,2		0,203						0,04060	0,000146										
		6120-04	Пескоструйный аппарат	1	37	0,2			0,2		7,2						0,40000	0,191808										
		6120-05	Сверлильный станок	1	1				0,2		0,007						0,00140	0,00001										
		6120-06	Медницкие работы	1	8								0,51	0,28							0,0000417	0,0000012	0,000024	0,0000007				
		6120-07	Шлифовальная машина	1	41				0,2	0,013	0,02				0,0026	0,000384	0,00400	0,00059										
Итого													0,51	0,28	**0,0120**	**0,01304**	**0,49400**	**0,57389**	**0,00083**	**0,00539**	**0,00004**	**0,0000012**	**0,00002**	**0,0000007**	**0,10000**	**0,00144**

Промпло-щадка	Цех, участок	Номер источника выброса	Наименование источника выделения	Время работы Т,	Масса переработки, т/час	Удельное выделение загрязняющих веществ	Выбросы загрязняющих веществ	
							взвешенные вещества	
						взвешенные вещества	2902	
				час/год		Q, кг/т	г/с	т/г
1	2	3	4	6		10	13	14
по Рабочему проект "Модернизация узла подогрева сырья Блока гидроочистки нафты на НПЗ. Корректировка"								
НПЗ	Строительно-монтажные работы	6120-08	Пескоструйный аппарат	37	0,2	7,2	0,40000	0,05328
Итого							**0,40000**	**0,05328**

Расчетная методика: РНД 211.2.02.03-2004. "Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов)

Промплощадка	Цех, производство, участок	Номер источника выброса	Наименование источника	Кол-во, шт	Время работы, час/год	Сварочный материал		Удельное выделение ЗВ при сварке	Код	Загрязняющее вещество	Выброс загрязняющих веществ	
						Наименование, марка	Расход					
							B, кг/год	Km^x, г/кг			г/с	т/год
НПЗ	Ремонтно-механическая мастерская	6020-10	Сварочные аппараты	2	4216	УОНИ	50	13,9	0123	Железо оксид	0,00005	0,00070
								1,09	0143	марганец и его соединения	0,00000	0,00005
								1,0	2908	пыль неорганич. SiO_2 70-20%	0,00000	0,00005
								13,3	0337	углерода оксид	0,00004	0,00067
								0,93	0342	Фтористые газообразные соединения (342)	0,00000	0,00005
								1,0	0344	фториды	0,000003	0,00005
								2,7	0301	диоксид азота	0,00001	0,00011
								2,7	0304	оксид азота	0,00000	0,00002
		6020-11	Газовый резак	0	0	пропан	0	15	0301	диоксид азота	0,00000	0,00000
								15	0304	оксид азота	0,00000	0,00000
		6020-08	Сварочные аппараты	0	0	ЦЧ-4	0	8,26	0123	Железо оксид (0123)	0,00000	0,00000
								0,36	0143	Марганец и его соединения (0,143)	0,00000	0,00000
								0,3	2908	Пыль неорганическая (2908)	0,00000	0,00000
								1,87	0342	Фтористые газообразные соединения (342)	0,00000	0,00000
								0,05	0146	Оксид меди (146)	0,00000	0,00000
								0,2	0110	Ванадий (110)	0,00000	0,00000
								1,13	0344	Фториды (344)	0,000000	0,00000
		6020-09	Сварочные аппараты	2	301	ЦЛ-11	50	9,2	0123	Железо оксид (0123)	0,00042	0,00046
								0,63	0143	Марганец и его соединения (0143)	0,00003	0,00003
								0,3	0203	Хром оксид (0203)	0,00002	0,00002

Промплощадка	Цех, производство, участок	Номер источника выброса	Наименование источника	Кол-во, шт	Время работы, час/год	Сварочный материал		Удельное выделение ЗВ при сварке	Код	Загрязняющее вещество	Выброс загрязняющих веществ	
						Наименование, марка	Расход B, кг/год	Km^x, г/кг			г/с	т/год
								1,13	0342	Фтористые газообразные соединения (342)	0,00006	0,00006
по РП "Модернизация технологической печи Н-2001												
	Строительно-монтажные работы	6117	Сварочные аппараты	1	25	УОНИ-13/55	17,3	13,9	0123	Железо оксид	0,00267	0,000240
								1,09	0143	марганец и его соединения	0,00021	0,000019
								1,0	2908	пыль неорганич. SiO_2 70-20%	0,00019	0,000017
								13,3	0337	углерода оксид	0,00256	0,000230
								0,93	0342	Фтористые газообразные соединения (342)	0,00018	0,000016
								1,0	0344	фториды	0,000189	0,000017
								2,7	0301	диоксид азота	0,00041	0,000037
								2,7	0304	оксид азота	0,00007	0,000006
	Строительно-монтажные работы		Сварочные аппараты	1	25	ЭА395/9	12,7	15,5	0123	Железо оксид	0,00218	0,000196
								0,10	0143	марганец и его соединения	0,00001	0,000001
								0,43	0203	Хром оксид (0203)	0,00006	0,000005
								0,5	0337	углерода оксид	0,00007	0,000006
								0,90	0342	Фтористые газообразные соединения (342)	0,00012	0,000011
по Рабочему проект "Модернизация узла подогрева сырья Блока гидроочистки нафты на НПЗ. Корректировка"												
	Строительно-монтажные работы	6121	Сварочные аппараты	1	236	УОНИ-13/45	0,943	10,7	0123	Железо оксид	0,00001	0,000010
								0,92	0143	марганец и его соединения	0,00000	0,000001
								1,4	2908	пыль неорганич. SiO_2 70-20%	0,00000	0,000001
								3,3	0344	фториды	0,000000	0,000000
								0,75	0342	Фтористые газообразные соединения (342)	0,00000	0,000001
								13,30	0337	углерода оксид	0,00002	0,000013

Промплощадка	Цех, производство, участок	Номер источника выброса	Наименование источника	Кол-во, шт	Время работы, час/год	Сварочный материал		Удельное выделение ЗВ при сварке	Код	Загрязняющее вещество	Выброс загрязняющих веществ	
						Наименование, марка	Расход					
							B, кг/год	Km^x, г/кг			г/с	т/год
								1,5	0301	диоксид азота	0,00000	0,000001
								1,5	0304	оксид азота	0,000000	0,0000000
	Строительно-монтажные работы		Сварочные аппараты	1	226	УОНИ-13/55	63,4	13,9	0123	Железо оксид	0,00108	0,000881
								1,09	0143	марганец и его соединения	0,00008	0,000069
								1,0	2908	пыль неорганич. SiO_2 70-20%	0,00008	0,000063
								13,3	0337	углерода оксид	0,00104	0,000843
								0,93	0342	Фтористые газообразные соединения (342)	0,00007	0,000059
								1,0	0344	фториды	0,000077	0,000063
								2,7	0301	диоксид азота	0,00017	0,000137
								2,7	0304	оксид азота	0,00003	0,000022
	Строительно-монтажные работы		Сварочные аппараты	1	239	проволка	7,161	35,0	0123	Железо оксид	0,00029	0,000251
								1,48	0143	марганец и его соединения	0,00001	0,000011
								0,16	2908	пыль неорганич. SiO_2 70-20%	0,000001	0,000001
	Строительно-монтажные работы		Сварочные аппараты	1	225	АНО-4	65,2	15,7	0123	Железо оксид	0,00127	0,001025
								1,66	0143	марганец и его соединения	0,00013	0,000108
								0,41	2908	Пыль неорганическая	0,00003	0,000027
	Строительно-монтажные работы		Газовая сварка и резка	1	6,0	пропан-бутановая смесь	4,34	15	0301	диоксид азота	0,00241	0,000052
								15	0304	оксид азота	0,00037	0,000008
	Строительно-монтажные работы		Газовая сварка и резка	1	6,0	ацетилен-кислородное пламя	21,61	22	0301	диоксид азота	0,01759	0,000380
								22	0304	оксид азота	0,00287	0,000062
	Строительно-монтажные работы		Газовая резка	1	6	сталь углеродистая		72,9	0123	Железо оксид	0,02023	0,000437
								1,10	0143	марганец и его соединения	0,00032	0,000007
								49,5	0337	углерода оксид	0,01375	0,000297
								39	0301	диоксид азота	0,00866	0,000187
								39	0304	оксид азота	0,00139	0,000030
										ИТОГО:	**0,08153**	**0,00812**

Расчетная методика: Методика расчета выбросов вредных веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли, в том числе асфальтобетонных заводов, Приложение 12 к приказу МООС РК от 18.04.2008 № 100

п.3.2 Расчет выбросов при работе с инертными материалами

$$M_C год = \beta \times П \times Q \times K_{1W} \times K_{zx} \times 10^{-2}, m/год,$$

$$M_C сек = \frac{M_C год \times 10^6}{3600 \times n \times T_2}, г/сек,$$

Цех, производство	Номер источ-ника выб-роса	Время работы	Расход материалов	Убыль материала			Коэф-т, учитывающий убыль материала в виде пыли	Коэф-т, завсящий от местных условий	Коэф-т, учитывающий влажность материала	Выбросы пыли неорганической		углеводороды С12-С19	
				Хранение П хр.	Разгрузка Празг.	Погрузка Ппогруз				2908		2908	
		ч/год	тонн	%	%	%	В, доли ед-цы	Kzx	K1w	г/сек	т/год	г/сек	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	11	12
НПЗ													
Щебень	6053	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000		
ПГС		0	0	0	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000		
Цемент		1606,4	60	0	0,25	0	0,120	0,01	1	0,000030	0,000180		
по Рабочему проект «Модернизация узла подогрева сырья Блока гидроочистки нафты на НПЗ. Корректировка.													
Разгрузка битума	6118	1	0,18	0	0,21	0	0,700	1	1			0,073610	0,000265
Итого:										**0,000030**	**0,000180**	**0,073610**	**0,000265**

Расчетная методика: РНД 211.2.02.06-2004 Методика выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов)

а) при окраске:

$$M^{x}_{окр} = \frac{m_{ф} \times f_{р} \times \delta'_{р} \times \delta_{х}}{10^{6}} \times (1 - \eta),\ т/год$$

б) при сушке:

$$M^{x}_{суш} = \frac{m_{ф} \times f_{р} \times \delta''_{р} \times \delta_{х}}{10^{6}} \times (1 - \eta),\ т/год$$

$$M^{x}_{общ} = M^{x}_{окр} + M^{x}_{суш}$$

Цех, производство	Номер источника выброса	Время работы, ч/год	Фактический максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования	Объем используемого ЛКМ, т/год	Характеристика ЛКМ				Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы	
					Доля летучей части растворителя в ЛКМ	Доля вещества в летучей части ЛКМ	Доля растворителя при окраске	Доля растворитля при сушке				
			$m_{м}$	т	fp, %	gx,%	gp', %	gp'', %			г/сек	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
НПЗ												
Эмаль	6054	2168	0	0	0	0	0	0	616	ксилол	0,000000	0,000000
					0	0	0	0	2752	уайт-спирит	0,000000	0,000000
Серебрянка		1000	0	0	0	0	0	0	616	ксилол	0,000000	0,000000
					0	0	0	0	2752	уайт-спирит	0,000000	0,000000
Тикуррила		800	2,2	1,77414	45	50	28	72	616	ксилол	0,137500	0,399182
					45	50,00	28	72	2752	уайт-спирит	0,137500	0,399182
Растворитель 647		500	0	0	0	0	0	0	1042	спирт н-бутиловый	0,000000	0,000000
					0	0	0	0	1210	бутилацетат	0,000000	0,000000
					0	0	0	0	1119	этилцелло-зольв	0,000000	0,000000
					0	0	0	0	621	толуол	0,000000	0,000000

Цех, производство	Номер источника выброса	Время работы, ч/год	Фактический максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования		Характеристика ЛКМ				Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы	
				Объем используемого ЛКМ, т/год	Доля летучей части растворителя в ЛКМ	Доля вещества в летучей части ЛКМ	Доля растворителя при окраске	Доля растворитля при сушке				
			$m_м$	т	fp, %	gx,%	gp', %	gp'', %			г/сек	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
					0	0	0	0				
Лак		500	0	0	0	0	0	0	2752	уайт-спирит	0,000000	0,000000
Растворитель 646		500	0	0	0	0	0	0	1401	ацетон	0,000000	0,000000
					0	0	0	0	1042	спирт н-бутиловый	0,000000	0,000000
					0	0	0	0	1061	спирт этиловый	0,000000	0,000000
					0	0	0	0	1210	бутилацетат	0,000000	0,000000
					0	0	0	0	1119	этилцеллозольв	0,000000	0,000000
					0	0	0	0	621	толуол	0,000000	0,000000
Уайт-спирит		800	0,00	0	0	0	0	0	2752	уайт-спирит	0,000000	0,000000
					0	0	0	0				
Олифа аксоль		500	0	0	0	0	0	0	2752	уайт-спирит	0,000000	0,000000
					0	0	0	0				
Ацетон		500	0	0	0	0	0	0	1401	ацетон	0,000000	0,000000
по РП "Модернизация технологической печи Н-2001"												
Эмаль КО-822		240	0,053	0,0127	65	10	50	50	1401	ацетон	0,000957	0,000826
					65	5	50	50	1042	спирт н-бутиловый	0,000478	0,000413
					65	15	50	50	1061	спирт этиловый	0,001435	0,001238
					65	10	50	50	1210	бутилацетат	0,000957	0,000826
					65	11	50	50	1119	этилцеллозольв	0,001053	0,000908
					65	10	50	50	1240	этилацетат	0,000957	0,000826
					65	39	50	50	616	ксилол	0,003732	0,003219

Цех, производство	Номер источника выброса	Время работы, ч/год	Фактический максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования	Объем используемого ЛКМ, т/год	Характеристика ЛКМ				Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы	
					Доля летучей части растворителя в ЛКМ	Доля вещества в летучей части ЛКМ	Доля растворителя при окраске	Доля растворитля при сушке				
			$m_м$	т	fp, %	gx,%	gp', %	gp'', %			г/сек	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
по Рабочему проект "Модернизация узла подогрева сырья Блока гидроочистки нафты на НПЗ. Корректировка"												
Р-4		4	0,2	0,0007	100	26	28	82	1401	Ацетон	0,015889	0,000200
					100	12	28	82	1210	Бутилацетат	0,007333	0,000092
					100	62	28	82	621	толуол	0,037889	0,000477
ГФ-121		3	0,1	0,00034	45	100	25	75	616	ксилол	0,012500	0,000153
					45	30			2902	взвешенные вещества	0,004583	0,000056
ПФ-115		4	0,1	0,0004	45	50	25	75	616	ксилол	0,006250	0,000090
					45	50	25	75	2752	уайт-спирит	0,006250	0,000090
					45	30			2902	взвешенные вещества	0,004583	0,000066
ПФ-133		4	0,02	0,0000734	50	50	25	75	616	ксилол	0,001389	0,000018
					50	50	25	75	2752	уайт-спирит	0,001389	0,000018
					50	30			2902	взвешенные вещества	0,000833	0,000011
ГФ-017		4	2	0,008	51	100	25	75	616	ксилол	0,283333	0,004080
					51	30			2902	взвешенные вещества	0,081667	0,001176
ЭП-140		240	0,1	0,024	53,5	33,7	25	75	1401	Ацетон	0,005008	0,004327
					53,5	32,78	25	75	616	ксилол	0,004871	0,004209
					53,5	4,86	25	75	621	толуол	0,000722	0,000624
					53,5	28,66	25	75	1119	этилцелло-зольв	0,004259	0,003680
					53,5	30			2902	взвешенные вещества	0,003875	0,003348
БТ-577		36	0,2	0,0071	63	57,4	25	75	616	ксилол	0,020090	0,002568
					63	42,6	25	75	2752	уайт-спирит	0,014910	0,001905
					63	30			2902	взвешенные вещества	0,006167	0,000788
БТ-99		4	0,01	0,00004	56	96	25	75	616	ксилол	0,001493	0,000022

Цех, производство	Номер источника выброса	Время работы, ч/год	Фактический максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования		Характеристика ЛКМ				Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы	
				Объем используемого ЛКМ, т/год	Доля летучей части растворителя в ЛКМ	Доля вещества в летучей части ЛКМ	Доля растворителя при окраске	Доля растворитля при сушке				
			$m_м$	т	fp, %	gx,%	gp', %	gp'', %			г/сек	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
					56	4	25	75	2752	уайт-спирит	0,000062	0,000001
					56	30			2902	взвешенные вещества	0,000367	0,000005
ЭП-148		3	0,37	0,0011	35	16,15	25	75	1042	спирт н-бутиловый	0,005810	0,000062
					35	72,03	25	75	616	ксилол	0,025911	0,000277
					35	3,32	25	75	621	толуол	0,001194	0,000013
					35	8,5	25	75	1119	этилцелло-зольв	0,003058	0,000033
					35	30			2902	взвешенные вещества	0,020042	0,000215
Уайт-спирит		15	1,67	0,025	100	100	28	72	2752	уайт-спирит	0,463056	0,025000
Бензин		15	0,74	0,01113	100	100	28	72	2704	бензин	0,206111	0,011130
Итого:											**1,535463**	**0,871354**

Расчетная методика: «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа», приложение № 1 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө «Об утверждении отдельных методических документов в области охраны окружающей среды».

Наименование источника	№ ист.	Время работы	Выброс вредных веществ, выделяемых при продувке сальников		Выброс загрязняющих веществ			
					Углеводороды С12-С19		Оксид углерода	
			углеводородов, кг/ч	окись углерода, кг/ч	г/с	т/год	г/с	т/год
Свеча отдува газов продувки сальников газовых компрессоров	6111	5664	6,12	0,037	1,7000	34,66368	0,010278	0,209573

Расчетная методика: «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов", Приложение № 11, Приказ Министра ООС РК от 18.04.2008 г. № 100-п

Наименование источника	№ источника выброса	Наименование материала пересыпки	Время работы	Производительность узла пересыпки или количество перерабатываемого материала	Суммарное количество перерабатываемого материала в течение года	Весовая доля пылевой фракции в материале	Доля пыли с размерами частиц	Коэффициент, учитывающий местные метеоусловия (макс.)	Коэффициент, учитывающий местные метеоусловия (среднегодов)	Коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних воздействий, условия пылеобразования	Коэффициент, учитывающий влажность материала	Коэффициент, учитывающий крупность материала	Поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера	Поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при разгрузке автосамосвала	Эффективность средств пылеподавления	Коэффициент, учитывающий высоту пересыпки	Выбросы загрязняющих веществ	
																	Пыль неорганическая (2908)	
			T, час	$G_{час}$,т/ч	$G_{год}$, т/год	K_1	K_2	K_3	K_3	K_4	K_5	K_7	K_8	K_9	n	B'	$M_{сек}$, г/с	$M_{год}$, т/год
по Рабочему проект "Модернизация узла подогрева сырья Блока гидроочистки нафты на НПЗ. Корректировка"																		
Работа со строительными материалами	6119	щебень	1	1,701	1,701	0,04	0,02	2	1,2	1	1	1	1	1		0,6	0,045360	0,000980
Выемка грунта работа экскаватора	6123	грунт	1	55,436	55,4364	0,05	0,02	2	1,2	1	0,01	1	1	1		0,6	0,018479	0,000399
Работа экскаватора		грунт	1	55,436	55,4364	0,05	0,02	2	1,2	1	0,01	1	1	1		0,6	0,018479	0,000399
Засыпка грунта, работа бульдозера		грунт	1	55,436	55,4364	0,05	0,02	2	1,2	1	0,01	1	1	1		0,6	0,009239	0,000399
Работа бульдозера		грунт	0,2	0,099913	10,35898	0,05	0,02	2	1,2	1	0,01	1	1	1		0,6	0,000333	0,000075
ИТОГО:																	**0,091890**	**0,002252**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ НА 2026-2035гг.

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух выполнен на период 2026–2035 гг. При этом выбросы от источников, связанных с эксплуатацией объектов, предусмотренных рабочими проектами, учитываются начиная с 2027 года.

Расчетная методика: "Методика расчета валовых выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтихимии". Приложение №2 к приказу Министра ОСиВР РК от 12.06.2014 № 221 (п. 20)

Регенерация катализатора на установках риформинга и гидроочистки.

Выбросы вредных веществ при регенерации катализатора (кг/ч) рассчитывают по формуле:

$$П_i = \frac{m \cdot x_i}{n} \cdot y_i \cdot 10^{-2} \quad (2.9.7.)$$

где - масса катализатора, кг;

- продолжительность цикла регенерации, ч;
- степень отложения кокса или серы, % масс;
- удельное количество образовавшегося вредного вещества (кг/кг), определяется по таблице 16 согласно приложению 2 к настоящей Методике.

№ источника	Наименование источника выброса	масса катализатора	продолжительность цикла	степень отложения		удельное количество образовавшегося		выбросы					
				кокса или серы, % масс		вредного вещества (кг/кг), определяется по табл.16.		оксид углерода			диоксид серы		
		кг	час	кокса	серы	оксид углерода	диоксид серы	кг/час	г/сек	т/год	кг/час	г/сек	т/год
БЛОК РИФОРМИНГА НАФТЫ (БГН)													
6085	Перезагрузка/замена катализатора R-2001	11 646	35	8,5	0,5	0,44	2	12,466667	3,462963	0,43556	3,333333	0,925926	0,116460
	Перезагрузка/замена катализатора R-2004	6 395	19	8,5	0,5	0,44	2	12,466667	3,462963	0,239173	3,333333	0,925926	0,063950
	ИТОГО:	18 041						**24,933334**	**6,925926**	**0,674733**	**6,666666**	**1,851852**	**0,180410**
БЛОК РИФОРМИНГА НАФТЫ (БГН)													
6087	Регенерация катализатора	15 790	47	3,5	-	0,466	-	5,436667	1,510185	0,257535			
БЛОК СЕКЦИИ ИЗОМЕРИЗАЦИИ НАФТЫ (СИЛН)													
6092	Регенерация катализатора	11 050	33	3,5		0,466		5,447018	1,513061	0,180225			
ВСЕГО:								**35,817019**	**9,949172**	**1,112493**	**6,666666**	**1,851852**	**0,180410**

Расчетная методика: "Методика расчета валовых выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтихимии", Приложение №2 к приказу Министра ОСиВР РК от 12.06.2014 № 221 (п.п. 25 - 28)
Расчет валовых выбросов углеводородов (суммарно).
Валовые выбросы углеводородов (суммарно) от технологических установок рассчитывают по формуле:

$$П^{у/в}_{неорг.} = K_0 + K_1 \cdot \sqrt{G} \quad (2.13.1.)$$

где $П^{у/в}_{неорг.}$ - валовые неорганизованные выбросы углеводородов (суммарно), кг/ч;
G - производительность установки, кг/ч;
K_0, K_1 - коэффициенты, значения которых представлены в таблице 19 согласно приложению 2 к настоящей Методике.
Коэффициенты получены по результатам натурных обследований однотипных установок нефтеперерабатывающих заводов.
Расчет выбросов в атмосферу индивидуальных веществ и углеводородов предельных, непредельных, ароматических.
Расчет вредных составляющих ведется по формуле:

$$П^{i}_{неорг.} = K^{i}_{2} \cdot П^{у/в}_{неорг.} \quad (2.13.2.)$$

где $П^{i}_{неорг.}$ - валовый выброс отдельных компонентов, кг/ч;
K^{i}_{2} - коэффициенты, значения которых принимаются по таблице 20 согласно приложению 2 к настоящей Методике.
Расчет валовых выбросов сероводорода.
Валовые выбросы сероводорода от технологических установок рассчитывают по формуле:

$$П^{H_2S}_{вал.неорг.} = П^{у/в}_{неорг.} \cdot \sum (x^{г}_{i} \cdot x^{H_2S}_{i}) \cdot 10^{-4} \quad (2.13.3.)$$

где $П^{H_2S}_{вал.неорг.}$ - валовые выбросы сероводорода, кг/ч;
$x^{г}_{i}$ - выход газа i-го вида к количеству перерабатываемого сырья, % масс.;
$x^{H_2S}_{i}$ - содержание сероводорода в газе, i-го вида, % масс.
28. Расчет валовых выбросов вредных веществ от установок производства элементарной серы.
Выбросы диоксида серы (кг/ч) рассчитываются по формуле:

$$П^{SO_2}_{неорг.} = 0{,}0014 \cdot \sqrt{G} \quad (2.13.4.)$$

Выбросы сероводорода (кг/ч) рассчитываются по формуле:

$$П^{H_2S}_{неорг.} = 0{,}0037 \cdot \sqrt{G} \quad (2.13.5.)$$

№ ист.	Наименование источника выброса	производительность установки, G		время работы, час/год	углеводороды		К2 (табл. 20)			выход газа к количеству перерабатываемого сырья, % масс.	содержание сероводорода в газе	Выбросы, CH (углеводороды)	Выбросы,										
					К0 (табл.19)	К1 (табл.19)	углеводороды предельные	бензол	толуол				углеводороды предельные			бензол			толуол			H2S (сероводород)		
		кг/час	т/год							%	%	кг/час	кг/час	г/сек	т/год	кг/час	г/сек	т/год	кг/час	г/сек	т/год	кг/час	г/сек	т/год
УСТАНОВКА МОТОРНЫХ ТОПЛИВ																								
БЛОК ГИДРООЧИСТКИ НАФТЫ ПРЯМОГОННОЙ																								
6084	насосы: Р-2003 А/В, 2005 А/В	15 988	140 051	8760	0	0,077	1			0,537	0,075	9,736162	9,736162	2,704489	85,288779	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000000	0,0000390	0,000011	0,000342
БЛОГ РИФОРМИНГА НАФТЫ ПРЯМОГОННОЙ																								
6086	насосы: Н-2103	153	1 343	8760	0	0,58	0,74	0,12	0,14	0,268	0,075	7,174204	5,308911	1,474698	46,506060	0,861	0,239140	7,5415190	1,004	0,278997	8,798448	0,0000140	0,000004	0,000123
БЛОК СЕКЦИИ ИЗОМЕРИЗАЦИИ НАФТЫ (СИЛН)																								

№ ист.	Наименование источника выброса	производительность установки, G		время работы, час/год	углеводороды		К2 (табл. 20)			выход газа к количеству перерабатываемого сырья, % масс.	содержание сероводорода в газе	Выбросы, СН (углеводороды)	Выбросы,										
					К0 (табл.19)	К1 (табл.19)	углеводороды предельные	бензол	толуол				углеводороды предельные			бензол			толуол			H2S (сероводород)		
		кг/час	т/год							%	%	кг/час	кг/час	г/сек	т/год	кг/час	г/сек	т/год	кг/час	г/сек	т/год	кг/час	г/сек	т/год
6091	Е-2230, Е-2244 паровые подогреватели, насосы Р-2205, Р-2208, Р-2212, Р-2215, Р-2217	9 749	85 400	8760	0	0,58	0,74	0,12	0,14	0,268	0,075	57,267474	42,377931	11,771648	371,230676	6,872	1,908916 0	60,199570 0	8,017	2,227068 0	70,232827	0,000115000	0,000032	0,001007
БЛОК АМИНОВОЙ ОЧИСТКИ																								
6088	С-2302 отпарная колонна амина испарительная емкость диэталноламин насосы: Р-2301 А/В, 2303 А/В, 2305 А, 2305 В	10320	38 800	8760	0	0,051	1,000			0,023	0,075	5,180957	5,180957	1,439155	45,385183	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000001	0,000000	0,000009
СЕКЦИЯ ВАКУУМНОЙ ПЕРЕГОНКИ																								
6109	Блок № 1: Е 2501А/В, Е 2502D/E, Е-2502А/В/С, Е 2503А/В/С, Е 2504С/D, Е 2504А/В, Е 2505С/D, Е 2505А/В, Е 2506А/В, Р-2501А/В Блок №2:С 2501,Е-2520, Е 2521, Е 2522, Е 2523, РК-2502, РК-2503 (нейтрализатор) SP 2503А/В, Р-2505А/В, Е 2507А/В, SP 2504А/В, Е-2524, Р-2504А/В, SP 2501А/В, Е 2505А/В/С/D,Е 2508, Е 2509, Р-2502А/В, Р-2503А/В, Е-2526, Е 2506А/В, Е-2520, Е-2521, Е-2522, Е-2523, Е-2522, Трубопровод кислого газа после Е-2523, Е-2523, РК-2502, РК-2503, SP 2503А/В, Р-2505А/В, Е-2507А/В, SP 2504А/В, Р-2504А/В, SP	13 514	100 000	7400	53,263	0,0636	1,000			0,004	0,075	60,656483	60,656483	16,849023	448,857974							0,000002	0,000001	0,000015

№ ист.	Наименование источника выброса	производительность установки, G		время работы, час/год	углеводороды		К2 (табл. 20)			выход газа к количеству перерабатываемого сырья, % масс.	содержание сероводорода в газе	Выбросы, СН (углеводороды)	Выбросы,										
					К0 (табл.19)	К1 (табл.19)	углеводороды предельные	бензол	толуол				углеводороды предельные			бензол			толуол			H2S (сероводород)		
		кг/час	т/год							%	%	кг/час	кг/час	г/сек	т/год	кг/час	г/сек	т/год	кг/час	г/сек	т/год	кг/час	г/сек	т/год
	2501А/В, Е-2508, Р-2502А/В, Е-2507А/В, SP 2504А/В, Р-2504А/В, SP 2501А/В, Е-2508, Р-2502А/В, Р-2503А/В																						
	Блок №3: V 2501, Р-2507А/В, Е 2509 (Некондиционный продукт (КСН))V 501,Р-2507А/В																						
	Блок №4:Е 2503А/В/С, Е 2510А/В, Е 2511А/В, Е 2510А/В, Е 2511А/В																						
	блок №5: Е 2504А/В/С/D, Е 2502А/В/С/D/Е, Е 2512																						
	Блок№6: РК-2504 (блок подготовки топливного газа)																						
	прочее:РК-2502 (ингибитор), РК-2503 (нейтрализатор), SP 2503А/В, SP 2501А/В, Е-2526, SP 2501А/В, Е 2509, К-2505, V-2505,V-2502, Е-2521 А/В, К-2502А/В, К-2503А/В, Р-2506А, Е-2505, Р-2508, SP-1А/В, Е-2525, SP-2506А, К-2501 А/В ,SP-2507А/В, Р-2509А																						
СЕКЦИЯ ГИДРООЧИСТКИ КОМПОНЕНТОВ ДИЗЕЛЬНОГО ТОПЛИВА																							
6112-01	Блок подготовки сырья: V-2602, V-2601 А/В, Р-2601 А/Б, Е-2601 А/В, Е-2602 КДТ	21 429	180000	8400		0,077	1					11,271759	11,271759	3,131044	94,682776								

№ ист.	Наименование источника выброса	производительность установки, G		время работы, час/год	углеводороды		К2 (табл. 20)			выход газа к количеству перерабатываемого сырья, % масс.	содержание сероводорода в газе	Выбросы, СН (углеводороды)	Выбросы,											
					К0 (табл.19)	К1 (табл.19)	углеводороды предельные	бензол	толуол				углеводороды предельные			бензол			толуол			H2S (сероводород)		
		кг/час	т/год							%	%	кг/час	кг/час	г/сек	т/год	кг/час	г/сек	т/год	кг/час	г/сек	т/год	кг/час	г/сек	т/год
	Печь подготовки сырья Н-2601 с узелом подготовки топливного газа: V-2612, V-2614, V-2613, Е-2611																							
	Реакторный блок R-2601																							
	Блок охлаждения и сепарации газопродуктовой смеси:Е-2603, Е-2604 А/В, V-2603 КДТ																							
	Отпарная колонна: Блок фракционирования: С-2601, Е-2606 А/В, Е-2607С, Е-2608, V-2608, Р-2603А/В, Е-2609; Блок осушки гидроочищенного компонента дизельного топлива: V-2609, V-2610, Е-2610																							
	блок аминовой очистки циркулирующего ВСГ: С-2602, V-2603, V-2604, Е-2605, Р-2602 А/Б, V-2605, V-2318																							
	Блок газовых компрессоров: V-2606,V-2607 , К-2601R А/В, V-2617, К-2601М А/В																							
	вспомогательное оборудование: V-2611, Р-2604 А/Б, Р-2606, V-2620, V-2617, V-2616																							
												151,287039	134,532203	37,370057	1091,951448	7,733001	2,148056	67,741089	9,021835	2,506065	79,031275	0,000171	0,000048	0,001496

Номер источника выброса	наименование источника	Производительность, кг/час		время работы	Выбросы загрязняющих веществ					
					сера диоксид			сероводород		
		кг/час	тонн/год	час/год	кг/час	г/сек	т/год	кг/час	г/сек	т/год
6093-01	Неорганизованные выбросы на секции производства серы	95	800	8 400	0,013663	0,003795	0,114766	0,036108	0,010030	0,303310

Расчетная методика: «Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников предприятий промышленности», Приложение 26 к приказу №122-Ө от 24.06.2026 г. (Глава 4,5)

Максимальный разовый объем пылевыделений от всех этих источников рассчитывается по формуле:

$$Mсек = \frac{k_1 \times k_2 \times k_3 \times k_4 \times k_5 \times k_7 \times k_8 \times k_9 \times B' \times Gчас \times 10^6}{3600} \times (1-\eta)$$, г/с, (1)

а валовой выброс по формуле:

$$Mгод = k_1 \times k_2 \times k_3 \times k_4 \times k_5 \times k_7 \times k_8 \times k_9 \times B' \times Gгод \times (1-\eta)$$, т/год, (2)

№ источника выброса	Наименование источника выделения	Суммарное количество перерабатываемого материала в течение года	Время работы	Производительность узла пересыпки или количество перерабатываемого материала, т/ч	Весовая доля пылевой фракции в материале, К1 (табл. 1.1)	Доля пыли с размерами частиц 0-50 мкм (от всей массы пыли), переходящая в аэрозоль (таблица 1.1), К2	Коэффициент, учитывающий местные метеоусловия (таблица 1.2), К3	Коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних воздействий, условия пылеобразования (таблица 1.3), К4	Коэффициент, учитывающий влажность материала (таблица 1.4), К5	Коэффициент, учитывающий крупность материала (таблица 1.5), К7	Поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера (в таблице 1.9 согласно приложению 1 к настоящей Методике). При использовании иных типов перегрузочных устройств k8=1	Поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при разгрузке автосамосвала, К9	Коэффициент, учитывающий высоту пересыпки (таблица 1.7), В	Эффективность средств пылеподавления, в долях единицы	Код вещества	Наименование вещества	г/с	т/г
6094	Разгрузка и погрузка комовой серы (коэффициент принимаются по сульфату)	800	8 400	0,10	0,05	0,02	1,2	1	1	0,7	1	0,1	0,6	0	0331	Сера элементарная	**0,001330**	**0,040320**

Максимальное количество пыли, поступающей в атмосферу со склада, рассчитывается по формуле:

$$M^1_{сек} = M^n_{сек} + M^{сд}_{сек}$$, г/с, (10)

Максимальный разовый выброс пыли, поступающий в атмосферу с поверхности склада, рассчитывается по формуле:

$$Mсек = k_3 \times k_4 \times k_5 \times k_6 \times k_7 \times q' \times S$$, г/с, (12)

Валовые выбросы твердых частиц в атмосферу определяются как сумма выбросов при разгрузке материала, при сдувании с пылящей поверхности и отгрузке материала:

$$M_{год} = M^p_{год} + M^n_{год} + M^{сд}_{год}$$, т/год (13)

Количество твердых частиц, сдуваемых с поверхности склада, рассчитывается по формуле:

$$Mгод = 0{,}0864 \times k_3 \times k_4 \times k_5 \times k_6 \times k_7 \times q' \times S \times [365 - (Tсп + Tд))] \times (1-\eta)$$, т/год, (14)

№ источника выброса	Наименование источника выделения	Максимальный разовый выброс при разгрузке	Валовый выброс при разгрузке	Коэффициент, учитывающий местные метеоусловия (таблица 1.2)	Коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних воздействий, условия пылеобразования (таблица 1.3)	Коэффициент, учитывающий профиль поверхности складируемого материала	Коэффициент, учитывающий крупность материала (таблица 1.5)	Унос (таблица 1.6)	Поверхность пыления в плане	Количество дней с устойчивым снежным покровом	Количество дней с осадками в виде дождя	Эффективность средств пылеподавления, в долях единицы	Код вещества	Наименование вещества	Максимальный разовый выброс при сдувании с поверхности, г/с	Количество твердых частиц, сдуваемых с поверхности, т/г	г/с	т/г
6094	Хранение серы	0,001330	0,040320	1,2	0,5	1,3	0,7	0,002	300	131	84	0	0331	Сера элементарная	**0,327600**	***5,519405***	**0,328930**	**5,559725**

Расчетная методика: Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004 (п. 5.5)
Выбросы i-го компонента газа из водных растворов рассчитываются по формулам:

- максимальные выбросы:

$$M_i = \frac{0.08 \times K_Г^{max} \times X_i \times K_p^{max} \times V_ч^{max}}{\left(273 + t_ж^{max}\right)}, \text{ г/с} \qquad (5.5.1)$$

- годовые выбросы:

$$G_i = \frac{0.289 \times \left(K_Г^{max} + K_Г^{min}\right) \times X_i \times K_p^{cp} \times V_ч^{max} \times \tau_1 \times \tau_2}{10^3 \times \left(546 + t_ж^{max} + t_ж^{min}\right)}, \text{т/год} \qquad (5.5.2)$$

Номер источника выброса	Наименование источника выделения		Плотность жидкости	Константа Генри при минимальной и максимальной температурах соответственно, мм.рт.ст.		Массовая доля вещества, в долях единицы (Xi=Ci/100, где Ci - массовая доля вещества в %)	Температура жидкости в резервуаре		Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки	Опытный коэффициент, принимается по Приложению 8		Время эксплуатации резервуара, час в год	Код	Загрязняющие вещества	Конц-я загр.в-в в парах нефтепродуктов	Маскимальный выброс	Валовый выброс
		литр	т/м3	Кгmin	Кгmax		$t_ж^{max}$	$t_ж^{min}$		Крmax	Крср				%	г/с	т/г
6099	Блок нагрева гликоля	484739,677	1,114	0,00000419	0,00000962	0,5	90	0	39,6	0,1	0,1	8400		этиленгликоль		**0,000000004**	**0,00000010**

Расчетная методика: РНД 211.2.02.09-2004 "Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров"

п. 5.2 Выбросы паров нефтей и бензинов
Валовые выбросы паров (газов) нефтей и бензинов рассчитываются по формулам:

- максимальные выбросы

$$M = \frac{0.163 \times P_{38} \times m \times K_t^{max} \times K_p^{max} \times K_В \times V_ч^{max}}{10^4}, \text{ г/с} \qquad (5.2.1)$$

- годовые выбросы

$$G = \frac{0.294 \times P_{38} \times m \times \left(K_t^{max} \times K_В + K_t^{min}\right) \times K_p^{cp} \times K_{ОБ} \times B}{10^7 \times \rho_ж}, \text{ т/год} \qquad (5.2.2)$$

п. 5.6 Выбросы паров нефтепродуктов (кроме бензинов)
Выбросы паров нефтепродуктов рассчитываются по формуле:

- максимальные выбросы (M, г/с)

$$M = \frac{C_{20} \times K_Г^{max} \times K_p^{max} \times V_ч^{max}}{3600}, \qquad (5.6.1)$$

- годовые выбросы (G, т/год)

$$G = \frac{C_{20} \times \left(K_t^{max} + K_t^{min}\right) \times K_p^{cp} \times K_{ОБ} \times B}{2 \times 10^6 \times \rho_ж}, \qquad (5.6.2)$$

Наименование источника	Номер источника выброса	Наименование источника выделения	Идентификация резервуара	Характеристики резервуаров				Характеристика нефтепродукта					Производительность закачки н/п в резервуар	Опытные зачения коэффициентов							Годовая оборачиваемость резер-ов по 5.1.9	Выброс газовоздушной смеси		Код	Загрязняющие вещества	Конц-я загр.в-в в парах нефтепродуктов	Степень очистки	Выбросы загрязняющих веществ	
				Конструкция	Объем резервуара	Кол-во резервуаров	Давление насыщенных паров	План приема продукции	Плотность	температура t^0, С		Молекулярная масса паров жидкости		принимаются по данным приложений методики								без учета очистки					в долях ед-цы		
														Прил. 7	Прил. 7	Прил. 8	Прил. 8	Прил. 9	Прил. 10	Прил. 12									
					Vр ,м3	N, шт	Р, мм.рт.ст	В, тонн	р, т/м3	min	max	Прил.5	$V_ч^{max}$, м3/час	Kt^{min}	Kt^{max}	Kp^{max}	Kp^{cp}	Кв	Коб	C_{20}	n	г/с	т/год			%		г/сек	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Блок очистки ПВС резервуарного парка	**0007**	Резервуар фракции газойлевой прямогонной	Т-801 B/C/D	наземный вертикальный	400	3	323	180000	0,8	10	35	63	30	0,72	1,60	0,87	0,61	1,00	1,35		179	**13,851320**	**244,926118**		**Идентификация выбросов**				
																						13,829158	244,534330	2754	пред.углеводороды C_{12}-C_{19}	99,84%	0,78	**3,04241474**	**53,79754558**
																						0,022162	0,39188	1716	меркаптаны	0,16%	0,9928	**0,00015957**	**0,00282155**

Наименование источника	Номер источника выброса	Наименование источника выделения	Идентификация резервуара	Характеристики резервуаров				Характеристика нефтепродукта					Производительность закачки н/п в резервуар	Опытные зачения коэффициентов							Годовая оборачиваемость резер-ов по 5.1.9	Выброс газовоздушной смеси		Код	Загрязняющие вещества	Конц-я загр.в-в в парах нефтепродуктов	Степень очистки	Выбросы загрязняющих веществ	
				Конструкция	Объем резервуара	Кол-во резервуаров	Давление насыщенных паров	План приема продукции	Плотность	температура		Молекулярная масса паров жидкости		принимаются по данным приложений методики								без учета очистки					в долях ед-цы		
										t^0, С				Прил. 7	Прил. 7	Прил. 8	Прил. 8	Прил. 9	Прил. 10	Прил. 12									
					Vр ,м3	N, шт	Р, мм.рт.ст	В, тонн	р, т/м3	min	max	Прил.5	$Vч^{max}$, м3/час	Kt^{min}	Kt^{max}	Kp^{max}	$Kp^{ср}$	Кв	Коб	C_{20}	n	г/с	т/год			%		г/сек	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
																						9,118872	**142,09220**		**Идентификация выбросов**				
																						6,607170	102,95432	0415	пред.углеводороды C_1-C_5	72,46%	0,78	**1,45357738**	**22,64995138**
																						2,443858	38,08071	0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	26,80%	0,78	**0,53764869**	**8,37775611**
		Резервуар нефти	Т-802 А/В	наземный вертикальный	2000	2	500	180000	0,8	-10	30	63	30	0,20	0,74	0,80	0,56	1,00	1,35		54	0,031916	0,49732	0602	бензол	0,35%	0,78	**0,00702153**	**0,10941099**
																						0,010031	0,15630	0616	ксилол	0,11%	0,78	**0,00220677**	**0,03438631**
																						0,020062	0,31260	0621	толуол	0,22%	0,78	**0,00441353**	**0,06877262**
																						0,005471	0,08526	0333	сероводород	0,06%		**0,00547132**	**0,08525532**
																						0,000365	0,00568	1716	меркаптаны	0,0040%	0,9928	**0,00000263**	**0,00004092**
																						18,468427	**167,20280**		**Идентификация выбросов**				
		Резервуар фракции газойлевой гидроочищенной	Т-808 А/В/С	наземный вертикальный	400	3	323	122 880	0,8	10	35	63	40	0,72	1,60	0,87	0,61	1,00	1,35		122	18,468427	167,20280	2754	пред.углеводороды C_{12}-C_{19}	100,00%	0,78	**4,06305394**	**36,78461600**
																						9,916773	**1,98427**		**Идентификация выбросов**				
																						7,185297	1,43772	0415	пред.углеводороды C_1-C_5	72,46%	0,78	**1,58076535**	**0,31629899**
																						2,657695	0,53178	0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	26,80%	0,78	**0,58469294**	**0,11699256**
		Резервуар некондиции	Т-810	наземный вертикальный	400	1	500	2307,6	0,8	-10	30	63	30	0,20	0,74	0,87	0,61	1,00	1,35		7	0,034709	0,00694	0602	бензол	0,35%	0,78	**0,00763592**	**0,00152789**
																						0,010908	0,00218	0616	ксилол	0,11%	0,78	**0,00239986**	**0,00048019**
																						0,021817	0,00437	0621	толуол	0,22%	0,78	**0,00479972**	**0,00096039**
																						0,005950	0,00119	0333	сероводород	0,06%		**0,00595006**	**0,00119056**
																						0,000397	0,00006	1716	меркаптаны	0,0040%	0,9928	**0,00000286**	**0,00000057**
																						5,934504	**0,14271**		**Идентификация выбросов**				
																						4,299904	0,103398	0415	пред.углеводороды C_1-C_5	72,46%	0,78	**0,94597893**	**0,02274763**
																						1,590447	0,038245	0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	26,80%	0,78	**0,34989836**	**0,00841389**
		Дренажная емкость некондиции	Т-811	заглубленный	16	1	500	100	0,8	-10	30	61,5	20	0,20	0,74	0,80	0,56	1,00	2,50		7	0,020771	0,000499	0602	бензол	0,35%	0,78	**0,00456957**	**0,00010988**
																						0,006528	0,000157	0616	ксилол	0,11%	0,78	**0,00143615**	**0,00003453**
																						0,013056	0,000314	0621	толуол	0,22%	0,78	**0,00287230**	**0,00006907**
																						0,003561	0,000086	0333	сероводород	0,06%		**0,00356070**	**0,00008562**
																						0,000237	0,000006	1716	меркаптаны	0,0040%	0,9928	**0,00000171**	**0,00000004**
																						26,252963	**532,86252**		**Идентификация выбросов**				
		Резервуар нафты прямогонной /ДГК	Т-812	наземный вертикальный	2000	1	600	264400	1	10	50	62	40	0,42	1,10	0,80	0,56	1,24	1,35		182	14,685908	298,083292	0415	пред.углеводороды C_1-C_5	55,94%	0,78	**3,23089965**	**65,57832424**
																						11,317652	229,717031	0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	43,11%	0,78	**2,48988352**	**50,53774684**

Наименование источника	Номер источника выброса	Наименование источника выделения	Идентификация резервуара	Характеристики резервуаров				Характеристика нефтепродукта					Производительность закачки н/п в резервуар	Опытные зачения коэффициентов							Годовая оборачиваемость резер-ов по 5.1.9	Выброс газовоздушной смеси		Код	Загрязняющие вещества	Конц-я загр.в-в в парах нефтепродуктов	Степень очистки	Выбросы загрязняющих веществ	
				Конструкция	Объем резервуара	Кол-во резервуаров	Давление насыщенных паров	План приема продукции	Плотность	температура t^0, С		Молекулярная масса паров жидкости		принимаются по данным приложений методики								без учета очистки					в долях ед-цы		
														Прил. 7	Прил. 7	Прил. 8	Прил. 8	Прил. 9	Прил. 10	Прил. 12									
					Vр ,м3	N, шт	Р, мм.рт.ст	В, тонн	р, т/м3	min	max	Прил.5	$Vч^{max}$, м3/час	$Кt^{min}$	$Кt^{max}$	$Кр^{max}$	$Кр^{ср}$	Кв	Коб	$С_{20}$	n	г/с	т/год			%		г/сек	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
																						0,070883	1,438729	0602	бензол	0,27%	0,78	**0,01559426**	**0,31652034**
																						0,026253	0,532863	0616	ксилол	0,10%	0,78	**0,00577565**	**0,11722975**
																						0,047255	0,959153	0621	толуол	0,18%	0,78	**0,01039617**	**0,21101356**
																						0,105012	2,131450	1716	меркаптаны	0,40%	0,9928	**0,00075609**	**0,01534644**
		Резервуар нафты прямогонной (резервный)	Т-813	наземный вертикальный	2000	1	600	79807	1	10	50	63	30	0,42	1,10	0,80	0,56	1,24	2,50		55	**20,169959**	**305,11775**		**Идентификация выбросов**				
																						11,363755	171,90334	0415	пред.углеводороды C_1-C_5	56,34%	0,78	**2,50002608**	**37,81873451**
																						8,695269	131,53626	0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	43,11%	0,78	**1,91295925**	**28,93797736**
																						0,054459	0,82382	0602	бензол	0,27%	0,78	**0,01198096**	**0,18123994**
																						0,020170	0,30512	0616	ксилол	0,10%	0,78	**0,00443739**	**0,06712590**
																						0,036306	0,54921	0621	толуол	0,18%	0,78	**0,00798730**	**0,12082663**
																						0,080680	1,220471	1716	меркаптаны	0,40%	0,9928	**0,00058089**	**0,00878739**
		Резервуар фракции газойлевой прямогоной (для Узла рекуперации паров)	V-8401	наземный горизонтальный	8	1	323	34	0,8	10	35	63	30	0,72	1,60	1,00	0,70	1,00	2,50		5	**15,921058**	**0,09831**		**Идентификация выбросов**				
																						15,895584	0,09815	2754	пред.углеводороды C_{12}-C_{19}	99,84%	0,78	**3,49702855**	**0,02159359**
																						0,025474	0,00016	1716	меркаптаны	0,16%	0,9928	**0,00018341**	**0,00000113**
		Резервуар тяжелой гидроочищенной нафты	Т-801А	наземный горизонтальный	400	1	323	1 000	0,7	10	50	61,5	40	0,42	1,1	0,80	0,56	1,81	2,50		3	**20,629394**	**2,71527**		**Идентификация выбросов**				
																						11,622601	1,52979	0415	пред.углеводороды C_1-C_5	56,34%	0,78	**2,55697213**	**0,33655278**
																						8,893332	1,17056	0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	43,11%	0,78	**1,95653299**	**0,25752202**
																						0,055699	0,00733	0602	бензол	0,27%	0,78	**0,01225386**	**0,00161287**
																						0,020629	0,00272	0616	ксилол	0,10%	0,78	**0,00453847**	**0,00059736**
																						0,037133	0,00489	0621	толуол	0,18%	0,78	**0,00816924**	**0,00107525**
		Керосин	Т-801В/Т-808В	наземный, вертикальный	400	2		58 743	0,8	-25,4	30,1		25	0,17	1,4	0,92	0,64		1,35	10,45	92	**0,093469**	**0,52041**	2732	керосин	100,00%	0	**0,09346944**	**0,52040818**
Резервуар ОАП	**0009**	Резервуар остатка атмосферной перегонки	Т-806 А/В	наземный вертикальный	400	2		143 600	0,9	45	60	99	35	2,15	3,2	0,87	0,61	1,00	1,35	5,40	199	**0,1461600**	**1,89126184**		**Идентификация выбросов**				
																						0,14616000	1,89126184	2754	пред.углеводороды C_{12}-C_{19}	100%		**0,14616000**	**1,89126184**
Узел Рекуперации паров	**0056**	Тяжелая гидроочищенная нафта (резерв)	Т-814	наземный вертикальный	2000	1	323	45705,9	0,7	10	50	63	40	0,42	1,1	0,85	0,60	2,23	2,50		31	**27,663501**	**162,312861**		**Идентификация выбросов**				
																						15,585616	91,447066	0415	пред.углеводороды C_1-C_5	56,34%	0,9945	**0,085721**	**0,502959**
																						11,925735	69,973074	0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	43,11%	0,9945	**0,065592**	**0,384852**
																						0,074691	0,438245	0602	бензол	0,27%	0,9945	**0,000411**	**0,002410**

Наименование источника	Номер источника выброса	Наименование источника выделения	Идентификация резервуара	Характеристики резервуаров				Характеристика нефтепродукта					Производительность закачки н/п в резервуар	Опытные зачения коэффициентов							Годовая оборачиваемость резер-ов по 5.1.9	Выброс газовоздушной смеси		Код	Загрязняющие вещества	Конц-я загр.в-в в парах нефтепродуктов	Степень очистки	Выбросы загрязняющих веществ	
				Конструкция	Объем резервуара	Кол-во резервуаров	Давление насыщенных паров	План приема продукции	Плотность	температура		Молекулярная масса паров жидкости		принимаются по данным приложений методики								без учета очистки					в долях ед-цы		
														Прил. 7	Прил. 7	Прил. 8	Прил. 8	Прил. 9	Прил. 10	Прил. 12									
					Vр ,м3	N, шт	Р, мм.рт.ст	В, тонн	р, т/м3	t⁰, C		Прил.5	Vq^{max}, м3/час	Kt^{min}	Kt^{max}	Кр^{max}	Кр^{ср}	Кв	Коб	C_{20}	n	г/с	т/год			%		г/сек	т/год
										min	max																		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
																						0,027664	0,162313	0616	ксилол	0,10%	0,9945	**0,000152**	**0,000893**
																						0,049794	0,292163	0621	толуол	0,18%	0,9945	**0,000274**	**0,001607**
		Изориформат (резерв)	Т-815	наземный вертикальный	2000	1	750	46475,42	0,8	10	50	63	40	0,42	1,1	0,85	0,60	2,23	2,50		30	**64,234135**	**359,002646**		**Идентификация выбросов**				
																						43,467239	242,937091	0415	пред.углеводороды C_1-C_5	67,67%	0,9945	**0,239070**	**1,336154**
																						16,064957	89,786562	0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	25,01%	0,9945	**0,088357**	**0,493826**
																						1,605853	8,975066	0501	пентилены	2,50%	0,9945	**0,008832**	**0,049363**
																						1,477385	8,257061	0602	бензол	2,30%	0,9945	**0,008126**	**0,045414**
																						0,186279	1,041108	0616	ксилол	0,29%	0,9945	**0,001025**	**0,005726**
																						1,393881	7,790357	0621	толуол	2,17%	0,9945	**0,007666**	**0,042847**
																						0,038540	0,215402	0627	этилбензол	0,06%	0,9945	**0,000212**	**0,001185**
		Изориформат	Т-816	наземный вертикальный	2000	1	750	185901,68	0,8	10	50	63	30	0,42	1,1	0,85	0,60	2,23	1,35		120	**48,175602**	**775,445714**		**Идентификация выбросов**				
																						32,600430	524,744115	0415	пред.углеводороды C_1-C_5	67,67%	0,9945	**0,179302**	**2,886093**
																						12,048718	193,938973	0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	25,01%	0,9945	**0,066268**	**1,066664**
																						1,204390	19,386143	0501	пентилены	2,50%	0,9945	**0,006624**	**0,106624**
																						1,108039	17,835251	0602	бензол	2,30%	0,9945	**0,006094**	**0,098094**
																						0,139709	2,248793	0616	ксилол	0,29%	0,9945	**0,000768**	**0,012368**
																						1,045411	16,827172	0621	толуол	2,17%	0,9945	**0,005750**	**0,092549**
																						0,028905	0,465267	0627	этилбензол	0,06%	0,9945	**0,000159**	**0,002559**
Дренажные емкости	**6081**	Дренаж углеводороды	Т-817	заглубленный	16	1	500	150	0,834	10	50	63	16	0,42	1,1	0,80	0,56	1,00	2,50		11	**7,22938**	**0,35458**		**Идентификация выбросов**				
																						4,064355	0,199343	0415	пред.углеводороды C_1-C_5	56,22%		**4,064355**	**0,199343**
																						3,116584	0,152858	0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	43,11%		**3,116584**	**0,152858**
																						0,019519	0,000957	0602	бензол	0,27%		**0,019519**	**0,000957**
																						0,007229	0,000355	0616	ксилол	0,10%		**0,007229**	**0,000355**
																						0,013013	0,000638	0621	толуол	0,18%		**0,013013**	**0,000638**
																						0,008675	0,000425	1716	меркаптаны	0,12%		**0,008675**	**0,000425**
	6082	Дренаж углеводороды	V-321	заглубленный	14	1	500	150	0,834	-10	30	61,5	14	0,20	0,74	0,80	0,56	1,00	2,50		12,8514882	**4,15415**	**0,21406**		**Идентификация выбросов**				
																						3,009933	0,155097	0415	пред.углеводороды C_1-C_5	72,46%		**3,009933**	**0,155097**
																						1,113313	0,057367	0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	26,80%		**1,113313**	**0,057367**
																						0,014540	0,000749	0602	бензол	0,35%		**0,014540**	**0,000749**
																						0,004570	0,000235	0616	ксилол	0,11%		**0,004570**	**0,000235**
																						0,009139	0,000471	0621	толуол	0,22%		**0,009139**	**0,000471**
																						0,002492	0,000128	0333	сероводород	0,06%		**0,002492**	**0,000128**
																						0,000166	0,000009	1716	меркаптаны	0,0040%		**0,000166**	**0,000009**

Наименование источника	Номер источника выброса	Наименование источника выделения	Идентификация резервуара	Характеристики резервуаров				Характеристика нефтепродукта					Производительность закачки н/п в резервуар	Опытные зачения коэффициентов							Годовая оборачиваемость резер-ов по 5.1.9	Выброс газовоздушной смеси		Код	Загрязняющие вещества	Конц-я загр.в-в в парах нефтепродуктов	Степень очистки	Выбросы загрязняющих веществ	
				Конструкция	Объем резервуара	Кол-во резервуаров	Давление насыщенных паров	План приема продукции	Плотность	температура		Молекулярная масса паров жидкости		принимаются по данным приложений методики								без учета очистки					в долях ед-цы		
														Прил. 7	Прил. 7	Прил. 8	Прил. 8	Прил. 9	Прил. 10	Прил. 12									
					Vp ,м3	N, шт	P, мм.рт.ст	B, тонн	р, т/м3	t^0, C min	t^0, C max	Прил.5	Vq^{max}, м3/час	Kt^{min}	Kt^{max}	Kp^{max}	$Kp^{ср}$	Кв	Коб	C_{20}	n	г/с	т/год			%		г/сек	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
	6083	Дренаж углеводороды	V-322	заглубленный	6	1	500	150	0,834	-10	30	61,5	6,0	0,20	0,74	0,80	0,56	1,00	2,25		30	**1,78035**	**0,19265**		**Идентификация выбросов**				
																						1,28997	0,13959	0415	пред.углеводороды C_1-C_5	72,46%		**1,289971**	**0,139587**
																						0,47713	0,05163	0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	26,80%		**0,477134**	**0,051630**
																						0,00623	0,00067	0602	бензол	0,35%		**0,006231**	**0,000674**
																						0,00196	0,00015	0616	ксилол	0,11%		**0,001958**	**0,000154**
																						0,00392	0,00042	0621	толуол	0,22%		**0,003917**	**0,000424**
																						0,00107	0,000116	0333	сероводород	0,06%		**0,001068**	**0,000116**
																						0,00007	0,00001	1716	меркаптаны	0,0040%		**0,000071**	**0,000008**
	6097	Дренаж углеводороды	V-508	заглубленный	6	1	500	4	0,834	-10	30	61,5	6	0,20	0,74	0,80	0,56	1,00	2,50		1	**1,78035**	**0,00571**		**Идентификация выбросов**				
																						1,289971	0,004136	0415	пред.углеводороды C_1-C_5	72,46%		**1,289971**	**0,004136**
																						0,477134	0,001530	0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	26,80%		**0,477134**	**0,001530**
																						0,006231	0,000020	0602	бензол	0,35%		**0,006231**	**0,000020**
																						0,001958	0,000006	0616	ксилол	0,11%		**0,001958**	**0,000006**
																						0,003917	0,000013	0621	толуол	0,22%		**0,003917**	**0,000013**
																						0,000774	0,0000025	0333	сероводород	0,06%		**0,000774**	**0,0000025**
																						0,000071	0,000000	1716	меркаптаны	0,0040%		**0,000071**	**0,0000002**
	6098	Дренаж углеводороды	V-2007	заглубленный	24	1	500	150	0,834	10	50	63	24	0,42	1,1	0,80	0,56	1,00	2,50		7	**10,84406**	**0,35458**		**Идентификация выбросов**				
																						6,096533	0,199343	0415	пред.углеводороды C_1-C_5	56,22%		**6,096533**	**0,199343**
																						4,674876	0,152858	0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	43,11%		**4,674876**	**0,152858**
																						0,029279	0,000957	0602	бензол	0,27%		**0,029279**	**0,000957**
																						0,010844	0,000355	0616	ксилол	0,10%		**0,010844**	**0,000355**
																						0,019519	0,000638	0621	толуол	0,18%		**0,019519**	**0,000638**
																						0,013013	0,000425	1716	меркаптаны	0,12%		**0,013013**	**0,000425**
																											ИТОГО	**57,635521**	**317,574662**

Расчетная методика: РНД 211.2.02.09-2004 "Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров"

п. 7 Выбросы паров нефтепродуктов на наливных эстакадах
Максимальные выбросы паров нефтепродуктов при отпуске на наливных эстакадах рассчитываются по формуле (6.2.1). Расчет годовых выбросов по формуле (7.1).

- максимальные выбросы:

$$M = \frac{C_1 \times K_p^{max} \times V_ч^{max}}{3600}, \text{ г/с} \qquad (6.2.1)$$

$$G = \left(У_{оз} \times B_{оз} + У_{вл} \times B_{вл}\right) \times K_p^{max} \times 10^{-6}, \text{ т/год} \qquad (7.1)$$

Наименование источника	Номер источника выброса	Источник выделения	Вид отгружаемой продукции	Конц. паров нефтепродуктов по Прил.12	План отгрузки продукции	План отгрузки продукции В, т /год		Производительность закачки н/п в резервуар	Опытные значения коэф-тов	Средние удельные выбросы, г/т		Код	Загрязняющие вещества	Конц-я загр.в-в в парах нефтепродуктов	Выбросы загрязняющих веществ	
									Прил.8	Прил.12	Прил.12					
				C_1, г/м3	В, тонн	Ввл	Воз	$Vч^{max}$, м3/час	$Кр^{max}$	Увл	Уоз				г/сек	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Узел налива темных нефтепродуктов	**0006**	наливная эстакада	Гудрон	5,4	27600	13800	13800	40	0,5	4,0	4,0	2754	углеводороды C_{12}-C_{19}	100%	**0,030000**	**0,055200**
			Вакуумный газойль	5,4	75000	37500	37500	40	0,5	4,0	4,0	2754	углеводороды C_{12}-C_{19}	100%	**0,030000**	**0,150000**
Узел отпуска светлых нефтепродуктов	**0039**	наливная эстакада	фракция газойлевая гидроочищенная	3,14	122880	61440	61440	40	0,5	2,6	1,9		углеводороды C_{12}-C_{19}		**0,017444**	**0,138240**
														ИТОГО:	**0,077444**	**0,343440**

Расчетная методика: Методика расчета валовых выбросов вредных веществ в атм-ру для предприятий нефтепереаботки и нефтихимии. Приложение 2 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от «18» 04 2008г. №100 -п (п.2)
Расчет выбросов углеводородов (суммарно)
Годовые потери углеводородов из индивидуального резервуара или группы одноцелевых резервуаров определяются суммированием квартальных потерь, которые рассчитываются по формуле:

$$П_{рез.}^{кв} = V_{кв}^{i} \cdot \frac{P_{нас.}^{г.п.}}{P_{атм.}^{г.п.}} \cdot \rho_{ср}^{г.п.} \cdot K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot 10^{-3}$$

, т (2.1.1.)

Цех, производство, узел/ Наименование источника	№ ист.	Вид топлива	Вид резервуара РВС			Объем нефтепродукта, поступающего в резервуар или в группу одноцелевых резервуаров за соответствующий квартал, м;						Давление насыщенных паров углеводородов в газовом пространстве резервуара , мм рт.ст	Среднее барометрическое давление в газовом пространстве резервуаров (оно приблизительно равно атмосферному давлению), мм рт.ст;	Средняя плотность паров нефтепродуктов в газовом пространстве резервуара при среднеквартальной температуре газового пространства, кг/м;		Молекулярный вес паров нефтепродукта	Атмосферное давление, мм рт.ст.	Абсолютная температура, К	Среднеквартальной температуры газового прост ранства резервуара		Опытный коэффициент, характеризующий удельные потери углеводородов с учетом среднеквартальной оборачиваемости резервуаров (рис.2.1.1.)	Коэффициент, учитывающий наличие технических средств сокращения потерь от испарения и режим эксплуатации резервуара (табл.2.1.1.)	Коэффициент, учитывающий влияние климатических условий на испарение (табл.2.1.2.)		Среднеквартальная оборачиваемость равна		Объем резервуара или группы одноцелевых резервуаров, м;	Годовые потери углеводородов из индивидуального резервуара или группы одноцелевых резервуаров		
			объем	количество	вид	тонн/год	тонн/квартал		плотность	м3									ОЗ	ВЛ										
			м3	шт.			ОЗ	ВЛ	т/м3	1,4 кв.	2,3 кв.			1,4 кв.	2,3 кв.																
Резервуар вакуумного газойля Т-0830 А/В	**0068-01**	вакуумный газойль, т/год	400	2	РВС	37500	18750	18750	0,8753	21421,00	21421,00	125	760	61,21875	111,94285571	391,8	760	273	2,5	5,4	1,3	0,1	1	1,72	26,77625	26,77625	800	28,0390937	88,18695527	116,226049
Резервуар Гудрон Т-0832 А/В	**0068-02**	гудрон, т/год	400	2	РВС	27600	13800	13800	0,9801	14080,00	14080,00	125	760	53,90625	98,57142857	345	760	273	2,5	5,4	1,3	0,1	1	1,72	17,6	17,6	800	16,22861842	51,04132331	67,26994173

Резервуар резервный Т-0831	**0068-03**	вакуумный газойль, т/год	400	1	РВС	37500	18750	18750	0,8753	21421,00	21421,00	125	760	61,21875	111,9428571	391,8	760	273	2,5	5,4	1,3	0,1	1	1,72	53,5525	53,5525	400	28,0390937	88,18695527	116,226049
		ВСЕГО:																											

Цех, производство, узел/ Наименование источника	№ ист.	Вид топлива	Код	Загрязняющие вещества	Конца загр.в-в в парах нефтепродуктов	Выбросы загрязняющих веществ	
						г/с	т/г
Резервуар вакуумного газойля Т-0830 А/В	**0068-01**	вакуумный газойль, т/год	2754	углеводороды C_{12}-C_{19}	100%	3,685504	116,226049
Резервуар Гудрон Т-0832 А/В	**0068-02**	гудрон, т/год	2754	углеводороды C_{12}-C_{19}	100%	2,133116	67,269942
Резервуар резервный Т-0831	**0068-03**	вакуумный газойль, т/год	2754	углеводороды C_{12}-C_{19}	100%	3,685504	116,226049
		ВСЕГО:				9,504124	299,72204

Расчетная методика: Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов, утвержденной приказом Министра ООС РК от 29.07.2011 г. № 196

Наименование источников	Номер источника	Вид топлива	V, м3	Vчmax, м3/ч	Воз, т	Ввл, т	конструкция резервуара	Коэффициенты						Код	Загрязняющее вещество	Концентрация	Выбросы ЗВ	
								Кр max	Уоз	Увл	С1, г/м3	Gxp	Кнп				г/с	т/год
Расходная емкость дизтоплива	**6115**	дизельное топливо	1	1	12,5	12,5	наземный	1	1,9	2,6	3,14	0,22	0,0029	2754	углеводороды C_{12}-C_{19}	99,72%	0,00087	0,000692
														333	Сероводород	0,28%	0,000002	0,000002
Резервуар хранения дизтоплива	**6116**	дизельное топливо	1	1	12,5	12,5	наземный	1	1,9	2,6	3,14	0,22	0,0029	2754	углеводороды C_{12}-C_{19}	99,72%	0,00087	0,000692
														333	Сероводород	0,28%	0,000002	0,000002
	ИТОГО:																**0,001744**	**0,001388**

Расчет выбросов от факельных установок

«Методика расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей», утверждена приказом Министра охраны окружающей среды РК от 30.01.2007 № 23-п, с изменениями от 02.04.2008 № 79-п.

Наименование источника выбросов	№ источника выбросов	Время работы	Вид сжигаемой смеси	расход сжигаемой смеси		расход сжигаемой смеси		плотность сжигаемой смеси	Содержание в сжигаемой смеси	Начальная температура смеси	Выброс загрязняющих веществ													
											NO2		NO		SO2		H2S		CO		CH4		сажа	
				м3/ч	тыс.м3/год	кг/ч	т/год	р, кг/м3	H2S																
		t, ч/год							% масс	То, 0С	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
Вертикальная факельная установка	0015	8 760	Покупной газ	50	438,0	37	327,19	0,747	0,0009	25	0,0249	0,785246	0,004046	0,127595	0,000175	0,005519	0,00000015	0,000005	0,2075	6,54372	0,005188	0,163609	0,020750	0,654372
		8 760	Жирные газы			190,180	1665,97	1,280	0,1779	25	0,126787	3,998355	0,020603	0,649736	0,176622	5,569951	0,00015037	0,004742	1,056556	33,31955	0,026414	0,832992	0,105656	3,331968
		8 760	Газы стабилизации			47,945	420,00	1,377	19,9042	42	0,031963	1,007985	0,005194	0,163798	4,981856	157,107811	0,00424136	0,133756	0,266361	8,39996	0,006659	0,209998	0,026636	0,839993
Горизонтальная факельная установка	0065	3 032	Покупной газ	5160	15645,1	3855	11688	0,747	0,0009	25	2,569921	28,051202	0,417612	4,558319	0,018112	0,197696	0,00001542	0,000168	21,416007	233,76	0,5354	5,843998	2,141601	23,376003
		3 318	Заводской газ	2655	8809,3	3855	12792	1,452	0,001	70	2,570223	30,7008	0,417661	4,988877	0,020126	0,240401	0,00001713	0,000205	21,418525	255,839997	0,535463	6,395998	2,141853	25,584006
		2410	Водородсодержащий газ	2400	5784,0	736,8	10400	0,307	0,1776	35	0,4912	4,261651	0,07982	0,692518	0,683118	5,926732	0,00058158	0,005046	4,093333	35,513757	0,102333	0,887841	0,409333	3,551373
		8400	Промстоки			6704,3	56316,00		0,1						3,4999	105,837								
ИТОГО:					**14593,29**		**23192,00**				**5,814994**	**68,805239**	**0,944936**	**11,180843**	**9,379909**	**274,885110**	**0,005006**	**0,143922**	**48,458282**	**573,376984**	**1,211457**	**14,334436**	**4,845829**	**57,337715**

Расчет объема выбрасываемой смеси (V1):

Наименование источника выбросов	Вид сжигаемой смеси	Содержание, %об								Vo	Vпс	B	V1	To	Qn	m	e	n	Спс	Тг
		CH4	C2H6	C3H8	C4H10	C5H12	C6H14	H2S	O2	м3/м3	м3/м3	м3/с	м3/с	гр.С	ккал/м3 (кг)	кг/моль			ккал/м3С	гр.С
Вертикальная факельная установка	Покупной газ	87,56	7,69	0,56	0,0543	0,0065	0,00181	0,00049	0,0107	9,769766	10,76977	0,014	1,283	25	8795,00284	0,018	0,006439876	0,9984	0,4	2050,202
	Жирные газы	43,242	9,496	24,052	18,518	1,25	0,155	0,173		17,71096	18,71096	0,041	6,809	25	16070,451	0,033	0,008719633	0,9984	0,4	2150,069
	Газы стабилизации	29,49489	16,9294	19,55214	7,13083	0,86618	0,03624	19,13654		14,200618	15,20062	0,010	1,331	42	12749,41637	0,033	0,008719633	0,9984	0,4	2117,249
Горизонтальная факельная установка	Покупной газ	87,56	7,69	0,56	0,0543	0,0065	0,00181	0,00049	0,0107	9,769766	10,76977	1,433	131,334	25	8795,00284	0,018	0,006439876	0,9984	0,4	2050,202
	Заводской газ	12,942	17,407	27,899	24,609	0,338	0,072	0,001		18,547411	19,54741	0,738	131,245	70	16916,752	0,035	0,008979978	0,9984	0,4	2210,695
	Водородсодержащий газ	13,018	4,173	1,888	1,236	0,61	0,615	0,039		3,279473	4,279473	0,667	19,764	35	2723,781	0,007	0,004015968	0,9984	0,4	1617,264

Расчет высоты источника выбросов (Н):

№ источника	La	hг, м	d,м	Lсх/d	Wист,м/с	Ar	Lф, м	H, м	Dф, м	Wзв,м/с	Wист/Wзв
Вертикальная факельная установка	17,14	85	0,8	1	0,027781	0,000187	0,323	85,323	0,437	13423,465	0
	17,14	85	0,8	1	0,081359	0,002754	0,511	85,511	0,464	9913,886	0
	17,14	85	0,8	1	0,019844	0,000176	0,320	85,320	0,437	9913,886	0
Горизонтальная факель-ная установка	17,14	2	0,08	1	284,360938	196310,6401	1,105	3,105	0,194	13423,465	0,021
	17,14	2	0,08	1	146,446875	101206,9169	0,987	2,987	0,177	13423,465	0,011
	17,14	2	0,08	1	132,357813	17479,17383	0,733	2,733	0,142	21883,617	0,006

Расчетная методика: "Методика расчета валовых выбросов вредных веществ в атмосферу от организованных источников для предприятий нефтепереработки и нефтехимии", Приложение №15 к № 122-Ө от 24.06.2026 г. (п.2.6 Трубчатые печи)

Количество выбросов веществ (кг/ч) при сжигании топлива в трубчатых печах рассчитывается следующим образом.

а) Сернистый газ:

$$П_{SO_2} = B\left[2S^r b + 1{,}88\left[H_2S\right](1-b)\right]10^{-2}, \quad (25)$$

б) Оксид углерода и метан:

$$П_{CO} \approx 1{,}5Bx10^{-3}; П_{CH_4} \approx 1{,}5Bx10^{-3}; \quad (26)$$

в) Оксиды азота:

$$П_{NO_x} = V_г C_{NO_x}, \quad (27)$$

Производство/Наименование источника	Номер источника выброса	Вид топлива	расход топлива, Вг			время работы, час/год	калорийный эквивалент Эг	расход условного топлива, т/час	содержание сероводорода в газообразном топливе, H2S	Удельный коффициент выбросов, qi, кг/т (Приложение 18 Методики)					Выбросы, т																	
															CH_4			CO			NO			N_2O			S2O			H2S		
			кг/час	т/час	т/год					CH_4	CO	NO	N_2O	H2S	кг/час	г/сек	т/год	кг/час	г/сек	т/год	кг/час	г/сек	т/год	кг/час	г/сек	т/год	кг/час	г/сек	т/год	кг/час	г/сек	т/год
УСТАНОВКА И СТАБИЛИЗАЦИЯ АТ																																
Технологическая печь (0012)	0012	топлив. газ	1044	1,044	9143,7282	8760	1,66	1,733040	0,01	0,11	0,34	1,18	0,06		0,190634	0,052954	1,669954	0,589234	0,163676	5,161686	2,044987	0,568052	17,914088	0,103982	0,028884	0,910886	0,196481	0,054578	1,721172			
		завод-ской газ	140	0,14	1230	8760	1,66	0,232400	0,01	0,11	0,34	1,18	0,06		0,025564	0,007101	0,223941	0,079016	0,021949	0,692180	0,274232	0,076176	2,402272	0,013944	0,003873	0,122149	0,026348	0,007319	0,230808			
Технологическая печь (0013)	0013	топлив. газ	1165	1,165	10201,099	8760	1,66	1,933900	0,01	0,11	0,34	1,18	0,06		0,212729	0,059091	1,863506	0,657526	0,182646	5,759928	2,282002	0,633889	19,990338	0,116034	0,032232	1,016458	0,219253	0,060904	1,920656			
		завод-ской газ	217	0,217	1902	8760	1,66	0,360220	0,01	0,11	0,34	1,18	0,06		0,039624	0,011007	0,347106	0,122475	0,034021	1,072879	0,425060	0,118072	3,723522	0,021613	0,006004	0,189332	0,040839	0,011344	0,357753			
	ИТОГО:														**0,468551**	**0,130153**	**4,104507**	**1,448250**	**0,402292**	**12,686673**	**5,026281**	**1,396189**	**44,030220**	**0,255574**	**0,070993**	**2,238825**	**0,482921**	**0,134145**	**4,230389**			
УСТАНОВКА МОТОРНЫХ ТОПЛИВ																																
БЛОК ГИДРООЧИСТКИ НАФТЫ																																
Печь сырья БГН Н-2001	0060-01	топлив. газ	118	0,118	1035,076	8760	1,66	0,195880	0,01	0,32	1,97	1,47	0,07		0,062682	0,017412	0,549094	0,385884	0,107190	3,380340	0,287944	0,079984	2,522386	0,013712	0,003809	0,120114	0,022208	0,006169	0,194539			
		завод-ской газ	167	0,167	1465,067	8760	1,66	0,277220	0,01	0,32	1,97	1,47	0,07		0,088710	0,024642	0,777100	0,546123	0,151701	4,784041	0,407513	0,113198	3,569817	0,019405	0,005390	0,169991	0,031429	0,008730	0,275322			
Печь сырья БГН Н-2002	0060-02	топлив. газ	438	0,438	3838,3028	8760	1,66	0,727080	0,01	0,32	1,97	1,47	0,07		0,232666	0,064629	2,038154	1,432348	0,397874	12,547365	1,068808	0,296891	9,362755	0,050896	0,014138	0,445845	0,082432	0,022898	0,722101			

Производство/Наименование источника	Номер источника выброса	Вид топлива	расход топлива, Вг			время работы, час/год	калорийный эквивалент Эг	расход условного топлива, т/час	содержание сероводорода в газообразном топливе, H2S	Удельный коффициент выбросов, qi, кг/т (Приложение 18 Методики)					Выбросы, т																	
										CH_4					CH_4			CO			NO			N_2O			S2O			H2S		
			кг/час	т/час	т/год					CH_4	CO	NO	N_2O	H2S	кг/час	г/сек	т/год	кг/час	г/сек	т/год	кг/час	г/сек	т/год	кг/час	г/сек	т/год	кг/час	г/сек	т/год	кг/час	г/сек	т/год
		завод-ской газ	619	0,619	5419,647	8760	1,66	1,027540	0,01	0,32	1,97	1,47	0,07		0,328813	0,091337	2,880402	2,024254	0,562293	17,732463	1,510484	0,419579	13,232838	0,071928	0,019980	0,630088	0,116496	0,032360	1,020503			
Печь сырья БГН Н-2003	0060-03	топлив. газ	188	0,188	1649,6416	8760	1,66	0,312080	0,01	0,32	1,97	1,47	0,07		0,099866	0,027741	0,874826	0,614798	0,170777	5,385627	0,458758	0,127433	4,018717	0,021846	0,006068	0,191367	0,035382	0,009828	0,309943			
		завод-ской газ	214	0,214	1875,6	8760	1,66	0,355240	0,01	0,32	1,97	1,47	0,07		0,113677	0,031577	0,995811	0,699823	0,194395	6,130448	0,522203	0,145056	4,574497	0,024867	0,006907	0,217833	0,040275	0,011187	0,352807			
	ИТОГО:		**1744**	**1,744**	**15283,334**			**2,89504**							**0,926414**	**0,257338**	**8,115387**	**5,703229**	**1,584230**	**49,960284**	**4,255709**	**1,182141**	**37,280010**	**0,202653**	**0,056292**	**1,775238**	**0,328221**	**0,091172**	**2,875215**			
БЛОГ РИФОРМИНГА НАФТЫ																																
Печи Н-2101, Н-2102, Н-2103	0061	топлив. газ	530	0,53	4644,5608	8760	1,66	0,8798	0,01	0,34	0,69	1,6	0,08		0,299132	0,083092	2,620396	0,607062	0,168628	5,317863	1,407680	0,391022	12,331277	0,070384	0,019551	0,616564	0,099746	0,027707	0,873775			
		завод-ской газ	1220	1,22	10690,027	8760	1,66	2,025200	0,01	0,32	1,97	1,47	0,07		0,648064	0,180018	5,677041	3,989644	1,108234	34,949281	2,977044	0,826957	26,078905	0,141764	0,039379	1,241853	0,229604	0,063779	2,011331			
	ИТОГО:		**1750**	**1,75**	**15334,588**										**0,947196**	**0,263110**	**8,297437**	**4,596706**	**1,276862**	**40,267144**	**4,384724**	**1,217979**	**38,410182**	**0,212148**	**0,058930**	**1,858417**	**0,329350**	**0,091486**	**2,885106**			
Печь дожига	0062	топлив. газ	2	0,002	16,01547	8760	1,66	0,003320	0,01	0,18	0,81	1,36	0,145		0,000598	0,000166	0,005238	0,002689	0,000747	0,023557	0,004515	0,001254	0,039553	0,000481	0,000134	0,004217	0,000376	0,000105	0,003297			
	ИТОГО:		**2**	**0,002**	**16,01547**										**0,000598**	**0,000166**	**0,005238**	**0,002689**	**0,000747**	**0,023557**	**0,004515**	**0,001254**	**0,039553**	**0,000481**	**0,000134**	**0,004217**	**0,000376**	**0,000105**	**0,003297**			
СЕКЦИЯ ВАКУУМНОЙ ПЕРЕГОНКИ																																
СВП. Печь нагрева Н-2501	0067-01	топлив-ный газ	348	0,348	3049,5392	8760	1,66	0,577680	0,01	0,24	1,89	0,88	0,05		0,138643	0,038512	1,214513	1,091815	0,303282	9,564301	0,508358	0,141211	4,453220	0,028884	0,008023	0,253024	0,065494	0,018193	0,573724			
	0067-02	завод-ской газ	367	0,367	3213,98	8760	1,66	0,609220	0,01	0,24	1,89	0,88	0,05		0,146213	0,040615	1,280826	1,151426	0,319841	10,086490	0,536114	0,148920	4,696355	0,030461	0,008461	0,266838	0,069069	0,019186	0,605048			
СВП. 8 горелка, кислый газ	0067-03	кислый газ	111	0,111	976,00	8760				5	20		3	9800		0,154167	4,861811		0,616667	19,447200					0,092500	2,917080		4,030840	127,592435		0,004835	0,152466
	ИТОГО:		**826**	**0,826**	**7239,5192**										**0,284856**	**0,233294**	**7,357150**	**2,243241**	**1,239790**	**39,097991**	**1,044472**	**0,290131**	**9,149575**	**0,059345**	**0,108984**	**3,436942**	**0,134563**	**4,068219**	**128,771207**		**0,004835**	**0,152466**
БЛОК ГИДРООЧИСТКИ КОМПОНЕНТОВ ДИЗЕЛЬНОГО ТОПЛИВА																																
Печь нагрева Н-2601. Газ топливный заводской	0069	топлив. газ	128	0,128	1121,1019	8 760	1,66	0,212480	0,01	0,32	1,97	1,47	0,07		0,067994	0,018887	0,595627	0,418586	0,116274	3,666810	0,312346	0,086763	2,736147	0,014874	0,004132	0,130293	0,024090	0,006692	0,211025			
		завод-ской газ	173	0,173	1512,461	8 760	1,66	0,287180	0,01	0,32	1,97	1,47	0,07		0,091898	0,025527	0,805026	0,565745	0,157151	4,955923	0,422155	0,117265	3,698074	0,020103	0,005584	0,176099	0,032559	0,009044	0,285213			
	ИТОГО:		**301**	**0,301**	**2633,5629**			**0,499660**							**0,159892**	**0,044414**	**1,400653**	**0,984330**	**0,273425**	**8,622733**	**0,734500**	**0,204028**	**6,434221**	**0,034976**	**0,009716**	**0,306392**	**0,056648**	**0,015736**	**0,496238**			
	ВСЕГО:		**4623**	**4,623**	**40507,02**			**3,3947**							**2,787507**	**0,928475**	**29,280372**	**14,978446**	**4,777346**	**150,658382**	**15,450201**	**4,291722**	**135,343761**	**0,765177**	**0,305049**	**9,620031**	**1,332080**	**4,400863**	**139,261452**	**0,000000**	**0,004835**	**0,152466**
Примечание: Источник 0067-03 расчитан в соответствии с «Методика расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей» Утверждена Приказом Министра ООС №23П от 31.01.07г																																

Расчет выбросов от стационарных дизельных установок
Приложение № 9 к приказу № 221-Ө Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 года

Максимальный выброс i-ого вещества стационарной дизельной установкой определяется по формуле:

$$M_{сек} = \frac{e_i \times P_э}{3600}, \text{ г/с}$$

Валовый выброс i-ого вещества за год стационарной дизельной установкой определяется по формуле:

$$M_{год} = \frac{q_i \times B_{год}}{1000}, \text{ т/год}$$

Источник выбросов	№ источника	Время работы,	Объем отх. газов	Температура отх. газов	Мощность дизелей	Расход топлива		Выброс загрязняющих веществ															
								азота диоксид		азота оксид		сажа		серы диоксид		углерода оксид		формальдегид		Проп-2-ен-1-аль		С12-С19	
		ч/год	м3/с	С	кВт	кг/ч	т/год	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г
УПН																							
ДНУ-850/90-Р (2 шт., в т.ч. 1 резервный)	0031	500	0,1264	450	254	50,292	25,000	0,419100	0,750000	0,544830	0,9750000	0,0698500	0,125000	0,139700	0,250000	0,3492500	0,625000	0,016764	0,030000	0,016764	0,03	0,1676400	0,300000
Резервный дизельный генератор WS700-PM	0066	250	0,2762	450	536	109,880	25,000	0,915667	0,750000	1,190367	0,9750000	0,1526110	0,125000	0,305222	0,250000	0,7630560	0,625000	0,036627	0,030000	0,036627	0,03	0,3662670	0,300000
ИТОГО:								**1,334767**	**1,500000**	**1,735197**	**1,950000**	**0,222461**	**0,250000**	**0,444922**	**0,500000**	**1,112306**	**1,250000**	**0,053391**	**0,060000**	**0,053391**	**0,060000**	**0,533907**	**0,600000**

Расчетная методика: Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами, Алматы, 1996
п.2 расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах производительностью до 30 т/ч

Количество оксидов азота (в пересчете на NO2), выбрасываемых в единицу времени (т/год, г/с), рассчитывается по формуле:

- диоксид азота:

$$П_{NO2} = 0.001 B Q_i^r K_{NO2} (1-\beta) \qquad [2.7]$$

Расчет выбросов оксидов серы в пересчете на SO2 (т/год, т/ч, г/с), выбрасываемых в атмосферу с дымовыми газами котлоагрегатов в единицу времени, выполняется по формуле:

- диоксид серы:

$$П_{SO2} = 0.02 B S^r (1-\eta^1_{SO2})(1-\eta''_{SO2}) \quad [2.3]$$

Расчет выбросов углерода в единицу времени (т/год, г/с) выполняется по формуле:

- оксид углерода:

$$П_{CO} = 0.001 C_{CO} B \left(1 - \frac{q_4}{100}\right) \qquad [2.4; 2.5]$$
$$C_{CO} = q_3 R Q_i^r$$

Расчет выбросов твердых частиц летучей золы и недогоревшего топлива (т/год, г/с), выбрасываемых в атмосферу с дымовыми газами котлоагрегатов в единицу времени при сжигании твердого топлива и мазута, выполняется по формуле:

$$П_{тв} = B A^r \chi (1-\eta) \qquad (2.1.)$$

Цех, производство	Номер источника выброса	Параметры сточника выброса		Время работы	Коэф-т избытка воздуха	Объем отход. газов	Темп. отход. газов	Вид топлива	Расход топлива				Содерж. в топливе соед.серы		Низшая теплота сгорания	Плотность, р	KNOx	η'SO2	η"SO2	q3	q4	R	β	Выбросы загрязняющих веществ									
		высота	диаметр																					NO2, г/с	оксид азота		диоксид азота		диоксид серы		оксид углерода		сажа	
		h, м	d,м	τ, ч/год	a	V, м3/с	T, C		B, м3/ч	B, тыс.м3	B, кг/ч	B, т/год	SRH, %	[H2S], %	Q,МДж/м3	кг/м3	кг/ГДж								г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
НПЗ																																		
Котельная паровая № 1	0002	18	0,4	4262	1,2	0,9363	150	топливный газ	11,543	49,200			0,00210	0,00140	37,28	0,73	0,088	0	0	0,5	0	0,5	0	0,0105	0,001365	0,020983	0,008400	0,129126	0,000219	0,003361	0,029884	0,458544		
Котельная паровая № 2	0040	18	0,4	3500	1,2	0,9363	150	топливный газ	44,571	156,000			0,00210	0,00140	37,28	0,73	0,088	0	0	0,5	0	0,5	0	0,0406	0,005278	0,066531	0,032480	0,409424	0,000846	0,010658	0,115389	1,453920		
Котельная водогрейная	0003	18	0,4	3456	1,2	0,4271	150	топливный газ	32,986	114,000			0,00210	0,00140	37,28	0,73	0,088	0	0	0,5	0	0,5	0	0,0301	0,003913	0,048619	0,024080	0,299194	0,000626	0,007788	0,085397	1,062480		
Котельная водогрейная (резервная)	0041	18	0,4	120	1,2	0,8497	150	дизтопливо (газойль)			43,3833	5,21	0,60000		42,75	0,8	0,076	0,02	0	0,5	0	0,7	0	0,0392	0,005096	0,002199	0,031360	0,013531	1,162240	0,073757	0,167433	0,072331	0,003013	0,001302
Котельная паровая № 3	0058	18	0,4	8760	1,1	1,6265	150	топливный газ	324,039	2 838,580			0,00210	0,00140	37,28	0,73	0,088	0	0	0,5	0	0,5	0	0,2953	0,038389	1,210607	0,236240	7,449887	0,006150	0,193932	0,838901	26,455566		
Котельная паровая № 4 (Котел № 1)	0059	18	0,4	8760	1,1	2,7281	150	топливный газ	543,503	4 761,082			0,00210	0,00140	37,28	0,73	0,088	0	0	0,5	0	0,5	0	0,4953	0,064389	2,030521	0,396240	12,495517	0,010314	0,325277	1,407069	44,373284		
Котельная паровая № 4 (Котел № 2)	0064	18	0,4	8760	1,1	2,5204	150	топливный газ	502,129	4 398,646			0,00210	0,00140	37,28	0,73	0,088	0	0	0,5	0	0,5	0	0,4576	0,059488	1,875949	0,366080	11,544299	0,009529	0,300515	1,299956	40,995381		
ИТОГО:										**12 317,508**		**5,206**													**0,177918**	**5,255409**	**1,094880**	**32,340978**	**1,189924**	**0,915288**	**3,944029**	**114,871506**	**0,003013**	**0,001302**

Расчетная методика: РНД 211.2.02.09-2004 Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров
п. 8 Выбросы паров нефтепродуктов от теплообменных аппаратов и средств перекачки.
Количество выбросов паров нефтепродуктов в атмосферу из теплообменных аппаратов и средств перекачки определяется в зависимости от типа оборудования, вида продукта, количества оборудования и времени его работы.
Максимальный (разовый) выброс от одной единицы оборудования рассчитываются по формуле:

$$M_{сек} = \frac{Q}{3.6}, \text{ г/с}$$

Q - удельное выделение загрязняющих веществ, кг/час (табл. 8.1);

Годовые (валовые) выбросы от одной единицы оборудования рассчитываются по формуле:

$$M_{год} = \frac{Q \times T}{10^3}, \text{ т/год}$$

T - фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, час.

Расчетная методика "Методических указаний расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефте-продуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов" утвержденной приказом Министра ООС РК от 29.07.2011 г. № 196
Выбросы паров нефтепродуктов от неподвижных уплотнений

Выбросы паров нефтепродуктов от неподвижных уплотнений

$$M_{HУ} = \sum_{i=1}^{l} M_{HУi} = \sum_{i=1}^{l} \sum_{j=1}^{m} g_{HУj} \times n_i \times x_{HMj} \times c_{ji} \quad 6.3.1)$$

Цех, производство, участок, узел	Номер источника выброса	Наименование технологического потока	Наименование источников выделения	Время работы	Кол-во задвижек, шт	Кол-во предохранительных клапанов, шт	Кол-во фланцевых соединений, шт	Кол-во компрессоров, шт	Кол-во теплообменников, шт	Кол-во насосов, шт	Расчетная величина утечки, кг/ч						Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность (в долях единицы) Приложение Б					Код	Загрязняющие вещества	Конц-я загр.в-в в парах нефтепродуктов	Выбросы загрязняющих веществ		
											Приложение Б																
				т, ч/год							ЗРА	Пред. Клап.	ФС	компрессора	теплообменники	насос	ЗРА	Пред. Клап.	ФС	компрессора	насос			%	г/сек	т/год	кг/час
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
Установка стабилизации и АТ "ПРОПАК" (РП "Модернизация технологической установки НПЗ с целью получения, хранения и отгрузки керосина")																											
																									0,172729	**5,44718**	0,62182416
		нефть	ЗРА, ФС	8760	188	6	343		5	5	0,006588	0,111024	0,000288		0,0500	0,0100	0,0700	0,3500	0,0200			0415	пред.углеводороды C_1-C_5	72,46%	0,12515	3,94681	
																						0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	26,80%	0,04629	1,45984	
																						0602	бензол	0,35%	0,000605	0,019070	
																						0621	толуол	0,22%	0,000380	0,011980	
																						0616	ксилол	0,11%	0,000190	0,005990	
																						1716	меркаптаны	0,004%	0,0000069	0,000218	
																						333	сероводород	0,060%	0,00010364	0,0032683	
		отбензиненный стабильный конденсат	ЗРА, ФС, насосы	8760	23	2	51		2	1	0,006588	0,111024	0,000288		0,1000	0,0100	0,0700	0,3500	0,0200					100,00%	**0,082949**	**2,61589**	0,29861724
																						0415	пред.углеводороды C_1-C_5	97,76%	0,08109	2,55729	
																						0333	сероводород	1,97%	0,00163	0,05153	
																						1716	меркаптаны	0,27%	0,00022	0,00706	
Установка стабилизации и АТ "ПРОПАК"	6001	легкая нафта	ЗРА, ФС, насосы	8760	52	2	120		3	3	0,006588	0,111024	0,000288		0,1000	0,0100	0,0700	0,3500	0,0200					100,00%	**0,120108**	**3,78772**	0,43238832
																						0415	пред.углеводороды C_1-C_5	56,22%	0,06752	2,12946	
																						0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	43,11%	0,05178	1,63289	
																						0602	бензол	0,27%	0,00032	0,01023	
																						0616	ксилол	0,10%	0,00012	0,00379	
																						0621	толуол	0,18%	0,00022	0,00682	
																						1716	меркаптаны	0,12%	0,00014	0,00455	
		тяжелая нафта	ЗРА, ФС, насосы	8760	77	2	199		2	4	0,006588	0,111024	0,000288		0,1000	0,0100	0,0700	0,3500	0,0200					100,00%	**0,098437**	**3,10430**	0,35437236
																						0415	пред.углеводороды C_1-C_5	56,34%	0,055459	1,74896	
																						0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	43,11%	0,04244	1,33826	
																						0602	бензол	0,27%	0,00027	0,00838	
																						0616	ксилол	0,10%	0,000098	0,00310	
																						0621	толуол	0,18%	0,00018	0,00559	
		остаток атмосферной перегонки	ЗРА, ФС	8760	55	4	97		3	4	0,006588	0,111024	0,000288		0,0500	0,0100	0,0700	0,3500	0,0200					100,00%	**0,103154**	**3,25308**	0,37135612
																						2754	углеводородыС12-С19	100,00%	0,10315	3,25308	
		газойлевая фракция	ЗРА, ФС, насосы	8760	104	4	166		6	5	0,006588	0,111024	0,000288		0,1000	0,0100	0,0700	0,3500	0,0200					100,00%	**0,237320**	**7,48411**	0,85435004
																						1716	меркаптаны	0,160%	0,0003797	0,011975	
																						2754	углеводородыС12-С19	99,84%	0,2369	7,472130	
		керосин	ЗРА, ФС	8760	8	4	30				0,006588	0,111024	0,000288				0,0700	0,3500	0,0200			2732	керасин	100,00%	**0,044249**	**1,39543**	0,15929568
Реагентное хозяйство	6002	Диэтиленгликоль	ЗРА, ФС	8760	260		266			1	0,006588		0,000288			0,0100	0,0700		0,0200			1078	этиленгликоль	100%	**0,036509**	**1,15136**	0,13143376

Цех, производство, участок, узел	Номер источника выброса	Наименование технологического потока	Наименование источников выделения	Время работы	Кол-во задвижек, шт	Кол-во предохранительных клапанов, шт	Кол-во фланцевых соединений, шт	Кол-во компрессоров, шт	Кол-во теплообменников, шт	Кол-во насосов, шт	Расчетная величина утечки, кг/ч						Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность (в долях единицы) Приложение Б					Код	Загрязняющие вещества	Конц-я загр.в-в в парах нефтепродуктов	Выбросы загрязняющих веществ		
											Приложение Б																
				т, ч/год							ЗРА	Пред. Клап.	ФС	компрессора	теплообменники	насос	ЗРА	Пред. Клап.	ФС	компрессора	насос			%	г/сек	т/год	кг/час
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
		растовр щелочи	насосы	8760	39	2	981			1	0,006588	0,111024	0,000288			0,0100	0,0700	0,3500	0,0200			0150	натрий гидроксид	100%	**0,030931**	**0,97545**	0,1113526
		раствор каустика	ЗРА, ФС, насосы	8760	31		51			1	0,006588		0,000288			0,0100	0,0700		0,0200						**0,006830**	**0,21541**	0,02458972
																						0150	натрий гидроксид	50%	0,00342	0,10770	
																						0155	натрий карбонат	50%	0,00342	0,10770	
		раствор аммиака	ЗРА, ФС, насосы	8760	39		24			3	0,006588		0,000288			0,0100	0,0700		0,0200			0303	аммиак	100%	**0,013368**	**0,42156**	0,0481234 8
		Ингибитор коррозии	ЗРА, ФС, насосы	8760	40		24			3	0,006588		0,000288			0,0100	0,0700		0,0200						**0,013496**	**0,42560**	0,0485846 4
																						1078	этиленгликоль	60%	0,00810	0,255360	
																							газойль	40%			
																						1716	меркаптаны	0,16%	0,00001	0,000270	
																						2754	углеводор.C_{12-19}	99,84%	0,00539	0,169970	
		Десульфон СНПХ-1200	ЗРА, ФС, насосы	8760	3		6			1	0,006588		0,000288			0,0100	0,0700		0,0200						**0,003172**	**0,10002**	0,0114180 4
																						1078	этиленгликоль	60%	0,00190	0,06001	
																						2754	углеводор.C_{12-19}	40%	0,00127	0,04001	
		деэмульгатор	ЗРА, ФС, насосы	8760	23		36			2	0,006588		0,000288			0,0100	0,0700		0,0200						**0,008559**	**0,26993**	0,0308140 4
																						3401	деэмульгатор	75%	0,00642	0,20245	
Узел автонали-ва керосина	6124	керосин	ЗРА, ФС, ППК	8760	15	2	49				0,006588	0,111024	0,000288				0,0700	0,3500	0,0200			2732	керасин	100,00%	**0,023588**	**0,74387**	0,0849164 4
Узел подогрева теплоносителя	6004	Диэтиленгликоль	ЗРА, ФС, насосы	8760	260		266		2	2	0,006588		0,000288		0,1000	0,0100	0,0700		0,0200						**0,094843**	**2,99096**	0,3414337 6
																						1078	этиленгликоль	50%	0,04742	1,49548	
Промпарк																											
Промпарк	6010-01	нафта прямогонная	ЗРА, ФС, насосы	8760	67	4	140			1	0,012996	0,088020	0,000396			0,0100	0,3650	0,2500	0,0500						**0,116280**	**3,66702**	0,4186091 8
																						0415	пред.углеводороды C_1-C_5	55,94%	0,06505	2,05133	
																						0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	43,11%	0,05013	1,58085	
																						0602	бензол	0,27%	0,00031	0,00990	
																						0616	ксилол	0,10%	0,00012	0,00367	
																						0621	толуол	0,18%	0,00021	0,00660	
																						1716	меркаптаны	0,40%	0,00047	0,01467	
		нафта тяжелая гидроочищенная	ЗРА, ФС, насосы	8760	67	4	139			1	0,012996	0,088020	0,000396			0,0100	0,3650	0,2500	0,0500						**0,116275**	**3,66684**	0,4185893 8
																						0415	пред.углеводороды C_1-C_5	56,34%	0,06551	2,06590	
																						0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	43,11%	0,05013	1,58078	
																						0602	бензол	0,27%	0,00031	0,00990	
																						0616	ксилол	0,10%	0,00012	0,00367	
																						0621	толуол	0,18%	0,00021	0,00660	

Цех, производство, участок, узел	Номер источника выброса	Наименование технологического потока	Наименование источников выделения	Время работы	Кол-во задвижек, шт	Кол-во предохранительных клапанов, шт	Кол-во фланцевых соединений, шт	Кол-во компрессоров, шт	Кол-во теплообменников, шт	Кол-во насосов, шт	Расчетная величина утечки, кг/ч						Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность (в долях единицы) Приложение Б					Код	Загрязняющие вещества	Конц-я загр.в-в в парах нефтепродуктов	Выбросы загрязняющих веществ		
											Приложение Б																
				т, ч/год							ЗРА	Пред. Клап.	ФС	компрессора	теплообменники	насос	ЗРА	Пред. Клап.	ФС	компрессора	насос			%	г/сек	т/год	кг/час
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
		нефть	ЗРА, ФС	8760	10		20				0,006588	0,111024	0,000288			0,0100	0,0700	0,3500	0,0200						**0,001313**	**0,04141**	0,0047268
																						0415	пред.углеводороды C_1-C_5	72,46%	0,00095	0,03000	
																						0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	26,80%	0,00035	0,01110	
																						0602	бензол	0,35%	0,000005	0,000140	
																						0621	толуол	0,22%	0,000003	0,000090	
																						0616	ксилол	0,11%	0,000001	0,000050	
																						1716	меркаптаны	0,004%	0,0000001	0,000002	
																						333	сероводород	0,060%	0,00000079	0,0000248	
		Изориформат (бензин)	ЗРА, ФС	8760	64	4	139			1	0,012996	0,088020	0,000396			0,0100	0,3650	0,2500	0,0500						**0,112322**	**3,54218**	0,4043587 6
																						0415	пред.углеводороды C_1-C_5	67,67%	0,07601	2,39700	
																						0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	25,01%	0,02809	0,88590	
																						0501	пентилены	2,50%	0,00281	0,08855	
																						0602	бензол	2,30%	0,00258	0,08147	
																						0616	ксилол	0,29%	0,00033	0,01027	
																						0621	толуол	2,17%	0,00244	0,07687	
																						0627	этилбензол	0,06%	0,00007	0,00213	
	6010-02	остаток атмосферной перегонки	ЗРА, ФС, насосы	8760	58		116			1	0,006588	0,111024	0,000288			0,0100	0,0700	0,3500	0,0200						**0,010393**	**0,32776**	0,0374154 4
																						2754	пред.углеводороды C_{12}-C_{19}	100,00%	0,01039	0,32776	
		газойлевая фракция	ЗРА, ФС, насосы	8760	25		47			1	0,006588		0,000288			0,0100	0,0700	0,3500	0,0200					100,00%	**0,006055**	**0,19097**	0,0217997 2
																						1716	меркаптаны	0,160%	0,00001	0,00031	
																						2754	углеводороды С12-С19	99,84%	0,00605	0,19066	
		некондиция	ЗРА, ФС, насосы	8760	20		49			1	0,006588		0,000288			0,0100	0,0700		0,0200						**0,005418**	**0,17087**	0,0195054 4
																						0415	пред.углеводороды C_1-C_5	72,46%	0,00393	0,12380	
																						0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	26,80%	0,00145	0,04579	
																						0602	бензол	0,35%	0,00002	0,00060	
																						0621	толуол	0,22%	0,00001	0,00038	
																						0616	ксилол	0,11%	0,00001	0,00019	
																						1716	меркаптаны	0,004%	0,0000002	0,00001	
																						333	сероводород	0,060%	0,0000033	0,000103	
		Фракция газойлевая гидроочищенная	ЗРА, ФС, насосы	8760						1	0,006588		0,000288			0,0100	0,0700		0,0200						**0,002778**	**0,08760**	0,01
																						2754	углеводороды С12-С19	100,00%	0,00278	0,08760	
Очистные сооружения	6045	некондиционные нефтепродукты	ЗРА, ФС, насосы	8760	1		4			1	0,006588		0,000288			0,0100	0,0700		0,0200				*Состав как Н/лов.*	100,000%	**0,002912**	**0,09184**	0,0104842
																						0415	Предельные С1-С5	82,380%	0,00239910	0,075660	
																						0501	Амилены	5,540%	0,00016130	0,005090	

Цех, производство, участок, узел	Номер источника выброса	Наименование технологического потока	Наименование источников выделения	Время работы	Кол-во задвижек, шт	Кол-во предохранительных клапанов, шт	Кол-во фланцевых соединений, шт	Кол-во компрессоров, шт	Кол-во теплообменников, шт	Кол-во насосов, шт	Расчетная величина утечки, кг/ч						Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность (в долях единицы) Приложение Б					Код	Загрязняющие вещества	Конц-я загр.в-в в парах нефтепродуктов	Выбросы загрязняющих веществ		
											Приложение Б																
				т, ч/год							ЗРА	Пред. Клап.	ФС	компрессора	теплообменники	насос	ЗРА	Пред. Клап.	ФС	компрессора	насос			%	г/сек	т/год	кг/час
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
																						0602	Бензол	2,600%	0,00007570	0,002390	
																						0621	Толуол	5,570%	0,00016220	0,005120	
																						0616	Ксилол	2,770%	0,00008070	0,002540	
																						1071	Фенол	0,390%	0,00001140	0,000360	
																						0333	Сероводород	0,750%	0,00002180	0,000690	
Узел компремирования газов выветривания и стабилизации (УКГ)	6049	газы выветривания и стабилизации	ЗРА, фланцы, насосы, компрессоры	8760	75		150	1	3	1	0,006588		0,000288	0,7500	0,1000	0,0100	0,0700		0,0200						**0,304292**	**9,59615**	1,095451
																						0333	сероводород	20,59%	0,06265	1,97585	
																						0337	оксид углерода	10,43%	0,03174	1,00088	
																						0415	углеводор.C_1-C_5	68,83%	0,20944	6,60503	
																						0416	углеводор.C_6-C_{10}	0,15%	0,00046	0,01439	
Узел подогрева нефти	6050	нефть	ЗРА	8760	7	1	24		2		0,006588	0,111024	0,000288		0,0500	0,0100	0,0700	0,3500	0,0200						**0,039507**	**1,24589**	0,14222476
																						0415	пред.углеводороды C_1-C_5	72,46%	0,02863	0,90272000	
																						0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	26,80%	0,01059	0,33390000	
																						0602	бензол	0,35%	0,000138	0,00436000	
																						0621	толуол	0,22%	0,000087	0,00274000	
																						0616	ксилол	0,11%	0,000043	0,00137000	
																						1716	меркаптаны	0,004%	0,0000016	0,00004980	
																						333	сероводород	0,060%	0,00002370	0,00074750	
Узел приема нефти	6055	нефть	ЗРА, ФС, насосы	8760	10		20			1	0,006588		0,000288			0,0100	0,0700	0,3500	0,0200						**0,004091**	**0,12901**	0,014726
																						0415	пред.углеводороды C_1-C_5	72,46%	0,00296402	0,0934700	
																						0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	26,80%	0,00109633	0,03457	
																						0602	бензол	0,35%	0,00001432	0,00045	
																						0621	толуол	0,22%	0,00000900	0,00028	
																						0616	ксилол	0,11%	0,00000450	0,00014	
																						1716	меркаптаны	0,004%	0,00000016	0,000010	
																						333	сероводород	0,060%	0,00000245	0,000077	
Подпорная насосная	6056	нефть	ЗРА, ФС, насосы	8760	5		22			4	0,006588		0,000288			0,0100	0,0700		0,0200						**0,011787**	**0,37171**	0,04243252
																						0415	пред.углеводороды C_1-C_5	72,46%	0,00854025	0,26933	
																						0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	26,80%	0,00315887	0,09962	
																						0602	бензол	0,35%	0,00004125	0,00130	
																						0621	толуол	0,22%	0,00002593	0,00082	
																						0616	ксилол	0,11%	0,00001297	0,00041	
																						1716	меркаптаны	0,004%	0,00000047	0,00001	

Цех, производство, участок, узел	Номер источника выброса	Наименование технологического потока	Наименование источников выделения	Время работы	Кол-во задвижек, шт	Кол-во предохранительных клапанов, шт	Кол-во фланцевых соединений, шт	Кол-во компрессоров, шт	Кол-во теплообменников, шт	Кол-во насосов, шт	Расчетная величина утечки, кг/ч						Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность (в долях единицы) Приложение Б					Код	Загрязняющие вещества	Конц-я загр.в-в в парах нефтепродуктов	Выбросы загрязняющих веществ		
											Приложение Б																
				т, ч/год							ЗРА	Пред. Клап.	ФС	компрессора	теплообменники	насос	ЗРА	Пред. Клап.	ФС	компрессора	насос			%	г/сек	т/год	кг/час
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
																						333	сероводород	0,060%	0,000007070	0,000223	
Насосная станция подачи нефти, газойль, ОАП, ФГГ, некондиция	6057	нефть	ЗРА, ФС, насосы	8760	5		14			5	0,006588		0,000288			0,0100	0,0700		0,0200						**0,014552**	**0,45891**	0,05238644
																						0415	пред.углеводороды C_1-C_5	72,46%	0,0105436400	0,33250	
																						0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	26,80%	0,0038999	0,12299	
																						0602	бензол	0,35%	0,0000509	0,00161	
																						0621	толуол	0,22%	0,0000320	0,00101	
																						0616	ксилол	0,11%	0,0000160	0,00050	
																						1716	меркаптаны	0,004%	0,0000006	0,000018	
																						333	сероводород	0,060%	0,00000873	0,000275	
		остаток атмосферной перегонки	ЗРА, ФС, насосы	8760						2	0,006588	0,111024	0,000288			0,0100	0,0700	0,3500	0,0200						**0,005556**	**0,17520**	0,02
																						2754	пред.углеводороды C_{12}-C_{19}	100,00%	0,00556	0,17520	
		газойлевая фракция	ЗРА, ФС, насосы	8760						1	0,006588		0,000288			0,0100	0,0700	0,3500	0,0200					100,00%	**0,002778**	**0,08760**	0,01
																						1716	меркаптаны	0,160%	0,000004	0,00014	
																						2754	углеводородыС12-С19	99,84%	0,00277	0,08746	
		некондиция	ЗРА, ФС, насосы	8760						1	0,006588		0,000288			0,0100	0,0700		0,0200						**0,002778**	**0,08760**	0,01
																						0415	пред.углеводороды C_1-C_5	72,46%	0,00201	0,06347	
																						0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	26,80%	0,00074	0,02348	
																						0602	бензол	0,35%	0,00001	0,00031	
																						0621	толуол	0,22%	0,00001	0,00019	
																						0616	ксилол	0,11%	0,000003	0,00010	
																						1716	меркаптаны	0,004%	0,0000001	0,000004	
																						333	сероводород	0,060%	0,00000167	0,000053	
		Фракция газойлевая гидроочищенная	ЗРА, ФС, насосы	8760						2	0,006588		0,000288			0,0100	0,0700		0,0200						**0,005556**	**0,17520**	0,02
																						2754	углеводородыС12-С19	100,00%	0,00556	0,17520	
Автоналив светлых нефтепродуктов	6058	газойлевая фракция	ЗРА, ФС	8760	6	1	14			1	0,006588	0,111024	0,000288			0,0100	0,0700	0,3500	0,0200						**0,014363**	**0,45294**	0,051706
																						1716	меркаптаны	0,160%	0,000023	0,000725	
																						2754	С12-С19	99,84%	0,014340	0,45222	
		вакуумный газойль	ЗРА, ФС	8760	2		4			1	0,006588		0,000288			0,0100	0,0700		0,0200						**0,003040**	**0,09588**	0,0109453636
																						2754	пред.углеводороды C_{12}-С19	100,00%	0,00304	0,09588	
Автоналив темных нефтепродуктов	6078	Гудрон	ЗРА, ФС	8760	7	1	16			1	0,006588	0,111024	0,000288			0,0100	0,0700	0,3500	0,0200						**0,014494**	**0,45709**	0,05217868
																						2754	С12-С19	100,000%	0,014494	0,457085	
		Котельное топливо	ЗРА, ФС	8760	7	1	16			1	0,006588	0,111024	0,000288			0,0100	0,0700	0,3500	0,0200						**0,014494**	**0,45709**	0,05217868
																						2754	С12-С19	100,000%	0,014494	0,457085	

Цех, производство, участок, узел	Номер источника выброса	Наименование технологического потока	Наименование источников выделения	Время работы	Кол-во задвижек, шт	Кол-во предохранительных клапанов, шт	Кол-во фланцевых соединений, шт	Кол-во компрессоров, шт	Кол-во теплообменников, шт	Кол-во насосов, шт	Расчетная величина утечки, кг/ч						Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность (в долях единицы) Приложение Б					Код	Загрязняющие вещества	Конц-я загр.в-в в парах нефтепродуктов	Выбросы загрязняющих веществ		
											Приложение Б																
				т, ч/год							ЗРА	Пред. Клап.	ФС	компрессора	теплообменники	насос	ЗРА	Пред. Клап.	ФС	компрессора	насос			%	г/сек	т/год	кг/час
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
Насосная станция	6080	нафта прямогонная	насосы	8760						1	0,012996		0,000396			0,0100	0,3650	0,2500	0,0500						**0,002778**	**0,08760**	0,01
																						0415	пред.углеводороды C_1-C_5	56,22%	0,001560	0,04925	
																						0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	43,11%	0,001200	0,03776	
																						0602	бензол	0,27%	0,000010	0,00024	
																						0616	ксилол	0,10%	0,000003	0,00009	
																						0621	толуол	0,18%	0,000010	0,00016	
																						1716	меркаптаны	0,40%	0,000011	0,00035	
		Нафта тяжелая гидроочищенная	насосы	8760						1	0,012996		0,000396			0,0100	0,3650	0,2500	0,0500						**0,002778**	**0,08760**	0,01
																						0415	пред.углеводороды C_1-C_5	56,34%	0,0015700	0,049350	
																						0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	43,11%	0,0012000	0,037760	
																						0602	бензол	0,27%	0,0000080	0,000240	
																						0616	ксилол	0,10%	0,0000030	0,000090	
																						0621	толуол	0,18%	0,0000100	0,000160	
		Изориформат (бензин)	насосы	8760						1	0,012996		0,000396			0,0100	0,3650	0,2500	0,0500						**0,002778**	**0,08760**	0,01
																						0415	пред.углеводороды C_1-C_5	67,67%	0,00188	0,05928	
																						0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	25,01%	0,00069	0,02191	
																						0501	пентилены	2,50%	0,00007	0,00219	
																						0602	бензол	2,30%	0,00006	0,00201	
																						0616	ксилол	0,29%	0,00001	0,00025	
																						0621	толуол	2,17%	0,00006	0,00190	
																						0627	этилбензол	0,06%	0,000002	0,00005	
УСТАНОВКА ПРОИЗВОДСТВА БЕНЗИНА																											
Установка моторных топлив	6095-01	бензин	ЗРА, ФС, теплообменники, насосы	8760	38	38	76				0,012996	0,088020	0,000396				0,3650	0,2500	0,0300						**0,282597**	**8,91196**	1,0173474
																						0415	пред.углеводороды C_1-C_5	67,67%	0,19123	6,03073	
																						0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	25,01%	0,07068	2,22888	
																						0501	пентилены	2,50%	0,00706	0,22280	
																						0602	бензол	2,30%	0,00650	0,20498	
																						0616	ксилол	0,29%	0,00082	0,02584	
																						0621	толуол	2,17%	0,00613	0,19339	
																						0627	этилбензол	0,06%	0,00017	0,00535	
РП "Монтаж дублирующих предохранительных клапанов технологического оборудования Блока УМТ на НПЗ АО «Конденсат»																											
Установка моторных топлив	**6095-02**	легкая нафта	ЗРА, ФС, насосы	8760	13		56				0,006588		0,000288				0,0700		0,0200					100,00%	**0,001755**	**0,05534**	0,00631764
																						0415	пред.углеводороды C_1-C_5	56,22%	0,00099	0,03111	
																						0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	43,11%	0,00076	0,02386	
																						0602	бензол	0,27%	0,00000	0,00015	
																						0616	ксилол	0,10%	0,00000	0,00006	

Цех, производство, участок, узел	Номер источника выброса	Наименование технологического потока	Наименование источников выделения	Время работы	Кол-во задвижек, шт	Кол-во предохранительных клапанов, шт	Кол-во фланцевых соединений, шт	Кол-во компрессоров, шт	Кол-во теплообменников, шт	Кол-во насосов, шт	Расчетная величина утечки, кг/ч						Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность (в долях единицы) Приложение Б					Код	Загрязняющие вещества	Конц-я загр.в-в в парах нефтепродуктов	Выбросы загрязняющих веществ		
											Приложение Б																
				т, ч/год							ЗРА	Пред. Клап.	ФС	компрессора	теплообменники	насос	ЗРА	Пред. Клап.	ФС	компрессора	насос			%	г/сек	т/год	кг/час
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
																						0621	толуол	0,18%	0,00000	0,00010	
																						1716	меркаптаны	0,12%	0,00000	0,00007	
		нафта тяжелая гидроочищенная	ЗРА, ФС, насосы	8760	13		56				0,012996		0,000396				0,3650		0,0500					100,00%	**0,017437**	**0,54991**	0,06277482
																						0415	пред.углеводороды C_1-C_5	56,34%	0,009824	0,30982	
																						0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	43,11%	0,00752	0,23707	
																						0602	бензол	0,27%	0,00005	0,00148	
																						0616	ксилол	0,10%	0,000017	0,00055	
																						0621	толуол	0,18%	0,00003	0,00099	
		изориформат (бензин)	ЗРА, ФС	8760	4		20				0,012996		0,000396				0,3650		0,0500					100,00%	**0,005381**	**0,16968**	0,01937016
																						0415	пред.углеводороды C_1-C_5	67,67%	0,00364	0,11482	
																						0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	25,01%	0,00135	0,04244	
																						0501	пентилены	2,50%	0,00013	0,00424	
																						0602	бензол	2,30%	0,00012	0,00390	
																						0616	ксилол	0,29%	0,00002	0,00049	
																						0621	толуол	2,17%	0,00012	0,00368	
																						0627	этилбензол	0,06%	0,000003	0,00010	
		жидкие и газообразные углеводороды	ЗРА, ФС	8760	12		60				0,006588		0,000288				0,0700		0,0200					100,00%	**0,001633**	**0,05150**	0,00587952
																						0415	пред.углеводороды C_1-C_5	72,46%	0,00118	0,03732	
																						0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	26,80%	0,00044	0,01380	
																						0602	бензол	0,35%	0,00001	0,00018	
																						0621	толуол	0,22%	0,00000	0,00011	
																						0616	ксилол	0,11%	0,00000	0,00006	
																						1716	меркаптаны	0,004%	0,00000	0,00000	
																						333	сероводород	1,88%	0,000031	0,00097	
		газообразные углеводороды	ЗРА, ФС	8760	4		20				0,006588		0,000288				0,0700		0,0200					100,00%	**0,000544**	**0,01717**	0,00195984
																						0333	сероводород	0,04%	0,00000	0,00001	
																						0337	оксид углерода	10,43%	0,00006	0,00179	
																						0415	пред.углеводороды C_1-C_5	68,83%	0,00037	0,01182	
																						0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	0,15%	0,00000	0,00003	
		нафта прямогонная	ЗРА, ФС	8760	9		39				0,012996		0,000396				0,3650		0,0500						**0,012073**	**0,38075**	0,04346406
																						0415	пред.углеводороды C_1-C_5	56,22%	0,006790	0,21405	
																						0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	43,11%	0,005200	0,16414	
																						0602	бензол	0,27%	0,000030	0,00103	
																						0616	ксилол	0,10%	0,000012	0,00038	

Цех, производство, участок, узел	Номер источника выброса	Наименование технологического потока	Наименование источников выделения	Время работы	Кол-во задвижек, шт	Кол-во предохранительных клапанов, шт	Кол-во фланцевых соединений, шт	Кол-во компрессоров, шт	Кол-во теплообменников, шт	Кол-во насосов, шт	Расчетная величина утечки, кг/ч						Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность (в долях единицы) Приложение Б					Код	Загрязняющие вещества	Конц-я загр.в-в в парах нефтепродуктов	Выбросы загрязняющих веществ		
											Приложение Б																
				т, ч/год							ЗРА	Пред. Клап.	ФС	компрессора	теплообменники	насос	ЗРА	Пред. Клап.	ФС	компрессора	насос			%	г/сек	т/год	кг/час
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
																						0621	толуол	0,18%	0,000020	0,00069	
																						1716	меркаптаны	0,40%	0,000048	0,00152	
		топливный газ	ЗРА, ФС	8760	5		24				0,020988		0,000720				0,2930		0,0300						**0,008685**	**0,27389**	0,03126582
																						0415	пред.углеводороды C_1-C_5	99,998%	0,008680	0,27388	
																						333	сероводород	0,00090%	0,000000	0,00000	
																						1716	меркаптаны	0,00097%	0,000000	0,00000	
		этиленгликоль	ЗРА, ФС	8760	2		11			1	0,012996		0,000396				0,3650		0,0500			1078	этиленгликоль	100%	**0,002696**	**0,08502**	0,00970488
		диэтаноламин	ЗРА, ФС	8760	1		4				0,012996		0,000396				0,3650		0,0500						**0,001340**	**0,04225**	0,00482274
																						333	сероводород	8,060%	0,000110	0,00341	
																						1880	диэтаноламин	91,94000%	0,001230	0,03884	
		водородсодержащий газ	ЗРА, ФС	8760	23		80				0,012996		0,000396				0,3650		0,0500						**0,030746**	**0,96960**	0,11068542
																						0415	пред.углеводороды C_1-C_5	71,263%	0,021910	0,69097	
																						0416	пред.углеводороды C_6-C_{10}	7,097%	0,002180	0,06881	
																						333	сероводород	0,32900%	0,000100	0,00319	
РП «Узел деаэрации сырья блока гидроочистки нафты»																											
Узел деаэрации сырья блока гидроочистки нафты	**6095-03**	нафта прямогонная	ЗРА, ФС	8760	17		8		2		0,012996		0,000396		0,2		0,365		0,05						**0,13355516**	**4,21179556**	0,48079858
																						415	пред.углеводороды C_1-C5	17,660%	0,023586	0,743803	
																						416	пред.углеводороды C_6-C10	72,120%	0,096320	3,037547	
																						602	бензол	1,040%	0,001389	0,043803	
																						627	этилбензол	0,580%	0,000775	0,024428	
																						621	толуол	2,870%	0,003833	0,120879	
																						616	ксилол	3,550%	0,004741	0,149519	
																						2754	пред.углеводороды C_{12}-C19	2,190%	0,002925	0,092238	
Технологический трубопровод топливного газа	6100	топливный газ	ЗРА, ФС	8760	77	3	152		1	1	0,020988	0,136008	0,00072		0,2	0,01	0,293	0,46	0,03						**0,242912**	**7,66048**	0,87448451
																						0415	Углеводороды C1-C5	99,998%	0,242908	7,660339	
																						0333	Сероводород	0,00093%	0,000002	0,000071	
																						1716	Меркаптаны	0,000970%	0,000002	0,000074	
Секция вакуумной перегонки	6104	этиленгликоль	Насосы	8760						3						0,0700									**0,058333**	**1,83960**	0,21
																						1078	этиленгликоль	100,00%	0,05833	1,83960	
	6105	этиленгликоль	теплообменники	8760					3						0,1000										**0,083333**	**2,62800**	0,3
																						1078	этиленгликоль	100,00%	0,08333	2,62800	
	6106	этиленгликоль	ЗРА, ФС	8760	29		104				0,012996		0,000396			0,0700	0,3650		0,0500						**0,038784**	**1,22309**	0,13962186
																						1078	этиленгликоль	100,00%	0,03878	1,22309	

Цех, производство, участок, узел	Номер источника выброса	Наименование технологического потока	Наименование источников выделения	Время работы	Кол-во задвижек, шт	Кол-во предохранительных клапанов, шт	Кол-во фланцевых соединений, шт	Кол-во компрессоров, шт	Кол-во теплообменников, шт	Кол-во насосов, шт	Расчетная величина утечки, кг/ч						Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность (в долях единицы) Приложение Б					Код	Загрязняющие вещества	Конц-я загр.в-в в парах нефтепродуктов	Выбросы загрязняющих веществ		
											Приложение Б																
				т, ч/год							ЗРА	Пред. Клап.	ФС	компрессора	теплообменники	насос	ЗРА	Пред. Клап.	ФС	компрессора	насос			%	г/сек	т/год	кг/час
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
	6107	вакуумный газойль	теплообменники	8760					2						0,0500										**0,02777778**	**0,87600000**	0,10000000
																						2754	пред.углеводороды C_{12}-C19	100,00%	0,02778	0,87600	
	6108	вакуумный газойль	ЗРА, Пред.кл., ФС	8760	126	20	265				0,012996	0,088020	0,000396			0,0300	0,3650	0,2500	0,0500						**0,28973140**	**9,136969443**	1,04303304
																						2754	пред.углеводороды C_{12}-C19	100,00%	0,28973	9,13697	
	6110	вакуумный газойль	ЗРА, Пред.кл., ФС	8760	847	25	1869				0,012996	0,088020	0,000396			0,0300	0,3650	0,2500	0,0500						**1,27914155**	**40,33900792**	4,60490958
																						2754	пред.углеводороды C_{12}-C19	100,00%	1,27914	40,33901	
СЕКЦИЯ ГИДРООЧИСТКИ																											
Секция гидроочистки	6113	вакуумный газойль	ЗРА, ФС, предохранительные клапаны	8000	30	23	2755				0,012996	0,088020	0,000396			0,0100	0,3650	0,2500	0,0500						**0,19526950**	**5,623761600**	0,70297020
																						2754	пред.углеводороды C_{12}-C19	100,00%	0,19527	5,62376	
Подача газа к печи Н-2001	6112-02	топливный газ	ЗРА, ФС	8760	8		16				0,020988		0,00072				0,293		0,03						**0,01376152**	**0,43398328**	0,04954147
																						415	пред.углеводороды C_1-C5	83,853%	0,011539	0,363908	
																						416	пред.углеводороды C_6-C10	0,122%	0,000017	0,000529	
Узел подогрева сырья Блока гидроочистки нафты	6112-03	нафта прямогонная	ЗРА, ФС	8760	17		8		2		0,012996		0,00040		0,2		0,365		0,05						**0,13355516**	**4,211795556**	0,48079858
																						415	пред.углеводороды C_1-C5	17,660%	0,023586	0,743803	
																						416	пред.углеводороды C_6-C10	72,120%	0,096320	3,037547	
																						602	бензол	1,040%	0,001389	0,043803	
																						627	этилбензол	0,580%	0,000775	0,024428	
																						621	толуол	2,870%	0,003833	0,120879	
																						616	ксилол	3,550%	0,004741	0,149519	
																						2754	пред.углеводороды C_{12}-C19	2,190%	0,002925	0,092238	
Узел подогрева сырья Блока гидроочистки нафты	6112-04	водородсодержащий газ	ЗРА, ФС	8760	1						0,012996		0,00040		0,2		0,365		0,05						**0,00131765**	**0,041553441**	0,00474354
																						415	пред.углеводороды C_1-C5	71,263%	0,000939	0,029612	
																						416	пред.углеводороды C_6-C10	7,097%	0,000094	0,002949	
																						333	Сероводород	0,178%	0,000002	0,000074	
Узел подогрева сырья Блока гидроочистки нафты	6112-05	заводской газ	ЗРА, ФС	8760	3						0,020988		0,00040				0,293		0,05						**0,00512457**	**0,161608422**	0,01844845
																						415	пред.углеводороды C_1-C5	99,317%	0,005090	0,160505	
																						416	пред.углеводороды C_6-C10	0,023%	0,000001	0,000037	
ИТОГО:																										**148,266579**	

Расчетная методика: РНД 211.2.02.09-2004 «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров»

5.3 Выбросы паров индивидуальных веществ

Выбросы паров жидкости рассчитываются по формулам:

- максимальные выбросы (M, г/с)

$$M = \frac{0.445 \times P_t \times m \times K_p^{max} \times K_B \times V_ч^{max}}{10^2 \times (273 + t_ж^{max})}, \quad (5.3.1)$$

- годовые выбросы (G, т/год)

$$G = \frac{0.160 \times (P_t^{max} \times K_B + P_t^{min}) \times m \times K_p^{ср} \times K_{ОБ} \times B}{10^4 \times \rho_ж \times (546 + t_ж^{max} + t_ж^{min})}, \quad (5.3.2)$$

пункт 5.4 - Выбросы паров многокомпонентных жидких смесей известного состава

Выбросы i-го компонента паров жидкости рассчитываются по формулам:

- максимальные выбросы:

$$M_i = \frac{0.445 \times P_{ti} \times X_i \times K_p^{max} \times K_B \times V_ч^{max}}{10^2 \times \sum (X_i : m_i) \times (273 + t_ж^{max})}, \text{ г/с} \quad (5.4.1)$$

- годовые выбросы:

$$G_i = \frac{0.16 \times (P_{ti}^{max} \times K_B + P_{ti}^{min}) \times X_i \times K_p^{ср} \times K_{ОБ} \times B \times \sum (X_i : \rho_i)}{10^4 \times \sum (X_i : m_i) \times (546 + t_ж^{max} + t_ж^{min})}, \text{ т/год} \quad (5.4.2)$$

Наименование источника выбросов	Номер источника выброса	Наименование реагента	Хар-ка резервуара		Характеристика жидкости							Производительность закачки в резервуар	Опытные зачения коэффициентов принимаются по данным приложений методики				Годовая оборачиваемость резеров по 5.1.9	Xi:pi	Xi:mi	Ci	Код	Загрязняющие вещества	Выбросы загрязняющих веществ	
			объем резервуара	Количество резервуаров	Расход раствора реагента	Плотность	Температура		Давление паров		Молекулярная масса паров жидкости		Прил. 8	Прил. 8	Прил. 9	Прил. 10							г/сек	т/год
			Vp ,м3	Np, шт	B, т/год	p, т/м3	$t_ж^{min}$	$t_ж^{max}$	P_{ti}^{min}	P_{ti}^{max}		$V_ч^{max}$, м3/час	$Кр^{max}$	$Кр^{ср}$	Кв	Коб	n							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
																							0,003578	**0,003115**
Реагентное хозяйство	0016	Раствор каустика	5	1	8,4	1,100	10	30	320	389	42,3	0,026	1,00	0,70	1,00	2,50	2	0,45455	0,01182	50	0155	натрий карбонат	0,001789	0,001558
											52,6							0,42727	0,00894	47	0150	натрий гидроксид	0,001682	0,001464
		Водный раствор аммиака	3	1	214,164	0,990	0	30	485	530	17,3	0,035	1,00	0,70	1,00	2,50	72	1,01010	0,05780	100	0303	аммиак	**0,004713**	**0,184665**
		Ингибитор коррозии	5	1	167,82	0,820	10	35	420	456		0,032	1,00	0,70	1,00	2,50	41						**0,009254**	**0,223687**
											98,8							0,731	0,006	60	107	эти-	0,005552	0,134212

Наименование источника выбросов	Номер источника выброса	Наименование реагента	Хар-ка резервуара		Характеристика жидкости							Производительность закачки в резервуар	Опытные зачения коэффициентов принимаются по данным приложений методики				Годовая оборачиваемость резеров по 5.1.9	Xi:pi	Xi:mi	Ci	Код	Загрязняющие вещества	Выбросы загрязняющих веществ	
			объем резервуара	Колво резервуаров	Расход раствора реагента	Плотность	Температура		Давление паров		Молекулярная масса паров жидкости		Прил. 8	Прил. 8	Прил. 9	Прил. 10							г/сек	т/год
			Vp ,м3	Np, шт	B, т/год	р, т/м3	t^0, С					$V_ч^{max}$, м3/час	$Кр^{max}$	$Кр^{ср}$	Кв	Коб	n							
							$t_ж^{min}$	$t_ж^{max}$	P_{ti}^{min}	P_{ti}^{max}														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
																		71	07		8	лен-гликоль		
											52,6							0,48780	0,00760	40	2754	угле-вод. C_{12}-C_{19}	0,003702	0,089475
		Эти-ленгликоль	5	1	540	1,114	10	35	410	432	62,07	8	1,00	0,70	1,00	2,50	97	0,89767	0,01611	100	1078	эти-ленгликоль	**3,099470**	**1,200321**
		Деэмуль-гатор	2,5	2	838,38	0,940	10	40	410	440	44,4	0,05	1,00	0,70	1,00	2,50	178	0,53191	0,01126	50	3401	де-эмуль-гатор	**0,013889**	**0,790754**
Дренажная емкость (сера)	6093-02	Сера	7,5	1	30	1,756	140	160	0,045	0,7726	32,065	7,50	0,90	0,63	1,00	2,50	2			100	0331	Сера	**0,001719**	**0,000013**
																						ИТОГО:	**3,132516**	**2,402462**

Расчет выбросов от очистных сооружений

Расчетная методика: "Методика расчета валовых выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтехимии", приложение № 2 к приказу Министра ООС РК от 12.06.2014 г. № 221

Цех, производство, узел	Номер источника выброса	Время работы	Площадь поверхности жидкости нефтеловушки	Удельные выбросы вредных веществ (суммарно) с поверхности нефтеловушки (табл. 5 методики)	Коэффициент, учитывающий степень укрытия открытых поверхностей шифером или другим материалом (таблица 6)	Коэффициент, учитывающий степень укрытия нефтеловушек с боков	Выброс загрязняющих веществ			Концентрация компонента в парах, % (табл. 8)	Код вещества	Загрязняющие вещества	Выбросы загрязняющих веществ	
							Часовой	Максимальный	Валовый				г/сек	т/год
		t, ч/год	Fом, м2	qом, кг/(ч*м2)	K1	K2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15

Цех, производство, узел	Номер источника выброса	Время работы	Площадь поверхности жидкости нефтеловушки	Удельные выбросы вредных веществ (суммарно) с поверхности нефтеловушки (табл. 5 методики)	Коэффициент, учитывающий степень укрытия открытых поверхностей шифером или другим материалом (таблица 6)	Коэффициент, учитывающий степень укрытия нефтеловушек с боков	Выброс загрязняющих веществ			Концентрация компонента в парах, % (табл. 8)	Код вещества	Загрязняющие вещества	Выбросы загрязняющих веществ	
							Часовой	Максимальный	Валовый					
		t, ч/год	Fом, м2	qом, кг/(ч*м2)	K1	K2							г/сек	т/год
НПЗ														
Нефтеловушка	6045	8760	12	0,104	0,36	0,70	0,314496	0,087360	2,754985	82,38	415	Предельные С1-С5	0,071967	**2,269557**
										5,54	501	Амилены	0,00484	**0,152626**
										2,6	602	Бензол	0,002271	**0,071630**
										5,57	621	Толуол	0,004866	**0,153453**
										2,77	616	Ксилол	0,00242	**0,076313**
										0,39	1071	Фенол	0,000341	**0,010744**
										0,75	333	Сероводород	0,000655	**0,020662**
Биологическая очистка	6061	8760								3,8	415	Предельные С1-С5	0,003282	**0,103496**
										0,11	333	Сероводород	0,000001	**0,000023**
										0,021	1071	Фенол	0,0000001	**0,000002**
												ИТОГО:	**0,0906431**	**2,858506**

Расчетная методика: РНД 211.2.02.06-2004. "Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов)

п.5.3 расчет выбросов ЗВ при механическойобработке металлов (с применением СОЖ - масла индустриального)

M(г/сек) = Q*N (по формуле 5)

G(т/год) = 3600*Q*N*T /10^6 (по формуле 6)

п.5.3 расчет выбросов ЗВ при механической обработке металлов

М(г/сек) = к*Q (по формуле 2)

$$M_{год} = \frac{3600 \times k \times Q \times T}{10^6}$$, т/год (1)

Пром площадка	Цех, участок	Номер источника выброса	Наименование источника выделения	Кол-во, шт	Время работы Т,	Мощность электродвигателя	Диаметр круга	Коэф-т гравитацион. оседания	Удельное выделение загрязняющих веществ					Выбросы загрязняющих веществ					
									пыль абразивная	взвешенные вещества	масло минеральное	свинец	Олово	пыль абразивная		взвешенные вещества		масло минеральное	
														2930		2902		2735	
					час/год		Ø, мм	к	Q, г/с					г/с	т/год	г/с	т/г	г/с	т/г
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
НПЗ	Ремонтно- механическая мастерская	6020-01-02	Токарный станок 1К625Д	2	2555	10	300	0,2			0,000056							0,00056	0,00515
		6020-03	Фрезерный станок 675П-1	1	191	1,5	300	0,2			0,000056							0,00008	0,00006
		6020-04	Сверлильный станок 2М112	1	277	0,55	300	0,2			0,000056							0,00003	0,00003
		6020-05	Сверлильный станок (дрель)	2	263	2,8	300	0,2			0,000056							0,00016	0,00015
		6020-06	Точильно-шлифовальный станок 3К633	1	727		300	0,2	0,021	0,013				0,00420	0,01099	0,00260	0,00680		
		6020-07	Притирочный СПМ5-1	1	89		200	0,2	0,026	0,017				0,00520	0,00167	0,00340	0,00109		
		6020-12	Отрезные станки (болгарка)	12	2555		300	0,2		0,203						0,04060	0,37344		
Итого												0,51	0,28	**0,00940**	**0,01266**	**0,04660**	**0,38133**	**0,00083**	**0,00539**

Промпло-щадка	Цех, произ-водство, уча-сток	Номер источника выброса	Наименование источника	Кол-во, шт	Время работы, час/год	Сварочный материал		Удельное выделение ЗВ при сварке	Код	Загрязняющее вещество	Выброс загрязня-ющих веществ	
						Наименование, марка	Расход					
							В, кг/год	Km^x , г/кг			г/с	т/год
НПЗ	Ремонтно-механическая мастерская	6020-10	Сварочные аппараты	2	4216	УОНИ	860	13,9	0123	Железо оксид	0,00079	0,01196
								1,09	0143	марганец и его соедине-ния	0,00006	0,00094
								1,0	2908	пыль неорганич. SiO_2 70-20%	0,00006	0,00086
								13,3	0337	углерода оксид	0,00075	0,01144
								0,93	0342	Фтористые газообразные соединения (342)	0,00005	0,00080
								1,0	0344	фториды	0,000057	0,00086
								2,7	0301	диоксид азота	0,00012	0,00186
								2,7	0304	оксид азота	0,00002	0,00030
		6020-11	Газовый резак	1	140	пропан	192	15	0301	диоксид азота	0,00456	0,00230
								15	0304	оксид азота	0,00073	0,00037
		6020-08	Сварочные аппараты	2	72	ЦЧ-4	432	8,26	0123	Железо оксид (0123)	0,01377	0,00357
								0,36	0143	Марганец и его соедине-ния (0,143)	0,00062	0,00016
								0,3	2908	Пыль неорганическая (2908)	0,00050	0,00013
								1,87	0342	Фтористые газообразные соединения (342)	0,00313	0,00081
								0,05	0146	Оксид меди (146)	0,00008	0,00002
								0,2	0110	Ванадий (110)	0,00035	0,00009
								1,13	0344	Фториды (344)	0,001890	0,00049
		6020-09	Сварочные аппараты	2	301	ЦЛ-11	408	9,2	0123	Железо оксид (0123)	0,00346	0,00375
								0,63	0143	Марганец и его соедине-ния (0143)	0,00024	0,00026
								0,3	0203	Хром оксид (0203)	0,00011	0,00012
								1,13	0342	Фтористые газообразные соединения (342)	0,00042	0,00046
										ИТОГО:	**0,03177**	**0,04155**

Расчетная методика: Методика расчета выбросов вредных веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли, в том числе асфальтобетонных заводов, Приложение 12 к приказу МООС РК от 18.04.2008 № 100

п.3.2 Расчет выбросов при работе с инертными материалами

$$M_C год = \beta \times П \times Q \times K_{1W} \times K_{zx} \times 10^{-2}, m/год,$$

$$M_C сек = \frac{M_C год \times 10^6}{3600 \times n \times T_2}, г/сек,$$

Цех, производство	Номер источника выброса	Время работы	Расход материалов	Убыль материала				Коэф-т, завсящий от местных условий	Коэф-т, учитывающий влажность материала	Выбросы пыли неорганической	
				Хранение П хр.	Разгрузка Празг.	Погрузка Ппогруз	Коэф-т, учитывающий убыль материала в виде пыли			2908	
		ч/год	тонн	%	%	%	В, доли ед-цы	Kzx	K1w	г/сек	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
НПЗ											
Щебень	6053	1606,4	131	0,5	0,4	0,4	0,03	1	0,6	0,005300	0,030663
ПГС		1606,4	366	0,5	0,4	0,4	0,05	1	0,01	0,000410	0,002379
Цемент		1606,4	4	0	0,25	0	0,120	0,01	1	0,000002	0,000012
Итого:										**0,005712**	**0,033054**

Расчетная методика: РНД 211.2.02.06-2004 Методика выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов)

а) при окраске:

$$M^x_{окр} = \frac{m_ф \times f_р \times \delta'_р \times \delta_х}{10^6} \times (1 - \eta), \text{ т/год}$$

б) при сушке:

$$M^{x}_{суш} = \frac{m_{ф} \times f_{p} \times \delta''_{p} \times \delta_{x}}{10^{6}} \times (1 - \eta),\ т/год$$

$$M^{x}_{общ} = M^{x}_{окр} + M^{x}_{суш}$$

Цех, производство	Номер источника выброса	Время работы, ч/год	Фактический максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования	Объем используемого ЛКМ, т/год	Характеристика ЛКМ				Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы	
					Доля летучей части растворителя в ЛКМ	Доля вещества в летучей части ЛКМ	Доля растворителя при окраске	Доля растворитля при сушке				
			$m_м$	т	fp, %	gx,%	gp', %	gp'', %			г/сек	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
НПЗ												
Эмаль	6054	2168	1,2	2,5	45	50	28	72	616	ксилол	0,075000	0,562500
					45	50,00	28	72	2752	уайт-спирит	0,075000	0,562500
Серебрянка		1000	0,5	0,5	63	57,4	28	72	616	ксилол	0,050225	0,180810
					63	42,6	28	72	2752	уайт-спирит	0,037275	0,134190
Тикуррила		800	0,1	0,08	45	50	28	72	616	ксилол	0,006250	0,018000
					45	50,00	28	72	2752	уайт-спирит	0,006250	0,018000
Растворитель 647		500	0,2	0,1	100	7,7	28	72	1042	спирт н-бутиловый	0,004278	0,007700
					100	29,8	28	72	1210	бутилацетат	0,016556	0,029800
					100	21,2	28	72	1119	этилцеллозольв	0,011778	0,021200
					100	41,3	28	72	621	толуол	0,022944	0,041300
Лак		500	0,1	0,05	60	100,000	28	72	2752	уайт-спирит	0,016667	0,030000
Растворитель 646		500	0,3	0,132	100	7	28	72	1401	ацетон	0,005833	0,009240

Цех, производство	Номер источника выброса	Время работы, ч/год	Фактический максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования	Объем используемого ЛКМ, т/год	Характеристика ЛКМ				Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы	
					Доля летучей части растворителя в ЛКМ	Доля вещества в летучей части ЛКМ	Доля растворителя при окраске	Доля растворитля при сушке				
			$m_м$	т	fp, %	gx,%	gp', %	gp'', %			г/сек	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
					100	15	28	72	1042	спирт н-бутиловый	0,012500	0,019800
					100	10	28	72	1061	спирт этиловый	0,008333	0,013200
					100	10	28	72	1210	бутилацетат	0,008333	0,013200
					100	8	28	72	1119	этилцеллозольв	0,006667	0,010560
					100	50	28	72	621	толуол	0,041667	0,066000
Уайт-спирит		800	0,14	0,11	24,75	100	28	72	2752	уайт-спирит	0,009625	0,027225
Олифа аксоль		500	0,12	0,06	40	100	28	72	2752	уайт-спирит	0,013333	0,024000
Ацетон		500	0,02	0,01	100	100	28	72	1401	ацетон	0,005556	0,010000
Итого:											**0,434070**	**1,799225**

Расчетная методика: «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа», приложение № 1 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө «Об утверждении отдельных методических документов в области охраны окружающей среды».

Наименование источника	№ ист.	Время работы	Выброс вредных веществ, выделяемых при продувке сальников		Выброс загрязняющих веществ			
					Углеводороды С12-С19		Оксид углерода	
			углеводородов, кг/ч	окись углерода, кг/ч	г/с	т/год	г/с	т/год
Свеча отдува газов продувки сальников газовых компрессоров	6111	7500	6,12	0,037	1,7000	45,9	0,010278	0,277506

Расчет выбросов от продувочной свечи			
«Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа», Приложение №1 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года №221-Ө.			
0057	***Вид топлива-газ (топливный)***		
Исходные данные	**Обозн.**	**Ед. измер.**	**Значение**
Протяженность продувочного участка газопровода	L	м	250
Диаметр	d_r	м	0,05
Температура газа в дренажной линии	T	К	293
Среднее давление в трубе перед продуваемым сечением при критическом режиме истечения газа	$P_{ср1}$	Мпа	1,5
Среднее давление в трубе перед продуваемым сечением при докритическом режиме истечения газа	$P_{ср1}$	МПа	1,2
Коэффициент сжимаемости газа до выпуска газа из газопровода Z = 1 - 0,0907×Pср×(Tср/200)-3,668	Z1		0,966
Коэффициент сжимаемости газа после выпуска газа из газопровода	Z2		0,973
Внутрений диаметр продувочной свечи	d	м	0,05
Высота свечи стравления	h	м	3,5
Плотность газа	ρ	кг/м^3	0,78
Время опорожения участка	τ	сек	600
Кол-во продувок за год	$n_{пр}$	раз/год	1
Расчет выбросов:			
Геометрический объем газопровода $V = L \times Пи \times \frac{Д^2}{4}$		м^3	0,491
Потери газа при частичном освобождении участка газопровода от газа (по формуле 1.3 Приложения 1 Методики)		м^3	0,000016
Максимальный выброс $V_{мак,страв} = \frac{V_{стр}}{\tau}$		м^3/сек	0,000000027
$V_{макс} = V_{макс-страв} \times \rho \times 10^3$		г/с	**0,0000208000**
Валовый выброс		т/год	**0,0000000100**
Выбросы	%	г/с	т/г
Углеводороды С1-С5	99,998%	**0,000021**	**0,00000001**
Сероводород	0,00093%	**0,00000000**	**0,000000000**
Меркаптаны	0,000970%	**0,00000000**	**0,000000000**
Рассчет: средней скорости газа из устья источника выброса			
$S = (\eta \times d^2/4)$		м^2	0,0019625
$w = V_{макс-страв.}/ S$		м/сек	0,0000136

ПРИЛОЖЕНИЕ И. ПАРАМЕТРЫ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

НА СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Площадка 1																									
001		Котел паровой №1	1	4262	труба	0002	18	0,4	7,45	0,9361946	150	1	1							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01008	16,683	0,129126	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001638	2,711	0,020983	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000263	0,435	0,003361	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,035859	59,349	0,458544	2025
001		Котел водогрейный	1	3456	труба	0003	18	0,4	3,4	0,4272566	150	1	1							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0236	85,586	0,244862	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,003835	13,908	0,03979	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000615	2,23	0,006374	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,083867	304,145	0,869537	2025
001		Узел налива темных нефтепродуктов	1	8760	труба	0006	4	0,1	0,04	0,0003142	70	1	1							2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,06	239925,574	0,028403	2025
001		Блок очистки резервуарного парка	1	8760	труба	0007	9	0,1	5,58	0,0438252	30,1	1	1			Блок очистки ПВС резервуарного парка;	0415041606020616062117167254	1001001001001001001001	78,00/78,0078,00/78,0078,00/78,0078,00/78,0078,00/78,0099,28/99,2878,00/78,00	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,014982	379,55	0,06051	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	12,26822	310799,941	55,623810 4	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	7,8316157	198404,15	36,249970 7	2025
																				0602	Бензол (64)	0,0590561	1496,112	0,2674502 6	2025

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0207942	526,795	0,0947012	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,0386384	978,855	0,17534132	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0016872	42,743	0,00967217	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	10,602497	268600,953	17,414304 6	2025
001		Резервуар ОАП	1	8760	труба	0009	6	0,3	0,11	0,0077754	70	1	1							2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,14616	23617,682	0,21879923	2025
001		Технологическая печь F-115 (топливный газ) Технологическая печь F-115 (заводской газ)	1 1	8760 8760	труба	0012	26,5	1,15	5,82	6,0451704	280	1	1							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,627904	210,401	4,685921	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,031927	10,698	0,238268	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,060328	20,215	0,450219	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,180921	60,624	1,350182	2025
																				0410	Метан (727*)	0,058534	19,614	0,436823	2025
001		Технологическая печь H-216 (топливный газ)Технологическая печь H-216 (заводской газ)	11	87608 760	труба	0013	26,5	1	8,36	6,5659286	325	1	1							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,225262	75,15	7,103863	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,011454	3,821	0,361214	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,021643	7,22	0,682533	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,064906	21,653	2,046876	2025
																				0410	Метан (727*)	0,020999	7,006	0,66223	2025

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		Вертикальная факельная установка (природный газ)	1	8760	факел	0015	85,5	0,8	13,55	6,8109729	215	1	1						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,014081	3,696	0,360987	2025
			1	8760															0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,086655	22,743	2,221542	2025
		Вертикальная факельная установка (жирный газ)	1	8760															0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,072213	18,952	1,851301	2025
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,09173	24,075	2,180648	2025
		Вертикальная факельная установка (газы стабилизации)																	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000781	0,02	0,001857	2025
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,722128	189,523	18,512947	2025
																			0410	Метан (727*)	0,018053	4,738	0,462819	2025
001		Реагентное хозяйство	1	8760	труба	0016	9,1	0,08	17,71	0,0890202	30,1	1	1						0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,001682	20,978	0,03111	2025
																			0155	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0,001789	22,312	0,033096	2025
																			0303	Аммиак (32)	0,004713	58,78	0,120587	2025
																			1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	3,105022	38725,711	1,912853	2025
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,003702	46,171	0,239921	2025
																			3401	Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0,013889	173,223		2025
001		ДНУ-850/90-Р	1	8760	труба	0031	9	0,15	7,15	0,1263509	450	1	1												2025
001		Узел отпуска светлых нефтепродуктов	1	8760	труба	0039	4	0,1	1,44	0,0113097	60	1	1						2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П)	0,017444	1881,38	0,029897	2025

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника										
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					(10)				
001		Котел паровой №2	1	8760	труба	0040	18	0,4	7,45	0,9361946	150	1	1												2025
001		Котел водогрейный (резервный)	1	8760	труба	0041	18	0,4	6,76	0,8494867	150	1	1								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00328	5,983	0,001404	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000533	0,972	0,000228	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000313	0,571	0,000135	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,120555	219,89	0,073757	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,017367	31,677	0,007503	2025
001		Свеча узла рекуперации паров	1	8760	труба	0056	4	0,08	28,65	0,1440106	30,1	1	1			Узел Рекуперации паров;	0415 0416 0501 0602 0616 0621 0627	100 100 100 100 100 100 100	99,45/99,45 99,45/99,45 99,45/99,45 99,45/99,45 99,45/99,45 99,45/99,45 99,45/99,45	0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,5040931	3886,329	4,08590452	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,2202168	1697,772	1,5106189	2025
																				0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,0154563	119,161	0,15090117	2025
																				0602	Бензол (64)	0,0146306	112,795	0,13883537	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0019451	14,996	0,01750686	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,01369	105,544	0,13098641	2025
																				0627	Этилбензол (675)	0,0003709	2,859	0,00362163	2025
001		Свеча системы подачи топливного газа	1	8760	труба	0057	3,5	0,05	0,02	0,0000393	30,1	1	1								0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000021	593,267		2025
001		Паровая котельная	1	8760	труба	0058	18	0,4	28,13	3,5349201	150	1	1								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,19688	86,298	6,208239	2025

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		№3																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,031993	14,023	1,008839	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,005125	2,246	0,16161	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,699083	306,427	22,046302	2025
001		Паровая котельная №4 (котел №1)	1	8760	труба	0059	18	0,4	62,8	7,8916807	150	1	1							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,27192	53,389	8,575624	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,044187	8,676	1,393539	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,007079	1,39	0,223236	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,965666	189,599	30,453212	2025
001		Печь сырья БГН	1	8760	труба	0060	18	0,4	8,48	1,0656282	150	1	1							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,038281	55,662	1,207244	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,80391	1168,906	25,352117	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,062001	90,151	1,955277	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,077349	1566,493	33,975284	2025
																				0410	Метан (727*)	0,175001	254,456	5,518834	2025
001		Печи Н-2101, Н-2102, Н-2103	1	8760	труба	0061	31,5	1,52	0,59	1,0706045	150	1	1							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,040537	58,668	1,278353	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,843553	1220,846	26,602258	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,064093	92,76	2,021223	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,990329	1433,27	31,230994	2025

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0410	Метан (727*)	0,182831	264,605	5,765745	2025
001		Печь дожига	1	8760	труба	0062	32	0,3	8,47	0,598709	150	1	1							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000134	0,347	0,004217	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001254	3,245	0,039553	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000105	0,272	0,003297	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,000747	1,933	0,023557	2025
																				0410	Метан (727*)	0,000166	0,43	0,005238	2025
001		Котельная паровая № 4 (Котел № 2)	1	4262	труба	0064	18	0,4	62,8	7,8916807	150	1	1							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,26792	52,603	8,449165	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,043537	8,548	1,372989	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,006974	1,369	0,219944	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,951424	186,802	30,004137	2025
001		Горизонтальная факельная установка (топливный газ)	1	8760	факел	0065	2,8	0,7	437,78	168,477488	2210	1	1							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	4,324885	233,478	48,080656	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,702794	37,94	7,813109	2025
		Горизонтальная факельная установка (заводской газ)	1	8760																0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	3,60407	194,565	40,067205	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,774937	95,82	38,406471	2025
		Горизонтальная факельная установка (водосодержащий газ)	1	8760																0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0006059	0,033	0,005323	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	36,040707	1945,653	400,672125	2025
		Горизонтальная																		0410	Метан (727*)	0,901017	48,641	10,016796	2025

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника										
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		факельная установка (промстоки)																							
001		Резервный дизельный генератор WS700-PM	1	8760	труба	0066	12	0,25	5,63	0,276362	450	1	1												2025
001		Печь нагрева Н-2501 (топливный газ) Печь нагрева Н-2501 (заводской газ) 8 горелка, кислый газ	1 1 1	8760 8760 8760	дыхательный клапан	0067	10	0,1	12,73	0,0999812	150	1	1								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,021096	326,934	0,077464	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,371287	5753,99	1,363365	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,047834	741,304	0,175647	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,797423	12357,998	2,928136	2025
																				0410	Метан (727*)	0,10126	1569,269	0,371827	2025
001		Резервуар ваккумного газойля Т-0830 А/В Резервуар гурдона Т-0830 А/В Резервуаррезервный Т-0831	1 1 1	8760 8760 8760	труба	0068	10	0,1	12,73	0,0999812	150	1	1								2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,763753	11836,2	24,08572	2025
001		Печь нагрева Н-2601 (топливный газ) Печь нагрева Н-2601 (заводской газ)	1 1	8760 8760	труба	0069	18	0,4	8,47	1,0643716	150	1	1								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,014267	20,769	0,132764	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,299603	436,145	2,788038	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,023107	33,638	0,215027	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,401508	584,492	3,736351	2025
																				0410	Метан (727*)	0,065219	94,942	0,606919	2025
001		Передвижной компрессор	1	8760	труба	0070	2	0,1	2,62	0,0205774	150	1	1								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,068333	5145,383	0,01278	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,088833	6689,005	0,016614	2025

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,011389	857,576	0,00213	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,022778	1715,153	0,00426	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,056944	4287,807	0,01065	2025
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,002733	205,791	0,000511	2025
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002733	205,791	0,000511	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,027333	2058,138	0,005112	2025
001		Установка стабилизации и АТ (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА, ФС	6001	2					1	1	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0017336		0,0547983	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,329219		10,38252	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,14051		4,43099	2025
																				0602	Бензол (64)	0,001195		0,03768	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000408		0,01288	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,00078		0,02439	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0007466		0,0238029	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,3400899		10,72521	2025
001		Реагентное хозяйство	1	8760	ЗРА, ФС	6002	2					1	1	1	1					0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустиче-	0,034351		1,083149	2025

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		(ЗРА и ФС)																			ская) (876*)				
																				0155	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0,00342		0,1077	2025
																				0303	Аммиак (32)	0,013368		0,421562	2025
																				1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,046509		1,46673	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00001		0,00027	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0088		0,27746	2025
																				3401	Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0,00642		0,20245	2025
001		Узел подогрева теплоносителя (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА, ФС	6004	2					1	1	1	1					1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,04742		1,49548	2025
001		Промежуточный парк (ЗРА и ФС) Промежуточный парк (ЗРА и ФС)	1 1	8760 8760	ЗРА, ФС	6010	2					1	1	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	4,09E-06		0,0001278	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,21145		6,66803	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,13015		4,10442	2025
																				0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,00281		0,08855	2025
																				0602	Бензол (64)	0,003225		0,10201	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000581		0,01785	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,002873		0,09054	2025
																				0627	Этилбензол (675)	0,00007		0,00213	2025

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0004803		0,0149917	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01922		0,60602	2025
001		Ремонтно-механическая мастерская (Токарный станок 1К625Д)	1	8760	неорганизованный выброс	6020	2					1	1	1	1					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,00047		0,00116	2025
		Ремонтно-механическая мастерская (Фрезерный станок 675П-1)	1	8760																0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00003		0,00008	2025
		Ремонтно-механическая мастерская (Сверлильный станок 2М112)	1	8760																0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0,00002		0,00002	2025
		Ремонтно-механическая мастерская (Сверлильный станок (дрель)	1	8760																0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00001		0,00011	2025
		Ремонтно-механическая мастерская (Точильно-шлифовальный станок 3К633)	1	8760																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)			0,00002	2025
		Ремонтно-																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00004		0,00067	2025
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00006		0,00011	2025
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,000003		0,00005	2025
																				2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00083		0,00539	2025

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		механическая мастерская (Притирочный СПМ5-1)	1	8760																2902	Взвешенные частицы (116)	0,0466		0,38133	2025
		Ремонтно-механическая мастерская (сварочный аппарат)	1	8760																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)			0,00005	2025
		Ремонтно-механическая мастерская (сварочный аппарат)	1	8760																2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0094		0,01259	2025
		Ремонтно-механическая мастерская (сварочный аппарат)																							
		Ремонтно-механическая мастерская (газовый резак)																							
		Ремонтно-механическая мастерская (Отрезные станки (болгарка))																							
001		Нефтеловушка (ЗРА и ФС)	1	8760	неорганизованный выброс	6045	2					1	1	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000655		0,020662	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,071967		2,269557	2025
																				0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,00484		0,152626	2025
																				0602	Бензол (64)	0,002271		0,07163	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00242		0,076313	2025

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0621	Метилбензол (349)	0,004866		0,153453	2025
																				1071	Гидроксибензол (155)	0,000341		0,010744	2025
001		Узел компремирования (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА, ФС, насосы	6049	2					1	1	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,06265		1,97585	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,03174		1,00088	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,20944		6,60503	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00046		0,01439	2025
001		Узел подогрева нефти	1	8760	ЗРА, ФС, насосы	6050	2					1	1	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02863		0,90272	2025
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000237		0,0007475	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0106		0,269	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000138		0,00436	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000043		0,00137	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000087		0,00274	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000016		0,0000498	2025
001		Работа с инертными материалами	1	8760	неорганизованный выброс	6053	2					1	1	1	1					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)	0,00003		0,00018	2025
001		Покрасочные работы	1	8760	неорганизованный выброс	6054	2					1	1	1	1					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,497069		0,413818	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,039805		0,001114	2025
																				1042	Бутан-1-ол (Бутиловый	0,006288		0,000475	2025

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					спирт) (102)				
																				1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,001435		0,001238	2025
																				1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,00837		0,004621	2025
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,00829		0,000918	2025
																				1240	Этилацетат (674)	0,000957		0,000826	2025
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,021854		0,005353	2025
																				2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,206111		0,01113	2025
																				2752	Уайт-спирит (1294*)	0,623167		0,426196	2025
																				2902	Взвешенные частицы (116)	0,122117		0,005665	2025
001		Узел приема нефти (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА, ФС	6055	2					1	1	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	2,45E-06		0,000077	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,002964		0,09347	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010963		0,03457	2025
																				0602	Бензол (64)	1,432E-05		0,00045	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000045		0,00014	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000009		0,00028	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1,6E-07		0,00001	2025
001		Подпорная насосная (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА, ФС	6056	2					1	1	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	7,07E-06		0,000223	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0085403		0,26933	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0031589		0,09962	2025

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0602	Бензол (64)	4,125E-05		0,0013	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,297E-05		0,00041	2025
																				0621	Метилбензол (349)	2,593E-05		0,00082	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	4,7E-07		0,00001	2025
001		Магистральная насосная станция (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА, ФС	6057	2					1	1	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000104		0,000328	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0125536		0,39597	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0046399		0,14647	2025
																				0602	Бензол (64)	6,093E-05		0,00192	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,901E-05		0,0006	2025
																				0621	Метилбензол (349)	4,201E-05		0,0012	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	4,68E-06		0,000162	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01389		0,43786	2025
001		Узел налива светлых нефтепродуктов в автоцистены (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА, ФС	6058	2					1	1	1	1					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000023		0,000725	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01738		0,5481	2025
001		Очистные сооружения биоочистка	1	8760	неорганизованный выброс	6061	2					1	1	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001		0,000023	2025

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003282		0,103496	2025
																				1071	Гидроксибензол (155)	0,0000001		0,000002	2025
001		Узел налива темных нефтепродуктов в автоцистерны (ЗРА и ФС)	1	8760	неорганизованный выброс	6078	2					1	1	1	1					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,028988		0,457086	2025
001		Насосная станция Насосная станция Насосная станция	1 1 1	8760 8760 8760	насосы	6080	2					1	1	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00501		0,15788	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00309		0,09743	2025
																				0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,00007		0,00219	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000078		0,00249	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000016		0,00043	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,00008		0,00222	2025
																				0627	Этилбензол (675)	0,000002		0,00005	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000011		0,00035	2025
001		Дренажная емкость объемом 16 м3	1	8760	емкость	6081	2					1	1	1	1										2025
001		Дренажная емкость объемом 12 м3	1	8760	емкость	6082	2					1	1	1	1										2025
001		Дренажная емкость объемом 10 м3	1	8760	емкость	6083	2					1	1	1	1										2025
001		Блок гидроочистки	1	8760	насосы	6084	2					1	1	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000011		0,000301	2025

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		нафты																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	2,596967		74,016674	2025
001		Регенерация катализатора блок гидроочистки нафты	1	8760	неорганизованный выброс	6085	2					1	1	1	1					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,851852		0,18041	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6,925926		0,674733	2025
001		Блок риформинга нафты	1	8760	насосы	6086	2					1	1	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000012		0,000359	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	4,502119		132,335291	2025
																				0602	Бензол (64)	0,730073		21,459776	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,851752		25,036405	2025
001		Регенерация катализатора блока	1	8760	катализатор	6087	2					1	1	1	1					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,107041		0,018254	2025
001		Блок аминовой очистки (отпорная колонна амина, испарительная емкость, насосы)	1	8760	колонна	6088	2					1	1	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1,439155		41,017637	2025
001		Паровые подогреватели, емкость блока секции изомеризации нафты, насосы	1	8760	выбросы от емкостей, подогревателей	6091	2					1	1	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000029		0,000902	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	10,520643		331,779008	2025
																				0602	Бензол (64)	1,70605		53,802002	2025
																				0621	Метилбензол (349)	1,990392		62,769	2025
001		Регенерация катализатора блока секции изомеризации	1	8760	катализатор	6092	2					1	1	1	1					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	9,339954		1,112512	2025

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		нафты																							
001		Секция производства серы Дренажная емкость (сера)	1 1	8760 8760	секция производства серы	6093	2					1	1	1	1					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000031		0,000881	2025
																				0331	Сера элементарная (1125*)	0,001719			2025
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000082		0,002328	2025
001		Погрезка-разгрука и хранение серы	1	8760	погрезка-разгрузка серы	6094	2					1	1	1	1					0331	Сера элементарная (1125*)	0,327612		5,519771	2025
001		ЗРА, ФС, предохранительные клапаны	1	8760	ЗРА, ФС, пред.клапана	6095	2					1	1	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,19123		6,03073	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,07068		2,22888	2025
																				0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,00706		0,2228	2025
																				0602	Бензол (64)	0,0065		0,20498	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00082		0,02584	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,00613		0,19339	2025
																				0627	Этилбензол (675)	0,00017		0,00535	2025
001		Дренажная емкость	1	8760	дыхательный клапан	6097	2					1	1	1	1										2025
001		Дренажная емкость	1	8760	дыхательный клапан	6098	2					1	1	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6,096533		0,005316	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	4,674876		0,004076	2025
																				0602	Бензол (64)	0,029279		0,000026	2025

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,010844		0,000009	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,019519		0,000017	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,013013		0,000011	2025
001		Блок нагрева гликоля	1	8760	блок нагрева гликоля	6099	2					1	1	1	1					1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	4,00E-09		5,00E-08	2025
001		Технологический трубопровод топливного газа (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА, ФС	6100	2					1	1	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000002		0,000071	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,242908		7,660339	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000002		0,000074	2025
001		Насосы KSB P-0326 A/B/C	1	8760	насос	6104	2					1	1	1	1					1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,05833		1,8396	2025
001		Теплообменное оборудование E0317 A/B3	1	8760	теплообменное оборудование	6105	2					1	1	1	1					1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,08333		2,628	2025
001		Узел охлаждения гликоля (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА, ФС	6106	2					1	1	1	1					1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,03878		1,22309	2025
001		Теплообенник E-0832 A/B парка темных нефтепродуктов	1	8760	теплообменное оборудование	6107	2					1	1	1	1					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,02778		0,876	2025
001		Парк темных нефтепродуктов (ЗРА и ФС, предохранительные клапаны)	1	8760	ЗРА, ФС, пред.клапан	6108	2					1	1	1	1					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,28973		9,13697	2025
001		Неорганизо-	1	8760	ЗРА, ФС,	6109	2					1	1	1	1					0333	Сероводород (Дигидро-	0,000001		0,000009	2025

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		ванные выбросы от СВП: Блок №1-6			пред.клапан																сульфид) (518)				
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	14,851145		251,671657	2025
001		ЗРА и ФС, предохранительные клапаны СВП	1	8760	ЗРА, ФС	6110	2					1	1	1	1					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1,27914		40,33901	2025
001		Свеча отдува газов продувки сальников газовых компрессоров	1	8760	ЗРА, ФС, пред.клапан	6111	2					1	1	1	1					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,010278		0,209573	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1,7		34,66368	2025
001		Блоки секции гидроочистки компонентов дизельного топлива	1	8760	блоки секции гидроочистки	6112	2					1	1	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000002		0,000074	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1,263319		38,256098	2025
		Подача газа к печи Н-2001	1	8760																0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,096432		3,041062	2025
		Узел подогрева сырья Блока гидроочистки нафты	1	8760																0602	Бензол (64)	0,001389		0,043803	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,004741		0,149519	2025
		Узел подогрева сырья Блока гидроочистки нафты	1	8760																0621	Метилбензол (349)	0,003833		0,120879	2025
																				0627	Этилбензол (675)	0,000775		0,024428	2025
		Узел подогрева сырья Блока гидроочистки нафты	1	8760																2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,002925		0,092238	2025

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		Блок газовых компрессоров (ЗРА и ФС, предохранительные клапаны)	1	8760	ЗРА, ФС, пред.клапан	6113	2					1	1	1	1					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,19527		6,15802	2025
001		Расходная емкость дизтоплива	1	8760	Емкость дизтоплива	6115	2					1	1	1	1										2025
001		Расходная емкость дизтоплива	1	8760	Емкость дизтоплива	6116	2					1	1	1	1										2025
001		Сварочные работы	1	8760	Сварочные работы	6117	2					1	1	1	1					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,00485		0,000436	2025
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00022		0,00002	2025
																				0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0,00006		0,000005	2025
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00041		0,000037	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00007		0,000006	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00263		0,000236	2025
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,0003		0,000027	2025
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,000189		0,000017	2025

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	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)	0,00019		0,000017	2025
001		Разгрузка битума	1	8760	разгрузка битума	6118	2					1	1	1	1					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,07361		0,000265	2025
001		Работа со строительными материалами	1	8760	работа со строительными материалам	6119	2					1	1	1	1					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)	0,04536		0,00098	2025
001		Строительно-монтажные работы	1	8760	станки	6120	2					1	1	1	1					0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0,000024		0,0000007	2025
		Строительно-монтажные работы	1	8760																0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,0000417		0,0000012	2025
		Строительно-монтажные работы	1	8760																2902	Взвешенные частицы (116)	0,8474		0,245839	2025
		Строительно-монтажные работы	1	8760																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)	0,1		0,00144	2025
		Строительно-монтажные	1	8760																					

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		работы Строительно-монтажные работы Строительно-монтажные работы Строительно-монтажные работы																		2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0026		0,000384	2025
001		Сварочные работы	1	8760	сварка	6121	2					1	1	1	1					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,02288		0,002604	2025
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00054		0,000196	2025
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,028831		0,000757	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00466		0,000122	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,01481		0,001153	2025
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00007		0,00006	2025
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,000077		0,000063	2025

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	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)	0,000111		0,000092	2025
001		Резервуар хранения дизтоплива	1	8760	труба	6122	2					1	1	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000002		0,000002	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000063		0,000636	2025
001		Работа экскаватора и бульдозера	1	8760	работа экскаватора и бульдозера	6123	2					1	1	1	1					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)	0,04653		0,001272	2025

НА 2026 ГОД

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		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	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Площадка 1																									
001		**Котел паровой №1**	**1**	**4262**	**труба**	**0002**	**18**	**0,4**	**7,45**	**0,9361946**	**150**	**2370**	**-1589**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0084	13,902	0,129126	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001365	2,259	0,020983	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000219	0,362	0,003361	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,029884	49,46	0,458544	2026
001		**Котел водогрейный**	**1**	**3456**	**труба**	**0003**	**18**	**0,4**	**3,4**	**0,4272566**	**150**	**2286**	**-1605**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02408	87,326	0,299194	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,003913	14,191	0,048619	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000626	2,27	0,007788	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,085397	309,693	1,06248	2026
001		**Узел налива темных нефтепродуктов**	**1**	**8760**	**труба**	**0006**	**4**	**0,1**	**0,04**	**0,0003142**	**70**	**2322**	**-1664**							2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,06	239925,574	0,2052	2026

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		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	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		**Блок очистки резервуарного парка**	**1**	**8760**	**труба**	**0007**	**9**	**0,1**	**5,58**	**0,0438252**	**30,1**	**2477**	**-1255**			Блок очистки ПВС резервуарного парка;	0415 0416 0602 0616 0621 1716 2754	100 100 100 100 100 100 100	78,00/78,00 78,00/78,00 78,00/78,00 78,00/78,00 78,00/78,00 99,28/99,28 78,00/78,00	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,014982	379,55	0,0865315	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	12,26822	310799,941	126,722608	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	7,8316157	198404,15	88,236408	2026
																				0602	Бензол (64)	0,0590561	1496,112	0,61042014	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0207942	526,795	0,21985326	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,0386384	978,855	0,40271792	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0016872	42,743	0,02699789	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	10,602497	268600,953	90,603755	2026
001		**Резервуар ОАП**	**1**	**8760**	**труба**	**0009**	**6**	**0,3**	**0,11**	**0,0077754**	**70**	**2454**	**-1257**							2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,14616	23617,682	1,89126184	2026

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		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	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		**Технологическая печь F-115 (топливный газ)**	**1**	**8760**	**труба**	**0012**	**26,5**	**1,15**	**5,82**	**6,0451704**	**280**	**2544**	**-1392**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,032757	10,976	1,033035	2026
		Технологическая печь F-115 (заводской газ)	**1**	**8760**																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,644228	215,871	20,31636	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,061897	20,741	1,95198	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,185625	62,2	5,853866	2026
																				0410	Метан (727*)	0,060055	20,123	1,893895	2026
001		**Технологическая печь Н-216 (топливный газ)**	**1**	**8760**	**труба**	**0013**	**26,5**	**1**	**8,36**	**6,5659286**	**325**	**2549**	**-1397**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,038236	12,756	1,20579	2026
		Технологическая печь Н-216 (заводской газ)	**1**	**8760**																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,751961	250,864	23,71386	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,072248	24,103	2,278409	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,216667	72,283	6,832807	2026
																				0410	Метан (727*)	0,070098	23,386	2,210612	2026

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		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	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		**Вертикальная факельная установка (природный газ)**	**1**	**8760**	**факел**	**0015**	**85,5**	**0,8**	**13,55**	**6,8109729**	**215**	**2668**	**-1061**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,18365	48,199	5,791586	2026
		Вертикальная факельная установка (жирный газ)	**1**	**8760**																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,029843	7,832	0,941129	2026
		Вертикальная факельная установка (газы стабилизации)	**1**	**8760**																0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,153042	40,166	4,826333	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	5,158653	1353,893	162,683281	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0043919	1,153	0,138503	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,530417	401,659	48,26323	2026
																				0410	Метан (727*)	0,038261	10,042	1,206599	2026
001		**Реагентное хозяйство**	**1**	**8760**	**труба**	**0016**	**9,1**	**0,08**	**17,71**	**0,0890202**	**30,1**	**2470**	**-1696**							0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,001682	20,978	0,001464	2026
																				0155	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0,001789	22,312	0,001558	2026
																				0303	Аммиак (32)	0,004713	58,78	0,184665	2026

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		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	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	3,105022	38725,711	1,334533	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,003702	46,171	0,089475	2026
																				3401	Ди(2-гидрокси-этил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0,013889	173,223	0,790754	2026
001		**ДНУ-850/90-Р**	**1**	**8760**	**труба**	**0031**	**9**	**0,15**	**7,15**	**0,1263509**	**450**	**2500**	**-1672**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,4191	8784,458	0,75	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,54483	11419,795	0,975	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,06985	1464,076	0,125	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,1397	2928,153	0,25	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,34925	7320,382	0,625	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,016764	351,378	0,03	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,016764	351,378	0,03	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,16764	3513,783	0,3	2026

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		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	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		**Узел отпуска светлых нефтепродуктов**	**1**	**8760**	**труба**	**0039**	**4**	**0,1**	**1,44**	**0,0113097**	**60**	**2246**	**-1616**							2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,017444	1881,38	0,13824	2026
001		**Котел паровой №2**	**1**	**8760**	**труба**	**0040**	**18**	**0,4**	**7,45**	**0,9361946**	**150**	**2370**	**-1587**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,03248	53,756	0,409424	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,005278	8,735	0,066531	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000846	1,4	0,010658	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,115389	190,975	1,45392	2026
001		**Котел водогрейный (резервный)**	**1**	**8760**	**труба**	**0041**	**18**	**0,4**	**6,76**	**0,8494867**	**150**	**2290**	**-1605**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,03136	57,2	0,013531	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,005096	9,295	0,002199	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,003013	5,496	0,001302	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,16224	2119,908	0,073757	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,167433	305,395	0,072331	2026
001		**Свеча узла рекуперации паров**	**1**	**8760**	**труба**	**0056**	**4**	**0,08**	**28,65**	**0,1440106**	**30,1**	**2508**	**-1161**			Узел Рекуперации паров;	0415 0416 0501 0602 0616 0621 0627	100 100 100 100 100 100 100	99,45/99,45 99,45/99,45 99,45/99,45 99,45/99,45 99,45/99,45 99,45/99,45 99,45/99,45	0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,5040931	3886,329	4,7252055	2026

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		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	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,2202168	1697,772	1,94534235	2026
																				0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,0154563	119,161	0,15598665	2026
																				0602	Бензол (64)	0,0146306	112,795	0,14591806	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0019451	14,996	0,01898718	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,01369	105,544	0,13700331	2026
																				0627	Этилбензол (675)	0,0003709	2,859	0,00374368	2026
001		**Свеча системы подачи топливного газа**	**1**	**8760**	**труба**	**0057**	**3,5**	**0,05**	**0,02**	**0,0000393**	**30,1**	**2793**	**-1273**							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,00000001	2026
001		**Паровая котельная №3**	**1**	**8760**	**труба**	**0058**	**18**	**0,4**	**28,13**	**3,5349201**	**150**	**2677**	**-1381**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,23624	103,55	7,449887	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,038389	16,827	1,210607	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00615	2,696	0,193932	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,838901	367,713	26,455566	2026
001		**Паровая котельная №4 (котел №1)**	**1**	**8760**	**труба**	**0059**	**18**	**0,4**	**62,8**	**7,8916807**	**150**	**2672**	**-1421**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,39624	77,798	12,495517	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,064389	12,642	2,030521	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,010314	2,025	0,325277	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,407069	276,264	44,373284	2026

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		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	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		**Печь сырья БГН Печь сырья БГН Н-2002 Печь сырья БГН Н-2003**	**1 1 1**	**8760 8760 8760**	**труба**	**0060**	**18**	**0,4**	**8,48**	**1,0656282**	**150**	**2653**	**-1258**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,056292	81,85	1,775238	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,182141	1718,863	37,28001	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,091172	132,566	2,875215	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,58423	2303,511	49,960284	2026
																				0410	Метан (727*)	0,257338	374,176	8,115387	2026
001		**Печи Н-2101, Н-2102, Н-2103**	**1**	**8760**	**труба**	**0061**	**31,5**	**1,52**	**0,59**	**1,0706045**	**150**	**2651**	**-1219**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,05893	85,287	1,858417	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,217979	1762,741	38,410182	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,091486	132,405	2,885106	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,276862	1847,96	40,267144	2026
																				0410	Метан (727*)	0,26311	380,79	8,297437	2026
001		Печь дожига	1	8760	труба	0062	32	0,3	8,47	0,598709	150	2630	-1354							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000134	0,347	0,004217	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001254	3,245	0,039553	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000105	0,272	0,003297	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,000747	1,933	0,023557	2026

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		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	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0410	Метан (727*)	0,000166	0,43	0,005238	2026
001		**Котельная паровая № 4 (Котел № 2)**	**1**	**4262**	**труба**	**0064**	**18**	**0,4**	**62,8**	**7,8916807**	**150**	**2676**	**-1421**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,36608	71,876	11,544299	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,059488	11,68	1,875949	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,009529	1,871	0,300515	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,299956	255,233	40,995381	2026
001		**Горизонтальная факельная установка (топливный газ)** **Горизонтальная факельная установка (заводской газ)** **Горизонтальная факельная установка (водосодержащий газ)** **Горизонтальная факельная установка (промстоки)**	**1** **1** **1** **1**	**8760** **8760** **8760** **8760**	**факел**	**0065**	**2,8**	**0,7**	**437,78**	**168,4774879**	**2210**	**2865**	**-1130**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	5,631344	304,007	63,013653	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,915093	49,401	10,239714	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	4,692787	253,34	52,511382	2026

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		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	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	4,221256	227,884	112,201829	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0006141	0,033	0,005419	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	46,927865	2533,395	525,113754	2026
																				0410	Метан (727*)	1,173196	63,335	13,127837	2026
001		**Резервный дизельный генератор WS700-PM**	**1**	**8760**	**труба**	**0066**	**12**	**0,25**	**5,63**	**0,276362**	**450**	**2477**	**-1678**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,915667	8774,753	0,75	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,190367	11407,178	0,975	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,152611	1462,457	0,125	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,305222	2924,914	0,25	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,763056	7312,296	0,625	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,036627	350,993	0,03	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,036627	350,993	0,03	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,366267	3509,903	0,3	2026

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		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	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		**Печь нагрева Н-2501 (топливный газ)**	**1**	**8760**	**дыхательный клапан**	**0067**	**10**	**0,1**	**12,73**	**0,0999812**	**150**	**2351**	**-1532**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,108984	1688,971	3,436942	2026
		Печь нагрева Н-2501 (заводской газ)	**1**	**8760**																					
		8 горелка, кислый газ	**1**	**8760**																					
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,290131	4496,282	9,149575	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	4,068219	63046,894	128,771207	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,004835	74,93	0,152466	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,23979	19213,545	39,097991	2026
																				0410	Метан (727*)	0,233294	3615,455	7,35715	2026
001		**Резервуар вакуумного газойля Т-0830 А/В**	**1**	**8760**	**труба**	**0068**	**10**	**0,1**	**12,73**	**0,0999812**	**150**	**2446**	**-1212**							2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	9,504124	147289,392	299,72204	2026
		Резервуар гурдона Т-0830 А/В	**1**	**8760**																					
		Резервуаррезервный Т-0831	**1**	**8760**																					
001		**Печь нагрева Н-2601 (топливный газ)**	**1**	**8760**	**труба**	**0069**	**18**	**0,4**	**8,47**	**1,0643716**	**150**	**2509**	**-1265**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,009716	14,144	0,306392	2026
		Печь нагрева Н-2601 (заводской газ)	**1**	**8760**																					
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,204028	297,012	6,434221	2026

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		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	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,015736	22,908	0,496238	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,273425	398,036	8,622733	2026
																				0410	Метан (727*)	0,044414	64,655	1,400653	2026
001		Установка стабилизации и АТ (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА, ФС	6001	2					2475	-1529	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0017336		0,0547983	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,329219		10,38252	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,14051		4,43099	2026
																				0602	Бензол (64)	0,001195		0,03768	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000408		0,01288	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,00078		0,02439	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0007466		0,0238029	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,3400899		10,72521	2026
001		Реагентное хозяйство (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА, ФС	6002	2					2446	-1741	1	1					0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,034351		1,083149	2026

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		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	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0155	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0,00342		0,1077	2026
																				0303	Аммиак (32)	0,013368		0,421562	2026
																				1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,046509		1,46673	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00001		0,00027	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00666		0,20998	2026
																				3401	Ди(2-гидрокси-этил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0,00642		0,20245	2026
001		Узел подогрева теплоносителя (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА, ФС	6004	2					2475	-1660	1	1					1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,04742		1,49548	2026
001		Промежуточный парк (ЗРА и ФС) Промежуточный парк (ЗРА и ФС)	1 1	8760 8760	ЗРА, ФС	6010	2					2559	-1119	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	4,09E-06		0,0001278	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,21145		6,66803	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,13015		4,10442	2026

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		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	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,00281		0,08855	2026
																				0602	Бензол (64)	0,003225		0,10201	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000581		0,01785	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,002873		0,09054	2026
																				0627	Этилбензол (675)	0,00007		0,00213	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0004803		0,0149917	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01922		0,60602	2026

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		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	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		**Ремонтно- механическая мастерская (Токарный станок 1К625Д)**	**1**	**8760**	**неорганизованный выброс**	**6020**	**2**					**2382**	**-1675**	**1**	**1**					0110	диВанадий пентоксид (пыль) (Ванадия пятиокись) (115)	0,00035		0,00009	2026
		Ремонтно- механическая мастерская (Фрезерный станок 675П-1)	**1**	**8760**																					
		Ремонтно- механическая мастерская (Сверлильный станок 2М112)	**1**	**8760**																					
		Ремонтно- механическая мастерская (Сверлильный станок (дрель)	**1**	**8760**																					
		Ремонтно- механическая мастерская (Точильно-шлифовальный станок 3К633)	**1**	**8760**																					
		Ремонтно- механическая мастерская (Притирочный СПМ5-1)	**1**	**8760**																					
		Ремонтно- механическая мастерская (сварочный аппарат)	**1**	**8760**																					
		Ремонтно- механическая мастерская (сварочный аппарат)	**1**	**8760**																					
		Ремонтно- механическая мастерская (сварочный аппарат)	**1**	**8760**																					

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		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	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		Ремонтно- механическая мастерская (газовый резак)	**1**	**8760**																0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,01802		0,01928	2026
		Ремонтно- механическая мастерская (Отрезные станки (болгарка))	**1**	**8760**																0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00092		0,00136	2026
			1	**8760**																0146	Медь (II) оксид (в пересчете на медь) (Медь оксид, Меди оксид) (329)	0,00008		0,00002	2026
																				0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0,00011		0,00012	2026
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00468		0,00416	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00075		0,00067	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00075		0,01144	2026
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,0036		0,00207	2026
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,001947		0,00135	2026

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		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	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00083		0,00539	2026
																				2902	Взвешенные частицы (116)	0,0466		0,38133	2026
																				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)	0,00056		0,00099	2026
																				2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0094		0,01266	2026
001		**Нефтеловушка (ЗРА и ФС)**	**1**	**8760**	**неорганизованный выброс**	**6045**	**2**					**2539**	**-1237**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0006768		0,021352	2026
		Нефтеловушка	**1**	**8760**																0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0743661		2,345217	2026
																				0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,0050013		0,157716	2026
																				0602	Бензол (64)	0,0023467		0,07402	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0025007		0,078853	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,0050282		0,158573	2026
																				1071	Гидроксибензол	0,00035		0,011104	2026

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		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	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					(155)	24			
001		Узел компремирования (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА, ФС, насосы	6049	2					2576	-1310	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,06265		1,97585	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,03174		1,00088	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,20944		6,60503	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00046		0,01439	2026
001		**Узел подогрева нефти**	**1**	**8760**	**ЗРА, ФС, насосы**	**6050**	**2**					**2555**	**-1349**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000237		0,0007475	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02863		0,90272	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,01059		0,3339	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000138		0,00436	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000043		0,00137	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000087		0,00274	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000016		0,0000498	2026

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		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	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		**Работа с инертными материалами**	**1**	**8760**	**неорганизованный выброс**	**6053**	**2**					**2408**	**-1275**	**1**	**1**					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)	0,00571		0,033054	2026
001		**Покрасочные работы**	**1**	**8760**	**неорганизованный выброс**	**6054**	**2**					**2404**	**-1670**	**1**	**1**					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,131475		0,76131	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,064611		0,1073	2026
																				1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,016778		0,0275	2026
																				1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,008333		0,0132	2026
																				1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,018445		0,03176	2026
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,024889		0,043	2026
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,011389		0,01924	2026
																				2752	Уайт-спирит (1294*)	0,15815		0,795915	2026
001		Узел приема нефти (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА, ФС	6055	2					2286	-1657	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	2,45E-06		0,000077	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,002964		0,09347	2026

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		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	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0010963		0,03457	2026
																				0602	Бензол (64)	1,432E-05		0,00045	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000045		0,00014	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,0000009		0,00028	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1,6E-07		0,00001	2026
001		Подпорная насосная (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА, ФС	6056	2					2486	-1237	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	7,07E-06		0,000223	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0085403		0,26933	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0031589		0,09962	2026
																				0602	Бензол (64)	4,125E-05		0,0013	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,297E-05		0,00041	2026
																				0621	Метилбензол (349)	2,593E-05		0,00082	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	4,7E-07		0,00001	2026
001		Магистральная насосная станция (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА, ФС	6057	2					2468	-1261	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000104		0,000328	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0125536		0,39597	2026

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		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	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					(1502*)				
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0046399		0,14647	2026
																				0602	Бензол (64)	6,093E-05		0,00192	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,901E-05		0,0006	2026
																				0621	Метилбензол (349)	4,201E-05		0,0012	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	4,68E-06		0,000162	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01389		0,43786	2026
001		Узел налива светлых нефтепродуктов в автоцистены (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА, ФС	6058	2					2246	-1616	1	1					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000023		0,000725	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01738		0,5481	2026
001		Очистные сооружения биоочистка	1	8760	неорганизованный выброс	6061	2					2539	-1237	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001		0,000023	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003282		0,103496	2026

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		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	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1071	Гидроксибензол (155)	0,0000001		0,000002	2026
001		**Узел налива светлых нефтепродуктов в автоцистены (ЗРА и ФС)**	**1**	**8760**	**неорганизованный выброс**	**6078**	**2**					**2322**	**-1665**	**1**	**1**					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,028988		0,91417	2026
001		Насосная станция	1	8760	насосы	6080	2					2535	-1194	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00501		0,15788	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00309		0,09743	2026
																				0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,00007		0,00219	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000078		0,00249	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000016		0,00043	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,00008		0,00222	2026
																				0627	Этилбензол (675)	0,000002		0,00005	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000011		0,00035	2026
001		**Дренажная емкость объемом 16 м3**	**1**	**8760**	**емкость**	**6081**	**2**					**2546**	**-1195**	**1**	**1**					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	4,064355		0,199343	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	3,116584		0,152858	2026
																				0602	Бензол (64)	0,019519		0,000957	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изо-	0,007229		0,000355	2026

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		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	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					меров) (203)				
																				0621	Метилбензол (349)	0,013013		0,000638	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,008675		0,000425	2026
001		**Дренажная емкость объемом 12 м3**	**1**	**8760**	**емкость**	**6082**	**2**					**2506**	**-1649**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,002492		0,000128	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	3,009933		0,155097	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1,113313		0,057367	2026
																				0602	Бензол (64)	0,01454		0,000749	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00457		0,000235	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,009139		0,000471	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000166		0,000009	2026
001		**Дренажная емкость объемом 10 м3**	**1**	**8760**	**емкость**	**6083**	**2**					**2642**	**-1136**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,001068		0,000116	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1,289971		0,139587	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,477134		0,05163	2026
																				0602	Бензол (64)	0,006231		0,000674	2026

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		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	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,001958		0,000154	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,003917		0,000424	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000071		0,000008	2026
001		**Блок гидроочистки нафты**	**1**	**8760**	**насосы**	**6084**	**2**					**2646**	**-1259**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000011		0,000342	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	2,704489		85,288779	2026
001		Регенерация катализатора блок гидроочистки нафты	1	8760	неорганизованный выброс	6085	2					2644	-1257	1	1					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,851852		0,18041	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6,925926		0,674733	2026
001		**Блок риформинга нафты**	**1**	**8760**	**насосы**	**6086**	**2**					**2615**	**-1244**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000004		0,000123	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1,474698		46,50606	2026
																				0602	Бензол (64)	0,23914		7,541519	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,278997		8,798448	2026
001		**Регенерация катализатора блока**	**1**	**8760**	**катализатор**	**6087**	**2**					**2619**	**-1257**	**1**	**1**					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,510185		0,257535	2026
001		**Блок аминовой очистки (отпорная колонна амина, испарительная емкость, насосы)**	**1**	**8760**	**колонна**	**6088**	**2**					**2598**	**-1311**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001		0,000009	2026

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		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	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1,439155		45,385183	2026
001		**Паровые подогреватели, емкость блока секции изомеризации нафты, насосы**	**1**	**8760**	**выбросы от емкостей, подогревателей**	**6091**	**2**					**2595**	**-1370**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000032		0,001007	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	11,771648		371,230676	2026
																				0602	Бензол (64)	1,908916		60,19957	2026
																				0621	Метилбензол (349)	2,227068		70,232827	2026
001		**Регенерация катализатора блока секции изомеризации нафты**	**1**	**8760**	**катализатор**	**6092**	**2**					**2631**	**-1393**	**1**	**1**					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,513061		0,180225	2026
001		**Секция производства серы** **Дренажная емкость (сера)**	**1** **1**	**8760** **8760**	**секция производства серы**	**6093**	**2**					**2598**	**-1381**	**1**	**1**					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,003795		0,114766	2026
																				0331	Сера элементарная (1125*)	0,001719		0,000013	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,01003		0,30331	2026
001		**Погрезка-разгрука и хранение серы**	**1**	**8760**	**погрузка-разгрузка серы**	**6094**	**2**					**2589**	**-1388**	**1**	**1**					0331	Сера элементарная (1125*)	0,32893		5,559725	2026
001		ЗРА, ФС, предохранительные клапаны	1	8760	ЗРА, ФС, пред.клапана	6095	2					2666	-1235	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,19123		6,03073	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,07068		2,22888	2026

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		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	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,00706		0,2228	2026
																				0602	Бензол (64)	0,0065		0,20498	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00082		0,02584	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,00613		0,19339	2026
																				0627	Этилбензол (675)	0,00017		0,00535	2026
001		**Дренажная емкость**	**1**	**8760**	**дыхательный клапан**	**6097**	**2**					**2568**	**-1314**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000774		0,0000025	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1,289971		0,004136	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,477134		0,00153	2026
																				0602	Бензол (64)	0,006231		0,00002	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00195		0,000006	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,003917		0,000013	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000071		0,0000002	2026
001		**Дренажная емкость**	**1**	**8760**	**дыхательный клапан**	**6098**	**2**					**2610**	**-1261**	**1**	**1**					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6,096533		0,199343	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	4,674876		0,152858	2026
																				0602	Бензол (64)	0,029279		0,000957	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,010844		0,000355	2026

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		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	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0621	Метилбензол (349)	0,019519		0,000638	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,013013		0,000425	2026
001		**Блок нагрева гликоля**	**1**	**8760**	**блок нагрева гликоля**	**6099**	**2**					**2579**	**-1328**	**1**	**1**					1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	4E-09		0,0000001	2026
001		Технологический трубопровод топливного газа (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА, ФС	6100	2					2572	-1302	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000002		0,000071	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,242908		7,660339	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000002		0,000074	2026
001		Насосы KSB P-0326 A/B/C	1	8760	насос	6104	2					2334	-1561	1	1					1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,05833		1,8396	2026
001		Теплообменное оборудование E0317 A/B3	1	8760	теплообменное оборудование	6105	2					2351	-1580	1	1					1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,08333		2,628	2026
001		Узел охлаждения гликоля (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА, ФС	6106	2					2347	-1563	1	1					1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,03878		1,22309	2026
001		Теплообенник E-0832 A/B парка темных нефтепродуктов	1	8760	теплообменное оборудование	6107	2					2430	-1228	1	1					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,02778		0,876	2026

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника										
		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	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		Парк темных нефтепродуктов (ЗРА и ФС, предохранительные клапаны)	1	8760	ЗРА, ФС, пред.клапан	6108	2					2450	-1208	1	1					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,28973		9,13697	2026
001		**Неорганизованные выбросы от СВП: Блок №1-6**	**1**	**8760**	**ЗРА, ФС, пред.клапан**	**6109**	**2**					**2366**	**-1563**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001		0,000015	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	16,849023		448,857974	2026
001		ЗРА и ФС, предохранительные клапаны СВП	1	8760	ЗРА, ФС	6110	2					2353	-1563	1	1					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1,27914		40,33901	2026
001		**Свеча отдува газов продувки сальников газовых компрессоров**	**1**	**8760**	**ЗРА, ФС, пред.клапан**	**6111**	**2**					**2485**	**-1290**	**1**	**1**					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,010278		0,277506	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1,7		45,9	2026
001		Блоки секции гидроочистки компонентов ди-	1	8760	блоки секции гидроочистки	6112	2					2506	-1284	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000002		0,000074	2026

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		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	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		зельного топлива Подача газа к печи Н-2001	1	8760																0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,041154		1,297828	2026
		Узел подогрева сырья Блока гидроочистки нафты	1	8760																0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,096432		3,041062	2026
		Узел подогрева сырья Блока гидроочистки нафты	1	8760																0602	Бензол (64)	0,001389		0,043803	2026
		Узел подогрева сырья Блока гидроочистки нафты	1	8760																0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,004741		0,149519	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,003833		0,120879	2026
																				0627	Этилбензол (675)	0,000775		0,024428	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	3,133969		94,775014	2026
001		**Блок газовых компрессоров (ЗРА и ФС, предохранительные клапаны)**	**1**	**8760**	**ЗРА, ФС, пред.клапан**	**6113**	**2**					**2497**	**-1284**	**1**	**1**					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,19527		5,62376	2026
001		**Расходная емкость дизтоплива**	**1**	**8760**	**дыхательный клапан**	**6115**	**2**					**2330**	**-1574**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000002		0,000002	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00087		0,000692	2026
001		**Расходная емкость дизтоплива**	**1**	**8760**	**дыхательный клапан**	**6116**	**2**					**2508**	**-1306**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000002		0,000002	2026

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		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	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00087		0,000692	2026

Примечания: 1. Жирным шрифтом выделены источники загрязнения, параметры выбросов которых были изменены по сравнению с существующим положением (базовым годом)

НА 2027-2035ГГ.

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		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	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Площадка 1																									
001		**Котел паровой №1**	**1**	**4262**	**труба**	**0002**	**18**	**0,4**	**7,45**	**0,9361946**	**150**	**2370**	**-1589**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0084	13,902	0,129126	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001365	2,259	0,020983	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000219	0,362	0,003361	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,029884	49,46	0,458544	2027
001		**Котел водогрейный**	**1**	**3456**	**труба**	**0003**	**18**	**0,4**	**3,4**	**0,4272566**	**150**	**2286**	**-1605**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02408	87,326	0,299194	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,003913	14,191	0,048619	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000626	2,27	0,007788	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,085397	309,693	1,06248	2027
001		**Узел налива темных нефтепродуктов**	**1**	**8760**	**труба**	**0006**	**4**	**0,1**	**0,04**	**0,0003142**	**70**	**2322**	**-1664**							2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,06	239925,574	0,2052	2027
001		**Блок очистки резервуарного парка**	**1**	**8760**	**труба**	**0007**	**9**	**0,1**	**5,58**	**0,0438252**	**30,1**	**2477**	**-1255**			Блок очистки ПВС резервуарного парка;	0415 0416 0602 0616 0621 1716 2754	100 100 100 100 100 100 100	78,00/78,00 78,00/78,00 78,00/78,00 78,00/78,00 78,00/78,00 99,28/99,28 78,00/78,00	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,014982	379,55	0,0865315	2027

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		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	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	12,26822	310799,941	126,722608	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	7,8316157	198404,15	88,236408	2027
																				0602	Бензол (64)	0,0590561	1496,112	0,6104201 4	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0207942	526,795	0,2198532 6	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,0386384	978,855	0,4027179 2	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0016872	42,743	0,0269978 9	2027
																				2732	Керосин (654*)	0,0934694	2367,931	0,5204081 8	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	10,602497	268600,953	90,603755	2027
001		**Резервуар ОАП**	**1**	**8760**	**труба**	**0009**	**6**	**0,3**	**0,11**	**0,0077754**	**70**	**2454**	**-1257**							2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,14616	23617,682	1,8912618 4	2027
001		**Технологическая печь F-115 (топливный газ)** **Технологическая печь F-115 (заводской газ)**	**1** **1**	**8760** **8760**	**труба**	**0012**	**26,5**	**1,15**	**5,82**	**6,0451704**	**280**	**2544**	**-1392**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,032757	10,976	1,033035	2027

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		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	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,644228	215,871	20,31636	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,061897	20,741	1,95198	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,185625	62,2	5,853866	2027
																				0410	Метан (727*)	0,060055	20,123	1,893895	2027
001		**Технологическая печь Н-216 (топливный газ)**	**1**	**8760**	**труба**	**0013**	**26,5**	**1**	**8,36**	**6,5659286**	**325**	**2549**	**-1397**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,038236	12,756	1,20579	2027
		Технологическая печь Н-216 (заводской газ)	**1**	**8760**																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,751961	250,864	23,71386	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,072248	24,103	2,278409	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,216667	72,283	6,832807	2027
																				0410	Метан (727*)	0,070098	23,386	2,210612	2027

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		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	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		**Вертикальная факельная установка (природный газ)**	**1**	**8760**	**факел**	**0015**	**85,5**	**0,8**	**13,55**	**6,8109729**	**215**	**2668**	**-1061**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,18365	48,199	5,791586	2027
		Вертикальная факельная установка (жирный газ)	**1**	**8760**																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,029843	7,832	0,941129	2027
		Вертикальная факельная установка (газы стабилизации)	**1**	**8760**																0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,153042	40,166	4,826333	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	5,158653	1353,893	162,683281	2027
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0043919	1,153	0,138503	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,530417	401,659	48,26323	2027
																				0410	Метан (727*)	0,038261	10,042	1,206599	2027
001		**Реагентное хозяйство**	**1**	**8760**	**труба**	**0016**	**9,1**	**0,08**	**17,71**	**0,0890202**	**30,1**	**2470**	**-1696**							0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,001682	20,978	0,001464	2027
																				0155	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0,001789	22,312	0,001558	2027
																				0303	Аммиак (32)	0,004713	58,78	0,184665	2027

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		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	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	3,105022	38725,711	1,334533	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,003702	46,171	0,089475	2027
																				3401	Ди(2-гидрокси-этил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0,013889	173,223	0,790754	2027
001		**ДНУ-850/90-Р**	**1**	**8760**	**труба**	**0031**	**9**	**0,15**	**7,15**	**0,1263509**	**450**	**2500**	**-1672**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,4191	8784,458	0,75	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,54483	11419,795	0,975	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,06985	1464,076	0,125	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,1397	2928,153	0,25	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,34925	7320,382	0,625	2027
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,016764	351,378	0,03	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,016764	351,378	0,03	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,16764	3513,783	0,3	2027

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		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	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		**Узел отпуска светлых нефтепродуктов**	**1**	**8760**	**труба**	**0039**	**4**	**0,1**	**1,44**	**0,0113097**	**60**	**2246**	**-1616**							2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,017444	1881,38	0,13824	2027
001		**Котел паровой №2**	**1**	**8760**	**труба**	**0040**	**18**	**0,4**	**7,45**	**0,9361946**	**150**	**2370**	**-1587**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,03248	53,756	0,409424	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,005278	8,735	0,066531	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000846	1,4	0,010658	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,115389	190,975	1,45392	2027
001		**Котел водогрейный (резервный)**	**1**	**8760**	**труба**	**0041**	**18**	**0,4**	**6,76**	**0,8494867**	**150**	**2290**	**-1605**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,03136	57,2	0,013531	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,005096	9,295	0,002199	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,003013	5,496	0,001302	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,16224	2119,908	0,073757	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,167433	305,395	0,072331	2027
001		**Свеча узла рекуперации паров**	**1**	**8760**	**труба**	**0056**	**4**	**0,08**	**28,65**	**0,1440106**	**30,1**	**2508**	**-1161**			Узел Рекуперации паров;	0415 0416 0501 0602 0616 0621 0627	100 100 100 100 100 100 100	99,45/99,45 99,45/99,45 99,45/99,45 99,45/99,45 99,45/99,45 99,45/99,45 99,45/99,45	0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,5040931	3886,329	4,7252055	2027

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		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	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,2202168	1697,772	1,94534235	2027
																				0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,0154563	119,161	0,15598665	2027
																				0602	Бензол (64)	0,0146306	112,795	0,14591806	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0019451	14,996	0,01898718	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,01369	105,544	0,13700331	2027
																				0627	Этилбензол (675)	0,0003709	2,859	0,00374368	2027
001		**Свеча системы подачи топливного газа**	**1**	**8760**	**труба**	**0057**	**3,5**	**0,05**	**0,02**	**0,0000393**	**30,1**	**2793**	**-1273**							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,00000001	2027
001		**Паровая котельная №3**	**1**	**8760**	**труба**	**0058**	**18**	**0,4**	**28,13**	**3,5349201**	**150**	**2677**	**-1381**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,23624	103,55	7,449887	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,038389	16,827	1,210607	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00615	2,696	0,193932	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,838901	367,713	26,455566	2027
001		**Паровая котельная №4 (котел №1)**	**1**	**8760**	**труба**	**0059**	**18**	**0,4**	**62,8**	**7,8916807**	**150**	**2672**	**-1421**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,39624	77,798	12,495517	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,064389	12,642	2,030521	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,010314	2,025	0,325277	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,407069	276,264	44,373284	2027

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		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	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		**Печь сырья БГН** **Печь сырья БГН Н-2002** **Печь сырья БГН Н-2003**	**1** **1** **1**	**8760** **8760** **8760**	**труба**	**0060**	**18**	**0,4**	**8,48**	**1,0656282**	**150**	**2653**	**-1258**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,056292	81,85	1,775238	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,182141	1718,863	37,28001	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,091172	132,566	2,875215	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,58423	2303,511	49,960284	2027
																				0410	Метан (727*)	0,257338	374,176	8,115387	2027
001		**Печи Н-2101, Н-2102, Н-2103**	**1**	**8760**	**труба**	**0061**	**31,5**	**1,52**	**0,59**	**1,0706045**	**150**	**2651**	**-1219**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,05893	85,287	1,858417	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,217979	1762,741	38,410182	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,091486	132,405	2,885106	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,276862	1847,96	40,267144	2027
																				0410	Метан (727*)	0,26311	380,79	8,297437	2027
001		Печь дожига	1	8760	труба	0062	32	0,3	8,47	0,598709	150	2630	-1354							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000134	0,347	0,004217	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001254	3,245	0,039553	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000105	0,272	0,003297	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,000747	1,933	0,023557	2027

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		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	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0410	Метан (727*)	0,000166	0,43	0,005238	2027
001		**Котельная паровая № 4 (Котел № 2)**	**1**	**4262**	**труба**	**0064**	**18**	**0,4**	**62,8**	**7,8916807**	**150**	**2676**	**-1421**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,36608	71,876	11,544299	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,059488	11,68	1,875949	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,009529	1,871	0,300515	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,299956	255,233	40,995381	2027
001		**Горизонтальная факельная установка (топливный газ)** **Горизонтальная факельная установка (заводской газ)** **Горизонтальная факельная установка (водосодержащий газ)** **Горизонтальная факельная установка (промстоки)**	**1** **1** **1** **1**	**8760** **8760** **8760** **8760**	**факел**	**0065**	**2,8**	**0,7**	**437,78**	**168,4774879**	**2210**	**2865**	**-1130**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	5,631344	304,007	63,013653	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,915093	49,401	10,239714	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	4,692787	253,34	52,511382	2027

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		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	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	4,221256	227,884	112,201829	2027
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0006141	0,033	0,005419	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	46,927865	2533,395	525,113754	2027
																				0410	Метан (727*)	1,173196	63,335	13,127837	2027
001		**Резервный дизельный генератор WS700-PM**	**1**	**8760**	**труба**	**0066**	**12**	**0,25**	**5,63**	**0,276362**	**450**	**2477**	**-1678**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,915667	8774,753	0,75	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,190367	11407,178	0,975	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,152611	1462,457	0,125	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,305222	2924,914	0,25	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,763056	7312,296	0,625	2027
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,036627	350,993	0,03	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,036627	350,993	0,03	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,366267	3509,903	0,3	2027

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочистной, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		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	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		**Печь нагрева Н-2501 (топливный газ)**	**1**	**8760**	**дыхательный клапан**	**0067**	**10**	**0,1**	**12,73**	**0,0999812**	**150**	**2351**	**-1532**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,108984	1688,971	3,436942	2027
		Печь нагрева Н-2501 (заводской газ)	**1**	**8760**																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,290131	4496,282	9,149575	2027
		8 горелка, кислый газ	**1**	**8760**																0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	4,068219	63046,894	128,771207	2027
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,004835	74,93	0,152466	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,23979	19213,545	39,097991	2027
																				0410	Метан (727*)	0,233294	3615,455	7,35715	2027
001		**Резервуар вакуумного газойля Т-0830 А/В**	**1**	**8760**	**труба**	**0068**	**10**	**0,1**	**12,73**	**0,0999812**	**150**	**2446**	**-1212**							2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	9,504124	147289,392	299,72204	2027
		Резервуар гурдона Т-0830 А/В	**1**	**8760**																					
		Резервуаррезервный Т-0831	**1**	**8760**																					
001		**Печь нагрева Н-2601 (топливный газ)**	**1**	**8760**	**труба**	**0069**	**18**	**0,4**	**8,47**	**1,0643716**	**150**	**2509**	**-1265**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,009716	14,144	0,306392	2027
		Печь нагрева Н-2601 (заводской газ)	**1**	**8760**																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,204028	297,012	6,434221	2027

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		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	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,015736	22,908	0,496238	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,273425	398,036	8,622733	2027
																				0410	Метан (727*)	0,044414	64,655	1,400653	2027
001		Установка стабилизации и АТ (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА, ФС	6001	2					2475	-1529	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0017336		0,0547983	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,329219		10,38252	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,14051		4,43099	2027
																				0602	Бензол (64)	0,001195		0,03768	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000408		0,01288	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,00078		0,02439	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0007466		0,0238029	2027
																				2732	Керосин (654*)	0,0442488		1,39543016	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,3400899		10,72521	2027

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		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	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		Реагентное хозяйство (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА, ФС	6002	2					2446	-1741	1	1					0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,034351		1,083149	2027
																				0155	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0,00342		0,1077	2027
																				0303	Аммиак (32)	0,013368		0,421562	2027
																				1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,046509		1,46673	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00001		0,00027	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00666		0,20998	2027
																				3401	Ди(2-гидрокси-этил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0,00642		0,20245	2027
001		Узел подогрева теплоносителя (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА, ФС	6004	2					2475	-1660	1	1					1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,04742		1,49548	2027
001		Промежуточный парк (ЗРА и ФС) Промежуточный парк (ЗРА и ФС)	1 1	8760 8760	ЗРА, ФС	6010	2					2559	-1119	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	4,09E-06		0,0001278	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,21145		6,66803	2027

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		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	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,13015		4,10442	2027
																				0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,00281		0,08855	2027
																				0602	Бензол (64)	0,003225		0,10201	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000581		0,01785	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,002873		0,09054	2027
																				0627	Этилбензол (675)	0,00007		0,00213	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0004803		0,0149917	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01922		0,60602	2027

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		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	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		**Ремонтно- механическая мастерская (Токарный станок 1К625Д)**	**1**	**8760**	**неорганизованный выброс**	**6020**	**2**					**2382**	**-1675**	**1**	**1**					0110	диВанадий пентоксид (пыль) (Ванадия пятиокись) (115)	0,00035		0,00009	2027
		Ремонтно- механическая мастерская (Фрезерный станок 675П-1)	**1**	**8760**																					
		Ремонтно- механическая мастерская (Сверлильный станок 2М112)	**1**	**8760**																					
		Ремонтно- механическая мастерская (Сверлильный станок (дрель)	**1**	**8760**																					
		Ремонтно- механическая мастерская (Точильно-шлифовальный станок 3К633)	**1**	**8760**																					
		Ремонтно- механическая мастерская (Притирочный СПМ5-1)	**1**	**8760**																					
		Ремонтно- механическая мастерская (сварочный аппарат)	**1**	**8760**																					
		Ремонтно- механическая мастерская (сварочный аппарат)	**1**	**8760**																					
		Ремонтно- механическая мастерская (сварочный аппарат)	**1**	**8760**																					

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочистной, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		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	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		Ремонтно- механическая мастерская (газовый резак)	**1**	**8760**																0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,01802		0,01928	2027
		Ремонтно- механическая мастерская (Отрезные станки (болгарка))	**1**	**8760**																0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00092		0,00136	2027
			1	**8760**																0146	Медь (II) оксид (в пересчете на медь) (Медь оксид, Меди оксид) (329)	0,00008		0,00002	2027
																				0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0,00011		0,00012	2027
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00468		0,00416	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00075		0,00067	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00075		0,01144	2027
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,0036		0,00207	2027
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,001947		0,00135	2027
																				2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.)	0,00083		0,00539	2027

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочистной, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		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	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					(716*)				
																				2902	Взвешенные частицы (116)	0,0466		0,38133	2027
																				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)	0,00056		0,00099	2027
																				2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0094		0,01266	2027
001		**Нефтеловушка (ЗРА и ФС)**	**1**	**8760**	**неорганизованный выброс**	**6045**	**2**					**2539**	**-1237**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0006768		0,021352	2027
		Нефтеловушка	**1**	**8760**																0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0743661		2,345217	2027
																				0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,0050013		0,157716	2027
																				0602	Бензол (64)	0,0023467		0,07402	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0025007		0,078853	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,0050282		0,158573	2027
																				1071	Гидроксибензол (155)	0,0003524		0,011104	2027

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		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	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		Узел компремирования (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА, ФС, насосы	6049	2					2576	-1310	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,06265		1,97585	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,03174		1,00088	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,20944		6,60503	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00046		0,01439	2027
001		**Узел подогрева нефти**	**1**	**8760**	**ЗРА, ФС, насосы**	**6050**	**2**					**2555**	**-1349**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000237		0,0007475	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02863		0,90272	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,01059		0,3339	2027
																				0602	Бензол (64)	0,000138		0,00436	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00004 3		0,00137	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,000087		0,00274	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000016		0,0000498	2027

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		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	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		**Работа с инертными материалами**	**1**	**8760**	**неорганизованный выброс**	**6053**	**2**					**2408**	**-1275**	**1**	**1**					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)	0,00571		0,033054	2027
001		**Покрасочные работы**	**1**	**8760**	**неорганизованный выброс**	**6054**	**2**					**2404**	**-1670**	**1**	**1**					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,131475		0,76131	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,064611		0,1073	2027
																				1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,016778		0,0275	2027
																				1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,008333		0,0132	2027
																				1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,018445		0,03176	2027
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,024889		0,043	2027
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,011389		0,01924	2027
																				2752	Уайт-спирит (1294*)	0,15815		0,795915	2027
001		Узел приема нефти (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА, ФС	6055	2					2286	-1657	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	2,45E-06		0,000077	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,002964		0,09347	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0010963		0,03457	2027

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		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	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					(1503*)				
																				0602	Бензол (64)	1,432E-05		0,00045	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000045		0,00014	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,0000009		0,00028	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1,6E-07		0,00001	2027
001		Подпорная насосная (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА, ФС	6056	2					2486	-1237	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	7,07E-06		0,000223	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0085403		0,26933	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0031589		0,09962	2027
																				0602	Бензол (64)	4,125E-05		0,0013	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,297E-05		0,00041	2027
																				0621	Метилбензол (349)	2,593E-05		0,00082	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	4,7E-07		0,00001	2027
001		Магистральная насосная станция (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА, ФС	6057	2					2468	-1261	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000104		0,000328	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0125536		0,39597	2027

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		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	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0046399		0,14647	2027
																				0602	Бензол (64)	6,093E-05		0,00192	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,901E-05		0,0006	2027
																				0621	Метилбензол (349)	4,201E-05		0,0012	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	4,68E-06		0,000162	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01389		0,43786	2027
001		Узел налива светлых нефтепродуктов в автоцистены (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА, ФС	6058	2					2246	-1616	1	1					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000023		0,000725	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01738		0,5481	2027
001		Очистные сооружения биоочистка	1	8760	неорганизованный выброс	6061	2					2539	-1237	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001		0,000023	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003282		0,103496	2027
																				1071	Гидроксибензол (155)	0,0000001		0,000002	2027

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		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	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		**Узел налива светлых нефтепродуктов в автоцистены (ЗРА и ФС)**	**1**	**8760**	**неорганизованный выброс**	**6078**	**2**					**2322**	**-1665**	**1**	**1**					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,028988		0,91417	2027
001		Насосная станция	1	8760	насосы	6080	2					2535	-1194	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00501		0,15788	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00309		0,09743	2027
																				0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,00007		0,00219	2027
																				0602	Бензол (64)	0,000078		0,00249	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000016		0,00043	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,00008		0,00222	2027
																				0627	Этилбензол (675)	0,000002		0,00005	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000011		0,00035	2027
001		**Дренажная емкость объемом 16 м3**	**1**	**8760**	**емкость**	**6081**	**2**					**2546**	**-1195**	**1**	**1**					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	4,064355		0,199343	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	3,116584		0,152858	2027
																				0602	Бензол (64)	0,019519		0,000957	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,007229		0,000355	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,013013		0,000638	2027

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		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	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,008675		0,000425	2027
001		**Дренажная емкость объемом 12 м3**	**1**	**8760**	**емкость**	**6082**	**2**					**2506**	**-1649**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,002492		0,000128	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	3,009933		0,155097	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1,113313		0,057367	2027
																				0602	Бензол (64)	0,01454		0,000749	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00457		0,000235	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,009139		0,000471	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000166		0,000009	2027
001		**Дренажная емкость объемом 10 м3**	**1**	**8760**	**емкость**	**6083**	**2**					**2642**	**-1136**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,001068		0,000116	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1,289971		0,139587	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,477134		0,05163	2027
																				0602	Бензол (64)	0,006231		0,000674	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,001958		0,000154	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,003917		0,000424	2027

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		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	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000071		0,000008	2027
001		**Блок гидроочистки нафты**	**1**	**8760**	**насосы**	**6084**	**2**					**2646**	**-1259**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000011		0,000342	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	2,704489		85,288779	2027
001		Регенерация катализатора блок гидроочистки нафты	1	8760	неорганизованный выброс	6085	2					2644	-1257	1	1					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,851852		0,18041	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6,925926		0,674733	2027
001		**Блок риформинга нафты**	**1**	**8760**	**насосы**	**6086**	**2**					**2615**	**-1244**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000004		0,000123	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1,474698		46,50606	2027
																				0602	Бензол (64)	0,23914		7,541519	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,278997		8,798448	2027
001		**Регенерация катализатора блока**	**1**	**8760**	**катализатор**	**6087**	**2**					**2619**	**-1257**	**1**	**1**					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,510185		0,257535	2027
001		**Блок аминовой очистки (отпорная колонна амина, испарительная емкость, насосы)**	**1**	**8760**	**колонна**	**6088**	**2**					**2598**	**-1311**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001		0,000009	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1,439155		45,385183	2027

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		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	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		**Паровые подогреватели, емкость блока секции изомеризации нафты, насосы**	**1**	**8760**	**выбросы от емкостей, подогревателей**	**6091**	**2**					**2595**	**-1370**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000032		0,001007	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	11,771648		371,230676	2027
																				0602	Бензол (64)	1,908916		60,19957	2027
																				0621	Метилбензол (349)	2,227068		70,232827	2027
001		**Регенерация катализатора блока секции изомеризации нафты**	**1**	**8760**	**катализатор**	**6092**	**2**					**2631**	**-1393**	**1**	**1**					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,513061		0,180225	2027
001		**Секция производства серы** **Дренажная емкость (сера)**	**1** **1**	**8760** **8760**	**секция производства серы**	**6093**	**2**					**2598**	**-1381**	**1**	**1**					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,003795		0,114766	2027
																				0331	Сера элементарная (1125*)	0,001719		0,000013	2027
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,01003		0,30331	2027
001		**Погрезка-разгрука и хранение серы**	**1**	**8760**	**погрузка-разгрузка серы**	**6094**	**2**					**2589**	**-1388**	**1**	**1**					0331	Сера элементарная (1125*)	0,32893		5,559725	2027
001		**ЗРА, ФС, предохранительные клапаны** **Установка моторных топлив** **Узел деаэрации сырья блока гидроочистик нафты**	**1** **1** **1**	**8760** **8760** **8760**	**ЗРА, ФС, пред.клапана**	**6095**	**2**					**2666**	**-1235**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000241		0,00758	2027

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		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	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00006		0,00179	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,2682		8,458323	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,18445		5,816577	2027
																				0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,00719		0,22704	2027
																				0602	Бензол (64)	0,008099		0,255523	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00561		0,176899	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,010133		0,319839	2027
																				0627	Этилбензол (675)	0,000948		0,029878	2027
																				1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,002696		0,085015	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000048		0,00159	2027
																				1880	Ди(2-гидроксиэтил)амин (Диэтаноламин) (367*)	0,00123		0,03884	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,002925		0,092238	2027
001		**Дренажная емкость**	**1**	**8760**	**дыхательный клапан**	**6097**	**2**					**2568**	**-1314**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000774		0,0000025	2027

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		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	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1,289971		0,004136	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,477134		0,00153	2027
																				0602	Бензол (64)	0,006231		0,00002	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,001958		0,000006	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,003917		0,000013	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000071		0,0000002	2027
001		**Дренажная емкость**	**1**	**8760**	**дыхательный клапан**	**6098**	**2**					**2610**	**-1261**	**1**	**1**					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6,096533		0,199343	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	4,674876		0,152858	2027
																				0602	Бензол (64)	0,029279		0,000957	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,010844		0,000355	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,019519		0,000638	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,013013		0,000425	2027
001		**Блок нагрева гликоля**	**1**	**8760**	**блок нагрева гликоля**	**6099**	**2**					**2579**	**-1328**	**1**	**1**					1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	4E-09		0,0000001	2027

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		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	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		Технологический трубопровод топливного газа (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА, ФС	6100	2					2572	-1302	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000002		0,000071	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,242908		7,660339	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000002		0,000074	2027
001		Насосы KSB P-0326 A/B/C	1	8760	насос	6104	2					2334	-1561	1	1					1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,05833		1,8396	2027
001		Теплообменное оборудование E0317 A/B3	1	8760	теплообменное оборудование	6105	2					2351	-1580	1	1					1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,08333		2,628	2027
001		Узел охлаждения гликоля (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА, ФС	6106	2					2347	-1563	1	1					1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,03878		1,22309	2027
001		Теплообенник E-0832 A/B парка темных нефтепродуктов	1	8760	теплообменное оборудование	6107	2					2430	-1228	1	1					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,02778		0,876	2027
001		Парк темных нефтепродуктов (ЗРА и ФС, предохранительные клапаны)	1	8760	ЗРА, ФС, пред.клапан	6108	2					2450	-1208	1	1					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,28973		9,13697	2027
001		**Неорганизованные выбросы от СВП: Блок №1-6**	**1**	**8760**	**ЗРА, ФС, пред.клапан**	**6109**	**2**					**2366**	**-1563**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001		0,000015	2027

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		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	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	16,849023		448,857974	2027
001		ЗРА и ФС, предохранительные клапаны СВП	1	8760	ЗРА, ФС	6110	2					2353	-1563	1	1					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1,27914		40,33901	2027
001		**Свеча отдува газов продувки сальников газовых компрессоров**	**1**	**8760**	**ЗРА, ФС, пред.клапан**	**6111**	**2**					**2485**	**-1290**	**1**	**1**					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,010278		0,277506	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1,7		45,9	2027

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		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	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		Блоки секции гидроочистки компонентов дизельного топлива	1	8760	блоки секции гидроочистки	6112	2					2506	-1284	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000002		0,000074	2027
		Подача газа к печи Н-2001	1	8760																					
		Узел подогрева сырья Блока гидроочистки нафты	1	8760																					
		Узел подогрева сырья Блока гидроочистки нафты	1	8760																					
		Узел подогрева сырья Блока гидроочистки нафты	1	8760																					
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,041154		1,297828	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,096432		3,041062	2027
																				0602	Бензол (64)	0,001389		0,043803	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,004741		0,149519	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,003833		0,120879	2027
																				0627	Этилбензол (675)	0,000775		0,024428	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	3,133969		94,775014	2027

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 максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		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	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		**Блок газовых компрессоров (ЗРА и ФС, предохранительные клапаны)**	**1**	**8760**	**ЗРА, ФС, пред.клапан**	**6113**	**2**					**2497**	**-1284**	**1**	**1**					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,19527		5,62376	2027
001		**Расходная емкость дизтоплива**	**1**	**8760**	**дыхательный клапан**	**6115**	**2**					**2330**	**-1574**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000002		0,000002	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00087		0,000692	2027
001		**Расходная емкость дизтоплива**	**1**	**8760**	**дыхательный клапан**	**6116**	**2**					**2508**	**-1306**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000002		0,000002	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00087		0,000692	2027
001		**Узел автоналива керосина**	**1**	**8760**	**неплотности оборудования**	**6124**	**2**					**2319**	**-1315**	**1**	**1**					2732	Керосин (654*)	0,023588		0,743868	2027

Примечания: 1. Жирным шрифтом выделены источники загрязнения, параметры выбросов которых были изменены по сравнению с существующим положением (базовым годом)

ПРИЛОЖЕНИЕ К. КАРТЫ РАССЕИВАНИЯ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

СВОДНАЯ ТАБЛИЦА РЕЗУЛЬТАТОВ РАСЧЕТОВ

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп сумм-маций	Cm	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Граница области возд.	Ко-лич. ИЗА	ПДКмр (ОБУВ) мг/м3	ПДКсс мг/м3	Класс опасн.
0110	диВанадий пентоксид (пыль) (Ванадия пятиокись) (115)	1,875117	0,007805	0,000048	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0.02*	0,002	1
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо три-оксид, Железа оксид) (274)	4,827088	0,020092	0,000124	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0.4*	0,04	3
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	9,85776	0,041031	0,000254	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0,01	0,001	2
0146	Медь (II) оксид (в пересчете на медь) (Медь оксид, Меди оксид) (329)	0,428598	0,001784	0,000011	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0.02*	0,002	2
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	123,04509	2,078375	0,051396	нет расч.	нет расч.	нет расч.	2	0,01	0.001*	-
0155	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	2,518584	0,008814	0,000083	нет расч.	нет расч.	нет расч.	2	0,15	0,05	3
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0,785763	0,003271	0,00002	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0.015*	0,0015	1
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6,474574	0,907295	0,03282	нет расч.	нет расч.	нет расч.	19	0,2	0,04	2
0303	Аммиак (32)	2,437066	0,042233	0,001066	нет расч.	нет расч.	нет расч.	2	0,2	0,04	4
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	4,477588	0,577813	0,027931	нет расч.	нет расч.	нет расч.	19	0,4	0,06	3
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	5,015709	0,202755	0,009424	нет расч.	нет расч.	нет расч.	5	0,15	0,05	3
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	145,318939	2,413136	0,087231	нет расч.	нет расч.	нет расч.	20	0,5	0,05	3
0331	Сера элементарная (1125*)	506,127075	0,843107	0,012626	нет расч.	нет расч.	нет расч.	2	0,07	0.007*	-
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	348,850616	2,73243	0,144744	нет расч.	нет расч.	нет расч.	25	0,008	0.0008*	2
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	72,216675	0,523573	0,033318	нет расч.	нет расч.	нет расч.	25	5	3	4
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	6,428974	0,14012	0,002646	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0,02	0,005	2
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фто-рид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1,043101	0,004342	0,000027	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0,2	0,03	2
0410	Метан (727*)	0,008606	Cm<0.05	Cm<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	9	50	5.0*	-

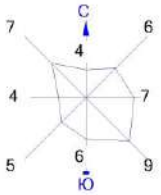
Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп сум-маций	Cm	РП	СЗЗ	Ж3	ФТ	Граница области возд.	Ко-лич. ИЗА	ПДКмр (ОБУВ) мг/м3	ПДКсс мг/м3	Класс опасн.
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	15,253371	0,11649	0,006665	нет расч.	нет расч.	нет расч.	20	50	5.0*	-
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	2,177643	0,033829	0,001531	нет расч.	нет расч.	нет расч.	13	30	3.0*	-
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,400299	0,003457	0,000207	нет расч.	нет расч.	нет расч.	5	1,5	0.15*	4
0602	Бензол (64)	259,325348	2,182474	0,104928	нет расч.	нет расч.	нет расч.	15	0,3	0,1	2
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	26,713539	0,464084	0,010992	нет расч.	нет расч.	нет расч.	14	0,2	0.02*	3
0621	Метилбензол (349)	154,934601	1,269515	0,062189	нет расч.	нет расч.	нет расч.	16	0,6	0.06*	3
0627	Этилбензол (675)	3,280133	0,020035	0,001387	нет расч.	нет расч.	нет расч.	5	0,02	0.002*	3
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	5,992518	0,118437	0,002458	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0,1	0.01*	3
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,059525	0,001176	0,000024	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	5	0.5*	4
1071	Гидроксибензол (155)	1,259007	0,007905	0,000511	нет расч.	нет расч.	нет расч.	2	0,01	0,003	2
1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	16,454227	0,513163	0,014429	нет расч.	нет расч.	нет расч.	8	1	0.1*	-
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцелло-зольв) (1497*)	0,94113	0,018601	0,000386	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0,7	0.07*	-
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	8,889484	0,175693	0,003646	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0,1	0.01*	4
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1,01004	0,235602	0,005436	нет расч.	нет расч.	нет расч.	2	0,03	0,01	2
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,606024	0,141361	0,003262	нет расч.	нет расч.	нет расч.	2	0,05	0,01	2
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1,162216	0,02297	0,000477	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0,35	0.035*	4
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1115,03857	7,576904	0,509952	нет расч.	нет расч.	нет расч.	13	0,00005	0.000005*	3
1880	Ди(2-гидроксиэтил)амин (Диэтаноламин) (367*)	0,878626	0,006971	0,000354	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0,05	0.005*	-
2732	Керосин (654*)	2,286423	0,016492	0,001089	нет расч.	нет расч.	нет расч.	3	1,2	0.12*	-
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилин-дровое и др.) (716*)	0,592894	0,012922	0,000244	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0,05	0.005*	-
2752	Уайт-спирит (1294*)	5,648568	0,111639	0,002317	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	1	0.1*	-
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	908,318054	13,068931	0,402706	нет расч.	нет расч.	нет расч.	24	1	0.1*	4
2902	Взвешенные частицы (116)	9,98634	0,041566	0,000257	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0,5	0,15	3
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глини-	2,239426	0,003089	0,000057	нет расч.	нет расч.	нет расч.	2	0,3	0,1	3

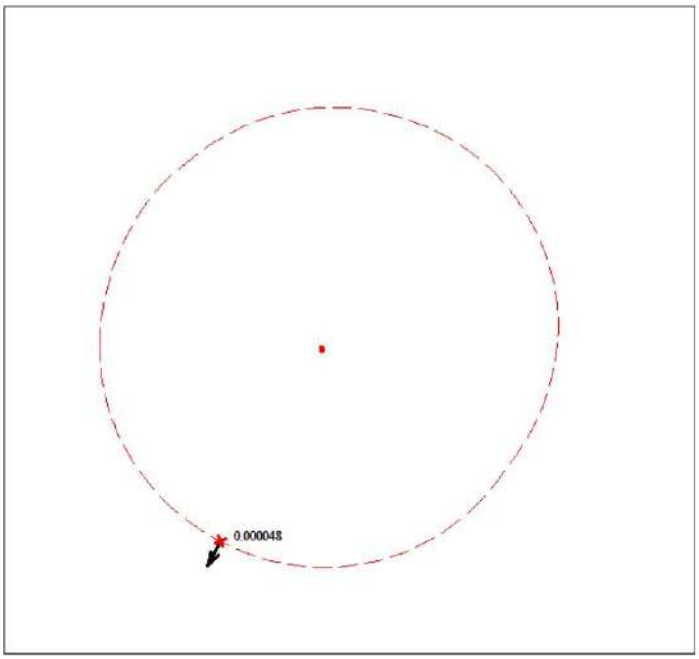
Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	Cm	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Граница области возд.	Колич. ИЗА	ПДКмр (ОБУВ) мг/м3	ПДКсс мг/м3	Класс опасн.
	стый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)										
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	25,180147	0,104808	0,000648	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0,04	0.004*	-
3401	Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	5,172729	0,105108	0,002802	нет расч.	нет расч.	нет расч.	2	0,05	0.005*	-
6001	0303 + 0333	351,287659	2,73243	0,145495	нет расч.	нет расч.	нет расч.	27			
6002	0303 + 0333 + 1325	351,893677	2,73243	0,147733	нет расч.	нет расч.	нет расч.	29			
6003	0303 + 1325	3,04309	0,161896	0,003835	нет расч.	нет расч.	нет расч.	4			
6007	0301 + 0330	151,793518	2,700175	0,118264	нет расч.	нет расч.	нет расч.	21			
6008	0301 + 0330 + 0337 + 1071	225,26918	3,108569	0,151235	нет расч.	нет расч.	нет расч.	28			
6013	1071 + 1401	2,421223	0,02297	0,000936	нет расч.	нет расч.	нет расч.	3			
6018	0110 + 0143	11,732877	0,048836	0,000302	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1			
6019	0110 + 0330	147,194061	2,413672	0,087263	нет расч.	нет расч.	нет расч.	21			
6037	0333 + 1325	349,456604	2,73243	0,146952	нет расч.	нет расч.	нет расч.	27			
6040	0330 + 1071	146,577942	2,417175	0,087725	нет расч.	нет расч.	нет расч.	22			
6041	0330 + 0342	151,74791	2,423822	0,08927	нет расч.	нет расч.	нет расч.	21			
6044	0330 + 0333	494,169556	4,465365	0,229108	нет расч.	нет расч.	нет расч.	41			
6359	0342 + 0344	9,340098	0,180577	0,003335	нет расч.	нет расч.	нет расч.	2			
__ПЛ	2902 + 2908 + 2930	13,344406	0,05045	0,000337	нет расч.	нет расч.	нет расч.	2			

Примечания:

1. Таблица отсортирована по увеличению значений по коду загрязняющих веществ
2. Cm - сумма по источникам загрязнения максимальных концентраций (в долях ПДКмр) - только для модели МРК-2014
3. "Звездочка" (*) в графе "ПДКмр(ОБУВ)" означает, что соответствующее значение взято как 10ПДКсс.
4. "Звездочка" (*) в графе "ПДКсс" означает, что соответствующее значение взято как ПДКмр/10.
5. Значения максимальной из разовых концентраций в графах "РП" (по расчетному прямоугольнику), "СЗЗ" (по санитарно-защитной зоне), "ЖЗ" (в жилой зоне), "ФТ" (в заданных группах фиксированных точек), на границе области воздействия приведены в долях ПДКмр.

Город : 019 Аксай
Объект : 0100 Проект НДВ АО Конденсат Рев 1 рассеив. Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0110 диВанадий пентоксид (пыль) (Ванадия пятиокись) (115)

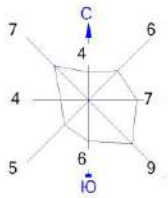




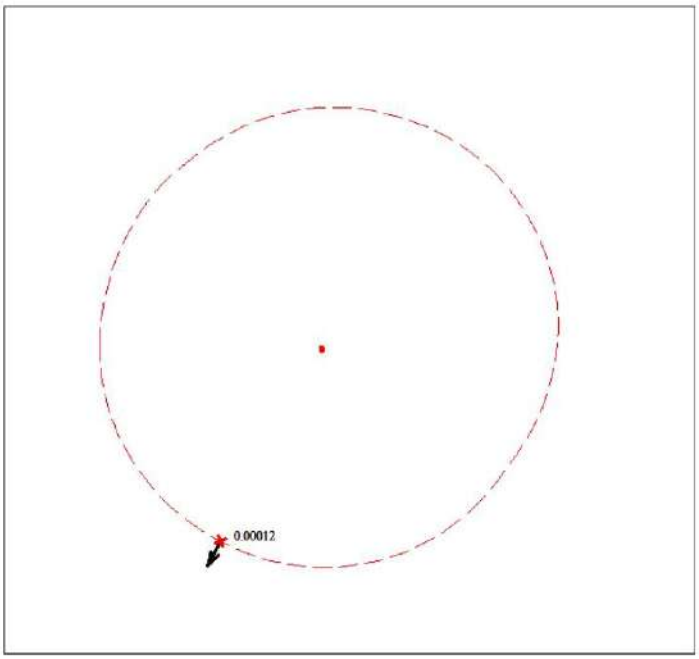
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 1102 3306м.
Масштаб 1:110200

Макс концентрация 0.0078048 ПДК достигается в точке x= 2033 y= -1736
При опасном направлении 80° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 16000 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 17*16
Расчёт на существующее положение.



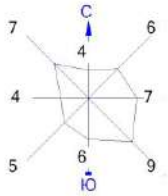
Город : 019 Аксай
Объект : 0100 Проект НДВ АО Конденсат Рев 1 рассеив. Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0123 Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)



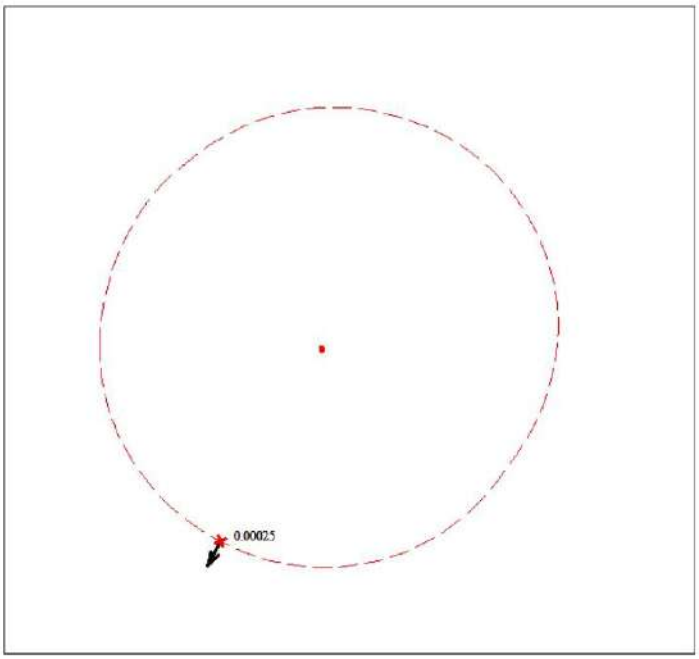
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 1102 3306м.
Масштаб 1:110200

Макс концентрация 0.0200918 ПДК достигается в точке x= 2033 y= -1736
При опасном направлении 80° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 16000 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 17*16
Расчёт на существующее положение.



Город : 019 Аксай
Объект : 0100 Проект НДВ АО Конденсат Рев 1 рассеив. Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)

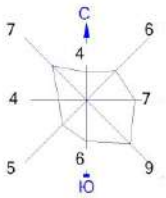


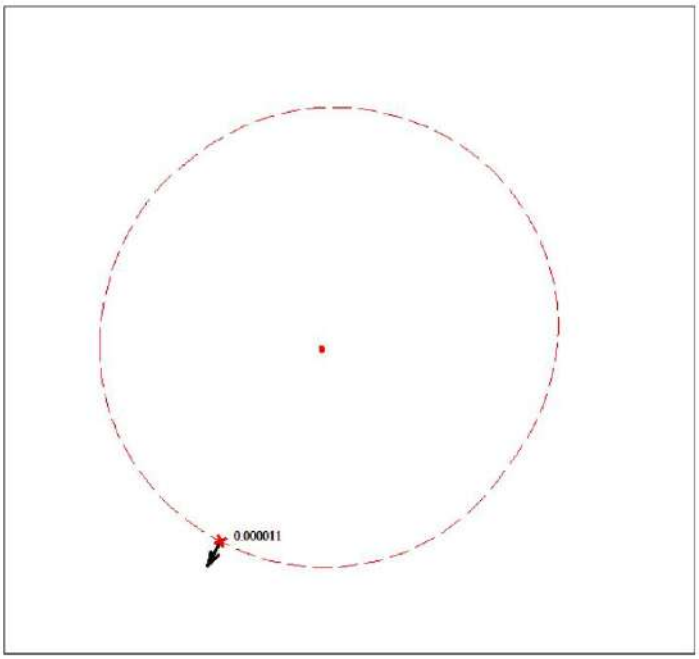
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 1102 3306м.
Масштаб 1:110200

Макс концентрация 0.041031 ПДК достигается в точке x= 2033 y= -1736
При опасном направлении 80° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 16000 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 17*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 019 Аксай
Объект : 0100 Проект НДВ АО Конденсат Рев 1 рассеив. Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0146 Медь (II) оксид (в пересчете на медь) (Медь оксид, Меди оксид) (329)



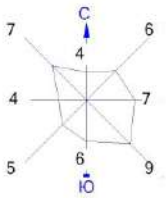


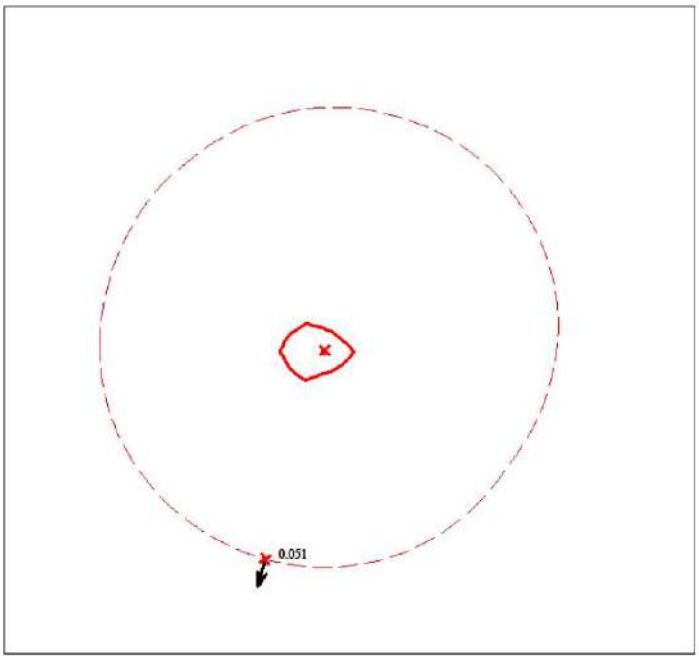
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 1102 3306м.
Масштаб 1:110200

Макс концентрация 0.001784 ПДК достигается в точке x= 2033 y= -1736
При опасном направлении 80° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 16000 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 17*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 019 Аксай
Объект : 0100 Проект НДВ АО Конденсат Рев 1 рассеив. Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0150 Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)



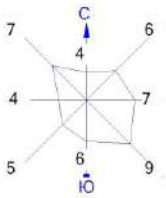


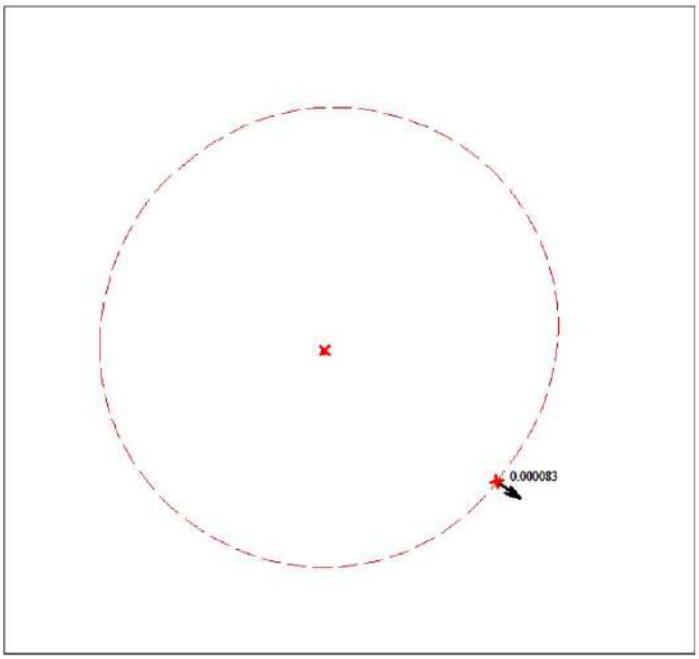
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 1102 3306м.
Масштаб 1:110200

Макс концентрация 2.0783753 ПДК достигается в точке x= 2033 y= -1736
При опасном направлении 91° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 16000 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 17*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 019 Аксай
Объект : 0100 Проект НДВ АО Конденсат Рев 1 рассеив. Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0155 диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)



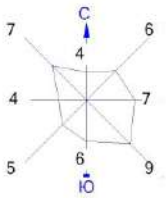


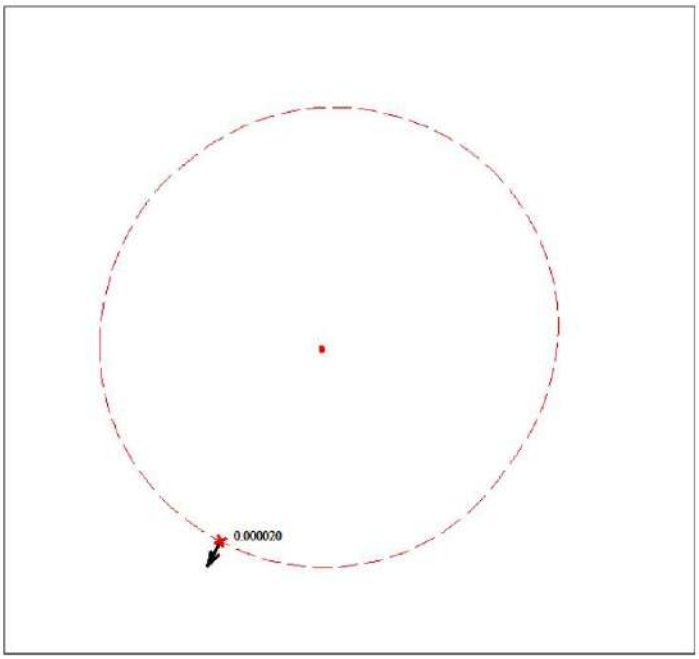
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 1102 3306м.
Масштаб 1:110200

Макс концентрация 0.0088136 ПДК достигается в точке x= 2033 y= -1736
При опасном направлении 90° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 16000 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 17*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 019 Аксай
Объект : 0100 Проект НДВ АО Конденсат Рев 1 рассеив. Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0203 Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)



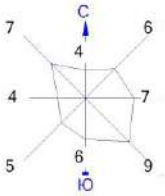


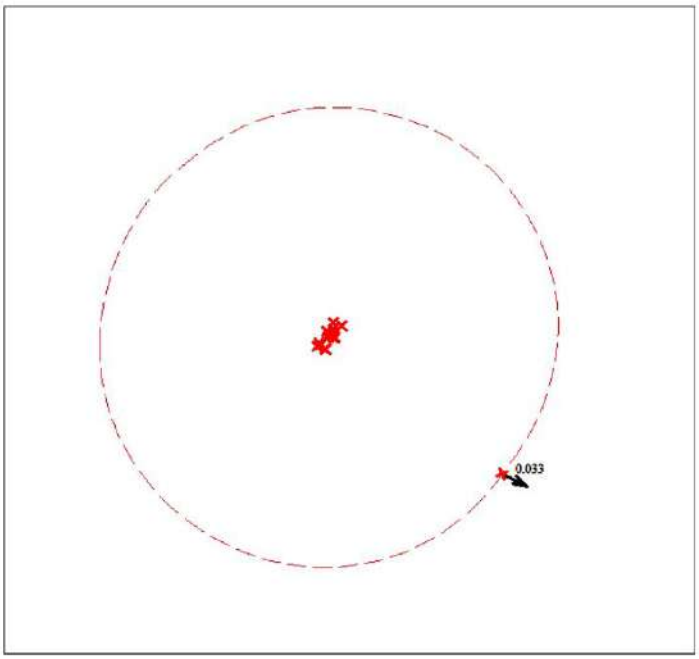
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 1102 3306м.
Масштаб 1:110200

Макс концентрация 0.0032706 ПДК достигается в точке x= 2033 y= -1736
При опасном направлении 80° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 16000 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 17*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 019 Аксай
Объект : 0100 Проект НДВ АО Конденсат Рев 1 рассеив. Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)



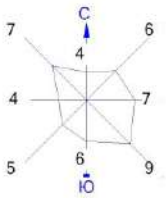


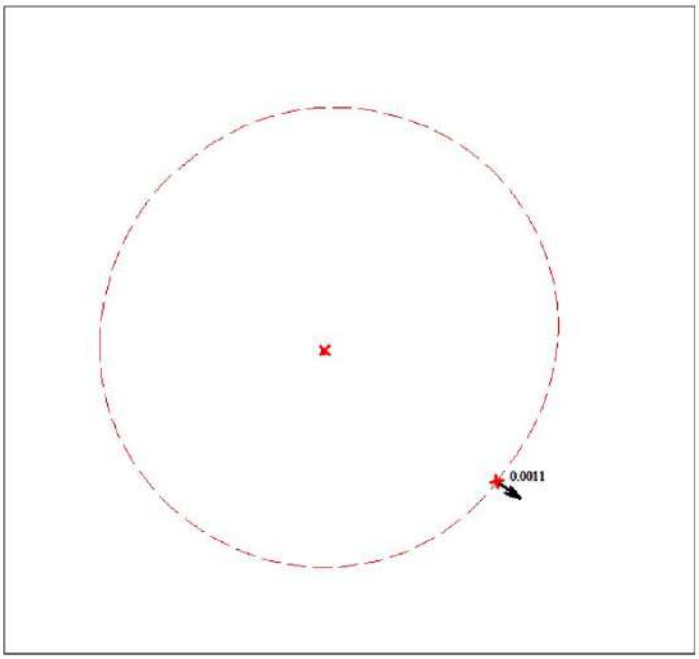
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 1102 3306м.
Масштаб 1:110200

Макс концентрация 0.9072949 ПДК достигается в точке x= 2033 y= -1736
При опасном направлении 82° и опасной скорости ветра 2.21 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 16000 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 17*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 019 Аксай
Объект : 0100 Проект НДВ АО Конденсат Рев 1 рассеив. Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0303 Аммиак (32)



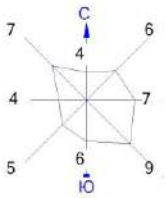


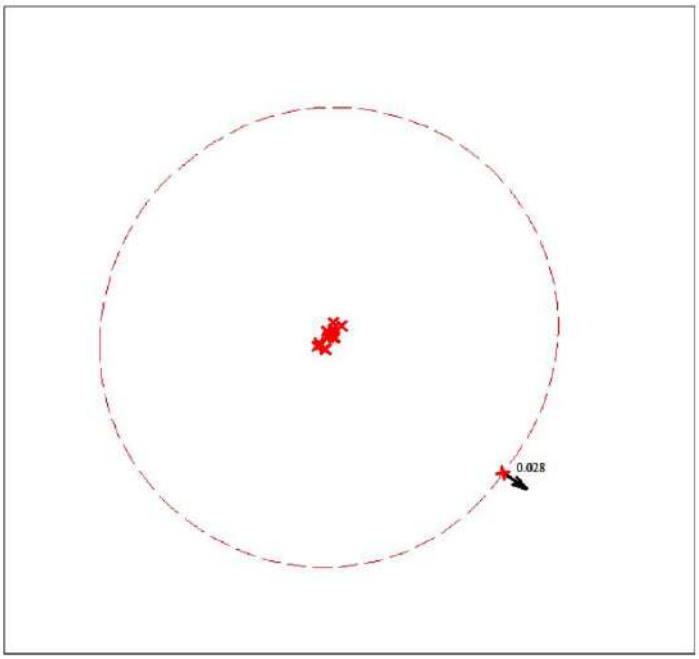
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 1102 3306м.
Масштаб 1:110200

Макс концентрация 0.0422334 ПДК достигается в точке x= 2033 y= -1736
При опасном направлении 90° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 16000 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 17*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 019 Аксай
Объект : 0100 Проект НДВ АО Конденсат Рев 1 рассеив. Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)



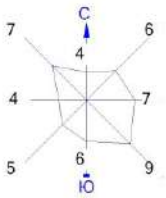


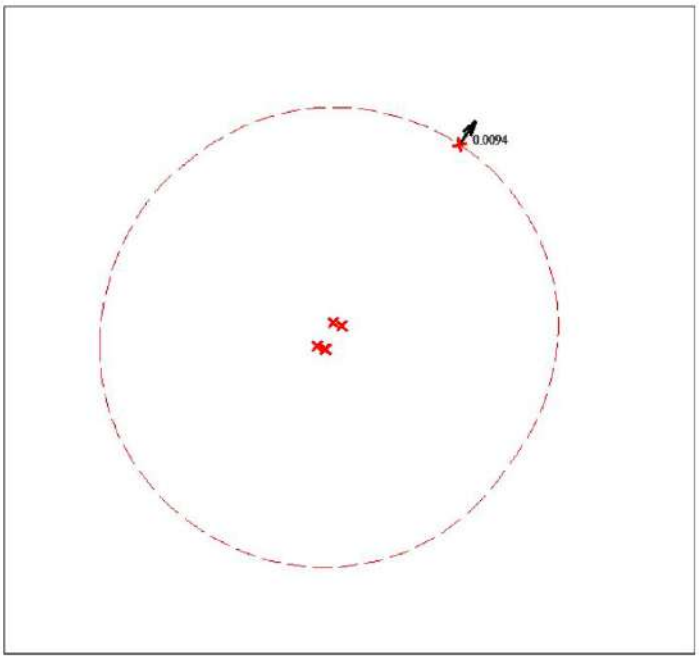
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 1102 3306м.
Масштаб 1:110200

Макс концентрация 0.5778127 ПДК достигается в точке x= 2033 y= -1736
При опасном направлении 82° и опасной скорости ветра 2.26 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 16000 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 17*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 019 Аксай
Объект : 0100 Проект НДВ АО Конденсат Рев 1 рассеив. Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)



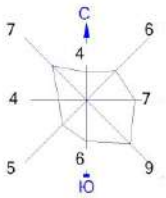


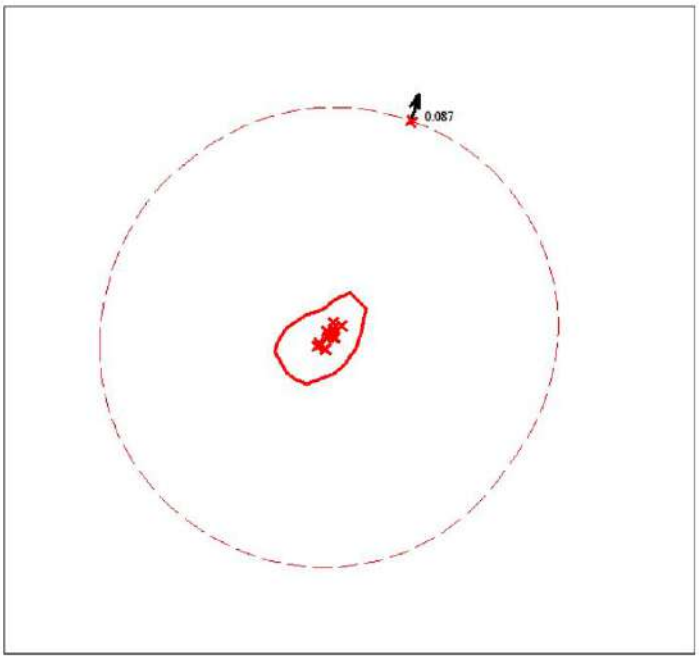
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 1102 3306м.
Масштаб 1:110200

Макс концентрация 0.2027553 ПДК достигается в точке x= 2033 y= -1736
При опасном направлении 82° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 16000 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 17*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 019 Аксай
Объект : 0100 Проект НДВ АО Конденсат Рев 1 рассеив. Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)



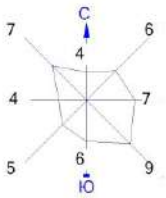


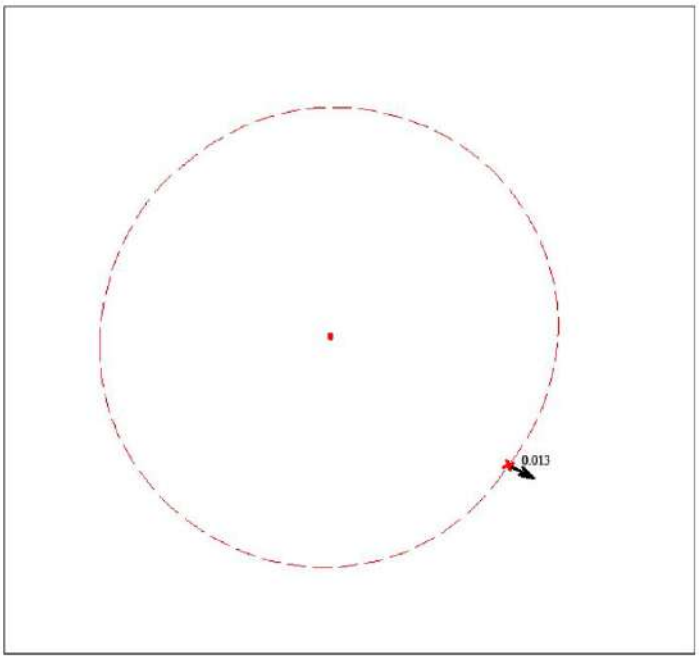
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 1102 3306м.
Масштаб 1:110200

Макс концентрация 2.4131362 ПДК достигается в точке x= 2033 y= -1736
При опасном направлении 57° и опасной скорости ветра 1.25 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 16000 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 17*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 019 Аксай
Объект : 0100 Проект НДВ АО Конденсат Рев 1 рассеив. Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0331 Сера элементарная (1125*)



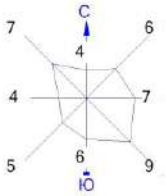


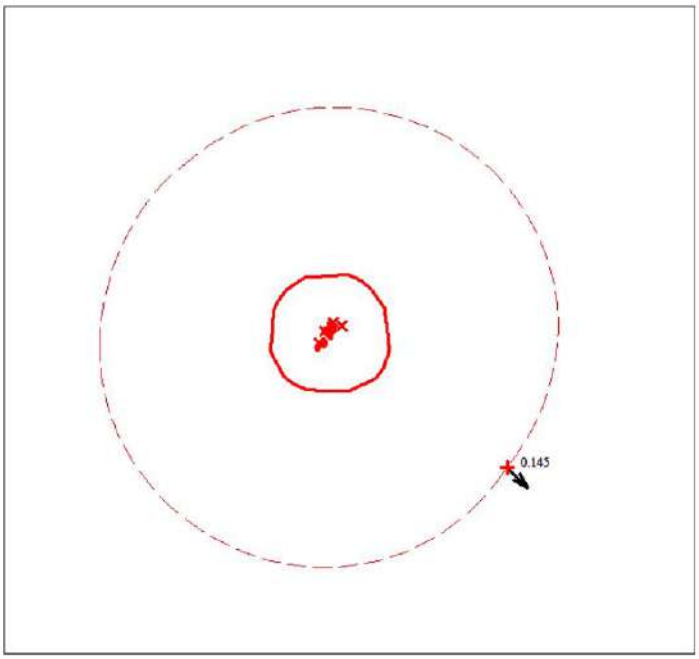
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 1102 3306м.
Масштаб 1:110200

Макс концентрация 0.8431073 ПДК достигается в точке x= 3033 y= -1736
При опасном направлении 308° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 16000 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 17*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 019 Аксай
Объект : 0100 Проект НДВ АО Конденсат Рев 1 рассеив. Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)



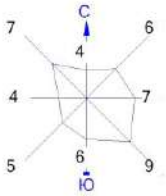


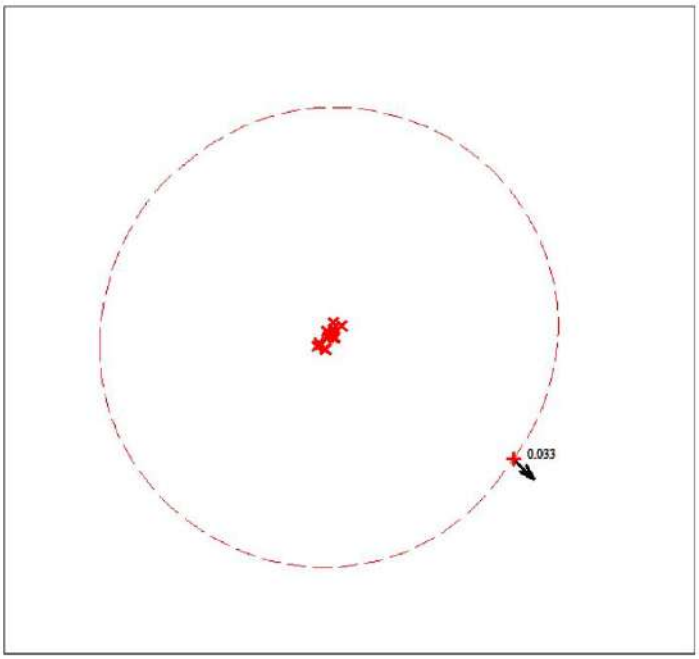
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 1102 3306м.
Масштаб 1:110200

Макс концентрация 2.7324295 ПДК достигается в точке x= 3033 y= -1736
При опасном направлении 312° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 16000 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 17*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 019 Аксай
Объект : 0100 Проект НДВ АО Конденсат Рев 1 рассеив. Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)



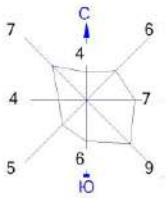


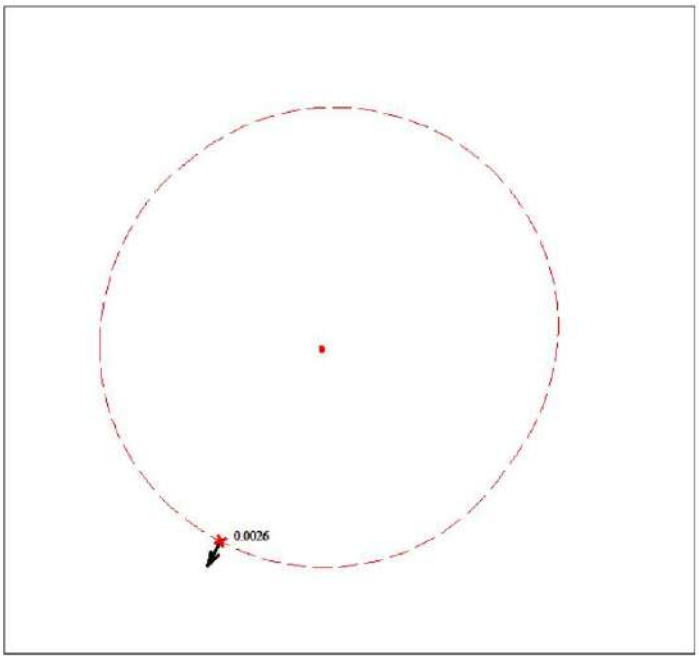
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 1102 3306м.
Масштаб 1:110200

Макс концентрация 0.5235727 ПДК достигается в точке x= 3033 y= -1736
При опасном направлении 320° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 16000 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 17*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 019 Аксай
Объект : 0100 Проект НДВ АО Конденсат Рев 1 рассеив. Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)

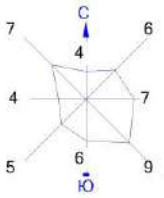




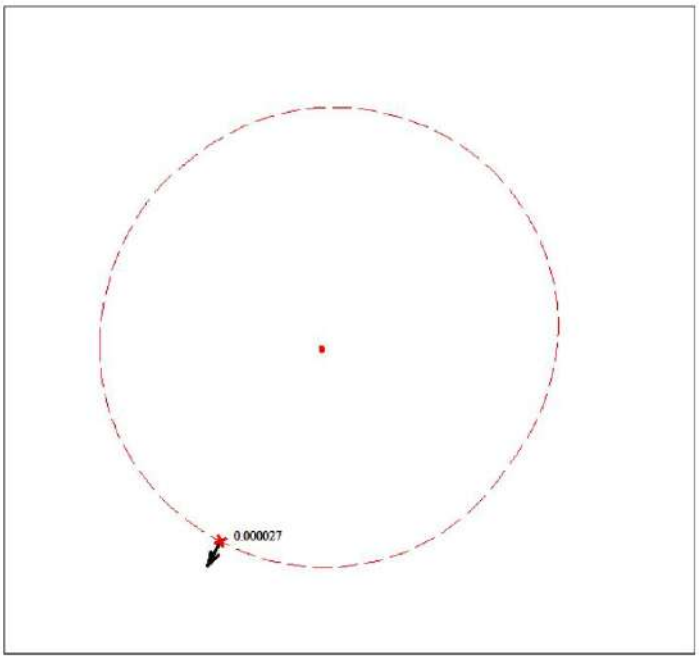
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 1102 3306м.
Масштаб 1:110200

Макс концентрация 0.1401198 ПДК достигается в точке x= 2033 y= -1736
При опасном направлении 80° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 16000 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 17*16
Расчёт на существующее положение.



Город : 019 Аксай
Объект : 0100 Проект НДВ АО Конденсат Рев 1 рассеив. Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0344 Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)

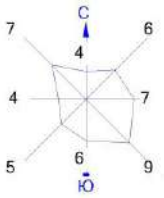


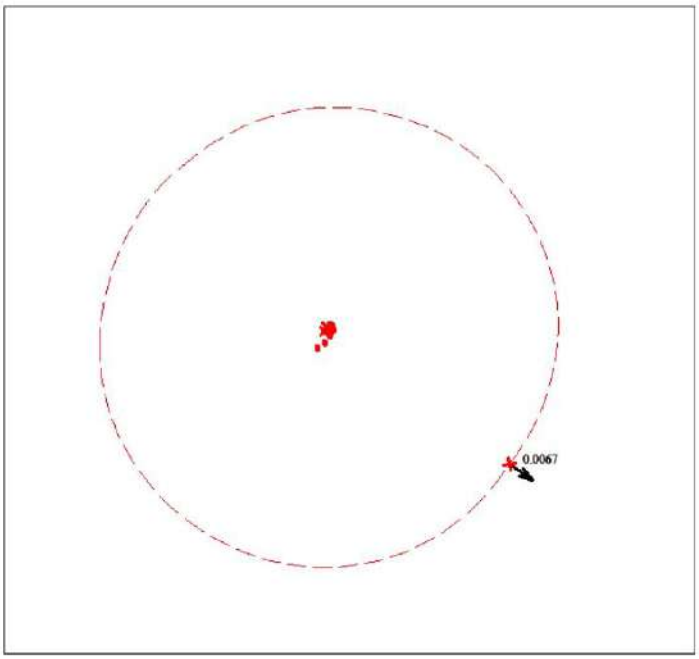
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 1102 3306м.
Масштаб 1:110200

Макс концентрация 0.0043417 ПДК достигается в точке x= 2033 y= -1736
При опасном направлении 80° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 16000 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 17*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 019 Аксай
Объект : 0100 Проект НДВ АО Конденсат Рев 1 рассеив. Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)



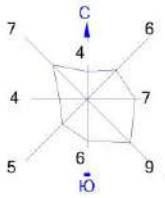


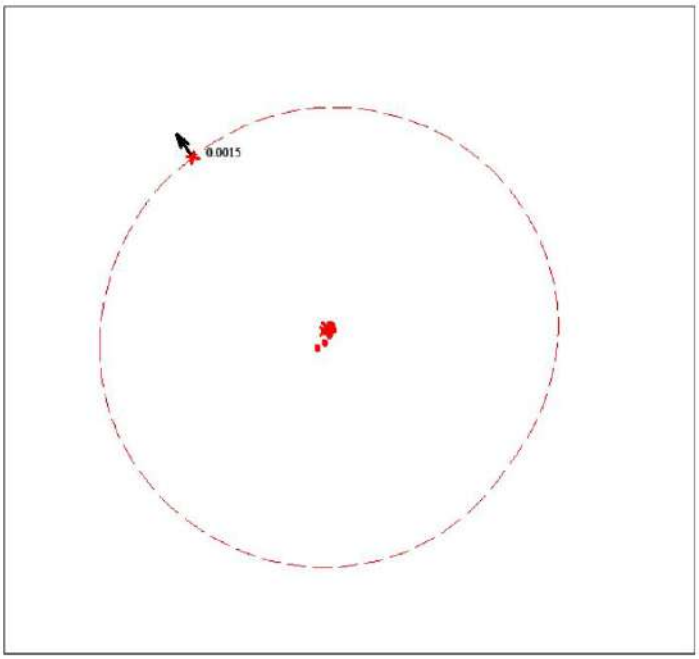
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 1102 3306м.
Масштаб 1:110200

Макс концентрация 0.1164896 ПДК достигается в точке x= 3033 y= -1736
При опасном направлении 311° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 16000 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 17*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 019 Аксай
Объект : 0100 Проект НДВ АО Конденсат Рев 1 рассеив. Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)



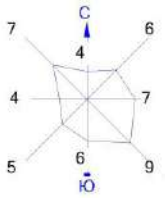


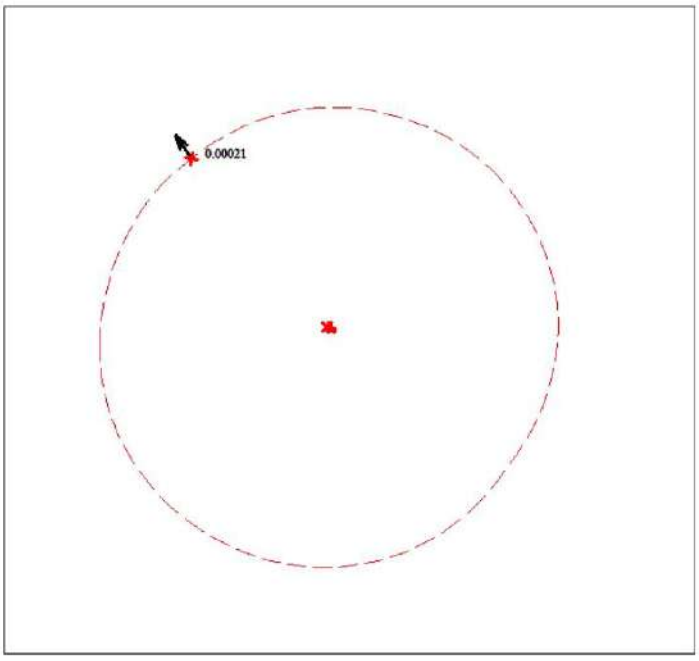
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 1102 3306м.
Масштаб 1:110200

Макс концентрация 0.0338294 ПДК достигается в точке x= 2033 y= -1736
При опасном направлении 43° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 16000 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 17*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 019 Аксай
Объект : 0100 Проект НДВ АО Конденсат Рев 1 рассеив. Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0501 Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)



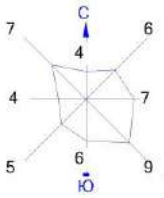


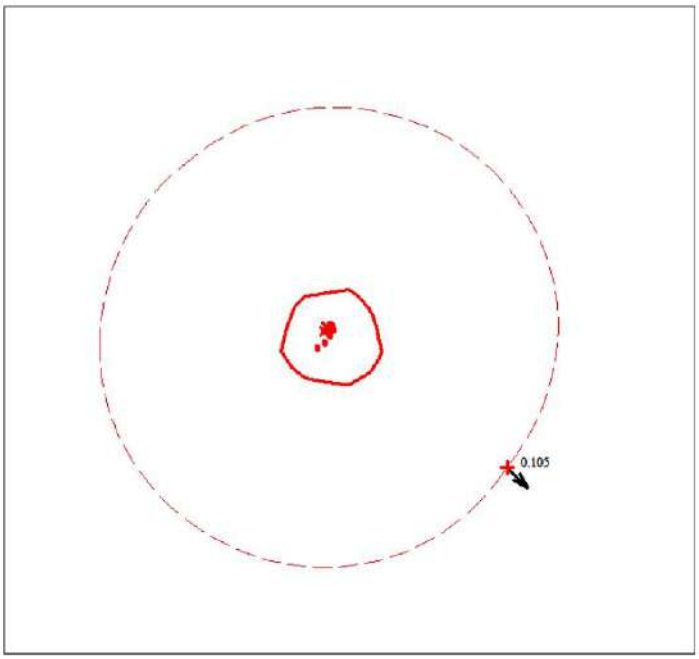
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 1102 3306м.
Масштаб 1:110200

Макс концентрация 0.0034568 ПДК достигается в точке x= 2033 y= -736
При опасном направлении 131° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 16000 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 17*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 019 Аксай
Объект : 0100 Проект НДВ АО Конденсат Рев 1 рассеив. Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0602 Бензол (64)



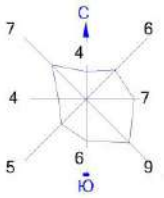


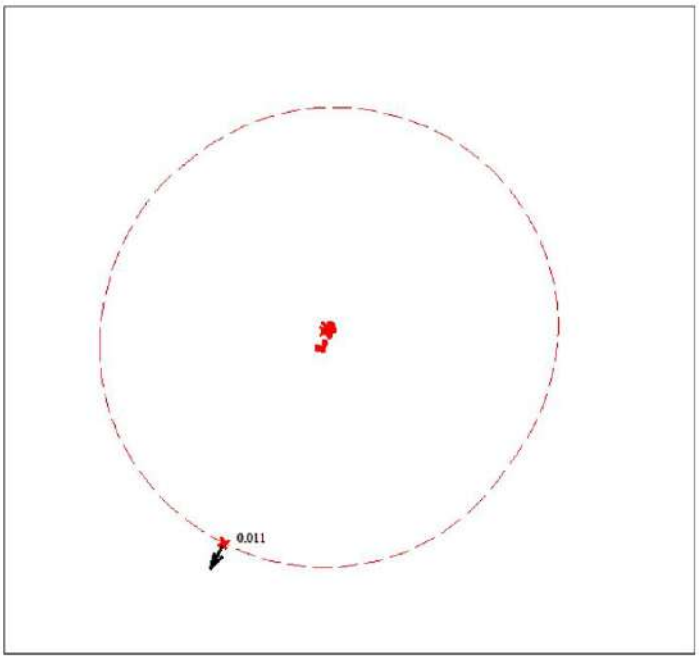
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 1102 3306м.
Масштаб 1:110200

Макс концентрация 2.1824739 ПДК достигается в точке x= 3033 y= -1736
При опасном направлении 310° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 16000 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 17*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 019 Аксай
Объект : 0100 Проект НДВ АО Конденсат Рев 1 рассеив. Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)



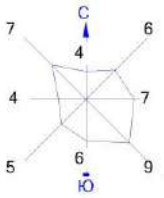


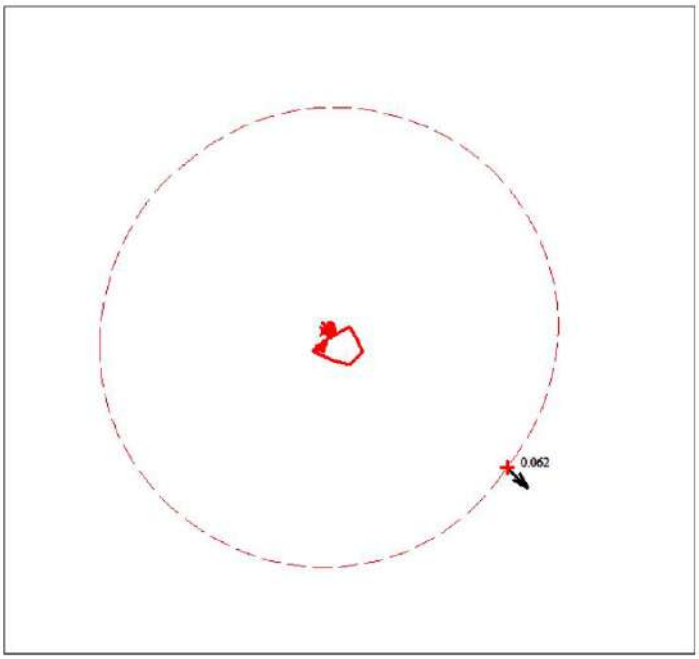
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 1102 3306м.
Масштаб 1:110200

Макс концентрация 0.464084 ПДК достигается в точке x= 2033 y= -1736
При опасном направлении 80° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 16000 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 17*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 019 Аксай
Объект : 0100 Проект НДВ АО Конденсат Рев 1 рассеив. Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0621 Метилбензол (349)



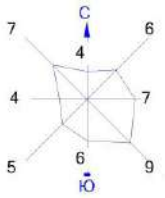


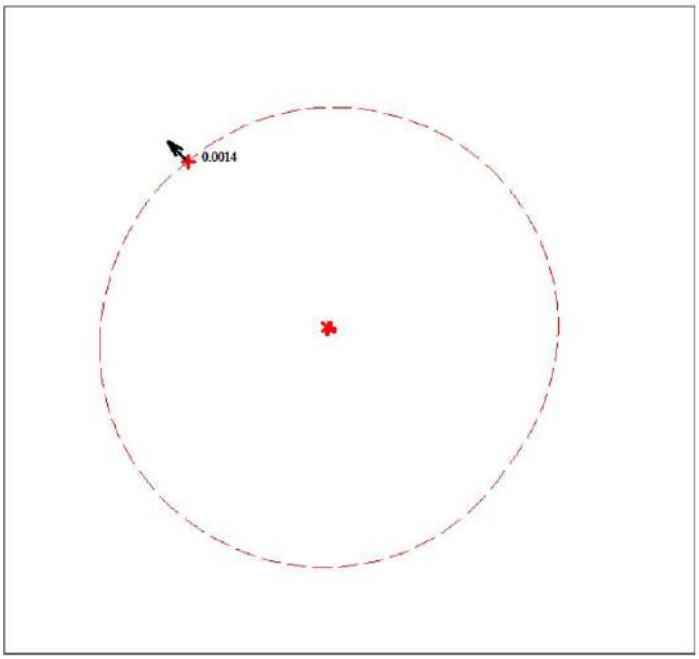
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 1102 3306м.
Масштаб 1:110200

Макс концентрация 1.2695148 ПДК достигается в точке x= 3033 y= -1736
При опасном направлении 310° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 16000 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 17*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 019 Аксай
Объект : 0100 Проект НДВ АО Конденсат Рев 1 рассеив. Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0627 Этилбензол (675)



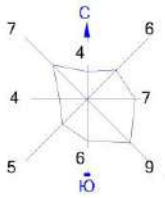


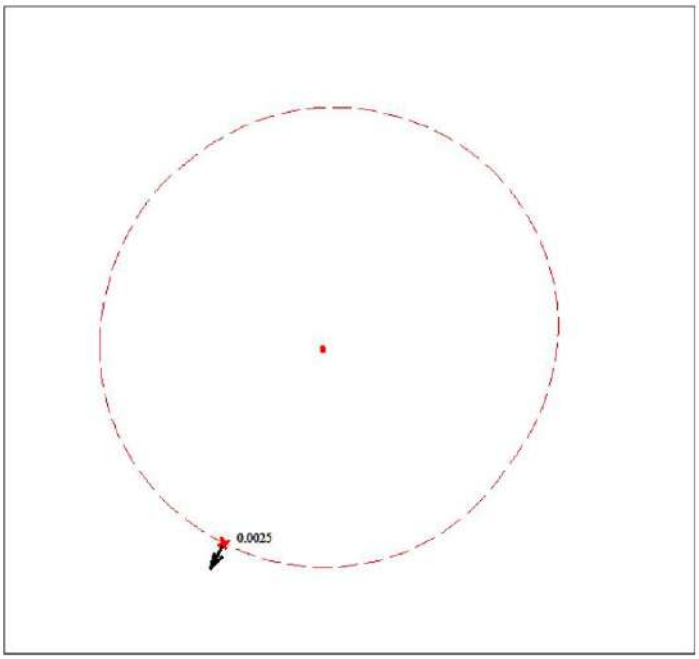
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 1102 3306м.
Масштаб 1:110200

Макс концентрация 0.0200347 ПДК достигается в точке x= 3033 y= -736
При опасном направлении 221° и опасной скорости ветра 0.71 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 16000 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 17*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 019 Аксай
Объект : 0100 Проект НДВ АО Конденсат Рев 1 рассеив. Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
1042 Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)



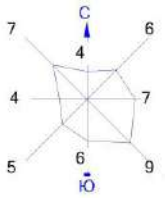


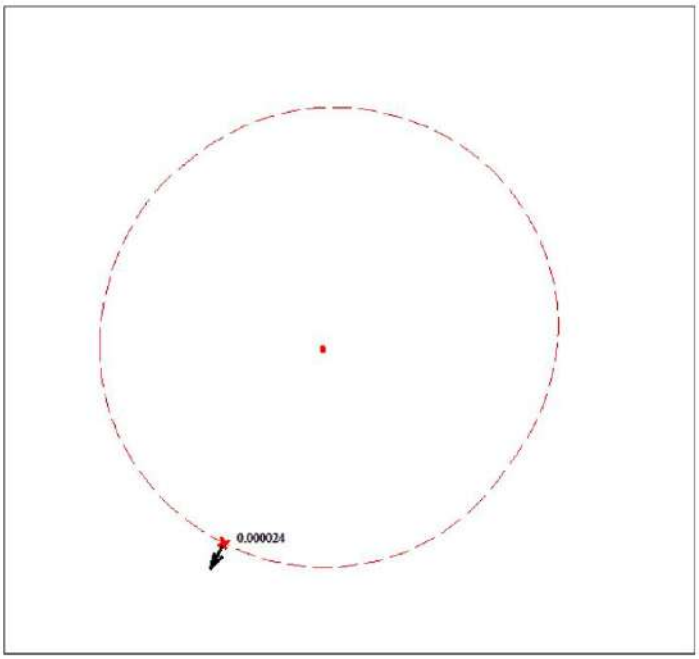
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 1102 3306м.
Масштаб 1:110200

Макс концентрация 0.1184372 ПДК достигается в точке x= 2033 y= -1736
При опасном направлении 80° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 16000 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 17*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 019 Аксай
Объект : 0100 Проект НДВ АО Конденсат Рев 1 рассеив. Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
1061 Этанол (Этиловый спирт) (667)



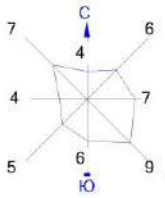


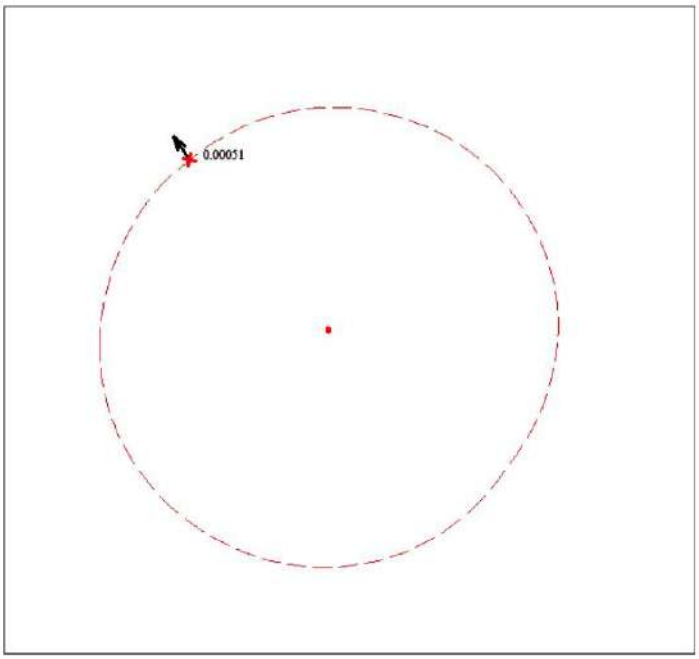
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 1102 3306м.
Масштаб 1:110200

Макс концентрация 0.0011765 ПДК достигается в точке x= 2033 y= -1736
При опасном направлении 80° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 16000 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 17*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 019 Аксай
Объект : 0100 Проект НДВ АО Конденсат Рев 1 рассеив. Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
1071 Гидроксибензол (155)



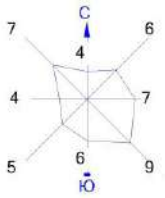


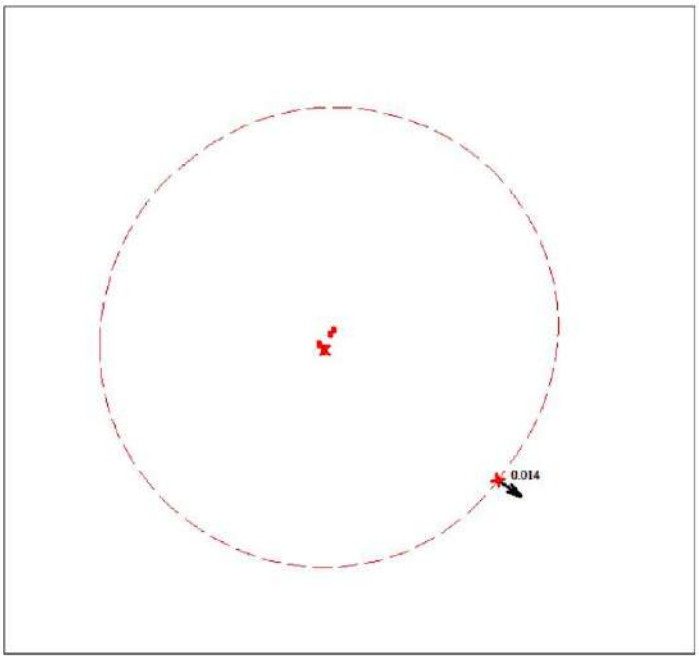
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 1102 3306м.
Масштаб 1:110200

Макс концентрация 0.0079048 ПДК достигается в точке x= 3033 y= -1736
При опасном направлении 315° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 16000 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 17*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 019 Аксай
Объект : 0100 Проект НДВ АО Конденсат Рев 1 рассеив. Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
1078 Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)



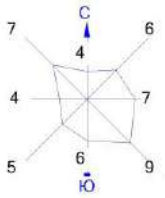


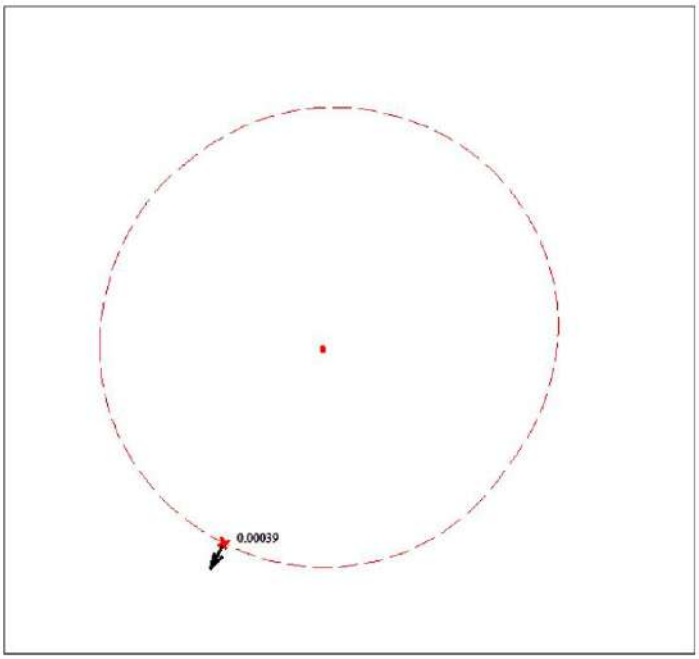
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 1102 3306м.
Масштаб 1:110200

Макс концентрация 0.5131626 ПДК достигается в точке x= 2033 y= -1736
При опасном направлении 85° и опасной скорости ветра 4.31 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 16000 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 17*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 019 Аксай
Объект : 0100 Проект НДВ АО Конденсат Рев 1 рассеив. Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
1119 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)



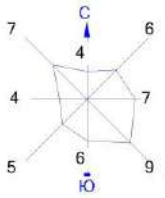


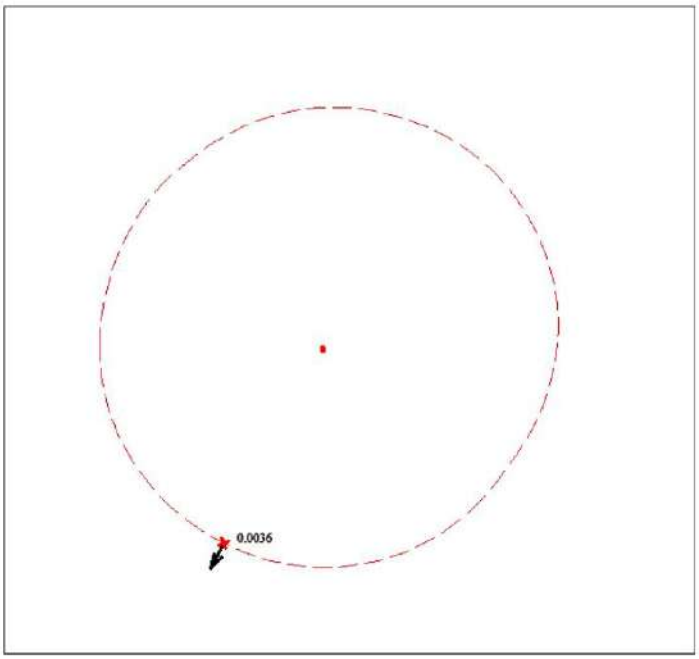
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 1102 3306м.
Масштаб 1:110200

Макс концентрация 0.0186007 ПДК достигается в точке x= 2033 y= -1736
При опасном направлении 80° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 16000 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 17*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 019 Аксай
Объект : 0100 Проект НДВ АО Конденсат Рев 1 рассеив. Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
1210 Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)



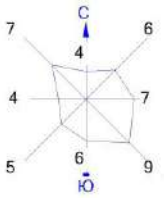


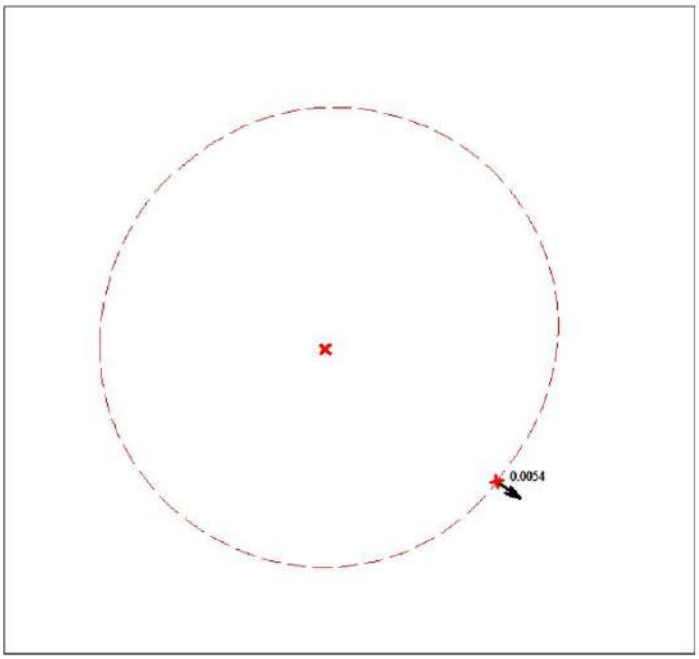
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 1102 3306м.
Масштаб 1:110200

Макс концентрация 0.1756933 ПДК достигается в точке x= 2033 y= -1736
При опасном направлении 80° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 16000 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 17*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 019 Аксай
Объект : 0100 Проект НДВ АО Конденсат Рев 1 рассеив. Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)



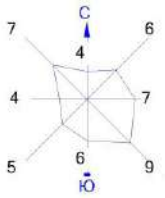


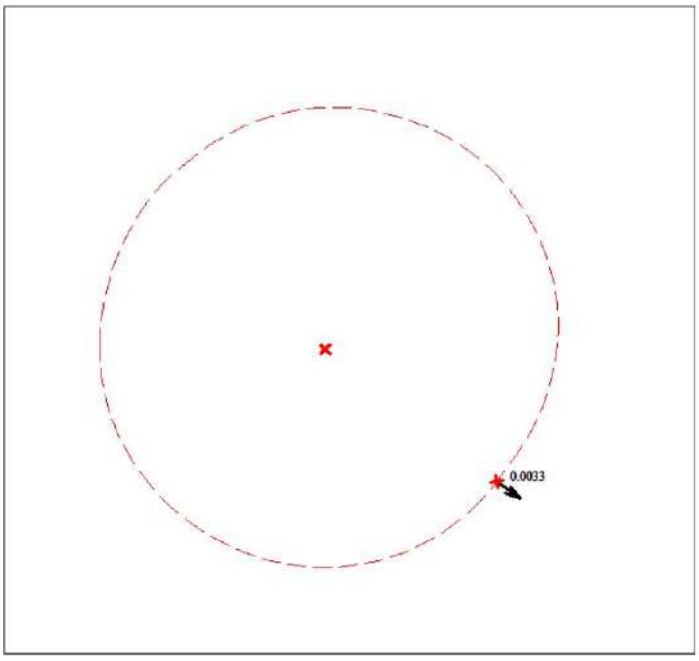
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 1102 3306м.
Масштаб 1:110200

Макс концентрация 0.2356016 ПДК достигается в точке x= 2033 y= -1736
При опасном направлении 82° и опасной скорости ветра 2.34 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 16000 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 17*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 019 Аксай
Объект : 0100 Проект НДВ АО Конденсат Рев 1 рассеив. Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
1325 Формальдегид (Метаналь) (609)



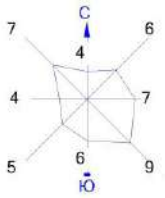


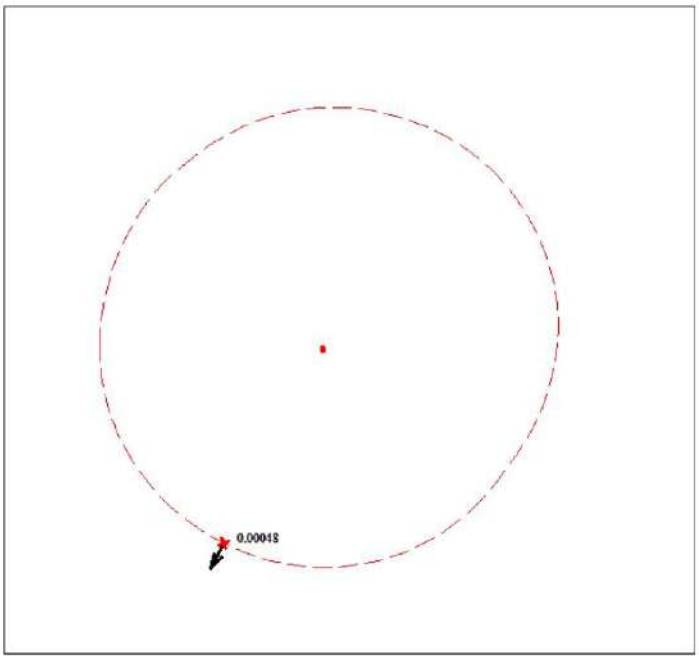
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 1102 3306м.
Масштаб 1:110200

Макс концентрация 0.1413609 ПДК достигается в точке x= 2033 y= -1736
При опасном направлении 82° и опасной скорости ветра 2.34 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 16000 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 17*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 019 Аксай
Объект : 0100 Проект НДВ АО Конденсат Рев 1 рассеив. Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
1401 Пропан-2-он (Ацетон) (470)



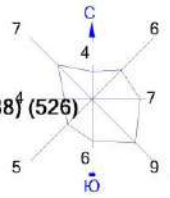


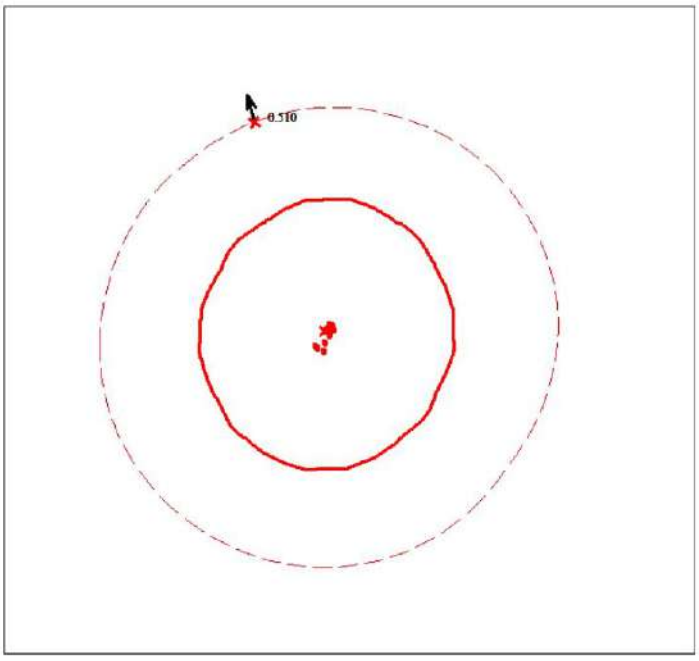
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 1102 3306м.
Масштаб 1:110200

Макс концентрация 0.0229702 ПДК достигается в точке x= 2033 y= -1736
При опасном направлении 80° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 16000 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 17*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 019 Аксай
Объект : 0100 Проект НДВ АО Конденсат Рев 1 рассеив. Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
1716 Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)



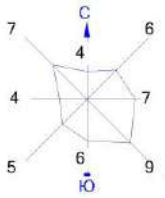


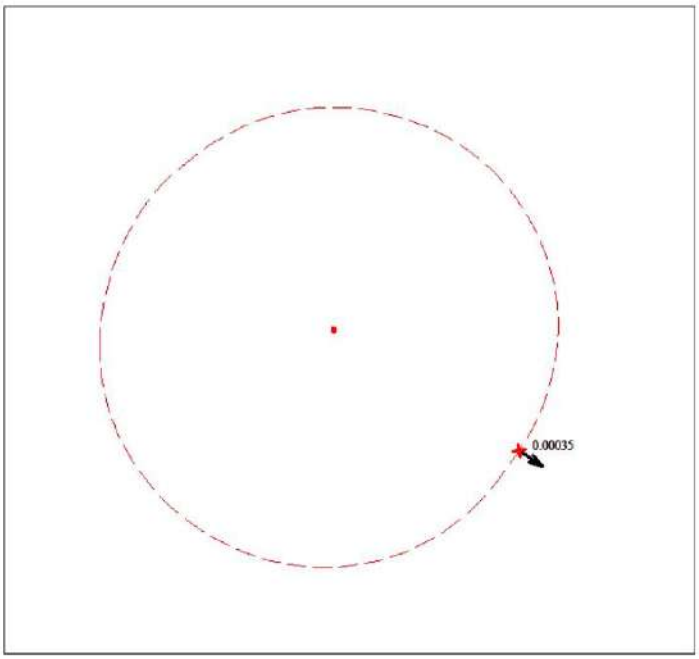
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 1102 3306м.
Масштаб 1:110200

Макс концентрация 7.5769043 ПДК достигается в точке x= 2033 y= -1736
При опасном направлении 55° и опасной скорости ветра 0.6 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 16000 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 17*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 019 Аксай
Объект : 0100 Проект НДВ АО Конденсат Рев 1 рассеив. Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
1880 Ди(2-гидроксиэтил)амин (Диэтаноламин) (367*)



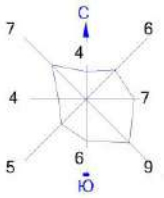


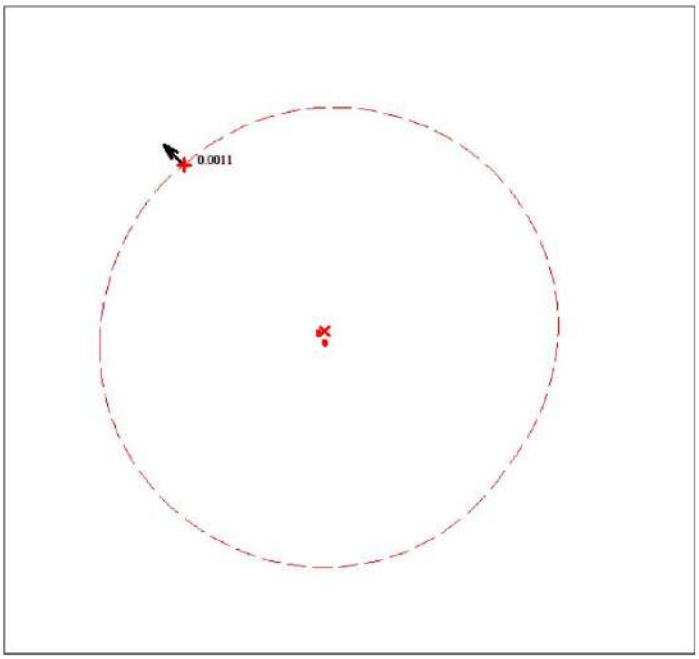
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 1102 3306м.
Масштаб 1:110200

Макс концентрация 0.0069708 ПДК достигается в точке x= 3033 y= -736
При опасном направлении 216° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 16000 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 17*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 019 Аксай
Объект : 0100 Проект НДВ АО Конденсат Рев 1 рассеив. Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
2732 Керосин (654*)



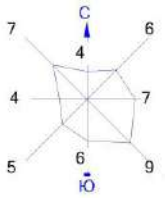


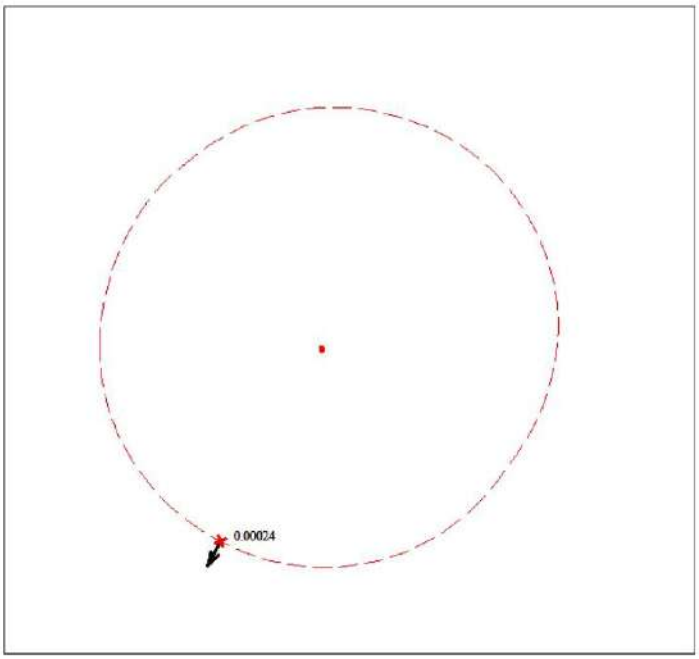
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 1102 3306м.
Масштаб 1:110200

Макс концентрация 0.0164919 ПДК достигается в точке x= 2033 y= -1736
При опасном направлении 53° и опасной скорости ветра 0.56 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 16000 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 17*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 019 Аксай
Объект : 0100 Проект НДВ АО Конденсат Рев 1 рассеив. Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
2735 Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)



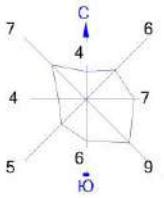


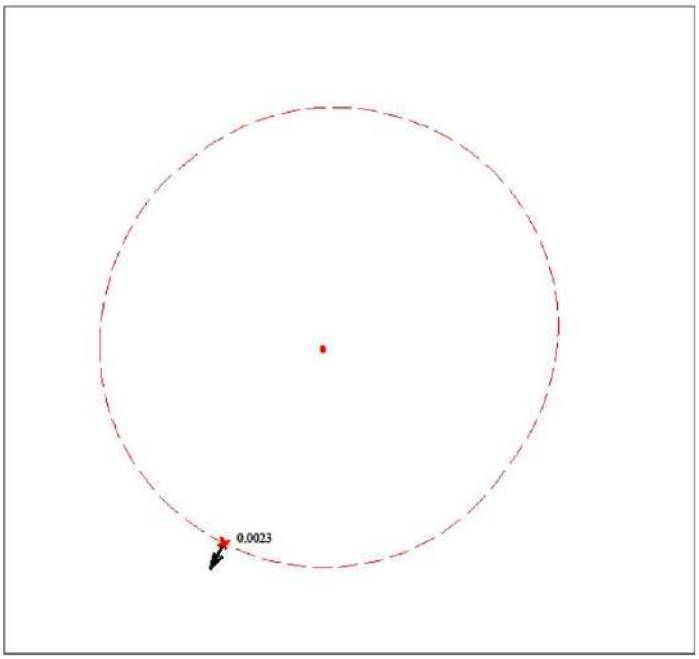
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 1102 3306м.
Масштаб 1:110200

Макс концентрация 0.0129222 ПДК достигается в точке x= 2033 y= -1736
При опасном направлении 80° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 16000 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 17*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 019 Аксай
Объект : 0100 Проект НДВ АО Конденсат Рев 1 рассеив. Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
2752 Уайт-спирит (1294*)

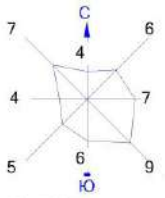




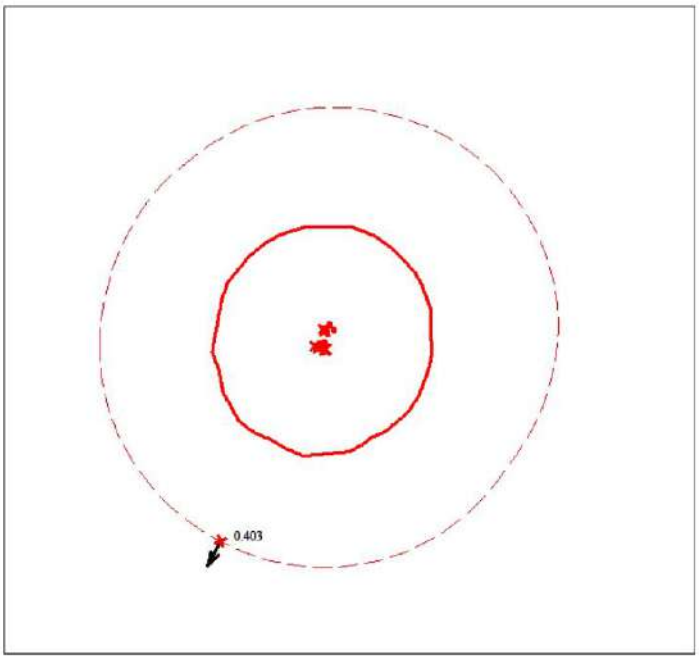
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 1102 3306м.
Масштаб 1:110200

Макс концентрация 0.1116393 ПДК достигается в точке x= 2033 y= -1736
При опасном направлении 80° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 16000 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 17*16
Расчёт на существующее положение.



Город : 019 Аксай
Объект : 0100 Проект НДВ АО Конденсат Рев 1 рассеив. Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)

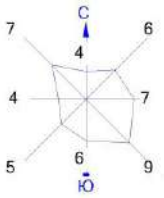


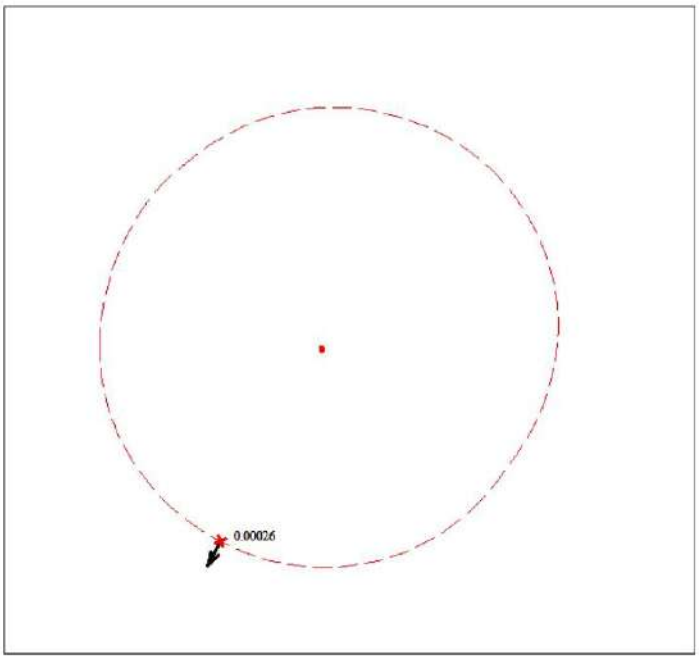
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 1102 3306м.
Масштаб 1:110200

Макс концентрация 13.0689306 ПДК достигается в точке x= 2033 y= -1736
При опасном направлении 62° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 16000 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 17*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 019 Аксай
Объект : 0100 Проект НДВ АО Конденсат Рев 1 рассеив. Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
2902 Взвешенные частицы (116)

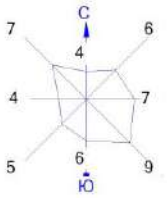




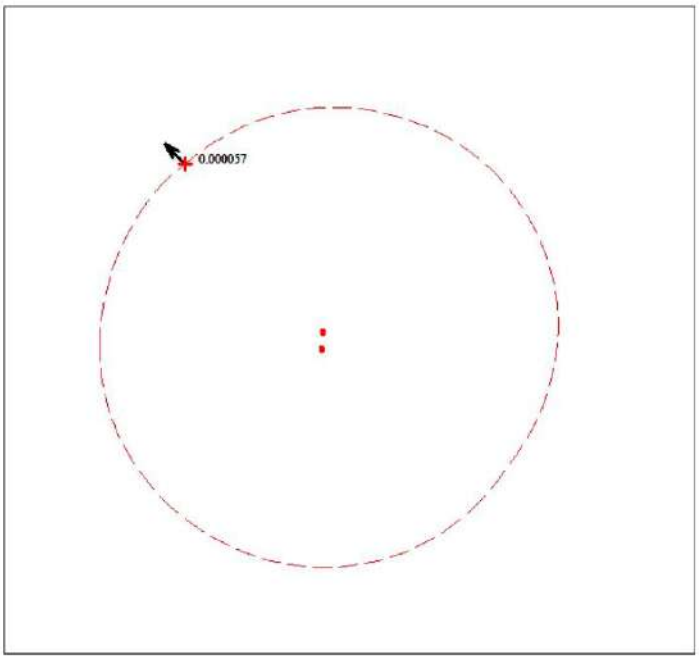
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 1102 3306м.
Масштаб 1:110200

Макс концентрация 0.0415662 ПДК достигается в точке x= 2033 y= -1736
При опасном направлении 80° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 16000 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 17*16
Расчёт на существующее положение.



Город : 019 Аксай
Объект : 0100 Проект НДВ АО Конденсат Рев 1 рассеив. Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
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)

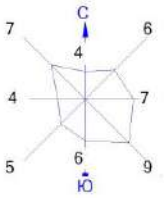


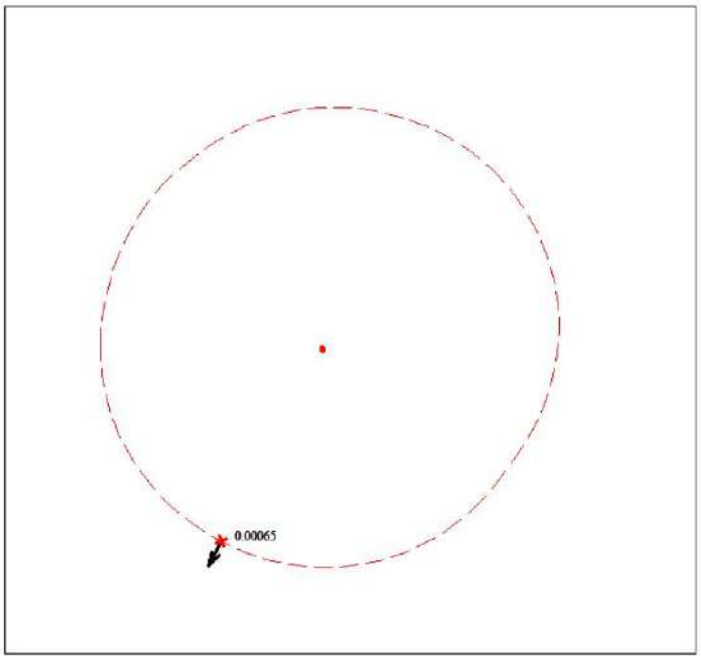
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 1102 3306м.
Масштаб 1:110200

Макс концентрация 0.0030887 ПДК достигается в точке x= 2033 y= -1736
При опасном направлении 39° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 16000 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 17*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 019 Аксай
Объект : 0100 Проект НДВ АО Конденсат Рев 1 рассеив. Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
2930 Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)



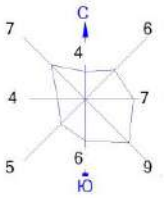


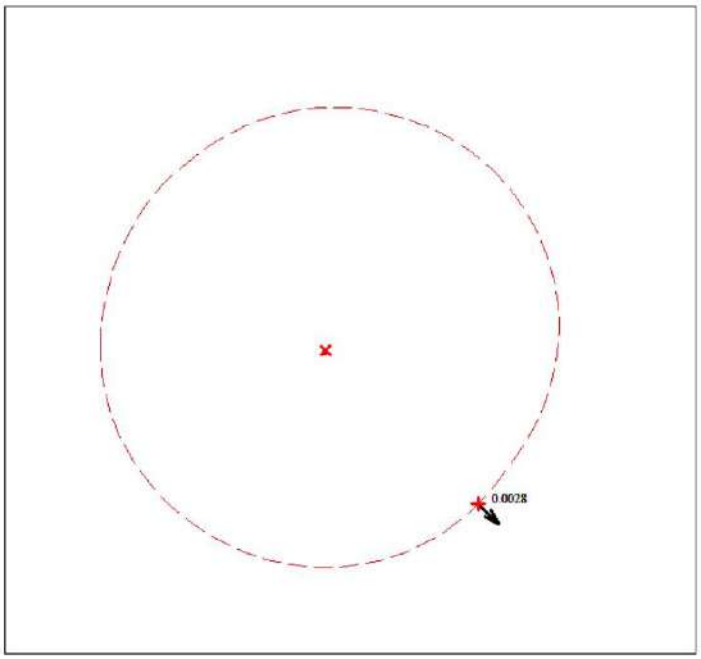
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 1102 3306м.
Масштаб 1:110200

Макс концентрация 0.1048075 ПДК достигается в точке x= 2033 y= -1736
При опасном направлении 80° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 16000 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 17*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 019 Аксай
Объект : 0100 Проект НДВ АО Конденсат Рев 1 рассеив. Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
3401 Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)



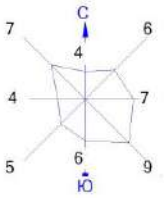


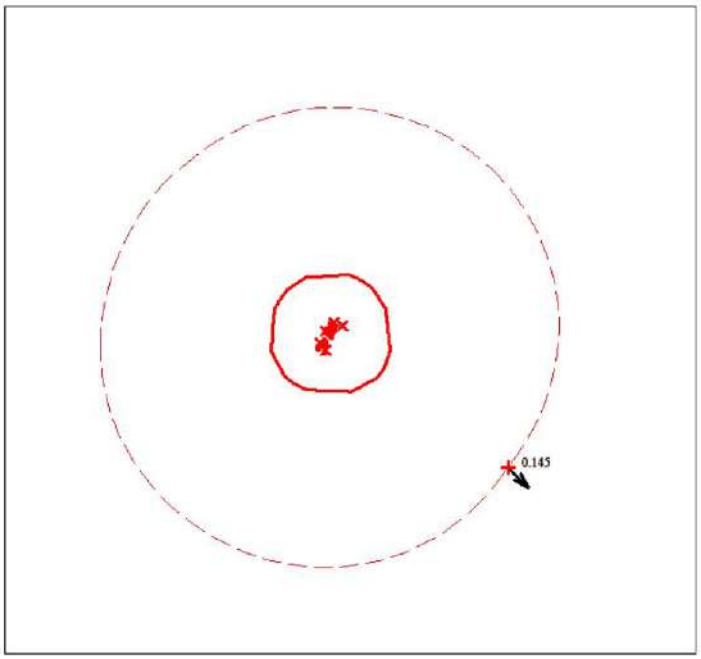
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 1102 3306м.
Масштаб 1:110200

Макс концентрация 0.1051078 ПДК достигается в точке x= 2033 y= -1736
При опасном направлении 89° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 16000 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 17*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 019 Аксай
Объект : 0100 Проект НДВ АО Конденсат Рев 1 рассеив. Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
6001 0303+0333



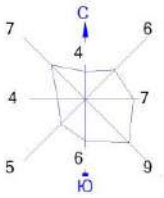


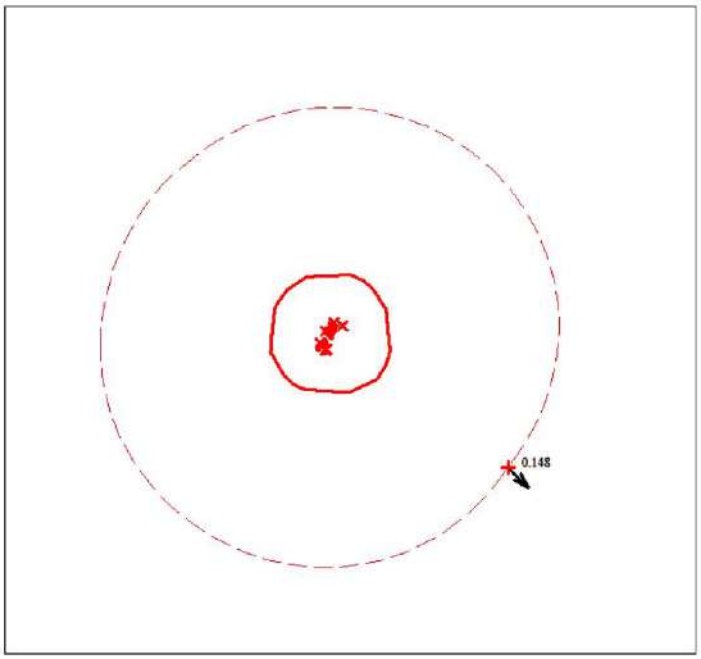
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 1102 3306м.
Масштаб 1:110200

Макс концентрация 2.7324295 ПДК достигается в точке x= 3033 y= -1736
При опасном направлении 312° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 16000 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 17*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 019 Аксай
Объект : 0100 Проект НДВ АО Конденсат Рев 1 рассеив. Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
6002 0303+0333+1325



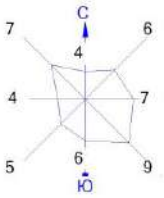


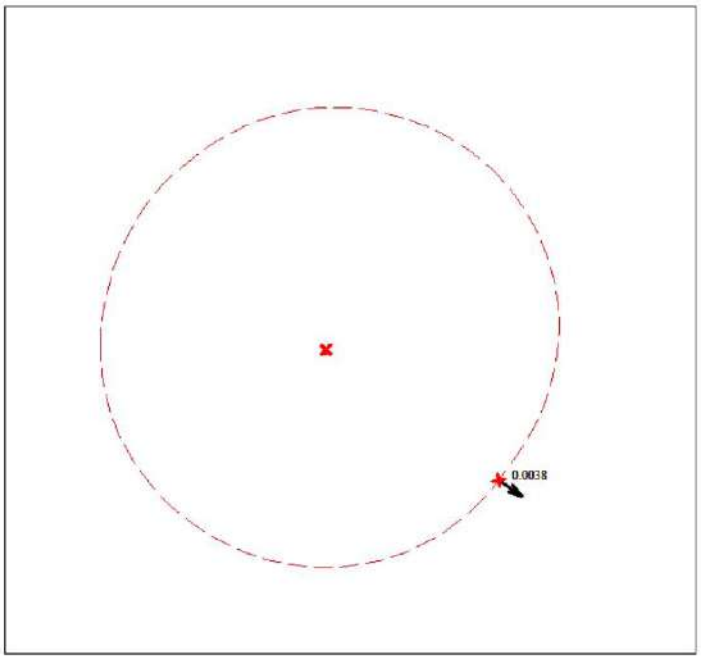
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 1102 3306м.
Масштаб 1:110200

Макс концентрация 2.7324295 ПДК достигается в точке x= 3033 y= -1736
При опасном направлении 312° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 16000 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 17*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 019 Аксай
Объект : 0100 Проект НДВ АО Конденсат Рев 1 рассеив. Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
6003 0303+1325



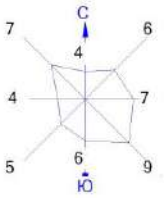


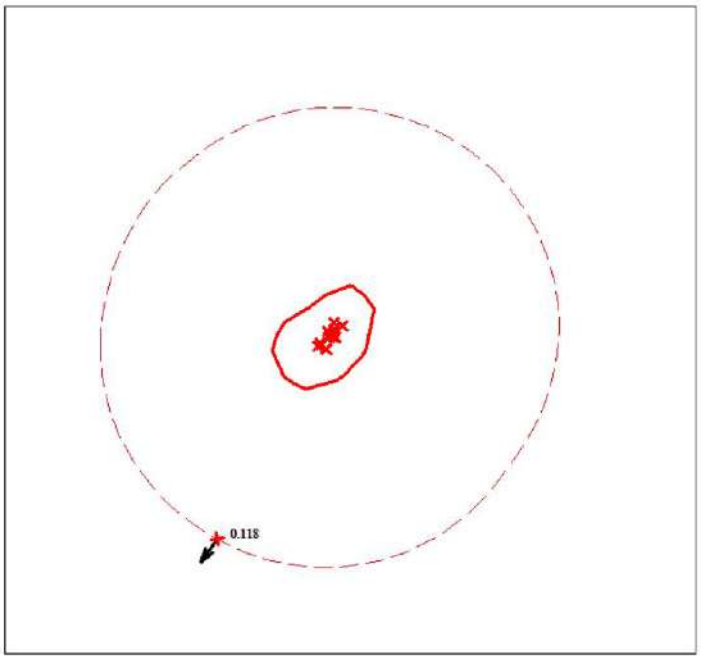
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 1102 3306м.
Масштаб 1:110200

Макс концентрация 0.1618961 ПДК достигается в точке x= 2033 y= -1736
При опасном направлении 83° и опасной скорости ветра 2.21 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 16000 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 17*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 019 Аксай
Объект : 0100 Проект НДВ АО Конденсат Рев 1 рассеив. Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
6007 0301+0330



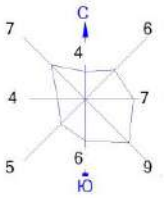


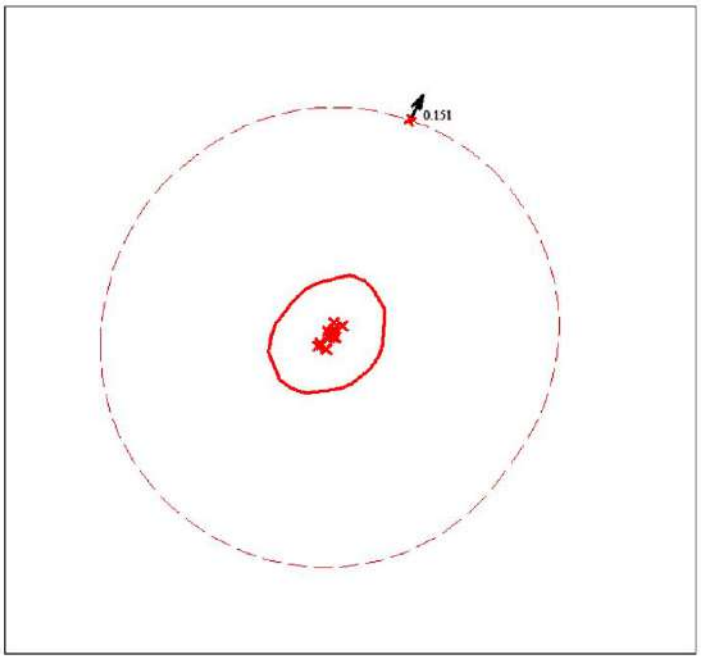
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 1102 3306м.
Масштаб 1:110200

Макс концентрация 2.7001753 ПДК достигается в точке x= 2033 y= -1736
При опасном направлении 58° и опасной скорости ветра 1.12 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 16000 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 17*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 019 Аксай
Объект : 0100 Проект НДВ АО Конденсат Рев 1 рассеив. Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
6008 0301+0330+0337+1071



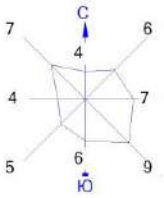


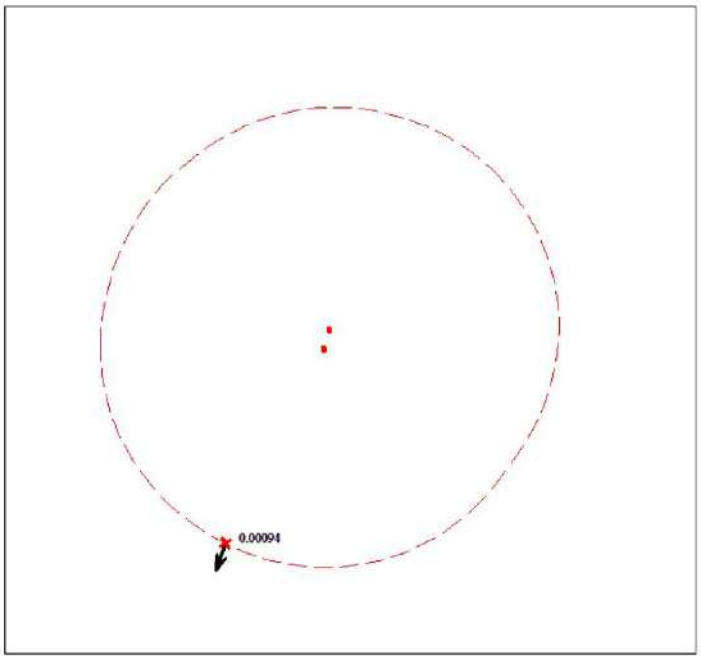
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 1102 3306м.
Масштаб 1:110200

Макс концентрация 3.1085691 ПДК достигается в точке x= 2033 y= -1736
При опасном направлении 57° и опасной скорости ветра 1.1 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 16000 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 17*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 019 Аксай
Объект : 0100 Проект НДВ АО Конденсат Рев 1 рассеив. Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
6013 1071+1401



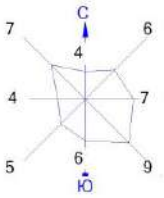


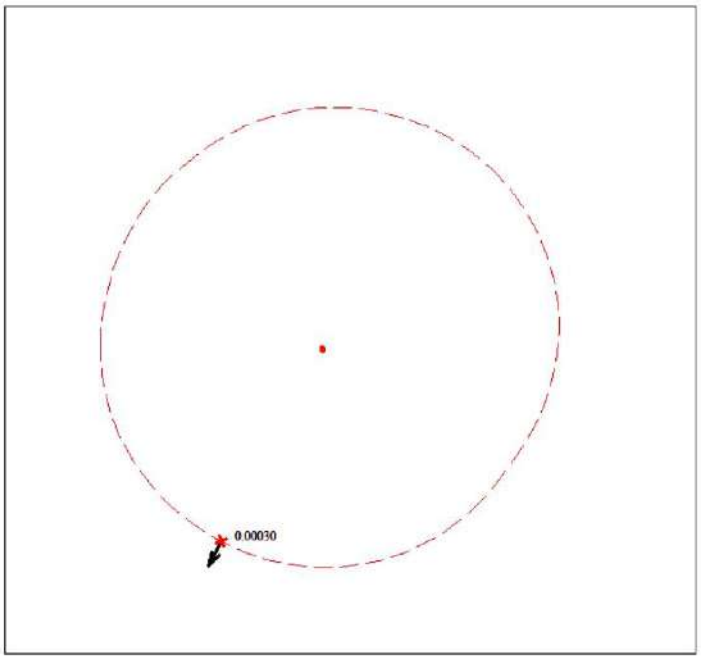
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 1102 3306м.
Масштаб 1:110200

Макс концентрация 0.0229702 ПДК достигается в точке x= 2033 y= -1736
При опасном направлении 80° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 16000 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 17*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 019 Аксай
Объект : 0100 Проект НДВ АО Конденсат Рев 1 рассеив. Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
6018 0110+0143



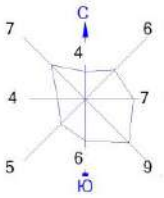


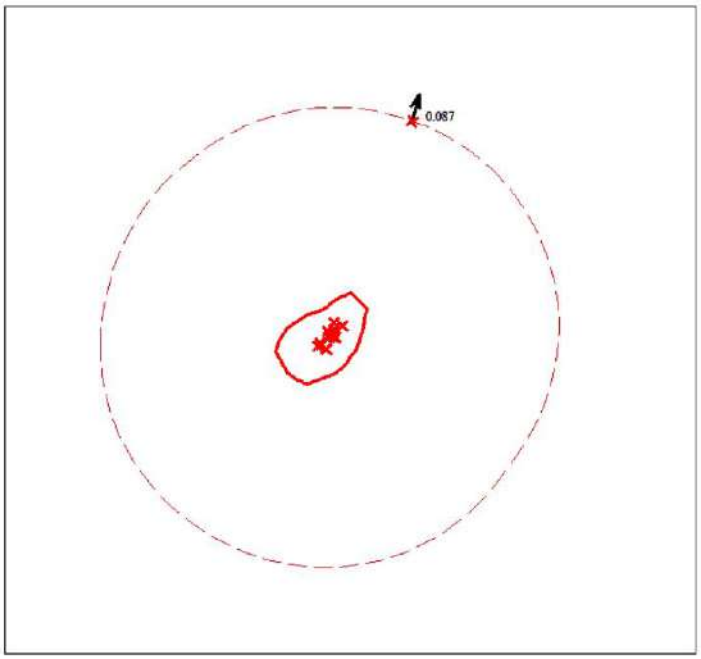
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 1102 3306м.
Масштаб 1:110200

Макс концентрация 0.0488359 ПДК достигается в точке x= 2033 y= -1736
При опасном направлении 80° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 16000 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 17*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 019 Аксай
Объект : 0100 Проект НДВ АО Конденсат Рев 1 рассеив. Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
6019 0110+0330



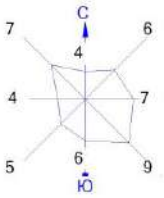


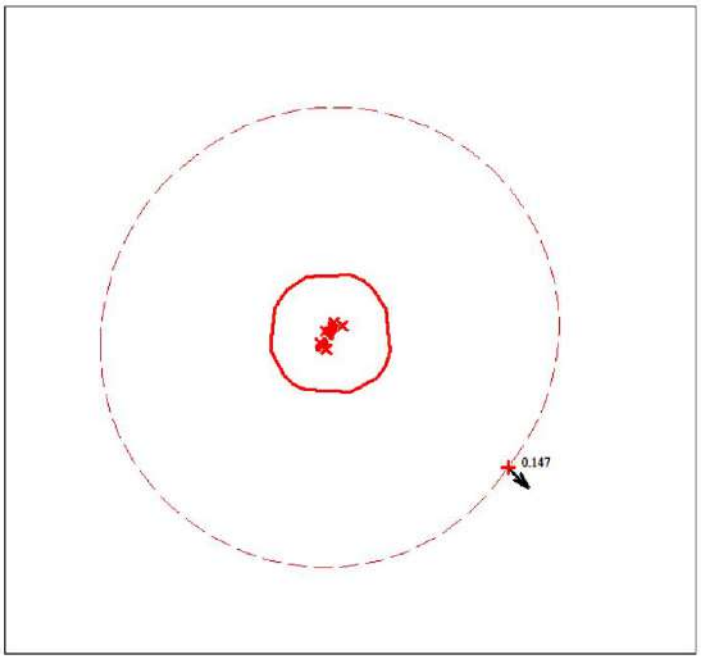
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 1102 3306м.
Масштаб 1:110200

Макс концентрация 2.4136717 ПДК достигается в точке x= 2033 y= -1736
При опасном направлении 57° и опасной скорости ветра 1.25 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 16000 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 17*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 019 Аксай
Объект : 0100 Проект НДВ АО Конденсат Рев 1 рассеив. Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
6037 0333+1325



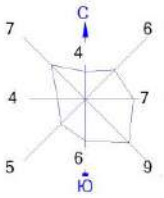


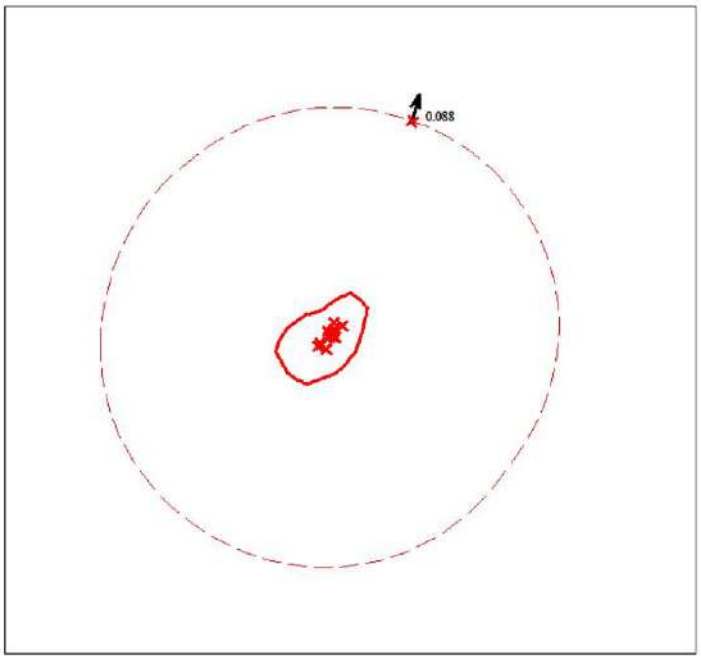
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 1102 3306м.
Масштаб 1:110200

Макс концентрация 2.7324295 ПДК достигается в точке x= 3033 y= -1736
При опасном направлении 312° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 16000 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 17*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 019 Аксай
Объект : 0100 Проект НДВ АО Конденсат Рев 1 рассеив. Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
6040 0330+1071



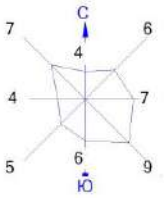


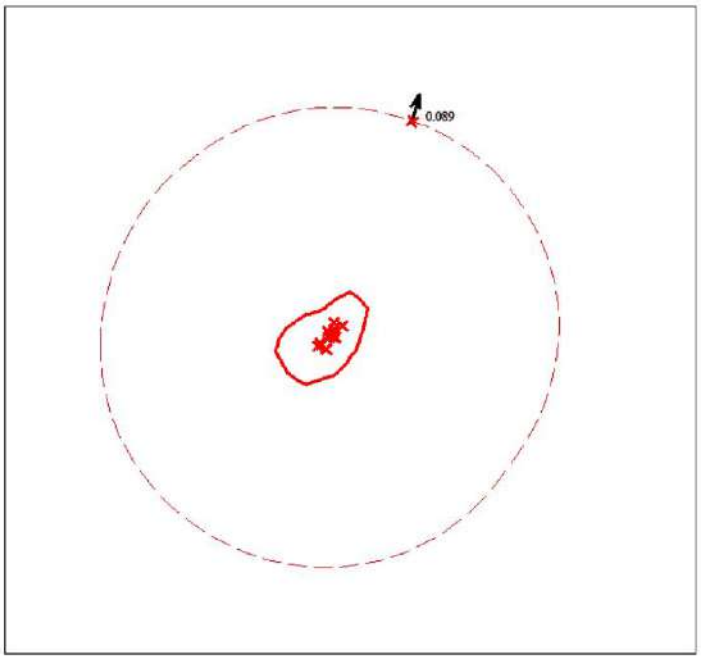
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 1102 3306м.
Масштаб 1:110200

Макс концентрация 2.4171753 ПДК достигается в точке x= 2033 y= -1736
При опасном направлении 57° и опасной скорости ветра 1.24 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 16000 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 17*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 019 Аксай
Объект : 0100 Проект НДВ АО Конденсат Рев 1 рассеив. Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
6041 0330+0342



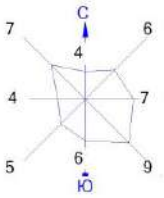


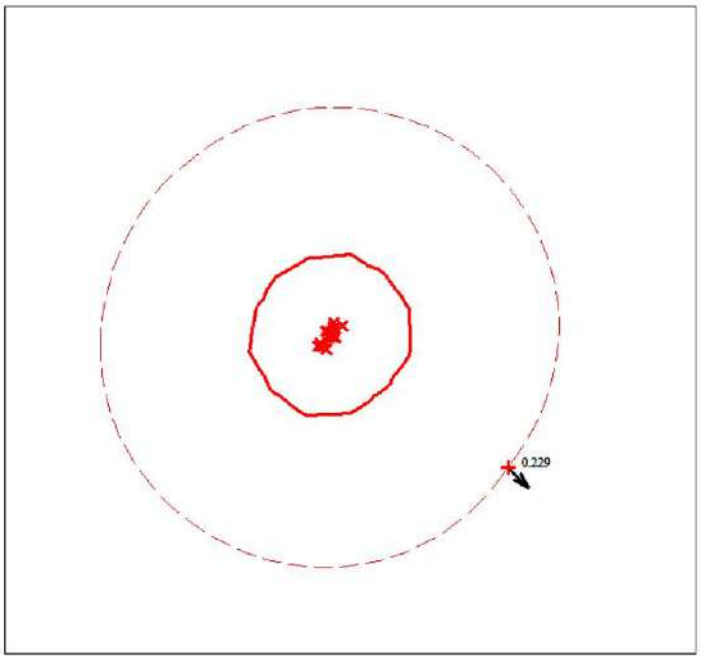
Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 1102 3306м.
Масштаб 1:110200

Макс концентрация 2.4238222 ПДК достигается в точке x= 2033 y= -1736
При опасном направлении 57° и опасной скорости ветра 1.22 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 16000 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 17*16
Расчёт на существующее положение.

Город : 019 Аксай
Объект : 0100 Проект НДВ АО Конденсат Рев 1 рассеив. Вар.№ 3
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
6044 0330+0333





Условные обозначения:
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 01

0 1102 3306м.
Масштаб 1:110200

Макс концентрация 4.4653654 ПДК достигается в точке x= 2033 y= -1736
При опасном направлении 55° и опасной скорости ветра 0.97 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 16000 м, высота 15000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 17*16
Расчёт на существующее положение.

ПРИЛОЖЕНИЕ Л. ПРОТОКОЛЫ ИЗМЕРЕНИЯ ГАЗОПЫЛЕВЫХ ПОТОКОВ

ИЛ.EGK. И.7.4-08

KZ.T.09.E1404
TESTING

Испытательная лаборатория
ТОО «ENBEK GROUP KAZAKHSTAN»
Аттестат аккредитации № KZ.T.09.E1404 от 24.11.2022 г.
действителен до 24.11.2027 г.
ЗКО. г.Уральск, ул. Кеменгер, 1
info@enbek.com.kz тел. 8(7112)54-97-57

ПРОТОКОЛ № 114-П
измерения газопылевых потоков, отходящих от стационарных источников загрязнения
от «28» марта 2025 года

Страница 1 из 2

Заявитель:	АО « Конденсат»
Место измерений:	Свеча узла рекуперации паров Ист. № 0056
Дата проведения измерений:	27.03.2025г.
Норма по НД на продукцию и на объект:	ГОСТ 17.2.3.02-14
Средства измерений:	Газоанализаторы ГАНК-4: зав. №2840; зав. №1057.

Наименование показателя	НД на методы испытаний	Массовая концентрация вещества, г/с	Установленный норматив по ПДВ, г/с
1	2	3	4
До очистки			
Углеводороды C_1-C_5	СТ РК 2.302-2021	89.353570896	-
Углеводороды C_6-C_{10}	МВИ 4215-002-56591409-2009 ФР.1.31.2009-06144	39.87621792	-
Бензол	СТ РК 2.302-2021	2.45213712	-
Диметилбензол	СТ РК 2.302-2021	0,33591312	-
Метилбензол	МВИ 4215-005-56591409-2009 ФР.1.31.2010.06965	2.315781792	-
Этиленбензол	СТ РК 2.302-2021	0,06186816	-
После очистки			
Углеводороды C_1-C_5	СТ РК 2.302-2021	0,49144464	0,5119216
Углеводороды C_6-C_{10}	МВИ 4215-002-56591409-2009 ФР.1.31.2009-06144	0,2193192	0,2284587
Бензол	СТ РК 2.302-2021	0,013486752	0,014502
Диметилбензол	СТ РК 2.302-2021	0,00184752	0,0019447

Протокол испытаний распространяется только на объекты, подвергнутые измерениям.
Запрещается частичная перепечатка протокола без разрешения испытательной лаборатории ТОО «ENBEK GROUP KAZAKHSTAN».

Метилбензол	МВИ 4215-005-56591409-2009 ФР.1.31.2010.06965	0,0127368	0,0135506
Этиленбензол	СТ РК 2.302 - 2021	0,000340272	0,0003659

Измерения проводил _____ (подпись) Адаев А.К. (фамилия)

Подготовил протокол _____ (подпись) Сатыбалдиева Х.Е. (фамилия)

Утверждаю: начальник лаборатории или уполномоченное лицо: _____ (подпись) Сатыбалдиева Х.Е (фамилия)

Протокол испытаний распространяется только на объекты, подвергнутые измерениям. Запрещается частичная перепечатка протокола без разрешения испытательной лаборатории ТОО «ENBEK GROUP KAZAKHSTAN».

ИЛ.EGK. И.7.4-08

KZ.T.09.E1404
TESTING

Испытательная лаборатория
ТОО «ENBEK GROUP KAZAKHSTAN»
Аттестат аккредитации № KZ.T.09.E1404 от 24.11.2022 г.
действителен до 24.11.2027 г.
ЗКО. г.Уральск, ул. Кемеңгер, 1
info@enbek.com.kz тел. 8(7112)54-97-57

ПРОТОКОЛ № 113-П
измерения газопылевых потоков, отходящих от стационарных источников загрязнения
от «28» марта 2025г.

Заявитель:	АО « Конденсат»
Место измерений:	Блок очистки резервуарного парка Ист. № 0007
Дата проведения измерений:	27.03.2025г.
Норма по НД на продукцию и на объект:	ГОСТ 17.2.3.02-14
Средства измерений:	Газоанализаторы ГАНК-4: зав. №2840; зав. №1057.

Наименование показателя	НД на методы испытаний	Массовая концентрация вещества, г/с	Установленный норматив по ПДВ, г/с
1	2	3	4
До очистки			
Сероводород	СТ РК 2.302-2021	0,00107453139	-
Углеводороды C_1-C_5	СТ РК 2.302-2021	42.4696857393	-
Углеводороды C_6-C_{10}	МВИ 4215-002-56591409-2009 ФР.1.31.2009-06144	256236791983	-
Бензол	СТ РК 2.302-2021	0,2019975345	-
Диметилбензол	СТ РК 2.302-2021	0,07016014116	-
Метилбензол	МВИ 4215-005-56591409-2009 ФР.1.31.2010.06965	0,103012075377	-
Углеводороды C_{12}-C_{19}	СТ РК 2.302-2021	44.7968304979	-
После очистки			
Сероводород	СТ РК 2.302-2021	0,00023636098	0,000249
Углеводороды C_1-C_5	СТ РК 2.302-2021	9.34333102035	9.7375912
Углеводороды C_6-C_{10}	МВИ 4215-002-56591409-2009 ФР.1.31.2009-06144	5.63720942363	5.8750826
Бензол	СТ РК 2.302-2021	0,04443945759	0,0468024
Диметилбензол	СТ РК 2.302-2021	0,01543521353	0,0162558

Протокол испытаний распространяется только на объекты, подвергнутые измерениям.
Запрещается частичная перепечатка протокола без разрешения испытательной лаборатории ТОО «ENBEK GROUP KAZAKHSTAN».

Метилбензол	МВИ 4215-005-56591409-2009 ФР.1.31.2010.06965	0,02862657459	0,0304691
Углеводороды C_{12}-C_{19}	СТ РК 2.302-2021	9.8553026745	10.6024972

Измерения проводил _____ подпись Адаев А.К. фамилия

Подготовил протокол _____ подпись Сатыбалдиева Х.Е. фамилия

Утверждаю: начальник лаборатории или уполномоченное лицо: _____ подпись Сатыбалдиева Х.Е. фамилия

Протокол испытаний распространяется только на объекты, подвергнутые измерениям.
Запрещается частичная перепечатка протокола без разрешения испытательной лаборатории ТОО «ENBEK GROUP KAZAKHSTAN».

ПРИЛОЖЕНИЕ М. КОПИИ ДОГОВОРОВ НА ПОСТАВКУ СЫРЬЯ

ДОГОВОР
на поставку № 710702

г. Алматы *«28» декабря 2023 года*

ТОО «Бірінші шина компаниясы», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице Генерального директора Жантасова С.М., действующего на основании Устава, с одной стороны, и АО «Конденсат», именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице Генерального директора Муфтеевой Н.С. действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые далее по тексту «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ТЕРМИНЫ И СОКРАЩЕНИЯ, ПРИМЕНЯЕМЫЕ В ДОГОВОРЕ

1.1. Товар – дистиллят газового конденсата производства АО ТАНЕКО СТО 78689379-93-2023, иные нефтепродукты, нефть, газовый конденсат.
1.3. Реквизитная заявка – совокупность данных, письменно предоставляемая Покупателем в адрес Поставщика для заявки основного плана железных дорог. …
1.5. Акт приема-передачи товара – двусторонний документ, в котором отражены даты перехода права собственности на Товар, наименование, количество Товара согласно условиям каждой поставки.
1.8. Дополнительное Соглашение – двусторонний документ, являющийся неотъемлемой частью Договора, которым Стороны оформляют изменение условий Договора или дополняют текст Договора новыми условиями.
1.9. Допустимое отклонение – принятая Сторонами допустимая погрешность измерений массы Товара при отгрузке и приемке, указывается со ссылкой на конкретный стандарт измерений или в процентном отношении.
1.10. Партия Товара – количество Товара, отгружаемое в течение календарного месяца.
1.11. Железнодорожная цистерна – цистерна, используемая для перевозки нефтепродуктов.
1.12. Дата отгрузки – дата, указанная в графе «Календарный штемпель станции отправления» железнодорожной накладной.
1.13. Дата поставки –дата исполнения Поставщиком перед Покупателем обязательств по поставке Товара, указанная в календарном штемпеле станции назначения на железнодорожной накладной.
1.16. Железнодорожная накладная – («ж/д накладная») товаротранспортный документ, оформляемый при передаче Товара для транспортировки по железной дороге.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Поставщик обязуется отгрузить, а Покупатель принять и оплатить ежемесячно до **30 000** (Тридцать тысяч) метрических тонн Товара на условиях поставки – **DAP ст. Казахстан Казахской жд** в соответствии с условиями «Инкотермс-2020», и/или на иных условиях, оговоренных в Дополнительных Соглашениях к настоящему Договору.

3. КАЧЕСТВО И КОЛИЧЕСТВО ТОВАРА

3.1. Качество:
3.1.1. Качественные характеристики поставляемого Товара базируются на СТО 78689379-93-2023АО ТАНЕКО и подтверждаются паспортом качества лаборатории завода-изготовителя.
3.1.2. Покупатель оставляет за собой право и за свой счет, до подписания Акта приема-передачи проверить качество поставляемого Товара в любой аттестованной и/или аккредитованной лаборатории.
Если будет обнаружено фактическое несоответствие качества поставляемого Товара данным паспорта качества/сертификата качества, представленного Поставщиком, Стороны согласны разделить расходы на проведение анализов независимой инспекцией в пропорции 50/50 для показателей, по которым возникло несоответствие с паспортом качества/спецификацией.
3.1.3. Претензии по качеству или количеству Товара могут быть предъявлены Покупателем Поставщику в течение 10 (десяти) календарных дней с даты поставки Товара, посредством e-mail и/или факсом. Одновременно с направлением Покупателем в адрес Поставщика претензии по качеству или количеству Товара, копия данной претензии направляется грузоотправителю.
3.1.4.. Обязанность по предоставлению Поставщиком сертификата о происхождении товара предусмотрена в связи с возложением на Покупателя обязанностей Указом Президента Республики Казахстан от 27 января

Поставщик _____ *Стр. 1 из 13* _____ Покупатель

8.8. При получении отказа в удовлетворении претензии либо неполучении ответа на претензию, если Сторона, направившая претензию, не воспользовалась своим правом удержать сумму требования по претензии, эта Сторона вправе обратиться за разрешением спора в суды Республики Казахстан, согласно действующему законодательству Республики Казахстан
8.9. Стороны при соблюдении досудебного порядка урегулирования споров при исполнении настоящего Договора обязаны действовать добросовестно, учитывая права и законные интересы друг друга, взаимно оказывая необходимое содействие для достижения цели заключения настоящего Договора, не допускать злоупотреблений предоставленными законом и настоящим Договором правами.
8.10. Срок рассмотрения и согласования/ отклонения претензий с даты предъявления составляет 25 (Двадцать пять) календарных дней, если иной срок, не предусмотрен настоящим Договором.
8.11. Срок оплаты претензионных счетов не должен превышать 5 (Пять) банковских дней, следующих за датой этих счетов, если иное не оговаривается Сторонами дополнительно, при условии, что Стороны согласовали претензию.

9. ФОРС-МАЖОР

9.1. При наступлении обстоятельств невозможности полного или частичного исполнения любой из Сторон обязательств по настоящему Договору, а именно: пожара, стихийных бедствий, военных операций любого характера, блокад, ограничений, введенных государственными органами и государственным регулированием и другими действиями государственных органов, срок исполнения обязательств по настоящему Договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого будет действовать такие обстоятельства.
9.2. Если эти обстоятельства будут продолжаться более 30 дней, то каждая из сторон будет иметь право отказаться от дальнейшего исполнения обязательств по настоящему Договору, и в этом случае ни одна из сторон не будет иметь права на возмещение возможных убытков другой стороной. В том случае Договор, может быть расторгнут, а Стороны должны произвести взаиморасчет по фактически исполненным обязательствам.
9.3. Стороны, для которой создались невозможность исполнения обязательств по настоящему Договору, должна немедленно, но не позднее 7 дней, известить другую Сторону о дате начала этих обстоятельств и причинах, препятствующих выполнению обязательств.
9.4. Надлежащим доказательством наличия вышеуказанных обстоятельств и их продолжительности будут служить справки, выдаваемые Торгово-промышленной палатой Республики Казахстан, либо иные доказательства, признанные другой стороной достаточными.

10. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА И УСЛОВИЯ ЕГО РАСТОРЖЕНИЯ

10.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует по 31 января 2030 года, а в части неисполненных обязательств – до полного их исполнения.
10.2. Настоящий Договор может быть досрочно расторгнут по соглашению Сторон с письменным уведомлением одной Стороны за 30 календарных дней до предлагаемой даты расторжения.

11. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

11.1. Во всех случаях, не предусмотренных условиями Договора, Стороны руководствуются действующим законодательством Республики Казахстан.
11.2.Любые условия и дополнения к настоящему Договору считаются действительными только в том случае, если они совершены в письменной форме, оформлены в виде Дополнительных Соглашений к настоящему Договору и подписаны уполномоченными на то представителями Сторон. Дополнительные Соглашения к настоящему Договору являются неотъемлемыми частями настоящего Договора.
11.3.. Недействительность любого из положений настоящего Договора не затрагивает юридической действительности иных положений Договора, равно как и не может быть интерпретировано как право одностороннего отказа от исполнения обязательств по настоящему Договору. В случае, если какое-либо из условий данного Договора признается недействительным, Стороны должны приложить максимум усилий для подписания взаимно приемлемого дополнительного соглашения к данному Договору.
11.4. Все споры, которые могут возникнуть из Договора или по его поводу, Стороны будут стремиться разрешить путем соглашений.
11.5. В случае если Стороны не придут к соглашению, то все споры, разногласия или требования, возникающие из настоящего договора (соглашения) или в связи с ним, в том числе касающиеся его вступления в силу, заключения, изменения, исполнения, нарушения, прекращения или действительности, подлежат рассмотрению в судах Республики Казахстан, согласно действующему законодательству Республики Казахстан.
Решение данного Суда будет являться окончательным и обязательным для Сторон

Поставщик _____ *Стр. 8 из 13* _____ Покупатель

13. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ

Стороны согласились строго сохранять в конфиденциальности все данные и информацию, полученные в связи с настоящим Договором. Не допускается раскрытие какой-либо третьей стороне содержания настоящего Договора или любых данных и информации, полученных в связи с настоящим Договором, без предварительного письменного согласия другой Стороны, за исключением случаев, когда такое раскрытие осуществляется Аффилированным лицам, юридическим, техническим и финансовым консультантам, финансовым институтам, Стороны, для целей, разумно связанных с настоящим Договором, при условии, что при этом обеспечивается сохранность конфиденциальности таких данных и информации.

14. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

ПОСТАВЩИК
ТОО «Бірінші шина компаниясы»
Республика Казахстан, г. Алматы, Медеуский р-н, пр. Достык, 134

БИН 221240038606

р/с KZ448562203127876611
АО «Банк ЦентрКредит»

БИК KCJBKZKX

Генеральный директор

_____ Жантаєов С.М.

ПОКУПАТЕЛЬ
АО «Конденсат»
Республика Казахстан
Западно-Казахстанская область
Бурлинский район г. Аксай
ул. Иксанова М.Б. 172
БИН 921 040 000 053, КБе 17
Счет KZ638560000000433904
АО «Банк ЦентрКредит» г Аксай
БИК KCJBKZKX
БИН 980 841 000 096
Тел: 8(711 33) 91-571 факс 8 (711 33) 91-570

Генеральный директор

_____ Муфтеева Н.С.

Инициатор: Ванеев В.В.
Исполнитель: Есеналиева С.А.

Поставщик _____ _____ Покупатель

Дополнительное соглашение № 1 к Контракту №711911 от 29.04.2025	**ADDENDUM № 1 to the Contract №711911 dated 29.04.2025**
ТОО «Урал Ойл энд Газ», именуемое в дальнейшем «Продавец», в лице и.о Генерального директора – Председателя Правления Түсіпқали С.Қ., действующего на основании приказа №44-л/с от 25.04.2025 г. и и.о. Первого заместителя генерального директора - члена Правления Абуалиева Н.С, действующего на основании приказа №42-л/с от 21.04.2025 г., с одной стороны, и **АО «Конденсат»,** именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице Генерального директора – Гадельшиева Р.Р. действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем также именуемые так же как «Сторона» или «Стороны», заключили настоящее Дополнительное соглашение №1 (в дальнейшем именуемое «Дополнительное соглашение») к Контракту № 711911 от 29.04.2025 года (в дальнейшем именуемое «Контракт») о нижеследующем:	**Ural Oil and Gas LLP**, hereinafter referred to as the "Seller", represented by Acting General Director – Chairman of the Management Board Mr. Tussipkali S.K., acting on the basis of Order No. 44-l/s dated April 25, 2025, and Acting First Deputy General Director – Member of the Management Board Mr. Abualiev N.S., acting on the basis of Order No. 42-l/s dated April 21, 2025, on the one side, and **AO Kondensat**, hereinafter referred to as the "Buyer", represented by General Director Mr. Gadelshiev R.R., acting on the basis of the Charter, on the other side, hereinafter individually referred to as a "Party" and collectively as the "Parties", have entered into this Addendum No. 1 (hereinafter referred to as the "Addendum") to Contract No. 711911 dated April 29, 2025 (hereinafter referred to as the "Contract") as follows:
1. Термины упоминаемые в Контракте имеют те же значения при использовании и в данном дополнительном соглашении. 2. Продавец продаёт, а Покупатель покупает Товар на условиях Главы 1 Контракта. 3. Общее количество газового конденсата по настоящему Приложению составит **до 5 000 (пяти тысяч) тонн брутто**, отгружаемого партиями в опционе Продавца. Покупатель должен обеспечить для каждой партии не менее 15 вагоно-цистерн для Товара согласно условиям главы 1 Контракта.	1. Terms defined in the Contract have the same meanings when used in this Addendum. 2. The Seller shall sell and the Buyer shall buy the Goods on the terms stated in Chapter 1 of the Contract. 3. Total quantity of gas condensate under the present Addendum shall be up to **5 000 (five thousand) gross tons**, to be delivered in three equal lots at Seller's option. In order to compound each lot, the Buyer shall arrange not less than 15 RTCs for the Goods in accordance with the terms specified in Chapter 1 terms of the Contract.
5. Поставка Товара по настоящему Дополнительному соглашению производится **не позднее 30 апреля 2025 года включительно**.	5. The Goods under the present Addendum shall be delivered **not later than April 30, 2025 inclusive**.

1 / 3

7. В случае если Покупатель не обеспечит вывоз каждой партии Контрактного объёма и/или Продавец не получит оплату за Товар в соответствии с главой 3 Контракта, Продавец оставляет за собой все свои права по данному Контракту включающие предъявление счетов за любые издержки, затраты, убытки или оплаты, связанные с Контрактом. Продавец может, но не обязан расторгнуть данное Дополнительное соглашение к Контракту, возвратить выплаченные авансы с удержанием любых издержки, затраты, убытки или оплаты, связанные с Контрактом или пересмотреть цену на Товар, путём заключения соответствующего дополнительного соглашения.	7. In case if the Buyer fails to arrange for delivery of each lot and/or the Seller does not receive payment for the Goods in accordance with Chapter 3 of the Contract, the Seller reserves all rights under the Contract, including invoicing for any fees, costs, damages or charges permitted by the Contract. The Seller may, at its discretion, terminate this Addendum to the Contract, refund any advances paid after deducting permissible fees, costs, damages or charges, or adjust the price of the Goods by executing an appropriate Addendum.
8. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Контракта, вступает в силу с даты его подписания и остается действующим пока все обязательства Сторон по Контракту не будут выполнены.	8. This Addendum is an integral part of the Contract and takes effect from the date of its signing and shall remain in force until all obligations of the Parties under the Contract have been fulfilled.
9. В данном Дополнительном соглашении не оговаривается, но Продавец прямо резервирует все свои права и средства правовой защиты в отношении любого нарушения Контракта.	9. No waiver is given by this Addendum and the Seller expressly reserves all its rights and remedies in respect of any breach of the Contract.
10. При подписании данного Дополнительного соглашения действие Контракта остается в силе и преимущественном праве над данным Дополнительным соглашением и остальные условия Контракта остаются неизменными и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.	10. The Contract remains in full force and effect and except as otherwise provided in this Addendum, the terms and conditions of the Contract shall remain unchanged and the Parties confirm their obligations hereunder.
11. Главы Контракта 9, 10 и 12 безусловно применяются ко всем положениям данного Дополнительного соглашения.	11. Clauses 9, 10 and 12 of the Contract shall be applied to all provisions hereunder.

2 / 3

12. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН	12. DETAILS OF THE PARTIES
ПРОДАВЕЦ: ТОО «Урал Ойл энд Газ» РК, г. Уральск, ул. С.Ескалиева,179 БИН – 020740001948 Счет в АО Банк Центр Кредит ИИК KZ258562203138830581 БИК KCJBKZKX АО «Банк Центр Кредит» Свидетельство о постановке на регистрационный учет по НДС серия В № 0339591 от 16.07.2002 г.	**SELLER:** Ural Oil and Gas LLP RoK, Uralsk, 179 S.Eskaliyev str. BIN – 020740001948 Account with JSC Bank Center Credit IIC KZ258562203138830581 BIK KCJBKZKX JSC Bank Center Credit VAT registration certificate series B № 0339591 dated 16.07.2002.
И.о. генерального директора-Председателя Правления _____ **Түсіпқали С.**	**Acting General Director – Chairman of Management Board** _____ **S. Tussipkali**
И.о. первого заместителя Генерального директора - Члена Правления _____ **Абдуалиев Н.**	**Acting First Deputy General Director Member of Management Board** _____ **N. Abdualiyev**
ПОКУПАТЕЛЬ: Юридический адрес и банковские реквизиты: Западно-Казахстанская область, город Аксай, ул. Иксанова М.Б., 172 БИН 921 040 000 053 КБе 17 Счет № KZ638560000000433904 АО «Банк ЦентрКредит» БИК KCJBKZKX БИН 980 841 000 096 Тел: +7 (711 33) 92-7-50	**BUYER:** West-Kazakhstan region, Aksai city, 172 Iksanov M.B. str. BIN 921 040 000 053 KBe 17 Account No. KZ638560000000433904 Bank CenterCredit JSC BIK KCJBKZKX BIN 980 841 000 000 096 Tel: +7 (711 33) 92-7-50
_____ **Гадельшиев Р.**	_____ **Gadelshiyev R.**

Инициатор: Валиев В.В.

Исполнитель: Ешалиева С.О.

3 / 3

После подписания вернуть по адресу: 090301 ЗКО г. Аксай ул. Иксанова М.Б. 1"2

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1 к Контракту № 47/43М-25-712619 от 17 сентября 2025 г.	ADDENDUM № 1 to the Contract № 47/43M-25-712619 dated 17 september, 2025
г. Уральск 17 сентября 2025г.	Uralsk 17 september, 2025
ТОО «Жаикмунай», именуемое в дальнейшем **«Продавец»,** в лице Сейтказина А.С., действующего на основании Устава, с одной Стороны, и **АО «Конденсат»,** именуемое в дальнейшем **«Покупатель»,** в лице Генерального директора Гадельшиева Р.Р., действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем именуемые также как «Сторона» или «Стороны», заключили настоящее Приложение № 1 (в дальнейшем именуемое «Приложение») к Контракту № 47/43М-25-712619 от 17 сентября 2025г. (в дальнейшем именуемое «Контракт») о нижеследующем:	**"Zhaikmunai" LLP**, hereinafter referred to as the **"Seller"**, on behalf of General Director Mr. A. Seitkazin, acting under the Charter, on one part and **"Condensate" JSC,** hereinafter referred to as the "Buyer", represented by General Director R. Gadelshiev, acting on the basis of the Charter, on the other part, hereinafter referred to as the "Party" or "Parties", have concluded the present Addendum No 1 (hereinafter referred to as the "Addendum") to the Contract No 47/43M-25-712619 dated 17 september, 2025 (hereinafter referred to as the "Contract") as follows:
1. Термины упоминаемые в Контракте имеют тоже значение при использовании и в данном Приложении.	1. Terms defined in the Contract have the same meanings when used in this Addendum.
2. Общее количество Товара по настоящему Приложению составит до 1000 тонн брутто +/- 10% в опционе Продавца.	2. Total quantity of the Goods under the present Addendum shall be up to 1000 gross metric tons, +/- 10% at Seller's option.
4. Поставка Товара по настоящему Приложению производится в течение сентября 2025 года.	4. The Goods under the present Addendum shall be delivered in September 2025.
6. В случае если Покупатель не произведёт вывоз Контрактного объёма и не оплатит его в указанном месяце, Продавец оставляет за собой все свои права по данному Контракту включающие предъявление счетов за любые издержки, затраты, убытки или оплаты связанные с Контрактом. Продавец может, но не обязан расторгнуть данное Приложение к Контракту, возвратить выплаченные авансы с удержанием любых издержки, затраты, убытки или оплаты связанные с Контрактом или пересмотреть цену на Товар, путём заключения соответствующего	6. In case if the Buyer does not take and pay for the agreed volume in the indicated month, the Seller shall reserve all its rights under the Contract, including to invoice for any fees, costs, damages or charges permitted by the Contract. The Seller may, but shall not be obliged to terminate this Addendum to the Contract, return any advance payment (less any fees, costs, damages or charges permitted by the Contract), or revise the price of the Goods by signing an appropriate addendum.

дополнительного приложения.	
7. Настоящее Приложение является неотъемлемой частью Контракта, вступает в силу с даты его подписания и остается действующим пока все обязательства Сторон по Контракту не будут выполнены.	7. This Addendum is an integral part of the Contract and takes effect from the date of its signing and shall remain in force until all obligations under the Contract have been fulfilled.
8. В данном Приложении не оговаривается, но Продавец прямо резервирует все свои права и средства правовой защиты в отношении любого нарушения Контракта.	8. No waiver is given by this Addendum and the Seller expressly reserves all its rights and remedies in respect of any breach of the Contract.
9. При подписании данного Приложения действие Контракта остается в силе и преимущественном праве над данным Приложением и остальные условия Контракта остаются неизменными и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.	9. The Contract remains in full force and effect and except as otherwise provided in this Addendum, the terms and conditions of the Contract shall remain unchanged and the Parties confirm their obligations hereunder.
10. Главы Контракта 8, 9 и 11 безусловно применяются ко всем положениям данного Приложения.	10. Clauses 8, 9 and 11 of the Contract shall be deemed to be restated in this Addendum, mutatis mutandis.
ПРОДАВЕЦ/ THE SELLER: **ТОО «Жаикмунай»/** **«Zhaikmunai» LLP**	**ПОКУПАТЕЛЬ/ THE BUYER:** **АО «Конденсат»/** **«Condensate» JSC**

Инициатор: Ваниев В.В.

Исполнитель: Есеналиева С.О.

Приложение №1 к Контракту №7/2823 от 10.11 2025 г.	***Annex № 1 to the Contract №7/2823 dated 10.11.2025***
Форма поставки газового конденсата	**Gas Condensate Delivery Form**
ТОО «Урал Ойл энд Газ», именуемое в дальнейшем «Продавец», в лице Генерального директора- Председателя Правления Досмухамбетова Б.М. и Первого заместителя генерального директора - Члена Правления Лю Г., действующие на основании Устава, с одной стороны, и **АО «Конденсат»,** именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице Генерального директора – Гадельшиева Р.Р. действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем также именуемые, так же как «Сторона» или «Стороны», подписали настоящее Приложение №1 (в дальнейшем именуемое «Приложение») к Контракту №__ _ от _____2025 года (в дальнейшем именуемое «Контракт») о нижеследующем:	**Ural Oil & Gas LLP**, hereinafter referred to as the "Seller," represented by General Director – Chairman of the Management Board Dosmukhambetov B.M. and First Deputy General Director – Member of the Management Board Liu G., both acting under the Charter, on the one hand, and **AO Kondensat**, hereinafter referred to as the "Buyer", represented by General Director Mr. Gadelshiev R.R., acting on the basis of the Charter, on the other side, hereinafter individually referred to as a "Party" and collectively as the "Parties", have entered into this Annex No. 1 (hereinafter referred to as the "Annex") to Contract No. _____ dated _____, 2025 (hereinafter referred to as the "Contract") as follows:
1. Термины, упоминаемые в Контракте, имеют те же значения при использовании и в данном Приложении. 2. Продавец продаёт, а Покупатель покупает Товар на условиях Главы 1 Контракта. 3. Общее количество газового конденсата по настоящему Приложению составит **до 6 000 (шесть тысяч) тонн брутто**, отгружаемого партиями в опционе Продавца. Покупатель должен обеспечить для каждой партии вагоно-цистерны для Товара согласно условиям главы 1 Контракта.	1. Terms defined in the Contract have the same meanings when used in this Annex. 2. The Seller shall sell and the Buyer shall buy the Goods on the terms stated in Chapter 1 of the Contract. 3. Total quantity of gas condensate under the present Annex shall be up to **6 000 (six thousand) gross tons**, to be delivered in three equal lots at Seller's option. In order to compound each lot, the Buyer shall arrange RTCs for the Goods in accordance with the terms specified in Chapter 1 terms of the Contract.

Цена за указанный объем не подлежит пересмотру.	The price for the specified volume shall not be revised.
5. Поставка Товара по настоящей Заявке производится **не позднее 30 ноября 2025 года включительно**.	5. The Goods under the present Annex shall be delivered **not later than November 30, 2025 inclusive**.
7. В случае если Покупатель не обеспечит вывоз каждой партии Контрактного объёма и/или Продавец не получит оплату за Товар в соответствии с главой 3 Контракта, Продавец оставляет за собой все свои права по данному Контракту, включающие предъявление счетов за любые издержки, затраты, убытки или оплаты, связанные с Контрактом. Продавец может, но не обязан расторгнуть данное Приложение к Контракту, возвратить выплаченные авансы с удержанием любых издержки, затраты, убытки или оплаты, связанные с Контрактом или пересмотреть цену на Товар, путём подписания соответствующего Приложения.	7. In case if the Buyer fails to arrange for delivery of each lot and/or the Seller does not receive payment for the Goods in accordance with Chapter 3 of the Contract, the Seller reserves all rights under the Contract, including invoicing for any fees, costs, damages or charges permitted by the Contract. The Seller may, at its discretion, terminate this Annex to the Contract, refund any advances paid after deducting permissible fees, costs, damages or charges, or adjust the price of the Goods by executing an appropriate Annex.
8. Настоящее Приложение №1 является неотъемлемой частью Контракта, вступает в силу с даты его подписания и остается действующим пока все обязательства Сторон по Контракту не будут выполнены.	8. This Annex No. 1 is an integral part of the Contract and takes effect from the date of its signing and shall remain in force until all obligations of the Parties under the Contract have been fulfilled.
9. В данном Приложении не оговаривается, но Продавец прямо резервирует все свои права и средства правовой защиты в отношении любого нарушения Контракта.	9. No waiver is given by this Annex and the Seller expressly reserves all its rights and remedies in respect of any breach of the Contract.
10. При подписании данного Приложения действие Контракта остается в силе и преимущественном праве над данным Приложением и остальные условия Контракта остаются неизменными и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.	10. Upon execution of this Annex, the Contract shall remain in force and shall take precedence over this Annex, with all other terms of the Contract remaining unchanged, and the Parties reaffirm their obligations hereunder.
	11. Chapters 9, 10, and 12 of the Contract apply without exception to all provisions of this Annex.

11. Главы Контракта 9, 10 и 12 безусловно применяются ко всем положениям данного Приложения.	

12. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН	**12. DETAILS OF THE PARTIES**
ПРОДАВЕЦ: ТОО «Урал Ойл энд Газ» РК, г. Уральск, ул. С.Ескалиева,179 БИН – 020740001948 Счет в АО Банк Центр Кредит ИИК KZ258562203138830581 БИК KCJBKZKX АО «Банк Центр Кредит» Свидетельство о постановке на регистрационный учет по НДС серия В № 0339591 от 16.07.2002 г. **Генеральный директор-** **Председатель Правления** _____ **Досмухамбетов Б.М.** **Первый заместитель Генерального директора - Член Правления** _____ **Лю Г.** **ПОКУПАТЕЛЬ:** **АО «Конденсат»** Юридический адрес и банковские реквизиты: Западно-Казахстанская область, город Аксай, ул. Иксанова М.Б., 172 БИН 921 040 000 053 КБе 17 Счет № KZ638560000000433904 АО «Банк ЦентрКредит» БИК KCJBKZKX БИН 980 841 000 096 Тел: +7 (711 33) 92-7-50 _____ **Гадельшиев Р.Р.**	**SELLER:** Ural Oil and Gas LLP RoK, Uralsk, 179 S.Eskaliyev str. BIN – 020740001948 Account with JSC Bank Center Credit IIC KZ258562203138830581 BIK KCJBKZKX JSC Bank Center Credit VAT registration certificate series B № 0339591 dated 16.07.2002. **General Director –** **Chairman of Management Board** _____ **Dosmukhambetov B.M** **First Deputy General Director** **Member of Management Board** _____ **Liu G.** **BUYER:** **AO Kondensat** West-Kazakhstan region, Aksai city, 172 Iksanov M.B. str. BIN 921 040 000 053 KBe 17 Account No. KZ638560000000433904 Bank CenterCredit JSC BIK KCJBKZKX BIN 980 841 000 096 Tel: +7 (711 33) 92-7-50 _____ **Gadelshiyev R.**

Инициатор Валиев В.В.
Исполнитель Есеналиева С.А.

Приложение №1 *к Контракту №712784 от 22.10.2025 г.*	*Annex № 1* *to the Contract № 712784 dated 22.10.2025*
Форма поставки газового конденсата	**Gas Condensate Delivery Form**
ТОО «Урал Ойл энд Газ», именуемое в дальнейшем «Продавец», в лице Генерального директора-Председателя Правления Досмухамбетова Б.М. и Первого заместителя генерального директора - Члена Правления Лю Г., действующие на основании Устава, с одной стороны, и **АО «Конденсат»,** именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице Генерального директора – Гадельшиева Р.Р. действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем также именуемые, так же как «Сторона» или «Стороны», подписали настоящее Приложение №1 (в дальнейшем именуемое «Приложение») к Контракту № 712784 от 22 октября 2025 года (в дальнейшем именуемое «Контракт») о нижеследующем:	**Ural Oil & Gas LLP**, hereinafter referred to as the "Seller," represented by General Director – Chairman of the Management Board Dosmukhambetov B.M. and First Deputy General Director – Member of the Management Board Liu G., both acting under the Charter, on the one hand, and **AO Kondensat**, hereinafter referred to as the "Buyer", represented by General Director Mr. Gadelshiev R.R., acting on the basis of the Charter, on the other side, hereinafter individually referred to as a "Party" and collectively as the "Parties", have entered into this Annex No. 1 (hereinafter referred to as the "Annex") to Contract No. 712784 dated 22 october 2025 (hereinafter referred to as the "Contract") as follows:
1. Термины, упоминаемые в Контракте, имеют те же значения при использовании и в данном Приложении.	1. Terms defined in the Contract have the same meanings when used in this Annex.
2. Продавец продаёт, а Покупатель покупает Товар на условиях Главы 1 Контракта.	2. The Seller shall sell and the Buyer shall buy the Goods on the terms stated in Chapter 1 of the Contract.
3. Общее количество газового конденсата по настоящему Приложению составит **до 12 500 (двенадцать тысяч пятьсот) тонн брутто**, отгружаемого партиями в опционе Продавца. Покупатель должен обеспечить для каждой партии вагоно-цистерны для Товара согласно условиям главы 1 Контракта.	3. Total quantity of gas condensate under the present Annex shall be up to **12 500 (twelve thousand five hundred) gross tons**, to be delivered in three equal lots at Seller's option. In order to compound each lot, the Buyer shall arrange RTCs for the Goods in accordance with the terms specified in Chapter 1 terms of the Contract.
5. Поставка Товара по настоящей Заявке производится **не позднее 31 октября 2025 года включительно**.	5. The Goods under the present Annex shall be delivered **not later than October 31, 2025 inclusive**.

1 / 3

7. В случае если Покупатель не обеспечит вывоз каждой партии Контрактного объёма и/или Продавец не получит оплату за Товар в соответствии с главой 3 Контракта, Продавец оставляет за собой все свои права по данному Контракту, включающие предъявление счетов за любые издержки, затраты, убытки или оплаты, связанные с Контрактом. Продавец может, но не обязан расторгнуть данное Приложение к Контракту, возвратить выплаченные авансы с удержанием любых издержки, затраты, убытки или оплаты, связанные с Контрактом или пересмотреть цену на Товар, путём подписания соответствующего Приложения.	7. In case if the Buyer fails to arrange for delivery of each lot and/or the Seller does not receive payment for the Goods in accordance with Chapter 3 of the Contract, the Seller reserves all rights under the Contract, including invoicing for any fees, costs, damages or charges permitted by the Contract. The Seller may, at its discretion, terminate this Annex to the Contract, refund any advances paid after deducting permissible fees, costs, damages or charges, or adjust the price of the Goods by executing an appropriate Annex.
8. Настоящее Приложение №1 является неотъемлемой частью Контракта, вступает в силу с даты его подписания и остается действующим пока все обязательства Сторон по Контракту не будут выполнены.	8. This Annex No. 1 is an integral part of the Contract and takes effect from the date of its signing and shall remain in force until all obligations of the Parties under the Contract have been fulfilled.
9. В данном Приложении не оговаривается, но Продавец прямо резервирует все свои права и средства правовой защиты в отношении любого нарушения Контракта.	9. No waiver is given by this Annex and the Seller expressly reserves all its rights and remedies in respect of any breach of the Contract.
10. При подписании данного Приложения действие Контракта остается в силе и преимущественном праве над данным Приложением и остальные условия Контракта остаются неизменными и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.	10. Upon execution of this Annex, the Contract shall remain in force and shall take precedence over this Annex, with all other terms of the Contract remaining unchanged, and the Parties reaffirm their obligations hereunder.
11. Главы Контракта 9, 10 и 12 безусловно применяются ко всем положениям данного Приложения.	11. Chapters 9, 10, and 12 of the Contract apply without exception to all provisions of this Annex.
12. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН	**12. DETAILS OF THE PARTIES**
ПРОДАВЕЦ: ТОО «Урал Ойл энд Газ» РК, г. Уральск, ул. С.Ескалиева,179 БИН – 020740001948 Счет в АО Банк Центр Кредит ИИК KZ258562203138830581 БИК KCJBKZKX АО «Банк Центр Кредит» Свидетельство о постановке на регистрационный учет по НДС серия В № 0339591 от 16.07.2002 г.	**SELLER:** Ural Oil and Gas LLP RoK, Uralsk, 179 S.Eskaliyev str. BIN – 020740001948 Account with JSC Bank Center Credit IIC KZ258562203138830581 BIK KCJBKZKX JSC Bank Center Credit VAT registration certificate series B № 0339591 dated 16.07.2002.

Генеральный директор- **Председатель Правления** _____ **Досмухамбетов Б.М.** **Первый заместитель Генерального директора - Член Правления** _____ **Лю Г.**	**General Director –** **Chairman of Management Board** _____ **Dosmukhambetov B.M** **First Deputy General Director** **Member of Management Board** _____ **Liu G.**
ПОКУПАТЕЛЬ: **АО «Конденсат»** Юридический адрес и банковские реквизиты: Западно-Казахстанская область, город Аксай, ул. Иксанова М.Б., 172 БИН 921 040 000 053 КБе 17 Счет № KZ638560000000433904 АО «Банк ЦентрКредит» БИК KCJBKZKX БИН 980 841 000 096 Тел: +7 (711 33) 92-7-50 _____ **Гадельшиев Р.Р.**	**BUYER:** West-Kazakhstan region, Aksai city, 172 Iksanov M.B. str. BIN 921 040 000 053 KBe 17 Account No. KZ638560000000433904 Bank CenterCredit JSC BIK KCJBKZKX BIN 980 841 000 000 096 Tel: +7 (711 33) 92-7-50 _____ **Gadelshiyev R.**

Инициатор: Тарасова М.С.

Исполнитель: Есеналиева С.Ж.

Приложение №1 *к Контракту №712572 от 03.09. 2025 г.*	*Appendix № 1* *to the Contract №712572 dated 03.09.2025*
Форма поставки газового конденсата	**Gas Condensate Delivery Form**
ТОО «Урал Ойл энд Газ», именуемое в дальнейшем «Продавец», в лице Генерального директора-Председателя Правления Досмухамбетова Б.М. и Первого заместителя генерального директора - Члена Правления Тянь Ю., действующие на основании Устава, с одной стороны, и **АО «Конденсат»,** именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице Генерального директора – Гадельшиева Р.Р. действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем также именуемые так же как «Сторона» или «Стороны», подписали настоящее Приложение №1 (в дальнейшем именуемое «Приложение») к Контракту №712572 от 03. 09. 2025 года (в дальнейшем именуемое «Контракт») о нижеследующем:	**Ural Oil & Gas LLP**, hereinafter referred to as the "Seller," represented by General Director – Chairman of the Management Board Dosmukhambetov B.M. and First Deputy General Director – Member of the Management Board Tian Yu., both acting under the Charter, on the one hand, and **AO Kondensat**, hereinafter referred to as the "Buyer", represented by General Director Mr. Gadelshiev R.R., acting on the basis of the Charter, on the other side, hereinafter individually referred to as a "Party" and collectively as the "Parties", have entered into this Appendix No. 1 (hereinafter referred to as the "Appendix") to Contract No. 712572 dated 03.09., 2025 (hereinafter referred to as the "Contract") as follows:
1. Термины, упоминаемые в Контракте, имеют те же значения при использовании и в данном Приложении. 2. Продавец продаёт, а Покупатель покупает Товар на условиях Главы 1 Контракта. 3. Общее количество газового конденсата по настоящему Приложению составит **до 7 800 (семь тысяч восемьсот) тонн брутто**, отгружаемого партиями в опционе Продавца. Покупатель должен обеспечить для каждой партии вагоно-цистерны для Товара согласно условиям главы 1 Контракта. 5. Поставка Товара по настоящей Заявке производится **не позднее 30 сентября 2025 года включительно**.	1. Terms defined in the Contract have the same meanings when used in this Appendix. 2. The Seller shall sell and the Buyer shall buy the Goods on the terms stated in Chapter 1 of the Contract. 3. Total quantity of gas condensate under the present Appendix shall be up to **7 800 (seven thousand eight hundred) gross tons**, to be delivered in three equal lots at Seller's option. In order to compound each lot, the Buyer shall arrange RTCs for the Goods in accordance with the terms specified in Chapter 1 terms of the Contract. 5. The Goods under the present Appendix shall be delivered **not later than September 30, 2025 inclusive**.

1 / 3

7. В случае если Покупатель не обеспечит вывоз каждой партии Контрактного объёма и/или Продавец не получит оплату за Товар в соответствии с главой 3 Контракта, Продавец оставляет за собой все свои права по данному Контракту, включающие предъявление счетов за любые издержки, затраты, убытки или оплаты, связанные с Контрактом. Продавец может, но не обязан расторгнуть данное Приложение к Контракту, возвратить выплаченные авансы с удержанием любых издержки, затраты, убытки или оплаты, связанные с Контрактом или пересмотреть цену на Товар, путём подписания соответствующего Приложения.	7. In case if the Buyer fails to arrange for delivery of each lot and/or the Seller does not receive payment for the Goods in accordance with Chapter 3 of the Contract, the Seller reserves all rights under the Contract, including invoicing for any fees, costs, damages or charges permitted by the Contract. The Seller may, at its discretion, terminate this Appendix to the Contract, refund any advances paid after deducting permissible fees, costs, damages or charges, or adjust the price of the Goods by executing an appropriate Appendix.
8. Настоящее Приложение №1 является неотъемлемой частью Контракта, вступает в силу с даты его подписания и остается действующим пока все обязательства Сторон по Контракту не будут выполнены.	8. This Annex No. 1 is an integral part of the Contract and takes effect from the date of its signing and shall remain in force until all obligations of the Parties under the Contract have been fulfilled.
9. В данном Приложении не оговаривается, но Продавец прямо резервирует все свои права и средства правовой защиты в отношении любого нарушения Контракта.	9. No waiver is given by this Appendix and the Seller expressly reserves all its rights and remedies in respect of any breach of the Contract.
10. При подписании данного Приложения действие Контракта остается в силе и преимущественном праве над данным Приложением и остальные условия Контракта остаются неизменными и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.	10. Upon execution of this Appendix, the Contract shall remain in force and shall take precedence over this Appendix, with all other terms of the Contract remaining unchanged, and the Parties reaffirm their obligations hereunder.
11. Главы Контракта 9, 10 и 12 безусловно применяются ко всем положениям данного Приложения.	11. Chapters 9, 10, and 12 of the Contract apply without exception to all provisions of this Appendix.
12. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН **ПРОДАВЕЦ:** ТОО «Урал Ойл энд Газ» РК, г. Уральск, ул. С.Ескалиева,179 БИН – 020740001948 Счет в АО Банк Центр Кредит ИИК KZ258562203138830581 БИК KCJBKZKX АО «Банк Центр Кредит» Свидетельство о постановке на регистрационный учет по НДС серия В № 0339591 от 16.07.2002 г.	**12. DETAILS OF THE PARTIES** **SELLER:** Ural Oil and Gas LLP RoK, Uralsk, 179 S.Eskaliyev str. BIN – 020740001948 Account with JSC Bank Center Credit IIC KZ258562203138830581 BIK KCJBKZKX JSC Bank Center Credit VAT registration certificate series B № 0339591 dated 16.07.2002.

2 / 3

Генеральный директор- **Председатель Правления** _____ **Досмухамбетов Б.М.**	**General Director –** **Chairman of Management Board** _____ **Dosmukhambetov B.M**
Первый заместитель Генерального директора - **Член Правления** _____ **Тянь Ю.**	**First Deputy General Director** **Member of Management Board** _____ **Tian Yu.**
ПОКУПАТЕЛЬ: **АО «Конденсат»** Юридический адрес и банковские реквизиты: Западно-Казахстанская область, город Аксай, ул. Иксанова М.Б., 172 БИН 921 040 000 053 КБе 17 Счет № KZ638560000000433904 АО «Банк ЦентрКредит» БИК KCJBKZKX БИН 980 841 000 096 Тел: [illegible] _____ **Гадельшиев Р.Р.**	**BUYER:** West-Kazakhstan region, Aksai city, 172 Iksanov M.B. str. BIN 921 040 000 053 KBe 17 Account No. KZ638560000000433904 Bank CenterCredit JSC BIK KCJBKZKX BIN 980 841 000 096 Tel: [illegible] _____ **Gadelshiyev R.**

Инициатор: [illegible]

Исполнитель: [illegible]

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2 **к Контракту № 47/43М-25-712619 от 17.09.2025 г.**	**ADDENDUM № 2** **to the Contract № 47/43M-25-712619 dated 17.09.2025**
г. Уральск 17 ноября 2025г.	Uralsk November 17, 2025
ТОО «Жаикмунай», именуемое в дальнейшем **«Продавец»,** в лице Сейтказина А.С., действующего на основании Устава, с одной Стороны, и **АО «Конденсат»,** именуемое в дальнейшем **«Покупатель»,** в лице Генерального директора Гадельшиева Р.Р., действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем именуемые также как «Сторона» или «Стороны», заключили настоящее Приложение № 2 (в дальнейшем именуемое «Приложение») к Контракту № 47/43М-25–712619 от 17.09.2025г. (в дальнейшем именуемое «Контракт») о нижеследующем:	**"Zhaikmunai" LLP**, hereinafter referred to as the **"Seller"**, on behalf of General Director Mr. A. Seitkazin, acting under the Charter, on one part and **"Condensate" JSC,** hereinafter referred to as the "Buyer", represented by General Director R. Gadelshiev, acting on the basis of the Charter, on the other part, hereinafter referred to as the "Party" or "Parties", have concluded the present Addendum No 2 (hereinafter referred to as the "Addendum") to the Contract No 47/43M-25-712619 dated 17.09.2025 (hereinafter referred to as the "Contract") as follows:
1. Термины, упоминаемые в Контракте, имеют то же значение при использовании и в данном Приложении.	1. Terms defined in the Contract have the same meanings when used in this Addendum.
2. Общее количество Товара по настоящему Приложению составит до 1500 тонн брутто +/- 5% в опционе Продавца.	2. Total quantity of the Goods under the present Addendum shall be up to 1500 gross metric tons, +/- 5% at Seller's option.
4. Поставка Товара по настоящему Приложению производится в течение ноября 2025 года.	4. The Goods under the present Addendum shall be delivered in November 2025.
6. В случае если Покупатель не произведёт вывоз Контрактного объёма и не оплатит его в указанном месяце, Продавец оставляет за собой все свои права по данному Контракту включающие предъявление счетов за любые издержки, затраты, убытки или оплаты связанные с Контрактом. Продавец может, но не обязан расторгнуть данное Приложение к Контракту, возвратить выплаченные авансы с удержанием любых издержек, затрат, убытков или оплат, связанных с Контрактом или пересмотреть цену на Товар, путём	6. In case if the Buyer does not take and pay for the agreed volume in the indicated month, the Seller shall reserve all its rights under the Contract, including to invoice for any fees, costs, damages or charges permitted by the Contract. The Seller may, but shall not be obliged to terminate this Addendum to the Contract, return any advance payment (less any fees, costs, damages or charges permitted by the Contract), or revise the price of the Goods by signing an appropriate addendum.

заключения соответствующего дополнительного приложения.	
7. Настоящее Приложение является неотъемлемой частью Контракта, вступает в силу с даты его подписания и остается действующим пока все обязательства Сторон по Контракту не будут выполнены.	7. This Addendum is an integral part of the Contract and takes effect from the date of its signing and shall remain in force until all obligations under the Contract have been fulfilled.
8. В данном Приложении не оговаривается, но Продавец прямо резервирует все свои права и средства правовой защиты в отношении любого нарушения Контракта.	8. No waiver is given by this Addendum and the Seller expressly reserves all its rights and remedies in respect of any breach of the Contract.
9. При подписании данного Приложения действие Контракта остается в силе и преимущественном праве над данным Приложением и остальные условия Контракта остаются неизменными и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.	9. The Contract remains in full force and effect and except as otherwise provided in this Addendum, the terms and conditions of the Contract shall remain unchanged and the Parties confirm their obligations hereunder.
10. Главы Контракта 8, 9 и 11 безусловно применяются ко всем положениям данного Приложения.	10. Clauses 8, 9 and 11 of the Contract shall be deemed to be restated in this Addendum, mutatis mutandis.
ПРОДАВЕЦ/ THE SELLER: **ТОО «Жаикмунай»/** **«Zhaikmunai» LLP**	**ПОКУПАТЕЛЬ/ THE BUYER:** **АО «Конденсат»/** **«Condensate» JSC**

Инициатор: Ваниев В.В.

Исполнитель: Есеналиева

Приложение №2 *к Контракту № 712572 от 03.09.2025 г.* 22 сентября 2025 г.	*Appendix № 2* *to the Contract № 712572 dated September 3rd'2025*
Форма поставки газового конденсата	**Gas Condensate Delivery Form**
ТОО «Урал Ойл энд Газ», именуемое в дальнейшем «Продавец», в лице Генерального директора-Председателя Правления Досмухамбетова Б.М. и Первого заместителя генерального директора - Члена Правления Тянь Ю., совместно действующие на основании Устава, с одной стороны, и **АО «Конденсат»,** именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице Генерального директора – Гадельшиева Р.Р. действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем также именуемые так же, как «Сторона» или «Стороны», подписали настоящее Приложение № 2 (в дальнейшем именуемое «Приложение») к Контракту № 712572 от 03.09.2025 года (в дальнейшем именуемое «Контракт») о нижеследующем:	**Ural Oil & Gas LLP**, hereinafter referred to as the "Seller," represented by General Director – Chairman of the Management Board Dosmukhambetov B.M. and First Deputy General Director – Member of the Management Board Tian Yu., both acting under the Charter, on the one hand, and **AO Kondensat**, hereinafter referred to as the "Buyer", represented by General Director Mr. Gadelshiev R.R., acting on the basis of the Charter, on the other side, hereinafter individually referred to as a "Party" and collectively as the "Parties", have entered into this Appendix No. 2 (hereinafter referred to as the "Appendix") to Contract No. 712572 dated September 3rd'2025 (hereinafter referred to as the "Contract") as follows:
1. Термины, упоминаемые в Контракте, имеют те же значения при использовании и в данном Приложении. 2. Продавец продаёт, а Покупатель покупает Товар на условиях Главы 1 Контракта. 3. Общее количество газового конденсата по настоящему Приложению составит **до 4 500 (четыре тысячи пятьсот) тонн брутто**, отгружаемого партиями в опционе Продавца. Покупатель должен обеспечить для каждой партии вагоны-цистерны для Товара согласно условиям главы 1 Контракта.	1. Terms defined in the Contract have the same meanings when used in this Appendix. 2. The Seller shall sell and the Buyer shall buy the Goods on the terms stated in Chapter 1 of the Contract. 3. Total quantity of gas condensate under the present Appendix shall be up to **4 500 (four thousand five hundred) gross tons**, to be delivered in three equal lots at Seller's option. In order to compound each lot, the Buyer shall arrange RTCs for the Goods in accordance with the terms specified in Chapter 1 terms of the Contract.
5. Поставка Товара по настоящей Заявке производится **не позднее 30 сентября 2025 года включительно**.	5. The Goods under the present Appendix shall be delivered **not later than September 30, 2025 inclusive**.

1 / 3

7. В случае если Покупатель не обеспечит вывоз каждой партии Контрактного объёма и/или Продавец не получит оплату за Товар в соответствии с главой 3 Контракта, Продавец оставляет за собой все свои права по Контракту, включающие предъявление счетов за любые издержки, затраты, убытки или оплаты, связанные с Контрактом. Продавец может, но не обязан расторгнуть данное Приложение к Контракту, возвратить выплаченные авансы с удержанием любых издержек, затрат, убытков или оплат, связанные с Контрактом или пересмотреть цену на Товар, путём подписания соответствующего Приложения.	7. In case if the Buyer fails to arrange for delivery of each lot and/or the Seller does not receive payment for the Goods in accordance with Chapter 3 of the Contract, the Seller reserves all rights under the Contract, including invoicing for any fees, costs, damages or charges permitted by the Contract. The Seller may, at its discretion, terminate this Appendix to the Contract, refund any advances paid after deducting permissible fees, costs, damages or charges, or adjust the price of the Goods by executing an appropriate Appendix.
8. Настоящее Приложение №2 является неотъемлемой частью Контракта, вступает в силу с даты его подписания и остается действующим пока все обязательства Сторон по Контракту не будут выполнены.	8. This Appendix No. 2 is an integral part of the Contract and takes effect from the date of its signing and shall remain in force until all obligations of the Parties under the Contract have been fulfilled.
9. В настоящем Приложении не оговаривается, но Продавец прямо резервирует все свои права и средства правовой защиты в отношении любого нарушения Контракта.	9. No waiver is given by this Appendix and the Seller expressly reserves all its rights and remedies in respect of any breach of the Contract.
10. При подписании настоящего Приложения действие Контракта остается в силе и преимущественном праве над данным Приложением и остальные условия Контракта остаются неизменными и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.	10. Upon execution of this Appendix, the Contract shall remain in force and shall take precedence over this Appendix, with all other terms of the Contract remaining unchanged, and the Parties reaffirm their obligations hereunder.
11. Главы Контракта 9, 10 и 12 безусловно применяются ко всем положениям данного Приложения.	11. Chapters 9, 10, and 12 of the Contract apply without exception to all provisions of this Appendix.
12. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН **ПРОДАВЕЦ:** ТОО «Урал Ойл энд Газ» РК, г. Уральск, ул. С.Ескалиева,179 БИН – 020740001948 Счет в АО Банк Центр Кредит ИИК KZ258562203138830581	**12. DETAILS OF THE PARTIES** **SELLER:** Ural Oil and Gas LLP RoK, Uralsk, 179 S.Eskaliyev str. BIN – 020740001948 Account with JSC Bank Center Credit IIC KZ258562203138830581

2 / 3

БИК KCJBKZKX АО «Банк Центр Кредит» Свидетельство о постановке на регистрационный учет по НДС серия В № 0339591 от 16.07.2002 г.	BIK KCJBKZKX JSC Bank Center Credit VAT registration certificate series B № 0339591 dated 16.07.2002.
Генеральный директор- Председатель Правления _____ **Досмухамбетов Б.М.**	**General Director – Chairman of Management Board** _____ **Dosmukhambetov B.M**
Первый заместитель Генерального директора - Член Правления _____ **Тянь Ю.**	**First Deputy General Director Member of Management Board** _____ **Tian Yu.**
ПОКУПАТЕЛЬ: АО «Конденсат» Юридический адрес и банковские реквизиты: Западно-Казахстанская область, город Аксай, ул. Иксанова М.Б., 172 БИН 921 040 000 053 КБе 17 Счет № KZ638560000000433904 АО «Банк ЦентрКредит» БИК KCJBKZKX БИН 980 841 000 096 Тел: +7 (711 33) 92-7-50 _____ **Гадельшиев Р.Р.**	**BUYER: АО «Kondensat»** West-Kazakhstan region, Aksai city, 172 Iksanov M.B. str. BIN 921 040 000 053 KBe 17 Account No. KZ638560000000433904 Bank CenterCredit JSC BIK KCJBKZKX BIN 980 841 000 000 096 Tel: +7 (711 33) 92-7-50 _____ **Gadelshiyev R.R.**

Инициатор: Ваниев В.

Исполнитель: Есеналиева С.

3 / 3

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3 **к Контракту № 47/43М-25-712619 от 17.09.2025 г.**	**ADDENDUM № 3** **to the Contract № 47/43M-25-712619 dated 17.09.2025**
г. Уральск 01 декабря 2025г.	Uralsk December 01, 2025
ТОО «Жаикмунай», именуемое в дальнейшем **«Продавец»,** в лице Сейтказина А.С., действующего на основании Устава, с одной Стороны, и **АО «Конденсат»,** именуемое в дальнейшем **«Покупатель»,** в лице Генерального директора Гадельшиева Р.Р., действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем именуемые также как «Сторона» или «Стороны», заключили настоящее Приложение № 3 (в дальнейшем именуемое «Приложение») к Контракту № 47/43М-25–712619 от 17.09.2025г. (в дальнейшем именуемое «Контракт») о нижеследующем:	**"Zhaikmunai" LLP,** hereinafter referred to as the **"Seller"**, on behalf of General Director Mr. A. Seitkazin, acting under the Charter, on one part and **"Condensate" JSC,** hereinafter referred to as the "Buyer", represented by General Director R. Gadelshiev, acting on the basis of the Charter, on the other part, hereinafter referred to as the "Party" or "Parties", have concluded the present Addendum No 3 (hereinafter referred to as the "Addendum") to the Contract No 47/43M-25-712619 dated 17.09.2025 (hereinafter referred to as the "Contract") as follows:
1. Термины, упоминаемые в Контракте, имеют то же значение при использовании и в данном Приложении.	1. Terms defined in the Contract have the same meanings when used in this Addendum.
2. Общее количество Товара по настоящему Приложению составит до 1500 тонн брутто +/- 5% в опционе Продавца.	2. Total quantity of the Goods under the present Addendum shall be up to 1500 gross metric tons, +/- 5% at Seller's option.
4. Поставка Товара по настоящему Приложению производится в течение декабря 2025 года.	4. The Goods under the present Addendum shall be delivered in December 2025.
6. В случае если Покупатель не произведёт вывоз Контрактного объёма и не оплатит его в указанном месяце, Продавец оставляет за собой все свои права по данному Контракту включающие предъявление счетов за любые издержки, затраты, убытки или оплаты связанные с Контрактом. Продавец может, но не обязан расторгнуть данное Приложение к Контракту, возвратить выплаченные авансы с удержанием любых издержек, затрат, убытков или оплат, связанных с Контрактом или пересмотреть цену на Товар, путём	6. In case if the Buyer does not take and pay for the agreed volume in the indicated month, the Seller shall reserve all its rights under the Contract, including to invoice for any fees, costs, damages or charges permitted by the Contract. The Seller may, but shall not be obliged to terminate this Addendum to the Contract, return any advance payment (less any fees, costs, damages or charges permitted by the Contract), or revise the price of the Goods by signing an appropriate addendum.

заключения соответствующего дополнительного приложения.	
7. Настоящее Приложение является неотъемлемой частью Контракта, вступает в силу с даты его подписания и остается действующим пока все обязательства Сторон по Контракту не будут выполнены.	7. This Addendum is an integral part of the Contract and takes effect from the date of its signing and shall remain in force until all obligations under the Contract have been fulfilled.
8. В данном Приложении не оговаривается, но Продавец прямо резервирует все свои права и средства правовой защиты в отношении любого нарушения Контракта.	8. No waiver is given by this Addendum and the Seller expressly reserves all its rights and remedies in respect of any breach of the Contract.
9. При подписании данного Приложения действие Контракта остается в силе и преимущественном праве над данным Приложением и остальные условия Контракта остаются неизменными и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.	9. The Contract remains in full force and effect and except as otherwise provided in this Addendum, the terms and conditions of the Contract shall remain unchanged and the Parties confirm their obligations hereunder.
10. Главы Контракта 8, 9 и 11 безусловно применяются ко всем положениям данного Приложения.	10. Clauses 8, 9 and 11 of the Contract shall be deemed to be restated in this Addendum, mutatis mutandis.
ПРОДАВЕЦ/ THE SELLER: **ТОО «Жаикмунай»/** **«Zhaikmunai» LLP**	**ПОКУПАТЕЛЬ/ THE BUYER:** **АО «Конденсат»/** **«Condensate» JSC** 10.12.2025г.

Инициатор: Валиев В.В

Исполнитель: Есеналиева С.

ПРИЛОЖЕНИЕ Н. МОТИВИРОВАННЫЙ ОТКАЗ № KZ55VWF00538779 ОТ 31.03.2026Г.

Қазақстан Республикасы Экология және табиғи ресурстар министрлігі

«Қазақстан Республикасы Экология және табиғи ресурстар министрлігі Экологиялық реттеу және бақылау комитетінің Батыс Қазақстан облысы бойынша экология департаменті» республикалық мемлекеттік мекемесі

Орал қ., Л.Толстой көшесі, № 59 үй

Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан

Республиканское государственное учреждение «Департамент экологии по Западно-Казахстанской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан»

г.Уральск, улица Л.Толстого, дом № 59

Номер: KZ55VWF00538779

Дата: 31.03.2026

Акционерное общество "Конденсат"

090301, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ, БУРЛИНСКИЙ РАЙОН, АКСАЙСКАЯ Г.А., Г.АКСАЙ, улица Мустахим Иксанов, строение № 172

Мотивированный отказ

Республиканское государственное учреждение «Департамент экологии по Западно-Казахстанской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан», рассмотрев Ваше заявление от 30.03.2026 № KZ07RYS01651767, сообщает следующее:

В пункте 2 заявления указано, что намечаемой деятельностью предусматривается « Установка дуплексных узлов ППК по схеме: ППК-А (рабочий) + ППК-В (резервный)». В разделах 1 и 2 приложения 1 Экологического кодекса РК (далее - Кодекс) данный вид намечаемой деятельности отсутствует. Соответственно, на основании пункта 3 статьи 65 Кодекса оценка воздействия на окружающую среду для намечаемой деятельности не является обязательной.

В этой связи, Департамент отклоняет от рассмотрения представленное Вами заявление.

Вместе с тем, в соответствии с пунктом 3 статьи 49 Кодекса для намечаемой и осуществляемой деятельности, не подлежащей обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии с Кодексом, проводится экологическая оценка по упрощенному порядку при:

1) разработке проектов нормативов эмиссий для объектов I и II категорий;

2) разработке раздела "Охрана окружающей среды" в составе проектной документации по намечаемой деятельности.

Требования и порядок проведения экологической оценки по упрощенному порядку определяются Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30 июля 2021 года №280.

Материалы экологической оценки по упрощенному порядку по видам деятельности, не подлежащим обязательной оценке воздействия на окружающую среду, прилагаются к заявлению на получение экологического разрешения на воздействие в соответствии с требованиями пункта 2 статьи 122 Кодекса и «Правил выдачи экологических разрешений, представления декларации о воздействии на окружающую среду, а также

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.
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.

форм бланков экологического разрешения на воздействие и порядка их заполнения», утвержденных приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 9 августа 2021 года №319.
Согласно пункту 1 статьи 122 Кодекса заявление на получение экологического разрешения на воздействие подается по установленной форме в электронном виде в орган, осуществляющий выдачу экологического разрешения на воздействие в соответствии с пунктом 3 статьи 120 Кодекса.

Руководитель Департамента М. Ермеккалиев

Исп: А. Файзуллина
8(7112)51-53-52

Руководитель Ермеккалиев Мурат Шымангалиевич

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.
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.

ПРИЛОЖЕНИЕ О. МОТИВИРОВАННЫЙ ОТКАЗ № KZ24VWF00437778 ОТ 09.10.2025Г.

Қазақстан Республикасы Экология және табиғи ресурстар министрлігі

«Қазақстан Республикасы Экология және табиғи ресурстар министрлігі Экологиялық реттеу және бақылау комитетінің Батыс Қазақстан облысы бойынша экология департаменті» республикалық мемлекеттік мекемесі

ОРАЛ Қ.Ә., ОРАЛ Қ., Л.Толстой көшесі, № 59 үй

Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан

Республиканское государственное учреждение «Департамент экологии по Западно-Казахстанской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан»

УРАЛЬСК Г.А., Г.УРАЛЬСК, улица Л. Толстого, дом № 59

Номер: KZ24VWF00437778

Дата: 09.10.2025

Акционерное общество "Конденсат"

090301, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ, БУРЛИНСКИЙ РАЙОН, АКСАЙСКАЯ Г.А., Г.АКСАЙ, улица Мустахим Иксанов, строение № 172

Мотивированный отказ

Республиканское государственное учреждение «Департамент экологии по Западно-Казахстанской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан», рассмотрев Ваше заявление от 08.10.2025 № KZ61RYS01392484, сообщает следующее:

Согласно пункта 2 представленного заявления намечаемой деятельностью «Узел деаэрации сырья блока гидроочистки нафты» предусматривается добавление нового горизонтального теплообменника Е-2001F (для подогрева ДГК в зимний период), перенос существующего вертикального сепаратора V-2005D, монтаж существующей колоны деаэратора С-2001D, монтаж дозировочного насоса Р-2013, монтаж емкости Т-2013, монтаж надземного трубопровода по существующей трубопроводной эстакаде БГН для сброса ВСГ, ЗТГ и ГПТГ с сепаратора V-2001D. Суммарная протяженность трубопроводов составляет 459,3 м, диаметр – не более 114 мм.

В разделах 1 и 2 приложения 1 Экологического кодекса РК (далее – Кодекс) данный вид намечаемой деятельности отсутствует. Соответственно, на основании пункта 3 статьи 65 Кодекса оценка воздействия на окружающую среду для намечаемой деятельности не является обязательной.

В этой связи, Департамент отклоняет от рассмотрения представленное Вами заявление.

Вместе с тем, в соответствии с пунктом 3 статьи 49 Кодекса для намечаемой и осуществляемой деятельности, не подлежащей обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии с Кодексом, проводится экологическая оценка по упрощенному порядку при:

1) разработке проектов нормативов эмиссий для объектов I и II категорий;

2) разработке раздела "Охрана окружающей среды" в составе проектной документации по намечаемой деятельности.

Требования и порядок проведения экологической оценки по упрощенному порядку определяются Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30

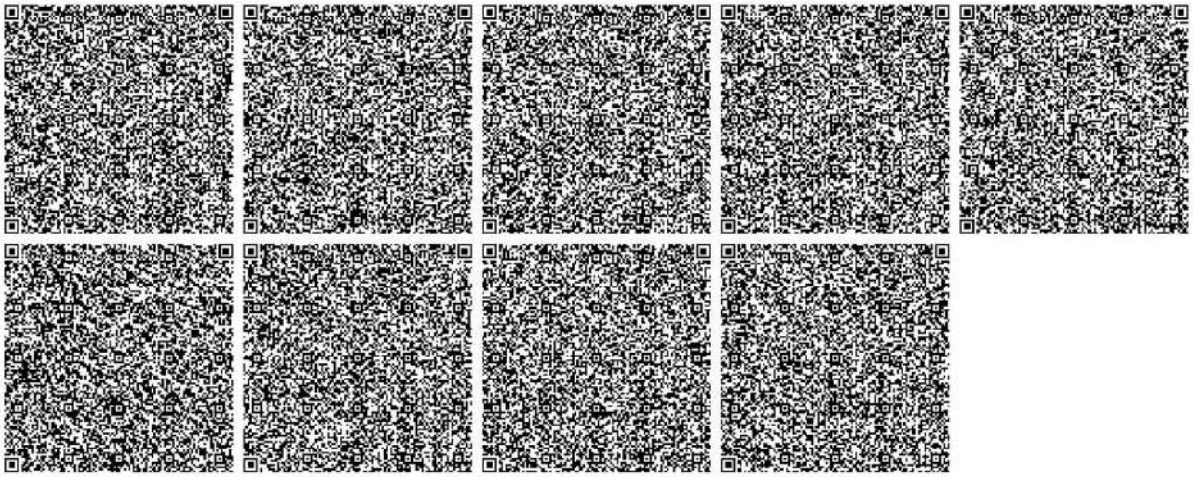
Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе.

июля 2021 года №280.

Материалы экологической оценки по упрощенному порядку по видам деятельности, не подлежащим обязательной оценке воздействия на окружающую среду, прилагаются к заявлению на получение экологического разрешения на воздействие в соответствии с требованиями пункта 2 статьи 122 Кодекса и «Правил выдачи экологических разрешений, представления декларации о воздействии на окружающую среду, а также форм бланков экологического разрешения на воздействие и порядка их заполнения», утвержденных приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 9 августа 2021 года № 319.

Согласно пункта 1 статьи 122 Кодекса заявление на получение экологического разрешения на воздействие подается по установленной форме в электронном виде в орган, осуществляющий выдачу экологического разрешения на воздействие в соответствии с пунктом 3 статьи 120 Кодекса.

Руководитель Ермеккалиев Мурат Шымангалиевич



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.
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.

ПРИЛОЖЕНИЕ П. МОТИВИРОВАННЫЙ ОТКАЗ № KZ03VWF00593647 ОТ 23.06.2026Г.

Қазақстан Республикасы Экология және табиғи ресурстар министрлігі

«Қазақстан Республикасы Экология және табиғи ресурстар министрлігі Экологиялық реттеу және бақылау комитетінің Батыс Қазақстан облысы бойынша экология департаменті» республикалық мемлекеттік мекемесі

Орал қ., Л.Толстой көшесі, № 59 үй

Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан

Республиканское государственное учреждение «Департамент экологии по Западно-Казахстанской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан»

г.Уральск, улица Л.Толстого, дом № 59

Номер: KZ03VWF00593647

Дата: 23.06.2026

Акционерное общество "Конденсат"

090301, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ, БУРЛИНСКИЙ РАЙОН, АКСАЙСКАЯ Г.А., Г.АКСАЙ, улица Мустахим Иксанов, строение № 172

Мотивированный отказ

Республиканское государственное учреждение «Департамент экологии по Западно-Казахстанской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан», рассмотрев Ваше заявление от 19.06.2026 № KZ73RYS01789677, сообщает следующее:

Согласно пункту 2 представленного заявления намечаемой деятельностью предусматривается модернизация установки атмосферной перегонки нефти и сопряжённых технологических блоков для выделения керосиновой фракции в качестве самостоятельного продуктового потока.

Данный вид намечаемой деятельности инициатора технологически прямо связано с основным видом деятельности. В разделах 1 и 2 приложения 1 Экологического кодекса РК (далее - Кодекс) данный вид намечаемой деятельности отсутствует. Соответственно, на основании пункта 3 статьи 65 Кодекса оценка воздействия на окружающую среду для намечаемой деятельности не является обязательной.

В этой связи, Департамент отклоняет от рассмотрения представленное Вами заявление.

Вместе с тем, в соответствии с пунктом 3 статьи 49 Кодекса для намечаемой и осуществляемой деятельности, не подлежащей обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии с Кодексом, проводится экологическая оценка по упрощенному порядку при: 1) разработке проектов нормативов эмиссий для объектов I и II категорий; 2) разработке раздела "Охрана окружающей среды" в составе проектной документации по намечаемой деятельности.

Требования и порядок проведения экологической оценки по упрощенному порядку определяются Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30 июля 2021 года №280.

Материалы экологической оценки по упрощенному порядку по видам деятельности, не подлежащим обязательной оценке воздействия на окружающую среду, прилагаются к заявлению на получение экологического разрешения на воздействие в соответствии с

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.
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.

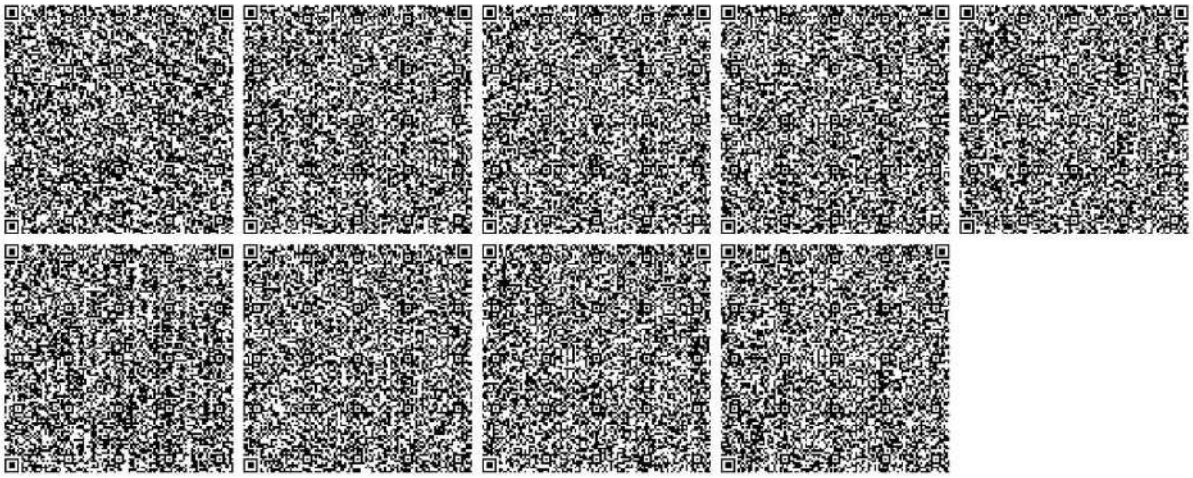
требованиями пункта 2 статьи 122 Кодекса и «Правил выдачи экологических разрешений, представления декларации о воздействии на окружающую среду, а также форм бланков экологического разрешения на воздействие и порядка их заполнения», утвержденных приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 9 августа 2021 года №319.
Согласно пункту 1 статьи 122 Кодекса заявление на получение экологического разрешения на воздействие подается по установленной форме в электронном виде в орган, осуществляющий выдачу экологического разрешения на воздействие в соответствии с пунктом 3 статьи 120 Кодекса.

Руководитель Департамента М. Ермеккалиев

Исп: А. Файзуллина
8(7112)51-53-52

Руководитель

Ермеккалиев
Мурат
Шымангалиевич



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.
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.

ПРИЛОЖЕНИЕ Р. ЛИЦЕНЗИЯ ИП «ЕСЕНАЛИЕВА»

26009989 **Страница 1 из 2**

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 02582

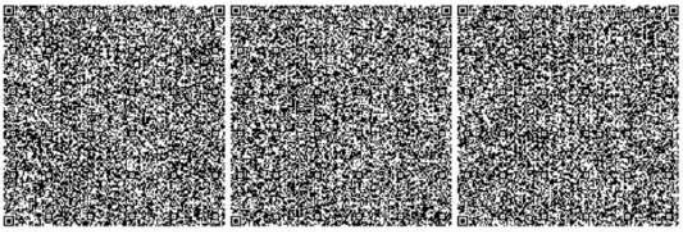
Дата выдачи лицензии 15.04.2026 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

- Природоохранное проектирование, нормирование для объектов I категории

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиат	**ИП Есеналиева** ИИН: 870319400398 (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	**Западно-Казахстанская область, г. Уральск. мкр. Астана дом 14, кв. 72** (местонахождение)
Особые условия действия лицензии	**Воздух рабочей зоны, Производственная среда (физические факторы в помещениях производственного и жилого назначения, рабочие места. Опасные и вредные производственные факторы). Аттестация производственных объектов и рабочих мест по условиям труда. Вентиляция. Атмосферный воздух населенных мест, санитарно-защитной зоны. Выбросы загрязняющих веществ (ЗВ) в отходящих газах топливо сжигающих установок в атмосферу.** (в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)
Лицензиар	**Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан". Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан.** (полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)
Руководитель (уполномоченное лицо)	**Бекмухаметов Алибек Муратович** (фамилия, имя, отчество (в случае наличия)



Номер приложения	001
Срок действия	
Дата выдачи приложения	15.04.2026
Место выдачи	Г.АСТАНА

