УТВЕРЖДАЮ
Начальник
Мангистауского
нефтепроводного управления
АО «КазТрансОйл»



М. Игалиев

«24» 09 2026 г.

ПРОЕКТ

НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ

ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ГНПС «АКТАУ»

МАНГИСТАУСКОГО НЕФТЕПРОВОДНОГО УПРАВЛЕНИЯ
АО «КАЗТРАНСОЙЛ»

Актау – Алматы

2026 г.

АННОТАЦИЯ

Основанием для корректировки проекта нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух для ГНПС «Актау» МНУ введение изменений в Экологический кодекс РК от 02 января 2021 года, а именно согласно ст.12 п 6. привлечение Оператором физических и юридических лиц для выполнения отдельных работ при выполнений которых могут выбрасываться эмиссий в атмосферу, а также увеличение объемов перекачки нефти за счет приема нефти с месторождений Тенгиз/Кашаган вагонами-цистернами с последующим сливом на нефтесливной эстакаде ГНПС "Актау" в резервуары и дальнейшей транспортировкой через морские причалы.

Разработка проекта выполнена Филиалом ЦИР АО «КазТрансОйл» на основании Государственной лицензии на выполнение работ в области охраны окружающей среды № 02007Р от 09 июля 2018 года, выданной Министерством охраны окружающей среды Республики Казахстан (приложение 1).

В данном проекте предлагаются следующие нормативы

На 2027 год- 1013.148 г/сек; 2658.962 т/год

На 2028 год- 1013.148 г/сек; 2658.962 т/год

На 2029-2031 годы- 1173.333 г/сек; 3076.553 т/год.

Изменение нормативов максимально-разовых в данном проекте **(до 1173.333 г/сек)** и валовых выбросов (**до 3076.553 тонн/год*)*** на период нормирования (2027-2031 гг.) загрязняющих веществ обусловлено нормированием выбросов от:

– изменением объемов перекачки на период нормирования;

– уточнением физико-химических свойств нефти (плотность, ДНП и т.д.);

– включены нормативы от временных работ, планируемые проводить подрядными и собственными силами.

Общее количество стационарных источников загрязнения атмосферного воздуха на существующее положение составляет 82, в том числе 52 организованных и 30 неорганизованных (без учета источников временных работ).

Неорганизованные источники от периодически выполняемых работ могут меняться, поэтому в общее количество не включены.

К организованным источникам относятся:

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	№ источ-ника загряз-нения атмос-феры	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час	
				в сутки	за год
(001) Резервуарный парк	0001	РВСП -5000 №1	прием, хранение и отпуск нефти	24	8760
	0002	РВСП-5000 №2	прием, хранение и отпуск нефти	24	8760
	0003	РВСП-5000 №3	прием, хранение и отпуск нефти	24	8760
	0004	РВСП-5000 №4	прием, хранение и отпуск нефти	24	8760
	0005	РВСП-5000 №5	прием, хранение и отпуск нефти	24	8760
	0006	РВСП-5000 №6	прием, хранение и отпуск нефти	24	8760
	0007	РВСП-5000 №7	прием, хранение и отпуск нефти	24	8760
	0008	РВС-5000 №8	отстаивание нефти	24	8760
	0009	РВСП-5000 №9	прием, хранение и отпуск нефти	24	8760
	0010	РВСП-5000 №10	прием, хранение и отпуск нефти	24	8760
	0011	РВСП-5000 №11	прием, хранение и отпуск нефти	24	8760
	0012	РВСП-5000 №12	прием, хранение и отпуск нефти	24	8760
	0013	РВСП-5000 №13	прием, хранение и отпуск нефти	24	8760
	0015	РВСП-5000 №15	прием, хранение и отпуск нефти	24	8760
	0016	РВСП-5000 №16	прием, хранение и отпуск нефти	24	8760
	0017	РВСП-20000 №16	прием, хранение и отпуск нефти с 2025 года	24	8760
	0018	РВСП-20000 №16	прием, хранение и отпуск нефти с 2025 года	24	8760
	0019	РВСП-20000 №16	прием, хранение и отпуск нефти с 2025 года	24	8760
	0021	РВСП-5000 №21	прием, хранение и отпуск нефти	24	8760
	0022	РВСП-5000 №22	прием, хранение и отпуск нефти	24	8760
	0023	РВСП-10000 №23	прием, хранение и отпуск нефти	24	8760
	0024	РВСП-10000 №24	прием, хранение и отпуск нефти	24	8760
	0048	Предохранительный клапан №1	Предохранительный клапан №1	1	1
	0049	Предохранительный клапан №2	Предохранительный клапан №2	1	1
	0066	Предохранительный клапан №3	Предохранительный клапан №2	1	1
	0054	Байпасная линия (ЗРА и ФС)	Байпасная линия (ЗРА и ФС)		8760
	6001	Узел задвижек (Манифольд №1)	неплотности	24	8760
	6002	Узел группы теплообменников	неплотности	24	8760

	6003	Узел задвижек (Манифольд №2)	неплотности	24	8760
	6004	Узел фильтров-грязеуловителей	неплотности	24	8760
	6005	ЗРА и ФС РВСП №№1-8	неплотности	24	8760
	6006	ЗРА и ФС РП№2 РВСП №№9-16	неплотности	24	8760
	6009	ЗРА и ФС РВСП №№21-22	неплотности	24	8760
	6010	ЗРА и ФС РВСП №№23-24	неплотности	24	8760
	6011	Узел задвижек (ЗРА манифольд №3)	неплотности	24	8760
	6027	Технологический трубопровод (ЗРА и ФС)	Технологический трубопровод (ЗРА и ФС)		8760
	6043	Пикет 251 (ЗРА)	Пикет 251 (ЗРА)		8760
(002) Насосная №1	0025	Насосная №1. Насосы	перекачка нефти	24	8760
	0025	Насосная №1. ЗРА и ФС	перекачка нефти	24	8760
	0026	Емкость утечек нефти Насосной 1,2 (10 м.куб)	сбор утечек нефти от неплотностей	24	8760
	6013	ЗРА и ФС сборника утечек нефти №1	неплотности	24	8760
(003) Насосная №2	0012	Насосная №2 ЗРА и ФС	перекачка нефти	24	8760
	6012	Насосная №2 Насосы	перекачка нефти	24	8760
(004) Насосная №3	0027	Насосная №3 Насосы	перекачка нефти	24	8760
	0027	Насосная №3. ЗРА и ФС	перекачка нефти	24	8760
	0028	РГС 25 (сбор утечек с насосной №3)	сбор утечек нефти	24	8760
	6016	ЗРА и ФС сборника утечек нефти №3	сбор утечек нефти	24	8760
(005) Насосная №4	0029	Емкость для сбора утечек нефти насосной №4 (10 м.куб)	сбор утечек нефти	24	8760
	6014	Насосная №4. Насосы	перекачка нефти	24	8760
	6014	Насосная №4. ЗРА и ФС	перекачка нефти	24	8760
	6014	ЗРА и ФС сборника утечек нефти	сбор утечек нефти	24	8760
(006) Насосная №5	0030	Сборник утечек нефти с насосной №5 (5 м.куб)	сбор утечек нефти	24	8760
	6015	Насосная №5. Насосы	перекачка нефти	24	8760
	6015	Насосная №5. ЗРА и ФС	перекачка нефти	24	8760
	6015	Насосная №5. ЗРА и ФС сборника утечек	перекачка нефти	24	8760
(008) Железнодорожная сливная эстакада	0031	Коллектора нефтесливной эстакады	коллектор	24	8760
	0067	Сборник утечек нефти	сборник	24	8760
	6018	Ж/д эстакада. ЗРА и ФС	неплотности	24	8760
	6018	Пруд-отстойник	сбор утечек на эстакаде	24	8760
(009) Камера приема скребка	6024	Камера приема ОУ из НПС "Каражанбас" ЗРА и ФС	Камера приема ОУ из НПС "Каражанбас"	24	8760

	6024	Камера приема ОУ из НПС "Каражанбас" Прием шлама	прием ОУ	2	24
	6024	Камера пуска ОУ на НПС "Жетыбай"	запуск ОУ	24	8760
(010) Камера пуска скребка	0052	Емкость для сбора утечек КПСОиД У-Ж-А (12,5м.куб)	сбор утечек	24	8760
	0053	Емкость для сбора утечек КПСОиД К-К-А (12,5м.куб)	сбор утечек	24	8760
(011) Механическая мастерская	0035	Заточной станок	металлообработка	1	4
	0035	Сверлильный станок	металлообработка	1	5
(012) Лаборатория	0037	Химлаборатория	анализы	168	61320
(013) Дизель-генератор	0033	Емкость для дизтоплива	емкость для дизтоплива	24	8760
	0040	Дэс узла связи. SDMO	выработка электроэнергии	1	12
	0063	ДЭС	выработка электроэнергии	1	2,14
(015) Причал	0041	Данные источники выбросов являются неорганизованными, эмиссии включены в ист №№6033,6034			
	0042				
	6019	3 линия на нефтепричал (ЗРА и ФС)	3 линия на нефтепричал (ЗРА и ФС)		8760
	6019	4 линия на нефтепричал (ЗРА и ФС)	4 линия на нефтепричал (ЗРА и ФС)	24	8760
	6019	5 линия на нефтепричал (ЗРА и ФС)	5 линия на нефтепричал (ЗРА и ФС)	24	8760
	6033	Насос НМШ5-25-4/10 (откачка из СР причала №4), ЗРА и ФС причал №4	откачка из СР причала №4	8	2000
	6034	Насос НМШ5-25-4/10 (откачка из СР причала №5) ,ЗРА и ФС причал №5	откачка из СР причала №5	8	2000
	6035	Насос Ш-40-4-19/4-10 (откачка из СР причала №8), ЗРА и ФС причал №8	откачка из СР причала №8	8	2000
(016) Сварочный пост	0046	Дизель-генератор Mosa для сварочного агрегата	выработка электроэнергии	3	38
	6022	Сварочные работы	сварочные работы	8	200
(017) Пруд-отстойник	0051	Резервуар V = 8м3	сбросная	24	8760
	6026	Пруды-отстойники	пруды отстойники	24	8760
(018) Окрасочный пост	6028	Покрасочные работы	Покрасочные работы		
(019) Место накопления производственных отходов и очистки СОиД	6025	Место накопления производственных отходов и очистки СОиД	временное хранение нефтешлама	24	8760
(020) КПСОиД СП КаспиБитум	0054	Насос Н-3	Насос Н-3	1	39
	0054	Блок фильтров	блок фильтров	24	8760
	0055	Насос Н-1	Насос Н-1		1464
	0055	Насос Н-2	Насос Н-2		122

	0064	Сборник утечек нефти (63 м.куб)	сбор утечек	24	8760
	0065	Сборник утечек нефти (63 м.куб)	сбор утечек	24	8760
	6047	СИКН ЗРА и ФС	неплотности	24	8760

Примечание: источники периодических работ могут меняться по годам, поэтому не представлены в таблице

С учетом перспективы развития и специфики производственной деятельности предприятия, изменений количественного состава выбросов ЗВ, вызванными различными технологическими решениями разработан (откорректирован) проект НДВ загрязняющих веществ ГНПС «Актау» Мангистауского НУ.

Основой для разработки проекта нормативов НДВ являются результаты инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. По результатам проведенной инвентаризации (Приложение 1,4) определен качественный и количественный состав выбросов в атмосферу.

Инвентаризация источников выбросов выполнена в соответствии с природоохранными законодательными и нормативными требованиями, действующими в настоящее время в Республике Казахстан, в том числе «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденным Приказом. Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов РК № 63 от 10.03.2021 г.

Стационарными источниками ГНПС «Актау» в атмосферный воздух выбрасываются загрязняющие вещества 42 наименований 1-4 класса опасности:

0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
0302	Азотная кислота (5)
0303	Аммиак (32)
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)
0322	Серная кислота (517)
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
0602	Бензол (64)
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
0621	Метилбензол (349)
0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)

1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)
2752	Уайт-спирит (1294*)
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)
2902	Взвешенные частицы (116)
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)

и 6 групп суммации:

Номер группы сумма-ции	Код загряз-няющего вещества	Наименование загрязняющего вещества
1	2	3
03(05)	0303	Аммиак (32)
	1325	Формальдегид (Метаналь) (609)
07(31)	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
41(35)	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
	0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
46(40)	0302	Азотная кислота (5)
	0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)
	0322	Серная кислота (517)
59(71)	0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
	0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)
Пыли	2902	Взвешенные частицы (116)
	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)
	2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)
Примечание: В колонке 1 указан порядковый номер группы суммации по Приложению 1 к СП, утвержденным Постановлением Правительства РК от 25.01.2012 №168.		
После него в круглых скобках указывается служебный код групп суммаций, использовавшийся в предыдущих сборках ПК ЭРА.		

Обеспечение подразделений МНУ технологическим транспортом и спецтехникой производится цехом технологического транспорта и спецтехники (ЦТТиСТ). Валовые выбросы загрязняющих веществ от передвижных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу учтены по площадке ЦТТиСТ.

Перспективными планами МНУ АО «КазТрансОйл» на 20223-2026 годы планируются следующие виды работ, соответственно, на период нормирования количество источников и количество выбросов загрязняющих веществ будет меняться:

1. Отсечение резервуара от технологии-ежегодно;
2. Зачистка резервуара-ежегодно
3. Текущий ремонт железнодорожной сливной эстакады с 2-х сторонним нижним сливом нефти
4. Замена дефектных участков технологических трубопроводов и оборудования причала №8
5. Обследование/зачистка вспомогательных емкостей (сборники и т.д);
6. Обследование территории МН;
7. Различные ремонтные работы (ППР, ТОи ТР и т.д.)

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы произведен по программе по унифицированной программе расчета загрязнения атмосферы «ПК ЭРА 3.0.397».

Анализ расчетов приземных концентраций на существующее положение (2026г.) и на перспективу (2027-2031 гг.), выполненный по всем загрязняющим веществам и группам суммации позволяет установить, что зон загрязнения, где См+$С^{1}_{ф}$ > ПДК на границе СЗЗ на существующее положение и на перспективу нет.

Согласно положительному заключению №404 от 18.12.2014 г., (приложение 1 проекта) ГНПС «Актау» является предприятием 2-го класса опасности с размером санитарно-защитной зоны равной 500 м.

ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В проекте нормативов допустимых выбросов были использованы термины и определения согласно Экологическому кодексу Республики Казахстан и других законодательных документов.

Окружающая среда - совокупность окружающих человека условий, веществ и объектов материального мира, включающая в себя природную среду и антропогенную среду;

Охрана окружающей среды – систему осуществляемых государством, физическими и юридическими лицами мер, направленных на сохранение и восстановление природной среды, предотвращение загрязнения окружающей среды и причинения ей ущерба в любых формах, минимизацию негативного антропогенного воздействия на окружающую среду и ликвидацию его последствий, обеспечение иных экологических основ устойчивого развития Республики Казахстан;

Качество окружающей среды - совокупность свойств и характеристик окружающей среды, которые определяются на основе физических, химических, биологических и иных показателей, отражающих состояние ее компонентов в их взаимодействии;

Экологический мониторинг – систематические наблюдения и оценка состояния окружающей среды и воздействия на нее;

Загрязнение окружающей среды – присутствие в атмосферном воздухе, поверхностных и подземных водах, почве или на земной поверхности загрязняющих веществ, тепла, шума, вибраций, электромагнитных полей, радиации в количествах (концентрациях, уровнях), превышающих установленные государством экологические нормативы качества окружающей среды;

Экологические требования – правила, требования, ограничения и запреты, установленные экологическим законодательством Республики Казахстан, которые направлены на обеспечение охраны окружающей среды;

Эмиссии в окружающую среду – поступления загрязняющих веществ, высвобождаемых от антропогенных объектов, в атмосферный воздух, воды, на землю или под ее поверхность;

Выброс – любое введение загрязнителей в окружающую среду в результате какой-либо деятельности независимо от того, является ли оно намеренным или аварийным, плановым или внеплановым, включая разлив на земной поверхности и водных объектах, эмиссию в атмосферный воздух, сброс загрязнителей в водные объекты, закачку загрязнителей в недра, захоронение отходов или их размещение на земной поверхности либо через системы канализации без окончательной очистки сточных вод

Нормативы эмиссий – совокупность предельных количественных и качественных показателей эмиссий, устанавливаемых в экологическом разрешении

Санитарно защитная зона- территория, отделяющая зоны специального назначения, а также промышленные организации и другие производственные, коммунальные и складские объекты в населенном пункте от близлежащих селитебных территорий, зданий и сооружений жилищно-гражданского назначения с целью ослабления воздействия на них неблагоприятных факторов;

Фоновое загрязнение-загрязнение атмосферного воздуха веществами, создаваемое объектами, являющимися источниками загрязнения атмосферного воздуха.

ПРИНЯТЫЕ СОКРАЩЕНИЯ

АО – Акционерное общество

МНУ – Мангистауское нефтепроводное управление

ЦИР –Центр исследований и разработок

ОБУВ – ориентировочные безопасные уровни воздействия

ООС – охрана окружающей среды

ОС – окружающая среда

ЗВ – загрязняющее вещество

НДВ – нормативы допустимых выбросов

ПДК – предельно допустимая концентрация

ПДКм.р. – максимально разовая предельно допустимая концентрация

ПДКс.с. – средне суточная предельно допустимая концентрация

РК – Республика Казахстан

РНД – республиканский нормативный документ

СанПиН – санитарные нормы и правила

См – максимальная концентрация загрязняющего вещества

СниП – строительные нормы и правила

МН – магистральный нефтепровод

ГНПС – головная нефтеперекачивающая станция

ННЭ – нефтеналивная эстакада

НПС – нефтеперекачивающая станция

РВС – резервуар вертикальный стальной

РГС – резервуар горизонтальный стальной

ДЭС – дизельная электростанция

КПСОиД – камера пуска-приема средств очистки и диагностики

ЗРА – запорно-регулирующая арматура

ФС – фланцевые соединения

Оглавление

АННОТАЦИЯ..... 3

ВВЕДЕНИЕ..... 14

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ..... 15

2. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ФИЗИКО-ГЕОГРАФИЧЕСКИХ И КЛИМАТИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ РАЙОНА РАЗМЕЩЕНИЯ ПРЕДПРИЯТИЯ..... 17

3. ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ, КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ..... 19

3.1. Краткое описание технологии производства..... 19

3.2. Краткая характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу..... 24

3.2.1 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу..... 31

3.3 Характеристика аварийных и залповых выбросов..... 31

3.4 Обоснование полноты исходных данных принятых для расчета НДВ..... 32

3.5. Краткая характеристика пылегазоулавливающего оборудования..... 32

3.6. Оценка степени соответствия применяемой технологии современному техническому уровню..... 33

3.7 Перспектива развития производства..... 33

3.8. Расчет и определение нормативов НДВ..... 76

3.9. Анализ уровня загрязнения атмосферного воздуха, создаваемого выбросами ГНПС «Актау»..... 83

3.10. Мероприятия обеспечивающие достижение нормативов НДВ, предложения по нормативам НДВ..... 96

3.11. ОБОСНОВАНИЕ РАЗМЕРОВ САНИТАРНО-ЗАЩИТНОЙ ЗОНЫ (СЗЗ)..... 122

3.12. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ (НМУ)..... 122

3.13. КОНТРОЛЬ СОБЛЮДЕНИЯ НОРМАТИВОВ ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ..... 154

4. Плата за выбросы загрязняющих веществ..... **Ошибка! Закладка не определена.**

ПЕРЕЧЕНЬ ЛИТЕРАТУРНЫХ ИСТОЧНИКОВ 183

ПРИЛОЖЕНИЯ	
Приложение 1	Исходные данные
Приложение 2	Определение валовых выбросов загрязняющих веществ по источникам промплощадки ГНПС «Актау»
Приложение 3	Определение валовых выбросов загрязняющих веществ по источникам промплощадки ГНПС «Актау» на различные виды работ, выполняемые подрядными организациями и собственными силами
Приложение 4	Бланки инвентаризации источников выбросов
Приложение 5	Карты и результаты расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ на существующее положение и на срок достижения НДВ
Приложение 6	Карты и результаты расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ на перспективу
Приложение 7	Карты и результаты расчетов рассеивания выбросов при аварийных ситуациях

ВВЕДЕНИЕ

Основанием для выполнения работ по корректировке проекта нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для ГНПС «Актау» МНУ являются изменения в Экологический кодекс РК.

Работы выполнялись согласно действующим природоохранным нормативам и правилам, при использовании технической документации предприятия.

Настоящий Проект нормативов предельно допустимых выбросов выполнен в соответствии с природоохранными законодательными и нормативными требованиями, действующими в настоящее время в Республике Казахстан, в том числе «Рекомендациями по оформлению и содержанию проектов нормативов предельно допустимых выбросов в атмосферу (ПДВ) для предприятий РК» РНД 211.2.02.02-97.

При разработке проекта нормативов НДВ использованы нормативные документы, инструкции и методические рекомендации по нормированию качества атмосферного воздуха, указанные в списке используемой литературы.

Адрес исполнителя:
Филиал ЦИР АО «КазТрансОйл»
050000 г. Алматы,
ул. Жибек жолы, 154
Тел. (727) 31-31-694

Адрес заказчика:
АО «КазТрансОйл»
010000 г. Астана,
пр. Туран,20,12
Тел.: (7292) 479-351

21. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

Мангистауское нефтепроводное управление (МНУ) является структурным подразделением АО «КазТрансОйл».

Основной деятельностью подразделений Мангистауского нефтепроводного управления является подогрев нефти, обеспечение транспортировки нефти по нефтепроводу, поддержание в рабочем состоянии линейной части нефтепровода, ремонт и наладка технологического оборудования.

Производственными подразделениями МНУ являются: ГНПС «Актау», ГНПС «Узень», ГНПС «Каламкас», НПС «Каражанбас», НПС «Северные Бузачи», НПС «Жетыбай», СПН «112 км», НПС «Бейнеу», СПН «Сай-Утес», ЦС «Актау», АВП, БПО, ЦТТиСТ.

ГНПС «Актау» осуществляет слив товарной нефти по СТ РК 1474-2016 «Магистральные нефтепроводы. Инструкция по учету нефти» (далее – товарная нефть) и композита по СТ ТОО 50804519-001-2013 «Композит нефтепродуктов Каспийский» (далее – композит) из вагоноцистерн, прием товарной нефти по нефтепроводу, а также налив товарной нефти и композита на нефтеналивные танкера.

Административно площадка ГНПС «Актау» расположена в Мангистауской области на площади 26,3 га. ГНПС «Актау» расположена в 10 км к югу от города Актау и в 300 м к юго-западу от поселка Умирзак, морское побережье находится в 150-200 м к юго-западу от ограждения ГНПС. Ситуационная схема района расположения ГНПС «Актау» представлена на рисунке 1.1



Экспликация:

1. НПС “Актау”
2. Территория баз
3. Поселок “Умирзак”

KazTransOil Ғылыми-техникалық Орталық R&D Centre	ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ГНПС “АКТАУ”	заказчик МНУ АО “КазТрансОйл”
	Рис.1.1 Ситуационный план района расположения ГНПС “Актау”	исполнитель ЦИР АО “КазТрансОйл”
		дата 2022

2. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ФИЗИКО-ГЕОГРАФИЧЕСКИХ И КЛИМАТИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ РАЙОНА РАЗМЕЩЕНИЯ ПРЕДПРИЯТИЯ

Климат района резко континентальный, сухой, с высокой активностью ветрового режима, большими колебаниями погодных условий в течение года от весьма холодной зимы до очень жаркого лета. Среднегодовая сумма осадков составляет 172 мм. Влияние Каспийского моря существенно сказывается в сезонной смене преобладающих направлений ветра: в холодное время года господствуют ветры восточного и юго-восточного румбов, в теплое время года – северо- восточного и северо-западного.

В остальном влияние Каспийского моря ограничено выражается в небольшом увеличении влажности воздуха, в повышении температуры в зимние месяцы и в понижении температуры в летнее время, а также в уменьшении суточных и годовых амплитуд температуры.

Погода в первую половину весны неустойчивая. Наблюдаются резкие колебания температуры воздуха, со второй половины весны начинается быстрое нарастание температуры и уже в апреле она удерживается в пределах 15ºС тепла.

Лето продолжительное, знойное, с преобладанием ясной сухой погоды. Самый жаркий месяц – июль, где среднемесячная температура воздуха составляет +24,0 ºС. Среднемесячная максимальная температура воздуха самого жаркого месяца +31,2 ºС. Относительная влажность ночью и утром в летний период составляет 50 – 60 %. Весьма характерны для лета засуха и суховей, а также пыльные бури.

Зима короткая, ветреная, сравнительно теплая, с частыми отклонениями, с незначительным неустойчивым снежным покровом. Средняя месячная температура наиболее холодного месяца – января, составляет –1,4 ºС. Среднемесячная минимальная температура воздуха самого холодного месяца –3,3 ºС. Глубина промерзания грунта (один раз в 50 лет) – 1 м.

Преобладающее направление ветра восточное и юго-восточное. Сильные ветры (более 15 м/с) в среднем отмечаются в течение 2-3 дней ежемесячно в холодный период года и 1-2 дня – в теплое время. Предельная скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5 % - 9 м/с, скорость ветра, возможная 1 раз в 5 лет – 24 м/с, в 10 лет –26 м/с. Рассматриваемый район, согласно СП РК 2.04-01-2017 «Строительная климатология», относится к четвертому климатическому поясу.

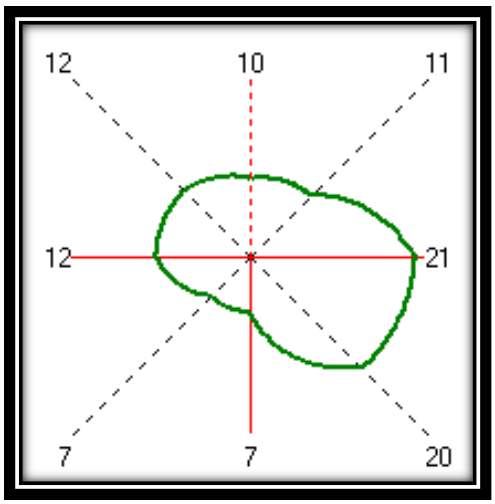


Рисунок 2.1 - Среднегодовая роза ветров, %

Таблица 2.1 Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере Мангистауского района

№	Наименование характеристик	Величина
1	**2**	**3**
1.	Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
2.	Коэффициент рельефа местности	1
3.	Средняя температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца, °С	32,1
4.	Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца, °С	-3,1
5.	Средняя повторяемость направлений ветров, % С СВ В ЮВ Ю ЮЗ З СЗ	 12 14 19 16 5 5 17 12
6.	Среднегодовая скорость ветра, м/с	3,6
7.	Скорость ветра (4) по средним многолетним данным, повторяемость превышения, которой составляет 5%, м/с	7

3. ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ, КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

3.1. Краткое описание технологии производства

ГНПС «Актау» осуществляет слив нефти из вагоно-цистерн, налив в нефтеналивные танкера в порту Актау, а также перекачку в направлении НПС «Жетыбай». Качество нефти соответствует требованиям СТ РК 1347-2005 (ГОСТ Р 51858-2002, MOD) «Нефть. Общие технические условия» и условиям Договора.

Компоновка, состав технологических блоков и собственно технологическая схема головной нефтеперекачивающей станции построена исходя из следующих задач по приему и транспорту нефти (нефтепродукта):

- прием нефти (нефтепродукта) в резервуарный парк;
- хранение нефти (нефтепродукта);
- перекачка нефти в сторону НПС «Жетыбай»;
- слив нефти (нефтепродукта) из железнодорожных цистерн;
- отгрузка нефти (нефтепродукта) в танкера в порту Актау;
- ремонт и наладка технологического оборудования;
- учет количества и качества нефти (нефтепродукта);
- пуск очистного устройства (скребка) в сторону НПС «Жетыбай»;
- прием очистного устройства (скребка) из НПС «Каражанбас».

Производственная деятельность ГНПС обеспечивается работой следующего технологического оборудования:

21. **Резервуарный парк**

Существующий резервуарный парк, состоит из 19 резервуаров, в том числе 18 для приема, перекачки и хранения нефти (нефтепродукта), дренажный резервуар для подтоварной воды и сбора утечек (№8 РВС-5000 м3).

18 резервуаров для нефти (нефтепродукта) оборудованы понтоном (резервуары №№ 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 9, 10, 11, 12, 13, 15, 16, 21, 22, 23, 24). С 2025 года планируется эксплуатация РВСП №№17,18,19.

Резервуары вертикальные, металлические, наземного типа хранения. Все резервуары оборудованы дыхательными клапанами.

Налив нефти в резервуары и танкеры осуществляется под слой нефти.

Свойства товарной нефти и нефтепродукта, проходящих через ГНПС «Актау» принятые для расчетов по данным МНУ представлены в таб. 3.1.1

Таблица 3.1.1

Физико-химические свойства нефти и нефтепродукта, проходящих через ГНПС «Актау»

Продукт	Плотность при 20 ºС, т/м^3	**Температура,** ºС	
		min	**max**
Бузачинская нефть	0,9007	5	37,5
Тенгизская-Кашаганская нефть	0,7993	-	-
Нефть с битумного завода	0,8789	31	40

Планируемое количество нефти, проходящих через ГНПС «Актау» представлены в таб. 3.1.2.

Таблица 3.1.2.

Общее количество нефти и нефтепродукта, проходящих через ГНПС «Актау»

Количество нефти и нефтепродукта, проходящих через резервуар, тыс, тонн/год 2027-2031 гг						
РВС,№	№ источника	Обьем РВС	План, прием на 2023 год, тыс тг	План, прием на 2024 год, тыс тг	План, прием на 2025-2026 годы, тыс тг	Примечание
1	0001	5000	1388	1388	883	Бузачинская нефть
2	0002	5000	1388	1388	883	Бузачинская нефть
3	0003	5000	1388	1388	883	Бузачинская нефть
4	0004	5000	1387	1387	883	Бузачинская нефть
5	0005	5000	1387	1387	883	Бузачинская нефть
6	0006	5000	1387	1387	883	Бузачинская нефть
7	0007	5000	1387	1387	882	Бузачинская нефть
8	0008	5000	588	588	588	Бузачинская нефть
9	0009	5000	529	529	529	Тенгизская-Кашаганская нефть
10	0010	5000	529	529	529	Тенгизская-Кашаганская нефть
11	0011	5000	529	529	529	Тенгизская-Кашаганская нефть
12	0012	5000	529	529	529	Тенгизская-Кашаганская нефть
13	0013	5000	529	529	529	Тенгизская-Кашаганская нефть
15	0015	5000	529	529	529	Тенгизская-Кашаганская нефть
16	0016	5000	529	529	529	Тенгизская-Кашаганская нефть
17	0017	20000	-	-	883	Тенгизская-Кашаганская нефть
18	0018	20000	-	-	883	Тенгизская-Кашаганская нефть
19	0019	20000	-	-	883	Тенгизская-Кашаганская нефть
21	0021	5000	750	750	750	Нефть с битумного завода

Количество нефти и нефтепродукта, проходящих через резервуар, тыс, тонн/год 2027-2031 гг						
РВС,№	№ источника	Обьем РВС	План, прием на 2023 год, тыс тг	План, прием на 2024 год, тыс тг	План, прием на 2025-2026 годы, тыс тг	Примечание
22	0022	5000	750	750	750	Нефть с битумного завода
23	0023	10000	1058	1058	1058	Тенгизская-Кашаганская нефть
24	0024	10000	1058	1058	1058	Тенгизская-Кашаганская нефть

2. Насосная №1

Насосная №1 предназначена для перекачки нефти (нефтепродукта) из железнодорожных цистерн в резервуары, а также для перекачки нефти (нефтепродукта) из резервуаров на причалы в танкера. Установлено 4 насоса: два насоса 14НДСН и два насоса 12НДСН. Производительность насоса 14НДСН составляет 1000 м3/час, насоса 12НДСН – 1250 м^3/час.

3. Насосная №2

Насосная №2 предназначена для перекачки нефти по трубопроводу Актау-Жетыбай-Узень. Установлены 3 насоса марки ЦНС -300/360.

Предусмотрена система сбора утечки нефти с насосных №1, №2 и сливной эстакады в подземную емкость.

4. Насосная №3

Насосная №3 предназначена для перекачки нефти (нефтепродукта) в танкера. Установлено 3 насоса 12НДСН. Производительность 1-го насоса составляет 1250 м3/час.

Предусмотрена система сбора утечки нефти с насосной №3 в подземную емкость.

5. Насосная №4

Насосная №4 предназначена для размыва вязкой холодной нефти в железнодорожных цистернах горячей нефтью, разогретой в теплообменниках. Установлено 2 насоса марки 8НДВ производительностью 630 м3/час каждый. Также в насосной №4 установлено 2 насоса марки 12НДСН для перекачки нефти в танкеры. Производительность насоса 12НДСН составляет 1250 м3/час.

Предусмотрена система сбора утечки нефти с насосной №4 в подземную емкость.

6. Насосная №5

В насосной №5 установлены 2 насоса 12НДСН, которые закачивают нефть из железнодорожных цистерн в резервуары.

Предусмотрена система сбора утечки нефти с насосной №5 и сливной эстакады в подземную емкость.

21. **Железнодорожная сливная эстакада**

Для приема нефти (нефтепродукта) железнодорожным транспортом на ГНПС имеется нефтесливная эстакада на 84 вагона. При сливе нефти (нефтепродукта) через нефтесливную эстакаду выбросы осуществляются через систему из 6-х дыхательных клапанов коллекторов.
Планы слива и налива нефти и нефтепродукта из вагоноцистерн по данным МНУ представлены ниже в табл.3.1.3.

Таблица 3.1.3

Планы слива нефти и нефтепродукта из вагоноцистерн на ГНПС «Актау» МНУ АО «КазТрансОйл» на 2027-2031 гг.

Наименование продукта	**Слив нефти и нефтепродуктов , тыс.тонн/год**
	2027-2031 гг.
Нефть (нефтепродукты)	5400

21. **Механическая мастерская**

Механическая мастерская оборудована станками: заточной станок, шлифовальной машинкой (портативной) и сверлильный станок, для производства мелких ремонтных работ.

21. **Центральная химическая лаборатория (ЦХЛ)**

ЦХЛ производит контроль качества нефти (нефтепродукта) путем проведения испытаний без его химического разложения для определения его качественных показателей. Качество нефти, сдаваемой грузоотправителями для транспортировки, соответствует требованиям СТ РК 1347, СТ ТОО 50804519 – 001 – 2013 и условиям Договора.

10. Дизель-генератор

Дизельная электростанция SDMO-60kVA узла связи. Базовая норма расхода топлива составляет 61 л/час. Годовой фонд рабочего времени – 10 часов в год.

Так же на данном участке находятся 2 ед. мотопомпы на бензине мотопомпа пожарная

11. Морской причал

Налив нефти (нефтепродукта) в танкера осуществляется на морских причалах №№4, 5, 8, 9, 10.
Причал №4 оборудован стендерами СР-250 -2ед., шаровыми вентилями – 3ед., насосами дренажными НМШ-5/25 – 2ед.

Причал №5 оборудован стендерами СР-250 -2ед., шаровыми вентилями – 2ед.

12. Сварочный пост

На сварочном посту осуществляется электродуговая сварка (штучными электродами по типу LB52U на базе сварочного агрегата Mosa с приводом от ДВС и сварочного выпрямителя ВД 306 с питанием от электросети.

13. Камера пуска приема средств очистки и диагностики (КППСОиД)

Согласно графика очистки внутренней полости магистральных нефтепроводов МНУ АО «КазТрансОйл» на 2023г. Объем сбрасываемой нефти из КППСОиД в сбросную емкость, с обратной закачкой в нефтепровод по ГНПС «Актау» производиться 1 раз в месяц

14. Место накопления производственных отходов и очистки СоиД

Сбор образующегося нефтешлама осуществляется на площадке в контейнерах, с последующим их вывозом по договору сторонними организациями. Место накопления находится на 250 км нефтепровода «Каламкас-Каражанбас-Актау».

15. Пруды-отстойники

На территории ГНПС имеются пруды-отстойники, куда сливаются подтоварные воды из резервуаров хранения нефти. Они представляют собой 2 бетонированные карты, по 1250м3 каждая. В пруды отстоя через арматурный колодец осуществляется сброс подтоварной воды по трубопроводу Ду200 промышленных стоков, по Ду100 от БПО и ЦТТиСТ, конденсата по Ду150 от группы теплообменников №1.

Основная масса этих стоков задерживается в первой карте, всплывая при этом на поверхность водного зеркала отстойника, во вторую карту поступает вода со значительно меньшим содержанием эмульсии

16. Технологический трубопровод внутри станции (ЗРА и ФС)

17. Покрасочные работы

Для ремонтных работ также применяется покраска (эмалями ПФ-115 и НЦ-132, способ окраски – кистью, валиком.

18. Поставка и установка СИКН на битумный завод

Поставка и установка СИКН на битумный завод, необходимых для изготовления системы измерения количества и показателей качества нефти битумного завода (СИКН) и сдачи его в промышленную эксплуатацию. Площадка объекта расположена, в 12 километрах от г. Актау, в промышленной зоне территории Актауского завода ТОО «СП «CASPI BITUM» и подводящим трубопроводом АО «КазТрансОйл» и территориально и ведомственно относится к МНУ АО «КазТрансОйл» (на месте существующей площадки КПСО и Д МНУ АО «КазТрансОйл»).

СИКН битумного завода предназначена для автоматизированного коммерческого учета нефти сдаваемой АО «КазТрансОйл» в ТОО «СП «CASPI BITUM».

В технологическом здании размещены следующие функциональные блоки и системы:

Основное оборудование и технологические узлы:

- байпасная линия;
- блок фильтров (БФ);
- блок измерительных линий с возможностью регулирования расхода (БИЛ);

- блок измерений показателей качества нефти (БИК) с узлом подключения пикнометрической установки;
- пробозаборное устройство (ПЗУ).

Данный участок имеет положительное заключение государственной экологической экспертизы по «Корректировке рабочего проекта, поставка и установка СИКН на битумный завод». (№ KZ56VCY00016148 от 13.10.2014 г.)

3.2. Краткая характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию составит – 83, в том числе: 48 – организованных, 35 – неорганизованных.

На 2027-2031 годы количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию составит – 86, в том числе: 51 – организованных, 35 – неорганизованных. Стационарные источники по предприятию на 2027-2031 годы представлены в таблице 3.2-1.

Нумерация для стационарных источников выбросов на ГНПС «Актау» АО «КазТрансОйл» принята:

- по организованным – например – 0001;
- по неорганизованным – например – 6001; и т.п.

Карта-схема расположения источников выбросов от стационарных источников на объекте представлена на рисунке 3.2.1.

Карта-схема расположения источников выбросов от временных работ на объекте представлена на рисунке 3.2.2.

Таблица 3.2.1

Перечень источников выбросов ЗВ в атмосферу ГНПС «Актау» АО «КазТрансОйл» на 2027-2031 г.г.

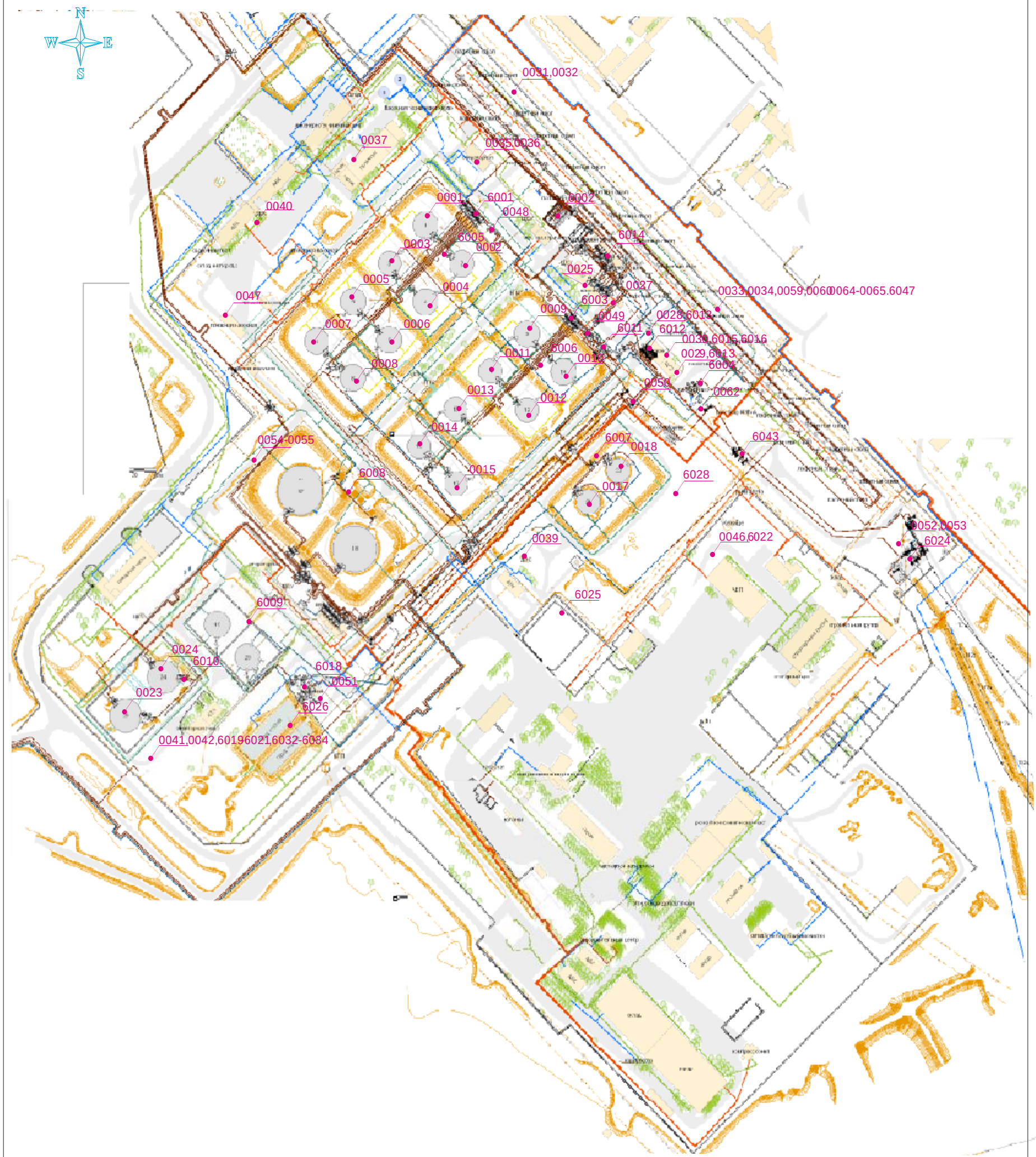
Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	№ источ-ника загряз-нения атмос-феры	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час	
				в сутки	за год
(001) Резервуарный парк	0001	РВСП -5000 №1	прием, хранение и отпуск нефти	24	8760
	0002	РВСП-5000 №2	прием, хранение и отпуск нефти	24	8760
	0003	РВСП-5000 №3	прием, хранение и отпуск нефти	24	8760
	0004	РВСП-5000 №4	прием, хранение и отпуск нефти	24	8760

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	№ источ-ника загряз-нения атмос-феры	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час	
				в сутки	за год
	0005	РВСП-5000 №5	прием, хранение и отпуск нефти	24	8760
	0006	РВСП-5000 №6	прием, хранение и отпуск нефти	24	8760
	0007	РВСП-5000 №7	прием, хранение и отпуск нефти	24	8760
	0008	РВС-5000 №8	отстаивание нефти	24	8760
	0009	РВСП-5000 №9	прием, хранение и отпуск нефти	24	8760
	0010	РВСП-5000 №10	прием, хранение и отпуск нефти	24	8760
	0011	РВСП-5000 №11	прием, хранение и отпуск нефти	24	8760
	0012	РВСП-5000 №12	прием, хранение и отпуск нефти	24	8760
	0013	РВСП-5000 №13	прием, хранение и отпуск нефти	24	8760
	0015	РВСП-5000 №15	прием, хранение и отпуск нефти	24	8760
	0016	РВСП-5000 №16	прием, хранение и отпуск нефти	24	8760
	0017	РВСП-20000 №16	прием, хранение и отпуск нефти с 2025 года	24	8760
	0018	РВСП-20000 №16	прием, хранение и отпуск нефти с 2025 года	24	8760
	0019	РВСП-20000 №16	прием, хранение и отпуск нефти с 2025 года	24	8760
	0021	РВСП-5000 №21	прием, хранение и отпуск нефти	24	8760
	0022	РВСП-5000 №22	прием, хранение и отпуск нефти	24	8760
	0023	РВСП-10000 №23	прием, хранение и отпуск нефти	24	8760
	0024	РВСП-10000 №24	прием, хранение и отпуск нефти	24	8760
	0048	Предохранительный клапан №1	Предохранительный клапан №1	1	1
	0049	Предохранительный клапан №2	Предохранительный клапан №2	1	1
	0066	Предохранительный клапан №3	Предохранительный клапан №2	1	1
	0054	Байпасная линия (ЗРА и ФС)	Байпасная линия (ЗРА и ФС)		8760
	6001	Узел задвижек (Манифольд №1)	неплотности	24	8760
	6002	Узел группы теплообменников	неплотности	24	8760
	6003	Узел задвижек (Манифольд №2)	неплотности	24	8760
	6004	Узел фильтров-грязеуловителей	неплотности	24	8760
	6005	ЗРА и ФС РВСП №№1-8	неплотности	24	8760

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	№ источ-ника загряз-нения атмос-феры	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час	
				в сутки	за год
	6006	ЗРА и ФС РП№2 РВСП №№9-16	неплотности	24	8760
	6009	ЗРА и ФС РВСП №№21-22	неплотности	24	8760
	6010	ЗРА и ФС РВСП №№23-24	неплотности	24	8760
	6011	Узел задвижек (ЗРА манифольд №3)	неплотности	24	8760
	6027	Технологический трубопровод (ЗРА и ФС)	Технологический трубопровод (ЗРА и ФС)		8760
	6043	Пикет 251 (ЗРА)	Пикет 251 (ЗРА)		8760
(002) Насосная №1	0025	Насосная №1. Насосы	перекачка нефти	24	8760
	0025	Насосная №1. ЗРА и ФС	перекачка нефти	24	8760
	0026	Емкость утечек нефти Насосной 1,2 (10 м.куб)	сбор утечек нефти от неплотностей	24	8760
	6013	ЗРА и ФС сборника утечек нефти №1	неплотности	24	8760
(003) Насосная №2	0012	Насосная №2 ЗРА и ФС	перекачка нефти	24	8760
	6012	Насосная №2 Насосы	перекачка нефти	24	8760
(004) Насосная №3	0027	Насосная №3 Насосы	перекачка нефти	24	8760
	0027	Насосная №3. ЗРА и ФС	перекачка нефти	24	8760
	0028	РГС 25 (сбор утечек с насосной №3)	сбор утечек нефти	24	8760
	6016	ЗРА и ФС сборника утечек нефти №3	сбор утечек нефти	24	8760
(005) Насосная №4	0029	Емкость для сбора утечек нефти насосной №4 (10 м.куб)	сбор утечек нефти	24	8760
	6014	Насосная №4. Насосы	перекачка нефти	24	8760
	6014	Насосная №4. ЗРА и ФС	перекачка нефти	24	8760
	6014	ЗРА и ФС сборника утечек нефти	сбор утечек нефти	24	8760
(006) Насосная №5	0030	Сборник утечек нефти с насосной №5 (5 м.куб)	сбор утечек нефти	24	8760
	6015	Насосная №5. Насосы	перекачка нефти	24	8760
	6015	Насосная №5. ЗРА и ФС	перекачка нефти	24	8760
	6015	Насосная №5. ЗРА и ФС сборника утечек	перекачка нефти	24	8760
(008) Железнодорожная сливная эстакада	0031	Коллектора нефтесливной эстакады	коллектор	24	8760
	0067	Сборник утечек нефти	сборник	24	8760
	6018	Ж/д эстакада. ЗРА и ФС	неплотности	24	8760
	6018	Пруд-отстойник	сбор утечек на эстакаде	24	8760
(009) Камера приема скребка	6024	Камера приема ОУ из НПС «Каражанбас» ЗРА и ФС	Камера приема ОУ из НПС «Каражанбас»	24	8760

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	№ источ-ника загряз-нения атмос-феры	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час	
				в сутки	за год
	6024	Камера приема ОУ из НПС «Каражанбас» Прием шлама	прием ОУ	2	24
	6024	Камера пуска ОУ на НПС «Жетыбай»	запуск ОУ	24	8760
(010) Камера пуска скребка	0052	Емкость для сбора утечек КПСОиД У-Ж-А (12,5м.куб)	сбор утечек	24	8760
	0053	Емкость для сбора утечек КПСОиД К-К-А (12,5м.куб)	сбор утечек	24	8760
(011) Механическая мастерская	0035	Заточной станок	металлообработка	1	4
	0035	Сверлильный станок	металлообработка	1	5
(012) Лаборатория	0037	Химлаборатория	анализы	168	61320
(013) Дизель-генератор	0033	Емкость для дизтоплива	емкость для дизтоплива	24	8760
	0040	Дэс узла связи. SDMO	выработка электроэнергии	1	12
	0063	ДЭС	выработка электроэнергии	1	2,14
(015) Причал	0041	Данные источники выбросов являются неорганизованными, эмиссии включены в ист №№6033,6034			
	0042				
	6019	3 линия на нефтепричал (ЗРА и ФС)	3 линия на нефтепричал (ЗРА и ФС)		8760
	6019	4 линия на нефтепричал (ЗРА и ФС)	4 линия на нефтепричал (ЗРА и ФС)	24	8760
	6019	5 линия на нефтепричал (ЗРА и ФС)	5 линия на нефтепричал (ЗРА и ФС)	24	8760
	6033	Насос НМШ5-25-4/10 (откачка из СР причала №4), ЗРА и ФС причал №4	откачка из СР причала №4	8	2000
	6034	Насос НМШ5-25-4/10 (откачка из СР причала №5) ,ЗРА и ФС причал №5	откачка из СР причала №5	8	2000
	6035	Насос Ш-40-4-19/4-10 (откачка из СР причала №8), ЗРА и ФС причал №8	откачка из СР причала №8	8	2000
(016) Сварочный пост	0046	Дизель-генератор Mosa для сварочного агрегата	выработка электроэнергии	3	38
	6022	Сварочные работы	сварочные работы	8	200
(017) Пруд-отстойник	0051	Резервуар V = 8м3	сбросная	24	8760
	6026	Пруды-отстойники	пруды отстойники	24	8760
(018) Окрасочный пост	6028	Покрасочные работы	Покрасочные работы		

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	**№ источ-ника загряз-нения атмос-феры**	**Наименование источника выделения загрязняющих веществ**	**Наименование выпускаемой продукции**	**Время работы источника выделения, час**	
				в сутки	**за год**
(019) Место накопления производственных отходов и очистки СоиД	6025	Место накопления производственных отходов и очистки СоиД	временное хранение нефтешлама	24	8760
(020) КПСОиД СП КаспиБитум	0054	Насос Н-3	Насос Н-3	1	39
	0054	Блок фильтров	блок фильтров	24	8760
	0055	Насос Н-1	Насос Н-1		1464
	0055	Насос Н-2	Насос Н-2		122
	0064	Сборник утечек нефти (63 м.куб)	сбор утечек	24	8760
	0065	Сборник утечек нефти (63 м.куб)	сбор утечек	24	8760
	6047	СИКН ЗРА и ФС	неплотности	24	8760
(021) Временные работы	6101-6115	Ремонтные и периодически проводимые работы на станции и линейной части	Выбросы от различных источников, возникающих при проведении работ		



Условные обозначения:

0001 -номер источника выброса загрязняющих веществ (организованный выброс)

6005 -номер источника выброса загрязняющих веществ (неорганизованный выброс)

KazTransOil
Ғылыми-техникалық Орталық
R&D Centre

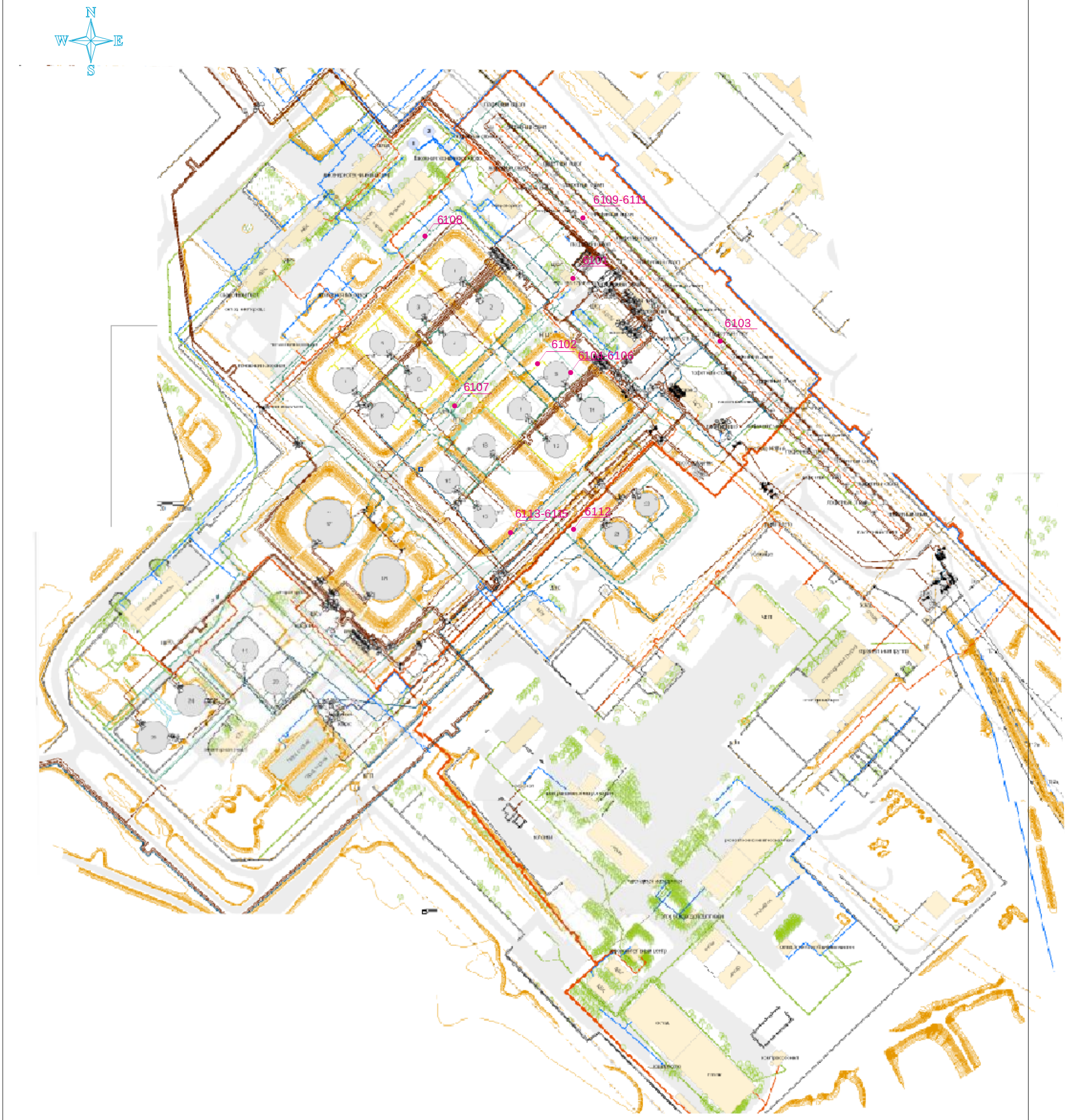
ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ГНПС "АКТАУ"

Рис.3.2.1. Схема расположения стационарных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на ГНПС "Актау"

заказчик: МНУ АО "КазТрансОйл"

исполнитель: ЦИР АО "КазТрансОйл"

дата: 2023



Условные обозначения:

0001 -номер источника выброса загрязняющих веществ (организованный выброс)

6005 -номер источника выброса загрязняющих веществ (неорганизованный выброс)

KazTransOil
Ғылыми-техникалық Орталық
R&D Centre

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ГНПС "АКТАУ"

Рис.3.2.2. Схема расположения источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на ГНПС "Актау" от различных работ

заказчик: МНУ АО "КазТрансОйл"

исполнитель: ЦИР АО "КазТрансОйл"

дата: 2023

3.2.1 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Общий перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от источников загрязнения, расположенных на территории предприятия на 2027-2031 годы в таблицах 3.2.1.-1-3.2.1-2. Параметры выбросов загрязняющих веществ, для расчета нормативов НДВ с указанием источников загрязнения, времени работы оборудования, координат источников на карте-схеме предприятия приведены в таблицах 3.3., 3.3-1, 3.3-2. Перечень источников, дающих наибольший вклад в уровень загрязнения атмосферы представлен в таблице 3.5. Нормативы предельно-допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту на период 2027-2031 года приведены в таблице 3.6.

3.3 ХАРАКТЕРИСТИКА АВАРИЙНЫХ И ЗАЛПОВЫХ ВЫБРОСОВ

По данным предприятия за последние 5 лет не было аварийных ситуаций.

Аварийным источником выбросов загрязняющих веществ на территории предприятия является дизельные электростанции, которые включаются в случае аварийного отключения электроэнергии. Агрегаты работают незначительное время.

Наиболее вероятном случаем аварийной ситуации, наблюдаемой на ГНПС - аварийные утечки нефти через неплотности оборудования (чаще всего задвижек). Оценка степени загрязнения атмосферного воздуха при разливе нефти вследствие разгерметизации задвижки определяется по «Методике определения ущерба окружающей природной среде при авариях на магистральных нефтепроводах».

Оценка степени загрязнения атмосферы вследствие разлива нефти определяется массой летучих низкомолекулярных углеводородов, испарившихся с покрытой нефтью поверхности земли.

Масса углеводородов, испарившихся с поверхности земли, покрытой разлитой нефтью, определяется по формуле:

$$M = q*Frp*10^{-6}$$

где q - удельная величина выбросов принимается по табл. П.3-П.5 в зависимости от следующих параметров:

- плотности нефти, р - 0,9023 т/м^3;
- средней температуры поверхности испарения (принимается для наихудшего случая
- средняя температура наиболее жаркого месяца, W, - (+34.4)°С
- толщины слоя нефти на дневной поверхности земли, - 8 - 0,01 м
- максимальная продолжительность процесса испарения свободной нефти с дневной поверхности земли находим по табл. П.3-П.5, т - не более 240 часов

q - при указанных выше условиях находим по табл. П.4 - 1949 г/м^2

Frp - участок замазученной почвы размером 20х20 и площадью 400 м^2

*M = 1949 г/м^2 * 400 м^2 * 10^{-6} = 0,780 т*

Для расчета максимальных выбросов углеводородов в единицах измерения «г/с» принимаем значение q при минимальной продолжительности испарения нефти - до 3 час - 92 г/м^2,

$$M = 92\ г/м^2 * 400\ м^2/(3*3600) = 3,407\ г/с$$

Определяемый параметр	Идентификация состава выбросов						Сероводород
	Углеводороды						
	Предельные		Ароматические				
	С1-С5	С6-С10	Бензол	Толуол	Ксилол	Этил-	
Ci, мас.%	72,46	26,86	0,35	0,22	0,11	-	-
Mi, г/с	2,4687	0,9151	0.0119	0,0075	0,0037	-	-
Gi, т/год	0,5652	0,2095	0,0027	0,0017	0,0009	-	-

Проведенный расчет рассеивания выбросов загрязняющих веществ при разливе нефти показал, что на границе СЗЗ не превысит 1 ПДК (см. Приложение 6).

3.4 ОБОСНОВАНИЕ ПОЛНОТЫ ИСХОДНЫХ ДАННЫХ ПРИНЯТЫХ ДЛЯ РАСЧЕТА НДВ

Количество загрязняющих веществ (г/с и т/год), поступающих в атмосферу от работы технологического оборудования, определялось по нормативным документам балансовым методом. Для расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере по программе «Эра», версия 3.0.397, разработанной фирмой «Логос ПЛЮС», г. Новосибирск, согласованной с ГГО им. А.И. Воейкова, принимались максимальные значения (г/с), как соответствующие наибольшему загрязнению атмосферы.

Выбросы от неорганизованных источников определялись расчетным (балансовым) методом по расходу используемых материалов.

Расчеты количества вредных веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками ГНПС на существующее положение и перспективный срок, приведены в приложении 2.

Характеристики источников выбросов (высота, диаметр, скорость и объем газовоздушной смеси) приняты по данным инвентаризации. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от источников ГНПС «Актау» МНУ на существующее положение и период нормирования представлен в таблице 3.2.1-1, 3.2.1-2

3.5. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПЫЛЕГАЗОУЛАВЛИВАЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ

18 резервуаров для нефти оборудованы понтоном (резервуары №№ 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 9, 10, 11, 12, 14, 15, 16, 17,18,19, 21, 22, 23, 24).

Понтон - плавающее устройство, размещенное внутри резервуара со стационарной крышей и отделяющее поверхность нефти от газового пространства резервуара для предотвращения испарения нефти, т.е. не является пылегазоочистным оборудованием (ПГО).

3.6. ОЦЕНКА СТЕПЕНИ СООТВЕТСТВИЯ ПРИМЕНЯЕМОЙ ТЕХНОЛОГИИ СОВРЕМЕННОМУ ТЕХНИЧЕСКОМУ УРОВНЮ

ГНПС «Актау» представляет собой технологический комплекс по приему, хранению и откачке нефти с административными, бытовыми и вспомогательными помещениями для рабочих и служащих.

Основной деятельностью является перекачка нефти.

Технология перекачки осуществляется следующим основным оборудованием:

Резервуарный парк состоит из шести резервуаров для приема, перекачки и хранения нефти – 5000 $м^3$ и 10000 $м^3$, все резервуары в рабочем состоянии. Резервуары вертикальные, металлические, наземного типа хранения, покрыты светоотражающей алюминиевой краской. Резервуары оборудованы понтонами и дыхательными клапанами, кроме №8.

На станции установлена станционная автоматика, которая контролирует загазованность, вибрацию, температуру, давление в насосной.

Также на станции имеются:

автоматическая система пожаротушения;

приточная и вытяжная вентиляция;

-противопожарная сигнализация.

Станция обеспечена аппаратурой междугородней, местной связи и спутниковой связи.

Все оборудование ГНПС проверяется на техническое состояние согласно графику и в достаточной мере соответствуют требованиям современного технического уровня, обеспечивающим

3.7 ПЕРСПЕКТИВА РАЗВИТИЯ ПРОИЗВОДСТВА

На срок действия разработанных нормативов НДВ увеличение объемов производства и реконструкция не предусматриваются. В случае увеличения объемов производства необходимо провести корректировку НДВ.

На период нормирования учтены все работы, которые планируется провести на площадке.

Таблица 3.2.1.-1

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2023-2024 годы, с учетом мероприятий по снижению выбросов

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
От стационарных источников выбросов ЗВ									
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,0547	0,03940744	0,985186
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,01	0,001		2	0,000833	0,000600583	0,600583
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,0000917	0,00289	0,289
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	0,72719	0,074511156	1,8627789
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,0035	0,1104	0,736
0303	Аммиак (32)		0,2	0,04		4	0,0003444	0,01086	0,2715
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,93192	0,0871831878	1,45305313
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,000924	0,02914	0,2914
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	0,000187	0,00589	0,0589
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,11927	0,011	0,22
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,23845	0,022	0,44
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,5744126472	1,6342079502	204,275994
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0,61396	0,06800712	0,02266904
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0,0002583	0,000000498	0,0000996
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	0,000278	0,000000535	0,00001783

Таблица 3.2.1.-1

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2023-2024 годы, с учетом мероприятий по снижению выбросов

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
От стационарных источников выбросов ЗВ									
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				50		683,9598347	1709,5317664	34,1906353
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)				30		252,8474987	632,1736211	21,072454
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	3,30570615	8,312608188	83,1260819
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	1,0447487948	2,7267418175	13,6337091
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	2,0778256586	5,211581926	8,68596988
0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)		4	0,7		2	0,00345	0,1088	0,15542857
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,0117	0,369	0,0738
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0,03	0,01		2	0,028614	0,00264	0,264
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,028614	0,00264	0,264
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,00446	0,1406	0,40171429
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0,2	0,06		3	0,001344	0,0424	0,70666667
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,00667	0,1298	0,1298
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	46,66021	252,1269533	252,126953
2902	Взвешенные частицы (116)		0,5	0,15		3	0,01713	0,18736248	1,2490832
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	0,000278	0,000000535	0,00000535
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0,04		0,0042	0,00368152	0,092038
	В С Е Г О :						**993,269**	**2613,166**	**627,679521**

От временных работ (ППР, ТОи ТР и .д.)									
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	0,05856	0,0492325	1,2308125
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,01	0,001		2	0,001136	0,00105975	1,05975
0164	Никель оксид (в пересчете на никель) (420)			0,001		2	0,00000278	0,0000025	0,0025
0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)			0,02		3	0,0001037	0,000056	0,0028
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)		0,001	0,0003		1	0,000189	0,000102	0,34
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	1,57602648	4,241332	106,0333
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	1,704045053	5,46672008	91,1120013
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,22820141667	0,700975	14,0195
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	1,15282137333	1,51114	30,2228
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,0010561	0,02169455	2,71181875
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	2,78923277333	3,7784784	1,2594928
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0,0005166	0,00025575	0,05115
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	0,000556	0,000275	0,00916667
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	0,046875	1,8	9
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,05934638889	3,77294	6,28823333
0827	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)			0,01		1	0,0000007	0,00000039	0,000039
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0,1			3	0,01534583334	0,9549	9,549
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,01458194444	0,9499	0,18998

От временных работ (ППР, ТОи ТР и .д.)									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)				0,7		0,00940138889	0,5969	0,85271429
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0,1			4	0,01294069444	0,83173	8,3173
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0,03	0,01		2	0,05089	0,168	16,8
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,05089	0,168	16,8
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,01199486111	0,79363	2,26751429
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,09895833333	2,675	2,675
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	3,2942	7,987485	7,987485
2902	Взвешенные частицы (116)		0,5	0,15		3	0,07625732999	1,26131864	8,40879093
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)			0,002		2	0,01321	0,00333	1,665
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	8,6094631147	8,0562535613	80,5625356
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0,04		0,0022	0,00475	0,11875
	В С Е Г О :						**19,879**	**45,795**	**419,537435**
	Итого, в целом по предприятию						**1013.148**	**2658.952**	

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)

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

Таблица 3.2.1.-2

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2025-2026 годы, с учетом мероприятий по снижению выбросов

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
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,0547	0,03940744	0,985186
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,01	0,001		2	0,000833	0,000600583	0,600583
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,0000917	0,00289	0,289
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	0,72719	0,074511156	1,8627789
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,0035	0,1104	0,736
0303	Аммиак (32)		0,2	0,04		4	0,0003444	0,01086	0,2715
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,93192	0,0871831878	1,45305313
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,000924	0,02914	0,2914
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	0,000187	0,00589	0,0589
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,11927	0,011	0,22
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,23845	0,022	0,44
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,6705326472	1,8850079502	235,625994
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0,61396	0,06800712	0,02266904
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0,0002583	0,000000498	0,0000996
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	0,000278	0,000000535	0,00001783
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				50		800,0598347	2012,1317664	40,2426353
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)				30		295,7474987	744,0736211	24,802454
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	3,86670615	9,774608188	97,7460819

Таблица 3.2.1.-2

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2025-2026 годы, с учетом мероприятий по снижению выбросов

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
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	1,2208487948	3,1864418175	15,9322091
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	2,4303256586	6,130581926	10,2176365
0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)		4	0,7		2	0,00345	0,1088	0,15542857
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,0117	0,369	0,0738
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0,03	0,01		2	0,028614	0,00264	0,264
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,028614	0,00264	0,264
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,00446	0,1406	0,40171429
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0,2	0,06		3	0,001344	0,0424	0,70666667
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,00667	0,1298	0,1298
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	46,66021	252,1269533	252,126953
2902	Взвешенные частицы (116)		0,5	0,15		3	0,01713	0,18736248	1,2490832
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	0,000278	0,000000535	0,00000535
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0,04		0,0042	0,00368152	0,092038
	В С Е Г О :						**1153,454**	**3030,758**	**687,262**
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)									
От временных работ (ППР, ТОи ТР и .д.)									
От временных работ (ППР, ТОи ТР и .д.)									

Таблица 3.2.1.-2

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2025-2026 годы, с учетом мероприятий по снижению выбросов

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
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,05856	0,0492325	1,2308125
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,01	0,001		2	0,001136	0,00105975	1,05975
0164	Никель оксид (в пересчете на никель) (420)			0,001		2	0,00000278	0,0000025	0,0025
0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)			0,02		3	0,0001037	0,000056	0,0028
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)		0,001	0,0003		1	0,000189	0,000102	0,34
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	1,57602648	4,241332	106,0333
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	1,704045053	5,46672008	91,1120013
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,22820141667	0,700975	14,0195
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	1,15282137333	1,51114	30,2228
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,0010561	0,02169455	2,71181875
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	2,78923277333	3,7784784	1,2594928
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0,0005166	0,00025575	0,05115
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	0,000556	0,000275	0,00916667
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	0,046875	1,8	9
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,05934638889	3,77294	6,28823333
0827	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)			0,01		1	0,0000007	0,00000039	0,000039
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0,1			3	0,01534583334	0,9549	9,549
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,01458194444	0,9499	0,18998

Таблица 3.2.1.-2

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2025-2026 годы, с учетом мероприятий по снижению выбросов

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
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)				0,7		0,00940138889	0,5969	0,85271429
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0,1			4	0,01294069444	0,83173	8,3173
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0,03	0,01		2	0,05089	0,168	16,8
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,05089	0,168	16,8
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,01199486111	0,79363	2,26751429
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,09895833333	2,675	2,675
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	3,2942	7,987485	7,987485
2902	Взвешенные частицы (116)		0,5	0,15		3	0,07625732999	1,26131864	8,40879093
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)			0,002		2	0,01321	0,00333	1,665
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20		0,3	0,1		3	8,6094631147	8,0562535613	80,5625356
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0,04		0,0022	0,00475	0,11875
	В С Е Г О :						**19,879**	**45,795**	**419,537435**
	Итого, в целом по предприятию						**1173.333**	**3076.553**	
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)									
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									

Таблица 3.3

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2023 -2024 годы

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	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Средне-эксплуа-тационная степень максимальная степень очистки/ очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости-жения НДВ
												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	Объем смеси, м3/с	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		Стационарные источники																							
001		РВСП-5000 №1	1	8760	Патрубок	0001	15	0,5	3,06	0,600831	32,1	281	577							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0175	32,551	0,0791	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	21,13	39303,093	95,5	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	7,81	14527,078	35,3	2023
																				0602	Бензол (64)	0,102	189,726	0,461	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0321	59,708	0,145	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0,0642	119,416	0,29	2023
001		РВСП-5000 №2	1	8760	Патрубок	0002	15	0,5	3,06	0,600831	32,1	333	535							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0175	32,551	0,0791	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	21,13	39303,093	95,5	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	7,81	14527,078	35,3	2023
																				0602	Бензол (64)	0,102	189,726	0,461	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0321	59,708	0,145	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0,0642	119,416	0,29	2023
001		РВСП-5000 №3	1	8760	Патрубок	0003	15	0,5	3,06	0,600831	32,1	250	526							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0175	32,551	0,0791	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	21,13	39303,093	95,5	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	7,81	14527,078	35,3	2023
																				0602	Бензол (64)	0,102	189,726	0,461	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0321	59,708	0,145	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0,0642	119,416	0,29	2023
001		РВСП-5000 №4	1	8760	Патрубок	0004	15	0,5	3,06	0,600831	32,1	303	487							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0175	32,551	0,079	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	21,13	39303,093	95,4	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	7,81	14527,078	35,3	2023
																				0602	Бензол (64)	0,102	189,726	0,461	2023

Таблица 3.3

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2023 -2024 годы

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	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Средне-эксплуа-тационная степень максимальная степень очистки/ очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости-жения НДВ
												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	Объем смеси, м3/с	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		Стационарные источники																							
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0321	59,708	0,145	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0,0642	119,416	0,29	2023
001		РВСП-5000 №5	1	8760	Патрубок	0005	15	0,5	3,06	0,600831	32,1	213	481							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0175	32,551	0,079	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	21,13	39303,093	95,4	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	7,81	14527,078	35,3	2023
																				0602	Бензол (64)	0,102	189,726	0,461	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0321	59,708	0,145	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0,0642	119,416	0,29	2023
001		РВСП-5000 №6	1	8760	Патрубок	0006	15	0,5	3,06	0,600831	32,1	266	442							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0175	32,551	0,079	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	21,13	39303,093	95,4	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	7,81	14527,078	35,3	2023
																				0602	Бензол (64)	0,102	189,726	0,461	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0321	59,708	0,145	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0,0642	119,416	0,29	2023
001		РВСП-5000 №7	1	8760	Патрубок	0007	15	0,5	3,06	0,600831	32,1	182	429							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0175	32,551	0,079	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	21,13	39303,093	95,4	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	7,81	14527,078	35,3	2023
																				0602	Бензол (64)	0,102	189,726	0,461	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0321	59,708	0,145	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0,0642	119,416	0,29	2023
001		РВС-5000 №8	1	8760	Дыхательный клапан	0008	15	0,25	5,5	0,27	32,1	232	395							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0875	362,179	0,1705	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	105,6	437098,901	205,9	2023

Таблица 3.3

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2023 -2024 годы

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	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Средне-эксплуа-тационная степень максимальная степень очистки/ очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости-жения НДВ
												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	Объем смеси, м3/с	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		Стационарные источники																							
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	39,1	161842,491	76,2	2023
																				0602	Бензол (64)	0,51	2110,989	0,995	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,1604	663,927	0,3126	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0,321	1328,681	0,625	2023
001		РВСП-5000 №9	1	8760	Патрубок	0009	15	0,5	3,06	0,600831	32,1	412	482							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,03204	59,596	0,0592	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	38,7	71984,368	71,4	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	14,3	26598,875	26,4	2023
																				0602	Бензол (64)	0,187	347,831	0,345	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0587	109,186	0,1085	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0,1175	218,557	0,217	2023
001		РВСП-5000 №10	1	8760	Патрубок	0010	15	0,5	3,06	0,600831	32,1	462	438							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,03204	59,596	0,0592	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	38,7	71984,368	71,4	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	14,3	26598,875	26,4	2023
																				0602	Бензол (64)	0,187	347,831	0,345	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0587	109,186	0,1085	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0,1175	218,557	0,217	2023
001		РВСП-5000 №11	1	8760	Патрубок	0011	15	0,5	3,06	0,600831	32,1	383	431							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,03204	59,596	0,0592	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	38,7	71984,368	71,4	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	14,3	26598,875	26,4	2023
																				0602	Бензол (64)	0,187	347,831	0,345	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0587	109,186	0,1085	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0,1175	218,557	0,217	2023
001		РВСП-5000 №12	1	8760	Патрубок	0012	15	0,5	3,06	0,600831	32,1	431	392							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,03204	59,596	0,0592	2023

Таблица 3.3

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2023 -2024 годы

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	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Средне-эксплуа-тационная степень максимальная степень очистки/ очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости-жения НДВ
												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	Объем смеси, м3/с	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		Стационарные источники																							
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	38,7	71984,368	71,4	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	14,3	26598,875	26,4	2023
																				0602	Бензол (64)	0,187	347,831	0,345	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0587	109,186	0,1085	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0,1175	218,557	0,217	2023
001		РВСП-5000 №13	1	8760	Патрубок	0013	15	0,5	3,06	0,600831	32,1	351	384							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,03204	59,596	0,0592	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	38,7	71984,368	71,4	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	14,3	26598,875	26,4	2023
																				0602	Бензол (64)	0,187	347,831	0,345	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0587	109,186	0,1085	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0,1175	218,557	0,217	2023
001		РВСП-5000 №15	1	8760	Патрубок	0015	15	0,5	3,06	0,600831	32,1	364	304							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,03204	59,596	0,0592	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	38,7	71984,368	71,4	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	14,3	26598,875	26,4	2023
																				0602	Бензол (64)	0,187	347,831	0,345	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0587	109,186	0,1085	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0,1175	218,557	0,217	2023
001		РВСП-5000 №16	1	8760	Патрубок	0016	15	0,5	3,06	0,600831	32,1	541	356							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,03204	59,596	0,0592	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	38,7	71984,368	71,4	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	14,3	26598,875	26,4	2023
																				0602	Бензол (64)	0,187	347,831	0,345	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0587	109,186	0,1085	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0,1175	218,557	0,217	2023

Таблица 3.3

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2023 -2024 годы

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	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Средне-эксплуа-тационная степень максимальная степень очистки/ очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости-жения НДВ
												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	Объем смеси, м3/с	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		Стационарные источники																							
001		РВСП-5000 №21	1	8760	Патрубок	0021	15	0,5	3,06	0,600831	32,1	513	311							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00534	9,933	0,0174	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6,45	11997,395	21	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	2,385	4436,246	7,77	2023
																				0602	Бензол (64)	0,03115	57,941	0,1015	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00979	18,21	0,0319	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0,01958	36,42	0,0638	2023
001		РВСП-5000 №22	1	8760	Патрубок	0022	15	0,5	3,06	0,600831	32,1	37	3							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00534	9,933	0,01744	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6,45	11997,395	21	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	2,385	4436,246	7,77	2023
																				0602	Бензол (64)	0,03115	57,941	0,1015	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00979	18,21	0,0319	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0,01958	36,42	0,0638	2023
001		РВСП-10000 №23	1	8760	Патрубок	0023	15	0,5	3,06	0,600831	32,1	126	112							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,03204	59,596	0,1183	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	38,7	71984,368	142,9	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	14,3	26598,875	52,8	2023
																				0602	Бензол (64)	0,187	347,831	0,69	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0587	109,186	0,217	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0,1175	218,557	0,434	2023
001		РВСП-10000 №24	1	8760	Патрубок	0024	15	0,5	3,06	0,600831	32,1	75	58							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,03204	59,596	0,1183	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	38,7	71984,368	142,9	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	14,3	26598,875	52,8	2023
																				0602	Бензол (64)	0,187	347,831	0,69	2023

Таблица 3.3

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2023 -2024 годы

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	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Средне-эксплуа-тационная степень максимальная степень очистки/ очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости-жения НДВ
												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	Объем смеси, м3/с	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		Стационарные источники																							
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0587	109,186	0,217	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0,1175	218,557	0,434	2023
002		Насосная №1. Насосы Насосная №1. ЗРА и ФС	1 1	8760 8760	Насосная №1	0025	8	0,34	3,41	0,31	32,1	467	540							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,031E-05	0,037	0,00032555	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,012452	44,891	0,3930223	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0046075	16,611	0,1454482	2023
																				0602	Бензол (64)	6,01E-05	0,217	0,00189801	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,89E-05	0,068	0,00059724	2023
																				0621	Метилбензол (349)	3,783E-05	0,136	0,00119349	2023
002		Емкость утечек нефти Насосной 1,2 (10 м.куб)	1	8760	дыхательный клапан	0026	3,2	0,05	7,03	0,0138	32,1	225	23							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00611	494,814	0,0000647	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	7,38	597663,641	0,0782	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	2,73	221086,957	0,0289	2023
																				0602	Бензол (64)	0,0357	2891,137	0,000378	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0112	907,023	0,0001187	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0,0224	1814,047	0,0002374	2023
004		Насосная №3 Насосы Насосная №3. ЗРА и ФС	1 1	8760 8760	Насосная №3	0027	7	0,45	2,5	0,3976088	32,1	501	524							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,077E-05	0,03	0,00034041	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,013007	36,56	0,410962	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004813	13,528	0,1520906	2023
																				0602	Бензол (64)	6,278E-05	0,176	0,00198483	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,975E-05	0,056	0,00062451	2023
																				0621	Метилбензол (349)	3,952E-05	0,111	0,00124802	2023
004		РГС 25 (сбор утечек с насосной №3)	1	8760	дыхательный клапан	0028	2,9	0,05	7,03	0,0138	32,1	545	501							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00611	494,814	3,234E-06	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	7,38	597663,641	0,003906	2023

Таблица 3.3

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2023 -2024 годы

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	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Средне-эксплуа-тационная степень максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости-жения НДВ
												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	Объем смеси, м3/с	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		Стационарные источники																							
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	2,73	221086,957	0,001445	2023
																				0602	Бензол (64)	0,0357	2891,137	0,00001887	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0112	907,023	0,00000593	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0,0224	1814,047	0,00001186	2023
005		Емкость для сбора утечек нефти насосной №4 (10 м.куб)	1	8760	дыхательный клапан	0029	2,4	0,05	7,03	0,0138034	32,1	562	490							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00611	494,692	3,234E-06	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	7,38	597516,427	0,003906	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	2,73	221032,499	0,001445	2023
																				0602	Бензол (64)	0,0357	2890,425	0,00001887	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0112	906,8	0,00000593	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0,0224	1813,6	0,00001186	2023
006		Сборник утечек нефти с насосной №5 (5 м.куб)	1	8760	дыхательный клапан	0030	2,4	0,05	7,03	0,0138	32,1	570	479							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00611	494,814	0,0000437	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	7,38	597663,641	0,0528	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	2,73	221086,957	0,0195	2023
																				0602	Бензол (64)	0,0357	2891,137	0,000255	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0112	907,023	0,00008	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0,0224	1814,047	0,00016	2023
008		Коллектор нефтесливной эстакады	1	8760	дыхательный клапан	0031	6	1,5	0,24	0,416	32,1	355	727							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000136	0,365	0,001607	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,164267	441,303	1,941203	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,060756	163,221	0,717972	2023
																				0602	Бензол (64)	0,000793	2,13	0,009377	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000249	0,669	0,002947	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0,000499	1,341	0,005894	2023
013		Емкость для дизтоплива	1	8760	дыхательный клапан	0033	4,5	0,1	3,44	0,027	32,1	617	539							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	2,744E-05	1,136	7,11E-07	2023
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00977	404,399	0,0002533	2023

Таблица 3.3

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2023 -2024 годы

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	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Средне-эксплуа-тационная степень максимальная степень очистки/ очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости-жения НДВ
												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	Объем смеси, м3/с	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		Стационарные источники																							
011		Заточной станок Сверлильный станок Шлифовальная машинка (портативная)	1 1 1	4 5 300	фрамуга	0035	2	0,5	0,8	0,15708	32,1	326	646							2902	Взвешенные частицы (116)	0,0078	55,495	0,00566248	2023
																				2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0042	29,882	0,00368152	2023
012		Химлаборатория	7	61320	труба воздуховода	0037	5	0,2	12,73	0,4	32,1	192	625							0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,0000917	0,256	0,00289	2023
																				0302	Азотная кислота (5)	0,0035	9,779	0,1104	2023
																				0303	Аммиак (32)	0,0003444	0,962	0,01086	2023
																				0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,000924	2,582	0,02914	2023
																				0322	Серная кислота (517)	0,000187	0,522	0,00589	2023
																				0602	Бензол (64)	0,001722	4,811	0,0543	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0,000568	1,587	0,0179	2023
																				0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	0,00345	9,639	0,1088	2023
																				1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,0117	32,689	0,369	2023
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,00446	12,461	0,1406	2023
																				1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0,001344	3,755	0,0424	2023
013		ДЭС WILSON-P500P1	1	21	труба выхлопная	0038	2	0,15	11,32	0,2	120	454	232							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,4	2879,121	0,03	2023
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,52	3742,857	0,039	2023
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0667	480,093	0,005	2023
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,1333	959,467	0,01	2023
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,333	2396,868	0,025	2023
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,016	115,165	0,0012	2023
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,016	115,165	0,0012	2023
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,16	1151,648	0,012	2023
013		Дэс узла связи. SDMO	1	12	труба	0040	2,5	0,1	11	0,086394	120	98	540							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0577	961,44	0,006	2023
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,075	1249,705	0,0078	2023
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00961	160,129	0,001	2023

Таблица 3.3

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2023 -2024 годы

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	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Средняя эксплуа-тационная степень максимальная степень очистки/ очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости-жения НДВ
												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	Объем смеси, м3/с	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		Стационарные источники																							
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,01923	320,424	0,002	2023
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0481	801,478	0,005	2023
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,002307	38,441	0,00024	2023
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002307	38,441	0,00024	2023
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,02307	384,409	0,0024	2023
015		ЗРА и ФС причал №4	1	8760	ЗРА и ФС причал №4	0041	3	0,25	0,9	0,0441788	32,1	77	-40							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,77E-06	0,045	0,0000557	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,002133	53,958	0,0673	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000789	19,959	0,0249	2023
																				0602	Бензол (64)	0,0000103	0,261	0,000325	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	3,24E-06	0,082	0,0001022	2023
																				0621	Метилбензол (349)	6,48E-06	0,164	0,0002044	2023
015		ЗРА и ФС причал №5	1	8760	ЗРА и ФС причал №5	0042	3	0,25	0,9	0,0441788	32,1	77	-40							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,692E-06	0,043	5,4368E-05	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,002043	51,681	0,06557	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000756	19,124	0,024273	2023
																				0602	Бензол (64)	9,87E-06	0,25	0,00031665	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000031	0,078	9,9575E-05	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0,0000062	0,157	0,00019905	2023
016		Дизель-генератор Mosa для сварочного агрегата	1	38	труба	0046	2	0,1	6,83	0,0536428	77	657	282							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01417	338,66	0,027	2023
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0184	439,756	0,0351	2023
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00236	56,403	0,0045	2023
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00472	112,807	0,009	2023
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0118	282,017	0,0225	2023
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,000567	13,551	0,00108	2023
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000567	13,551	0,00108	2023
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00567	135,512	0,0108	2023

Таблица 3.3

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2023 -2024 годы

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	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Средне-эксплуа-тационная степень максимальная степень очистки/ очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости-жения НДВ
												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	Объем смеси, м3/с	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		Стационарные источники																							
001		Предохранительный клапан №1	1	1	Предохранительный клапан №1	0048	3	0,01	8,91	0,0007	32,1	353	581							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00592	9451,554	0,0000213	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	7,14	11399340,7	0,0257	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	2,64	4214882,26	0,0095	2023
																				0602	Бензол (64)	0,0345	55080,848	0,0001242	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,01085	17322,527	0,00003906	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0,0217	34645,055	0,0000781	2023
001		Предохранительный клапан №2	1	1	Предохранительный клапан №2	0049	3	0,01	8,91	0,0007	32,1	479	492							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00592	9451,554	0,0000213	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	7,14	11399340,7	0,0257	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	2,64	4214882,26	0,0095	2023
																				0602	Бензол (64)	0,0345	55080,848	0,0001242	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,01085	17322,527	0,00003906	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0,0217	34645,055	0,0000781	2023
017		Резервуар V = 8м3	1	8760	дыхательный клапан	0051	3	0,05	7,03	0,0138	32,1	243	61							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000611	49,481	0,00000798	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,738	59766,364	0,00964	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,273	22108,696	0,003564	2023
																				0602	Бензол (64)	0,00357	289,114	0,00004655	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00112	90,702	0,00001463	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0,00224	181,405	0,00002926	2023
010		Емкость для сбора утечек КПСОиД У-Ж-А	1	8760	дыхательный клапан	0052	2,8	0,05	7,03	0,0138	32,1	860	330							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0003756	30,418	0,00000954	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,454	36766,842	0,01152	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,1678	13589,154	0,00426	2023
																				0602	Бензол (64)	0,00219	177,355	0,0000557	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000689	55,798	0,0000175	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0,001377	111,515	0,000035	2023
010		Емкость для сбора утечек КПСОиД К-К-А	1		дыхательный клапан	0053	2,8	0,05	7,03	0,0138	32,1	860	330							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000764	61,872	0,0001182	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,922	74667,463	0,1427	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,341	27615,624	0,0528	2023
																				0602	Бензол (64)	0,004456	360,866	0,00069	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0014	113,378	0,0002167	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0,0028	226,756	0,000433	2023
020		Насос Н-3 Блок фильтров Байпасная линия (ЗРА и ФС)	1 1 1	39 8760 8760	Вытяжная вентиляция	0054	7,7	0,65	5,5	1,8250733	32,1	133	290							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6,461E-06	0,004	4,7569E-05	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007805	4,779	0,057469	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002885	1,767	0,0212652	2023
																				0602	Бензол (64)	3,768E-05	0,023	0,00027749	2023

Таблица 3.3

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2023 -2024 годы

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	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Средне-эксплуа-тационная степень максимальная степень очистки/ очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости-жения НДВ
												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	Объем смеси, м3/с	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2						г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		Стационарные источники																							
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,184E-05	0,007	0,00008723	2023
																				0621	Метилбензол (349)	2,369E-05	0,015	0,00017456	2023
020		Насос Н-1 Насос Н-2	1 1	1464 122	Насос Н-1	0055	7,7	0,65	5,5	1,8250733	32,1	133	290							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00001	0,006	2,8536E-05	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01208	7,397	0,03445	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004464	2,734	0,01275	2023
																				0602	Бензол (64)	5,832E-05	0,036	0,0001665	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,832E-05	0,011	0,00005233	2023
																				0621	Метилбензол (349)	3,666E-05	0,022	0,00010465	2023
013		ДЭС. Двигатель внутреннего сгорания пожарного насоса	1	3.5	труба	0063	2	0,5	3,57	0,7	32,1	462	236							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2435	388,759	0,003	2023
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,3166	505,467	0,0039	2023
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0406	64,82	0,0005	2023
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0812	129,64	0,001	2023
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,203	324,099	0,0025	2023
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,00974	15,55	0,00012	2023
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00974	15,55	0,00012	2023
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0974	155,504	0,0012	2023
020		Сборник утечек нефти (63 м.куб)	1	8760	дыхательный клапан	0064	3	0,15	2,32	0,041	32,1	844	383							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00382	104,126	0,0000894	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	4,62	125932,458	0,108	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1,707	46529,59	0,0399	2023
																				0602	Бензол (64)	0,0223	607,856	0,000522	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,007	190,807	0,000164	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0,014	381,614	0,000328	2023
020		Сборник утечек нефти (63 м.куб)	1	8760	Новый источник	0065	3	0,15	2,32	0,041	32,1	845	375							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00382	104,126	0,0000894	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	4,62	125932,458	0,108	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1,707	46529,59	0,0399	2023
																				0602	Бензол (64)	0,0223	607,856	0,000522	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,007	190,807	0,000164	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0,014	381,614	0,000328	2023
008		Сборник утечек нефти (ж/д)	1	8760	дыхательный клапан	0066	2	0,1	1,7	0,0133518	32,1	861	351							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00546	457,017	0,0002685	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6,6	552438,17	0,324	2023

Таблица 3.3

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2023 -2024 годы

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	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Средне-эксплуа-тационная степень максимальная степень очистки/ очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости-жения НДВ
												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	Объем смеси, м3/с	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
			Стационарные источники																						
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	2,44	204234,717	0,12	2023
																				0602	Бензол (64)	0,03185	2665,933	0,001566	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,01	837,028	0,000492	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0,02	1674,055	0,000985	2023
001		Предохранительный клапан №3	1	1	Предохранительный клапан №2	0067	3	0,01	8,91	0,0007	32,1	479	498							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00592	9451,554	0,0000213	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	7,14	11399340,7	0,0257	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	2,64	4214882,26	0,0095	2023
																				0602	Бензол (64)	0,0345	55080,848	0,0001242	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,01085	17322,527	0,00003906	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0,0217	34645,055	0,0000781	2023
001		Узел задвижек (Манифольд №1)	1	8760	Узел задвижек (Манифольд №1)	6001	2				32,1	335	594	8	8					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,23E-06		3,9768E-05	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001485		0,04797	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000549		0,017733	2023
																				0602	Бензол (64)	7,18E-06		0,00023205	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,255E-06		7,2875E-05	2023
																				0621	Метилбензол (349)	4,51E-06		0,00014575	2023
001		Узел группы теплообменников	1	8760	Узел группы теплообменников	6002	2				32,1	425	609	12	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,92E-06		6,2014E-05	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00232		0,07503	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000858		0,027736	2023
																				0602	Бензол (64)	0,0000112		0,00036183	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	3,52E-06		0,00011378	2023
																				0621	Метилбензол (349)	7,04E-06		0,00022755	2023
001		Узел задвижек (Манифольд №2)	1	8760	Узел задвижек (Манифольд №2)	6003	2				32,1	459	501	11	14					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,614E-06		0,00005217	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00195		0,063036	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000721		0,023308	2023
																				0602	Бензол (64)	9,42E-06		0,00030441	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,96E-06		0,00009563	2023
																				0621	Метилбензол (349)	5,92E-06		0,00019136	2023
001		Узел фильтров-грязеуловителей	1	8760	Узел фильтров-грязеуловителей	6004	2				32,1	611	457	9	11					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	5,38E-07		1,7152E-05	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00065		0,0207195	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0002404		0,0076611	2023
																				0602	Бензол (64)	3,14E-06		0,00010006	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	9,87E-07		3,1433E-05	2023
																				0621	Метилбензол (349)	1,973E-06		6,2865E-05	2023
001		ЗРА и ФС РВСП №№1-8	1	8760	ЗРА и ФС РВСП №№1-8	6005	2				32,1	306	544	6	7					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	4,61E-06		0,00014788	2023

Таблица 3.3

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2023 -2024 годы

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	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Средне-эксплуа-тационная степень максимальная степень очистки/ очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости-жения НДВ
												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	Объем смеси, м3/с	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		Стационарные источники																							
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00557		0,178696	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00206		0,066107	2023
																				0602	Бензол (64)	0,0000269		0,00086246	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	8,46E-06		0,00027154	2023
																				0621	Метилбензол (349)	1,692E-05		0,00054308	2023
001		ЗРА и ФС РП№2 РВСП №№9-16	1	8760	ЗРА и ФС РП№2 РВСП №№9-16	6006	2				32,1	434	447	8	9					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	3,92E-06		0,0001262	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00473		0,15234	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00175		0,056362	2023
																				0602	Бензол (64)	2,286E-05		0,00073617	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	7,18E-06		0,00023117	2023
																				0621	Метилбензол (349)	1,437E-05		0,00046254	2023
001		ЗРА и ФС РВСП №№21-22	1	8760	ЗРА и ФС РВСП №№21-22	6009	2				32,1	163	123	13	12					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,076E-06		3,4748E-05	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0013		0,042024	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000481		0,0155484	2023
																				0602	Бензол (64)	6,28E-06		0,00020294	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,973E-06		6,3755E-05	2023
																				0621	Метилбензол (349)	3,95E-06		0,00012771	2023
001		ЗРА и ФС РВСП №№23-24	1	8760	ЗРА и ФС РВСП №№23-24	6010	2				32,1	101	48	8	9					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,076E-06		3,4748E-05	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0013		0,042024	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000481		0,0155484	2023
																				0602	Бензол (64)	6,28E-06		0,00020294	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,973E-06		6,3755E-05	2023
																				0621	Метилбензол (349)	3,95E-06		0,00012771	2023
001		Узел задвижек (ЗРА манифольд №3)	1	8760	Узел задвижек (ЗРА манифольд №3)	6011	2				32,1	500	481	7	5					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	9,22E-07		2,9827E-05	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001113		0,035977	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000412		0,013325	2023
																				0602	Бензол (64)	5,38E-06		0,00017394	2023

Таблица 3.3

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2023 -2024 годы

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	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Средне-эксплуа-тационная степень максимальная степень очистки/ очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости-жения НДВ
												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	Объем смеси, м3/с	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
			Стационарные источники																						
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,69E-06		0,00005463	2023
																				0621	Метилбензол (349)	3,38E-06		0,00010927	2023
003		Насосная №2 Насосы Насосная №2 ЗРА и ФС	1 1	8760 8760	Насосная №2	6012	2				32,1	550	486	8	7					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,046E-05		0,0003305	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,012637		0,399008	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004676		0,1476624	2023
																				0602	Бензол (64)	6,099E-05		0,00192692	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,919E-05		0,00060637	2023
																				0621	Метилбензол (349)	3,839E-05		0,00121173	2023
002		ЗРА и ФС сборника утечек нефти №1	1	8760	ЗРА и ФС сборника утечек нефти №1	6013	2				32,1	545	501	7	6					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	3,84E-07		1,2554E-05	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000464		0,015179	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0001715		0,0056128	2023
																				0602	Бензол (64)	2,24E-06		0,00007325	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	7,04E-07		2,3033E-05	2023
																				0621	Метилбензол (349)	1,408E-06		4,6065E-05	2023
005		Насосная №4. Насосы Насосная №4. ЗРА и ФС ЗРА и ФС сборника утечек нефти	1 1 1	8760 8760 8760	Насосная №4.	6014	2				32,1	557	478	6	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,395E-05		0,00044087	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,016844		0,5320083	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,006225		0,1968828	2023
																				0602	Бензол (64)	8,139E-05		0,00256985	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,557E-05		0,00080743	2023
																				0621	Метилбензол (349)	5,116E-05		0,00161487	2023
006		Насосная №5. Насосы Насосная №5. ЗРА и ФС Насосная №5. ЗРА и ФС сборника утечек	1 1 1	8760 8760 8760	Насосная №5	6015	2				32,1	599	452	7	5					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	7,361E-06		0,00023252	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,008885		0,2809613	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003289		0,1039799	2023
																				0602	Бензол (64)	4,293E-05		0,0013562	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,349E-05		0,00042634	2023
																				0621	Метилбензол (349)	2,698E-05		0,00085294	2023
004		ЗРА и ФС сборника утечек нефти №3	1	8760	ЗРА и ФС сборника утечек нефти №3	6016	2				32,1	609	448	6	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	4,61E-07		1,4843E-05	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000557		0,017936	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000206		0,0066353	2023
																				0602	Бензол (64)	2,69E-06		8,6566E-05	2023

Таблица 3.3

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2023 -2024 годы

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	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Средне-эксплуа-тационная степень максимальная степень очистки/ очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости-жения НДВ
												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	Объем смеси, м3/с	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		Стационарные источники																							
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	8,46E-07		2,7255E-05	2023
																				0621	Метилбензол (349)	1,692E-06		0,00005451	2023
008		Ж/д эстакада. ЗРА и ФС	1	8760	Ж/д эстакада	6018	2				32,1	633	533	6	8					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	5,82E-06		0,000187	2023
		Пруд-отстойник	1	8760																0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007033		0,22615	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0027		0,083468	2023
																				0602	Бензол (64)	3,396E-05		0,001092	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,067E-05		0,0003433	2023
																				0621	Метилбензол (349)	2,134E-05		0,00068551	2023
015		3 линия на нефтепричал (ЗРА и ФС)4 линия на нефтепричал (ЗРА и ФС)5 линия на нефтепричал (ЗРА и ФС)	111	876087608760	линия на нефтепричал	6019	2				32,1	97	-33	14	9					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	4,228E-06		0,00013598	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,005105		0,16418	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001888		0,060716	2023
																				0602	Бензол (64)	2,467E-05		0,00079326	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	7,752E-06		0,00024922	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0,0000155		0,00049855	2023
016		Сварочные работы	1	200	Сварочные работы	6022	2				32,1	657	275	9	10					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,0547		0,03940744	2023
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,000833		0,00060058	2023
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01182		0,00851116	2023
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00192		0,00138319	2023
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,01806		0,01300712	2023
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,0002583		4,98E-07	2023
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,000278		5,35E-07	2023
																				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)	0,000278		5,35E-07	2023
009		Камера приема ОУ из НПС	111	8760248760		6024	2				32,1	880	336	15	16					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	3,384E-06		0,00010807	2023

Таблица 3.3

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2023 -2024 годы

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	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Средне-эксплуа-тационная степень максимальная степень очистки/ очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости-жения НДВ
												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	Объем смеси, м3/с	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		Стационарные источники																							
		"Каражанбас" ЗРА и ФСКамера приема ОУ из НПС "Каражанбас" Прием шламаКамера пуска ОУ на НПС "Жетыбай"			Камера приема ОУ из НПС "Каражанбас"															0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,004086		0,130336	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001512		0,048248	2023
																				0602	Бензол (64)	1,974E-05		0,00062942	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000062		0,00019793	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0,0000124		0,00039566	2023
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0043		0,0003	2023
019		Место накопления производственных отходов и очистки СОиД (средств очистки и диагностики) Контейнеры для нефтешлама	1 1	8760 8760	Временный амбар	6025	2				32,1	508	181	22	40					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0080334		0,218907	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0403		1,096	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0149		0,405	2023
																				0602	Бензол (64)	0,0001946		0,00529	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000612		0,001663	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0,0001223		0,003326	2023
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1,66		45,2	2023
017		Пруды-отстойники	1	8760	Пруды-отстойники	6026	2				32,1	212	7	66	44					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	44,7		206,9	2023
001		Технологический трубопровод (ЗРА и ФС)	1	8760	Технологический трубопровод (ЗРА и ФС)	6027	2				32,1	434	312	151	13					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	8,53E-06		0,00027112	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0103		0,32756	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00381		0,121146	2023
																				0602	Бензол (64)	0,0000498		0,00158236	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,564E-05		0,00049689	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0,0000313		0,00099477	2023
018		Покрасочные работы	1		Покрасочные работы	6028	2				32,1	558	271	17	26					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00667		0,1298	2023
																				2752	Уайт-спирит (1294*)	0,00667		0,1298	2023
																				2902	Взвешенные частицы (116)	0,00933		0,1817	2023
015		Насос НМШ5-25-4/10 (откачка из СР причала №4)	1	2000	Насос НМШ5-25-4/10 (откачка из СР причала №4)	6033	2				32,1	91	-34	12	9					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000005		0,000036	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00604		0,0435	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002232		0,01608	2023
																				0602	Бензол (64)	2,916E-05		0,00021	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	9,16E-06		0,000066	2023

Таблица 3.3

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2023 -2024 годы

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	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Средне-эксплуа-тационная степень максимальная степень очистки/ очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости-жения НДВ
												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	Объем смеси, м3/с	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Стационарные источники																									
																				0621	Метилбензол (349)	1,833E-05		0,000132	2023
015		Насос НМШ5-25-4/10 (откачка из СР причала №5)	1	2000	Насос НМШ5-25-4/10 (откачка из СР причала №5)	6034	2				32,1	96	-30	17	5					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000005		0,000036	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00604		0,0435	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002232		0,01608	2023
																				0602	Бензол (64)	2,916E-05		0,00021	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	9,16E-06		0,000066	2023
																				0621	Метилбензол (349)	1,833E-05		0,000132	2023
001		Пикет 251 (ЗРА)	1	8760	Пикет 251 (ЗРА)	6043	2				32,1	836	331	10	21					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	7,68E-08		0,00000242	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0000927		0,002923	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000343		0,001082	2023
																				0602	Бензол (64)	4,48E-07		0,00001413	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,408E-07		0,00000444	2023
																				0621	Метилбензол (349)	2,816E-07		0,00000888	2023
020		СИКН ЗРА и ФС	1	8760	СИКН ЗРА и ФС	6047	2				32,1	849	383	11	13					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	2,69E-06		0,00008692	2023
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003246		0,10496	2023
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0012		0,038786	2023
																				0602	Бензол (64)	1,568E-05		0,00050636	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	4,93E-06		0,00015939	2023
																				0621	Метилбензол (349)	9,86E-06		0,00031877	2023
Временные работы (ППР, ТОи ТР и другие)																									
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
021		Отсечение ТТ. ДВС автомобиля Отсечение ТТ. Насос Отсечение ТТ. Люк автомобиля Отсечение ТТ. Автотранспорт Отсечение ТТ. Паропроизводительная установка ППУ Отсечение ТТ. Сварочные работы	1 1 1 1 1 1	5 5 5 5 5 25	Неорганизованный	6101	2				32,1	236	459	14	8					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,00386		0,0003475	2023
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,000303		0,00002725	2023
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,15946		0,003698	2023
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1720675		0,00060078	2023
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,023914		0,0003	2023
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,1019		0,00706	2023
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000506		0,00000091	2023
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,248294		0,0167325	2023
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,0002583		0,00002325	2023

			Временные работы (ППР, ТОи ТР и другие)																					
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
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,000278		0,000025	2023
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,00513			2023
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00513			2023
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,44575		0,004289	2023
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1,950278		0,056225	2023
021		Зачистка РВС. ДегазацияЗачистка РВС. Паропроизводительная установка ППУЗачистка РВС. НасосЗачистка РВС. АвтотранспортЗачистка РВС. Люк автомобиляРабота пескоструйного агрегата. Дизель-генераторПесткоструйные работыАнтикоррозионное покрытие. Окрасочные работы (внут, наруж) ГФ-021Антикоррозионное покрытие. Окрасочные работы (внут, наруж) ПФ-115Антикоррозионное покрытие. Окрасочные работы (внут, наруж) Растворитель	1111111111	2420005551301001001 00100	Неорганизованный	6102	2				32,1	234	444	16	14					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,0307		3,003644	2023
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,1525		3,900592	2023
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,1578667		0,5003	2023
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,6076333		1,00706	2023
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0008106		0,01776182	2023
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,4625833		2,5164	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,046875		1,8	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0,0347222		2	2023
																				1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,0104167		0,6	2023
																				1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,0069444		0,4	2023
																				1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,0055556		0,32	2023
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,0069444		0,4	2023
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,03463		0,12	2023
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,03463		0,12	2023
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,0048611		0,28	2023
																				2752	Уайт-спирит (1294*)	0,015625		0,675	2023
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1,12075		4,167208	2023
																				2902	Взвешенные частицы (116)	0,026474		0,90878064	2023
																				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)	7,115E-06		2,5613E-06	2023
021		Внутритрубная диагностика. Компрессор (передвижной) Внутритрубная диагностика. Земляные работы Внутритрубная диагностика. Пыление автотраснпорта	1 1 1	2000 3 3	Неорганизованный	6103	2				32,1	150	521	17	8					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0666667			2023
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0866667			2023
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0111111			2023
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0222222			2023
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0555556			2023
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,0026667			2023
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0026667			2023
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0266667			2023

			Временные работы (ППР, ТОи ТР и другие)																					
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)	0,0091		0,1760576	2023
021		Обследование МН "У-Ж-А". Земляные работы	1	24	Неорганизованный	6104	2				32,1	210	524	13	11					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)	0,0016		0,0000576	2023
021		Диагностика/обследование резервуаров и емкостей. ДегазацияДиагностика/обследование резервуаров и емкостей. Паропроизводительная установка ППУДиагностика/обследование резервуаров и емкостей. НасосДиагностика/обследование резервуаров и емкостей. ДВС автомобиля (насос)Диагностика/обследование резервуаров и емкостей. Люк автомобиля	11111	55000555	Неорганизованный	6105	2				32,1	454	231	9	10					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1283465		0,00084	2023
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1670076		0,0001365	2023
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0214208		0,000375	2023
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,043288		0,00882	2023
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0001949		0,00393182	2023
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1081354		0,02052	2023
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,00513			2023
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00513			2023
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,23661		3,024988	2023
021		Битумные работы	1	70	Неорганизованный	6106	2				32,1	653	485	17	12					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0957		0,0241	2023
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01555		0,00392	2023
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,35		0,0882	2023
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,827		0,2085	2023
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0397		0,01	2023
																				2904	Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)	0,01321		0,00333	2023
021		Распределение ПГС	1	200	Неорганизованный	6107	2				32,1	734	431	17	11					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)	2,72		0,691	2023
021		Работа молотков и отбойников	1	200	Неорганизованный	6108	2				32,1	91	-59	7	7					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		0,072	2023
021		Пайка	1	150	Неорганизованный	6109	2				32,1	369	220	8	12					0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0,0001037		0,000056	2023
																				0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,000189		0,000102	2023
021		Ручной электрический инструмент (шлифмашинка)Ручной электрический инструмент (дрели)Машина безогневой резки трубАппарат сварки пластмассовых трубСварочные работы	64121	6002001002 00200	Неорганизованный	6110	2				32,1	40	560	10	10					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,0547		0,048885	2023
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,000833		0,0010325	2023
																				0164	Никель оксид (в пересчете на никель) (420)	2,78E-06		0,0000025	2023
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01182		0,00905	2023
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00192		0,0014708	2023
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,01822		0,0163259	2023
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,0002583		0,0002325	2023

			Временные работы (ППР, ТОи ТР и другие)																					
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
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,000278		0,00025	2023
																				0827	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)	0,0000007		0,00000039	2023
																				2902	Взвешенные частицы (116)	0,0452		0,022538	2023
																				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)	0,000278		0,00025	2023
																				2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0022		0,00475	2023
021		Гидроизоляция битумом гидроизоляция праймером Погрузочно-разгрузочные работы. Глина	1 1 1	60 140 2000	Неорганизованный	6111	2				32,1	520	466	7	8					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1,39139		0,301	2023
																				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)	0,0128		0,0658	2023
021		Погрузочно-разгрузочные работы. ПГС, песок Погрузочно-разгрузочные работы. Цемент Погрузочно-разгрузочные работы. Щебень Погрузочно-разгрузочные работы. известь Погрузочно-разгрузочные работы. Мергель, тальк молотый	1 1 1 1 1	2000 2000 2000 2000 2000	Неорганизованный	6112	2				32,1	147	445	17	9					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1,6354		0,2748608	2023
021		Земляные работы	1	250	Неорганизованный	6113	2				32,1	591	470	7	12					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)	2,18		6,72	2023
021		Окрасочные работы. Покрытие огнестойкой эмалью Окрасочные работы. Уайт спирит	1 1	50 50	Неорганизованный	6114	2				32,1	178	349	21	17					0621	Метилбензол (349)	0,0246242		1,77294	2023
																				1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,0049292		0,3549	2023
																				1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,0076375		0,5499	2023
																				1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,0038458		0,2769	2023
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,0059963		0,43173	2023
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,0071338		0,51363	2023
																				2752	Уайт-спирит (1294*)	0,0833333		2	2023
																				2902	Взвешенные частицы (116)	0,0045833		0,33	2023
021		Компрессор, передвижные ДЭС	1	3000	Неорганизованный	6115	2				32,1	248	338	13	12					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0833333		1,2	2023
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1083333		1,56	2023
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0138889		0,2	2023
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0277778		0,4	2023
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0694444		1	2023
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,0033333		0,048	2023
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0033333		0,048	2023
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0333333		0,48	2023

Таблица 3.3-1

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2025 -2026годы.

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	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Средне-эксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости-жения НДВ
												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	Объем смеси, м3/с	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		РВСП-5000 №1	1	8760	Патрубок	0001	15	0,5	3,06	0,600831	32,1	281	577							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0175	32,551	0,0791	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	21,13	39303,093	95,5	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	7,81	14527,078	35,3	2025
																				0602	Бензол (64)	0,102	189,726	0,461	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0321	59,708	0,145	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,0642	119,416	0,29	2025
001		РВСП-5000 №2	1	8760	Патрубок	0002	15	0,5	3,06	0,600831	32,1	333	535							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0175	32,551	0,0791	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	21,13	39303,093	95,5	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	7,81	14527,078	35,3	2025
																				0602	Бензол (64)	0,102	189,726	0,461	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0321	59,708	0,145	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,0642	119,416	0,29	2025
001		РВСП-5000 №3	1	8760	Патрубок	0003	15	0,5	3,06	0,600831	32,1	250	526							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0175	32,551	0,0791	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	21,13	39303,093	95,5	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	7,81	14527,078	35,3	2025
																				0602	Бензол (64)	0,102	189,726	0,461	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0321	59,708	0,145	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,0642	119,416	0,29	2025
001		РВСП-5000 №4	1	8760	Патрубок	0004	15	0,5	3,06	0,600831	32,1	303	487							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0175	32,551	0,079	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	21,13	39303,093	95,4	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	7,81	14527,078	35,3	2025
																				0602	Бензол (64)	0,102	189,726	0,461	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0321	59,708	0,145	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,0642	119,416	0,29	2025

Таблица 3.3-1

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2025 -2026годы.

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 газоочиста	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень максимальная степень очистки/ очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости-жения НДВ
												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	Объем смеси, м3/с	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		РВСП-5000 №5	1	8760	Патрубок	0005	15	0,5	3,06	0,600831	32,1	213	481							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0175	32,551	0,079	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	21,13	39303,093	95,4	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	7,81	14527,078	35,3	2025
																				0602	Бензол (64)	0,102	189,726	0,461	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0321	59,708	0,145	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,0642	119,416	0,29	2025
001		РВСП-5000 №6	1	8760	Патрубок	0006	15	0,5	3,06	0,600831	32,1	266	442							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0175	32,551	0,079	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	21,13	39303,093	95,4	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	7,81	14527,078	35,3	2025
																				0602	Бензол (64)	0,102	189,726	0,461	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0321	59,708	0,145	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,0642	119,416	0,29	2025
001		РВСП-5000 №7	1	8760	Патрубок	0007	15	0,5	3,06	0,600831	32,1	182	429							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0175	32,551	0,079	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	21,13	39303,093	95,4	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	7,81	14527,078	35,3	2025
																				0602	Бензол (64)	0,102	189,726	0,461	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0321	59,708	0,145	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,0642	119,416	0,29	2025
001		РВС-5000 №8	1	8760	Дыхательный клапан	0008	15	0,25	5,5	0,27	32,1	232	395							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0875	362,179	0,1705	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	105,6	437098,901	205,9	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	39,1	161842,491	76,2	2025
																				0602	Бензол (64)	0,51	2110,989	0,995	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,1604	663,927	0,3126	2025

Таблица 3.3-1

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2025 -2026годы.

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 газоочиста	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Средневксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости-жения НДВ
												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	Объем смеси, м3/с	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0621	Метилбензол (349)	0,321	1328,681	0,625	2025
001		РВСП-5000 №9	1	8760	Патрубок	0009	15	0,5	3,06	0,600831	32,1	412	482							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,03204	59,596	0,0592	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	38,7	71984,368	71,4	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	14,3	26598,875	26,4	2025
																				0602	Бензол (64)	0,187	347,831	0,345	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0587	109,186	0,1085	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,1175	218,557	0,217	2025
001		РВСП-5000 №10	1	8760	Патрубок	0010	15	0,5	3,06	0,600831	32,1	462	438							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,03204	59,596	0,0592	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	38,7	71984,368	71,4	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	14,3	26598,875	26,4	2025
																				0602	Бензол (64)	0,187	347,831	0,345	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0587	109,186	0,1085	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,1175	218,557	0,217	2025
001		РВСП-5000 №11	1	8760	Патрубок	0011	15	0,5	3,06	0,600831	32,1	383	431							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,03204	59,596	0,0592	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	38,7	71984,368	71,4	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	14,3	26598,875	26,4	2025
																				0602	Бензол (64)	0,187	347,831	0,345	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0587	109,186	0,1085	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,1175	218,557	0,217	2025
001		РВСП-5000 №12	1	8760	Патрубок	0012	15	0,5	3,06	0,600831	32,1	431	392							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,03204	59,596	0,0592	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	38,7	71984,368	71,4	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	14,3	26598,875	26,4	2025
																				0602	Бензол (64)	0,187	347,831	0,345	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0587	109,186	0,1085	2025

Таблица 3.3-1

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2025 -2026годы.

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 газоочиста	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Средневксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости-жения НДВ
												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	Объем смеси, м3/с	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0621	Метилбензол (349)	0,1175	218,557	0,217	2025
001		РВСП-5000 №13	1	8760	Патрубок	0013	15	0,5	3,06	0,600831	32,1	351	384							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,03204	59,596	0,0592	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	38,7	71984,368	71,4	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	14,3	26598,875	26,4	2025
																				0602	Бензол (64)	0,187	347,831	0,345	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0587	109,186	0,1085	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,1175	218,557	0,217	2025
001		РВСП-5000 №15	1	8760	Патрубок	0015	15	0,5	3,06	0,600831	32,1	364	304							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,03204	59,596	0,0592	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	38,7	71984,368	71,4	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	14,3	26598,875	26,4	2025
																				0602	Бензол (64)	0,187	347,831	0,345	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0587	109,186	0,1085	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,1175	218,557	0,217	2025
001		РВСП-5000 №16	1	8760	Патрубок	0016	15	0,5	3,06	0,600831	32,1	541	356							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,03204	59,596	0,0592	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	38,7	71984,368	71,4	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	14,3	26598,875	26,4	2025
																				0602	Бензол (64)	0,187	347,831	0,345	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0587	109,186	0,1085	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,1175	218,557	0,217	2025
001		**РВСП-20000 №17**	**1**	**8760**	**Патрубок**	**0017**	**15**	**0,5**	**3,06**	**0,6008296**	**32,1**	**201**	**276**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,03204	59,596	0,1324	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	38,7	71984,535	159,8	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	14,3	26598,937	59,1	2025
																				0602	Бензол (64)	0,187	347,832	0,772	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0587	109,186	0,2427	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,1175	218,558	0,485	2025

Таблица 3.3-1

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2025 -2026годы.

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 газоочиста	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэкспуа-тационная степень максимальная степень очистки/ очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости-жения НДВ
												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	Объем смеси, м3/с	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		**РВСП-20000 №18**	**1**	**8760**	**Патрубок**	**0018**	**15**	**0,5**	**3,06**	**0,6008296**	**32,1**	**263**	**228**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,03204	59,596	0,0592	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	38,7	71984,535	71,4	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	14,3	26598,937	26,4	2025
																				0602	Бензол (64)	0,187	347,832	0,345	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0587	109,186	0,1085	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,1175	218,558	0,217	2025
001		**РВСП-20000 №19**	**1**	**8760**	**Патрубок**	**0019**	**15,1**	**0,5**	**3,06**	**0,6008296**	**32,1**	**164**	**85**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,03204	59,596	0,0592	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	38,7	71984,535	71,4	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	14,3	26598,937	26,4	2025
																				0602	Бензол (64)	0,187	347,832	0,345	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0587	109,186	0,1085	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,1175	218,558	0,217	2025
001		РВСП-5000 №21	1	8760	Патрубок	0021	15	0,5	3,06	0,600831	32,1	513	311							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00534	9,933	0,0174	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6,45	11997,395	21	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	2,385	4436,246	7,77	2025
																				0602	Бензол (64)	0,03115	57,941	0,1015	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00979	18,21	0,0319	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,01958	36,42	0,0638	2025
001		РВСП-5000 №22	1	8760	Патрубок	0022	15	0,5	3,06	0,600831	32,1	37	3							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00534	9,933	0,01744	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6,45	11997,395	21	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	2,385	4436,246	7,77	2025
																				0602	Бензол (64)	0,03115	57,941	0,1015	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00979	18,21	0,0319	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,01958	36,42	0,0638	2025

Таблица 3.3-1

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2025 -2026годы.

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 газоочиста	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэкспуа-тационная степень максимальная степень очистки/ очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости-жения НДВ
												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	Объем смеси, м3/с	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		РВСП-10000 №23	1	8760	Патрубок	0023	15	0,5	3,06	0,600831	32,1	126	112							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,03204	59,596	0,1183	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	38,7	71984,368	142,9	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	14,3	26598,875	52,8	2025
																				0602	Бензол (64)	0,187	347,831	0,69	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0587	109,186	0,217	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,1175	218,557	0,434	2025
001		РВСП-10000 №24	1	8760	Патрубок	0024	15	0,5	3,06	0,600831	32,1	75	58							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,03204	59,596	0,1183	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	38,7	71984,368	142,9	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	14,3	26598,875	52,8	2025
																				0602	Бензол (64)	0,187	347,831	0,69	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0587	109,186	0,217	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,1175	218,557	0,434	2025
002		Насосная №1. Насосы Насосная №1. ЗРА и ФС	1 1	8760 8760	Насосная №1	0025	8	0,34	3,41	0,31	32,1	467	540							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,031E-05	0,037	0,00032555	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,012452	44,891	0,3930223	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0046075	16,611	0,1454482	2025
																				0602	Бензол (64)	6,01E-05	0,217	0,00189801	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,89E-05	0,068	0,00059724	2025
																				0621	Метилбензол (349)	3,783E-05	0,136	0,00119349	2025
002		Емкость утечек нефти Насосной 1,2 (10 м.куб)	1	8760	дыхательный клапан	0026	3,2	0,05	7,03	0,0138	32,1	225	23							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00611	494,814	0,0000647	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	7,38	597663,641	0,0782	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	2,73	221086,957	0,0289	2025
																				0602	Бензол (64)	0,0357	2891,137	0,000378	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0112	907,023	0,0001187	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,0224	1814,047	0,0002374	2025

Таблица 3.3-1

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2025 -2026годы.

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 газоочиста	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости-жения НДВ
												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	Объем смеси, м3/с	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
004		Насосная №3 Насосы Насосная №3. ЗРА и ФС	1 1	8760 8760	Насосная №3	0027	7	0,45	2,5	0,3976088	32,1	501	524							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,077E-05	0,03	0,00034041	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,013007	36,56	0,410962	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004813	13,528	0,1520906	2025
																				0602	Бензол (64)	6,278E-05	0,176	0,00198483	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,975E-05	0,056	0,00062451	2025
																				0621	Метилбензол (349)	3,952E-05	0,111	0,00124802	2025
004		РГС 25 (сбор утечек с насосной №3)	1	8760	дыхательный клапан	0028	2,9	0,05	7,03	0,0138	32,1	545	501							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00611	494,814	3,234E-06	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	7,38	597663,641	0,003906	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	2,73	221086,957	0,001445	2025
																				0602	Бензол (64)	0,0357	2891,137	0,00001887	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0112	907,023	0,00000593	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,0224	1814,047	0,00001186	2025
005		Емкость для сбора утечек нефти насосной №4 (10 м.куб)	1	8760	дыхательный клапан	0029	2,4	0,05	7,03	0,0138034	32,1	562	490							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00611	494,692	3,234E-06	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	7,38	597516,427	0,003906	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	2,73	221032,499	0,001445	2025
																				0602	Бензол (64)	0,0357	2890,425	0,00001887	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0112	906,8	0,00000593	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,0224	1813,6	0,00001186	2025
006		Сборник утечек нефти с насосной №5 (5 м.куб)	1	8760	дыхательный клапан	0030	2,4	0,05	7,03	0,0138	32,1	570	479							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00611	494,814	0,0000437	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	7,38	597663,641	0,0528	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	2,73	221086,957	0,0195	2025
																				0602	Бензол (64)	0,0357	2891,137	0,000255	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0112	907,023	0,00008	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,0224	1814,047	0,00016	2025
008		Коллектор нефтесливной эстакады	1	8760	дыхательный клапан	0031	6	1,5	0,24	0,416	32,1	355	727							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000136	0,365	0,001607	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,164267	441,303	1,941203	2025

Таблица 3.3-1

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2025 -2026годы.

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 газоочиста	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэкспуа-тационная степень максимальная степень очистки/ очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости-жения НДВ
												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	Объем смеси, м3/с	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,060756	163,221	0,717972	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000793	2,13	0,009377	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000249	0,669	0,002947	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000499	1,341	0,005894	2025
013		Емкость для дизтоплива	1	8760	дыхательный клапан	0033	4,5	0,1	3,44	0,027	32,1	617	539							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	2,744E-05	1,136	7,11E-07	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00977	404,399	0,0002533	2025
011		Заточной станок Сверлильный станок Шлифовальная машинка (портативная)	1 1 1	4 5 300	фрамуга	0035	2	0,5	0,8	0,15708	32,1	326	646							2902	Взвешенные частицы (116)	0,0078	55,495	0,00566248	2025
																				2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0042	29,882	0,00368152	2025
012		Химлаборатория	7	61320	труба воздуховода	0037	5	0,2	12,73	0,4	32,1	192	625							0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,0000917	0,256	0,00289	2025
																				0302	Азотная кислота (5)	0,0035	9,779	0,1104	2025
																				0303	Аммиак (32)	0,0003444	0,962	0,01086	2025
																				0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,000924	2,582	0,02914	2025
																				0322	Серная кислота (517)	0,000187	0,522	0,00589	2025
																				0602	Бензол (64)	0,001722	4,811	0,0543	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000568	1,587	0,0179	2025
																				0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	0,00345	9,639	0,1088	2025
																				1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,0117	32,689	0,369	2025
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,00446	12,461	0,1406	2025
																				1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0,001344	3,755	0,0424	2025
013		ДЭС WILSON-P500P1	1	21	труба выхлопная	0038	2	0,15	11,32	0,2	120	454	232							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,4	2879,121	0,03	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,52	3742,857	0,039	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0667	480,093	0,005	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,1333	959,467	0,01	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,333	2396,868	0,025	2025
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,016	115,165	0,0012	2025
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,016	115,165	0,0012	2025

Таблица 3.3-1

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2025 -2026годы.

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 газоочиста	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень максимальная степень очистки/	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости-жения НДВ
												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	Объем смеси, м3/с	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	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)	0,16	1151,648	0,012	2025
013		Дэс узла связи. SDMO	1	12	труба	0040	2,5	0,1	11	0,086394	120	98	540							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0577	961,44	0,006	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,075	1249,705	0,0078	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00961	160,129	0,001	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,01923	320,424	0,002	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0481	801,478	0,005	2025
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,002307	38,441	0,00024	2025
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002307	38,441	0,00024	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,02307	384,409	0,0024	2025
015		ЗРА и ФС причал №4	1	8760	ЗРА и ФС причал №4	0041	3	0,25	0,9	0,0441788	32,1	77	-40							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,77E-06	0,045	0,0000557	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,002133	53,958	0,0673	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000789	19,959	0,0249	2025
																				0602	Бензол (64)	0,0000103	0,261	0,000325	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	3,24E-06	0,082	0,0001022	2025
																				0621	Метилбензол (349)	6,48E-06	0,164	0,0002044	2025
015		ЗРА и ФС причал №5	1	8760	ЗРА и ФС причал №5	0042	3	0,25	0,9	0,0441788	32,1	77	-40							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,692E-06	0,043	5,4368E-05	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,002043	51,681	0,06557	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000756	19,124	0,024273	2025
																				0602	Бензол (64)	9,87E-06	0,25	0,00031665	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000031	0,078	9,9575E-05	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,0000062	0,157	0,00019905	2025
016		Дизель-генератор Mosa для сварочного агрегата	1	38	труба	0046	2	0,1	6,83	0,0536428	77	657	282							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01417	338,66	0,027	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0184	439,756	0,0351	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00236	56,403	0,0045	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00472	112,807	0,009	2025

Таблица 3.3-1

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2025 -2026годы.

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 газоочиста	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Средневэксплуа-тационная степень максимальная степень очистки/ очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости-жения НДВ
												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	Объем смеси, м3/с	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0118	282,017	0,0225	2025
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,000567	13,551	0,00108	2025
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000567	13,551	0,00108	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00567	135,512	0,0108	2025
001		Предохранительный клапан №1	1	1	Предохранительный клапан №1	0048	3	0,01	8,91	0,0007	32,1	353	581							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00592	9451,554	0,0000213	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	7,14	11399340,7	0,0257	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	2,64	4214882,26	0,0095	2025
																				0602	Бензол (64)	0,0345	55080,848	0,0001242	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,01085	17322,527	0,00003906	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,0217	34645,055	0,0000781	2025
001		Предохранительный клапан №2	1	1	Предохранительный клапан №2	0049	3	0,01	8,91	0,0007	32,1	479	492							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00592	9451,554	0,0000213	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	7,14	11399340,7	0,0257	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	2,64	4214882,26	0,0095	2025
																				0602	Бензол (64)	0,0345	55080,848	0,0001242	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,01085	17322,527	0,00003906	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,0217	34645,055	0,0000781	2025
017		Резервуар V = 8м3	1	8760	дыхательный клапан	0051	3	0,05	7,03	0,0138	32,1	243	61							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000611	49,481	0,00000798	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,738	59766,364	0,00964	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,273	22108,696	0,003564	2025
																				0602	Бензол (64)	0,00357	289,114	0,00004655	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00112	90,702	0,00001463	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,00224	181,405	0,00002926	2025
010		Емкость для сбора утечек КПСОиД У-Ж-А	1	8760	дыхательный клапан	0052	2,8	0,05	7,03	0,0138	32,1	860	330							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0003756	30,418	0,00000954	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,454	36766,842	0,01152	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,1678	13589,154	0,00426	2025
																				0602	Бензол (64)	0,00219	177,355	0,0000557	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000689	55,798	0,0000175	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,001377	111,515	0,000035	2025
010					дыхательный клапан	0053	2,8	0,05	7,03	0,0138	32,1	860	330							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000764	61,872	0,0001182	2025

Таблица 3.3-1

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2025 -2026годы.

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 газоочиста	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень максимальная степень очистки/	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости-жения НДВ
												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	Объем смеси, м3/с	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		Емкость для сбора утечек КПСОиД К-К-А	1																	0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,922	74667,463	0,1427	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,341	27615,624	0,0528	2025
																				0602	Бензол (64)	0,004456	360,866	0,00069	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0014	113,378	0,0002167	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,0028	226,756	0,000433	2025
020		Насос Н-3 Блок фильтров Байпасная линия (ЗРА и ФС)	1 1 1	39 8760 8760	Вытяжная вентиляция	0054	7,7	0,65	5,5	1,8250733	32,1	133	290							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6,461E-06	0,004	4,7569E-05	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007805	4,779	0,057469	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002885	1,767	0,0212652	2025
																				0602	Бензол (64)	3,768E-05	0,023	0,00027749	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,184E-05	0,007	0,00008723	2025
																				0621	Метилбензол (349)	2,369E-05	0,015	0,00017456	2025
020		Насос Н-1 Насос Н-2	1 1	1464 122	Насос Н-1	0055	7,7	0,65	5,5	1,8250733	32,1	133	290							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00001	0,006	2,8536E-05	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01208	7,397	0,03445	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004464	2,734	0,01275	2025
																				0602	Бензол (64)	5,832E-05	0,036	0,0001665	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,832E-05	0,011	0,00005233	2025
																				0621	Метилбензол (349)	3,666E-05	0,022	0,00010465	2025
013		ДЭС. Двигатель внутреннего сгорания пожарного насоса	1	3.5	труба	0063	2	0,5	3,57	0,7	32,1	462	236							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2435	388,759	0,003	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,3166	505,467	0,0039	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0406	64,82	0,0005	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0812	129,64	0,001	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,203	324,099	0,0025	2025
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,00974	15,55	0,00012	2025
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00974	15,55	0,00012	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0974	155,504	0,0012	2025

Таблица 3.3-1

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2025 -2026годы.

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 газоочиста	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэкспуа-тационная степень максимальная степень очистки/ очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости-жения НДВ
												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	Объем смеси, м3/с	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
020		Сборник утечек нефти (63 м.куб)	1	8760	дыхательный клапан	0064	3	0,15	2,32	0,041	32,1	844	383							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00382	104,126	0,0000894	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	4,62	125932,458	0,108	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1,707	46529,59	0,0399	2025
																				0602	Бензол (64)	0,0223	607,856	0,000522	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,007	190,807	0,000164	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,014	381,614	0,000328	2025
020		Сборник утечек нефти (63 м.куб)	1	8760	Новый источник	0065	3	0,15	2,32	0,041	32,1	845	375							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00382	104,126	0,0000894	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	4,62	125932,458	0,108	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1,707	46529,59	0,0399	2025
																				0602	Бензол (64)	0,0223	607,856	0,000522	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,007	190,807	0,000164	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,014	381,614	0,000328	2025
008		Сборник утечек нефти (ж/д)	1	8760	дыхательный клапан	0066	2	0,1	1,7	0,0133518	32,1	861	351							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00546	457,017	0,0002685	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6,6	552438,17	0,324	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	2,44	204234,717	0,12	2025
																				0602	Бензол (64)	0,03185	2665,933	0,001566	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,01	837,028	0,000492	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,02	1674,055	0,000985	2025
001		Предохранительный клапан №3	1	1	Предохранительный клапан №2	0067	3	0,01	8,91	0,0007	32,1	479	498							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00592	9451,554	0,0000213	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	7,14	11399340,7	0,0257	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	2,64	4214882,26	0,0095	2025
																				0602	Бензол (64)	0,0345	55080,848	0,0001242	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,01085	17322,527	0,00003906	2025

Таблица 3.3-1

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2025 -2026годы.

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 газоочиста	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэкспуа-тационная степень максимальная степень очистки/	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости-жения НДВ
												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	Объем смеси, м3/с	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0621	Метилбензол (349)	0,0217	34645,055	0,0000781	2025
001		Узел задвижек (Манифольд №1)	1	8760	Узел задвижек (Манифольд №1)	6001	2				32,1	335	594	8	8					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,23E-06		3,9768E-05	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001485		0,04797	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000549		0,017733	2025
																				0602	Бензол (64)	7,18E-06		0,00023205	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,255E-06		7,2875E-05	2025
																				0621	Метилбензол (349)	4,51E-06		0,00014575	2025
001		Узел группы теплообменников	1	8760	Узел группы теплообменников	6002	2				32,1	425	609	12	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,92E-06		6,2014E-05	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00232		0,07503	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000858		0,027736	2025
																				0602	Бензол (64)	0,0000112		0,00036183	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	3,52E-06		0,00011378	2025
																				0621	Метилбензол (349)	7,04E-06		0,00022755	2025
001		Узел задвижек (Манифольд №2)	1	8760	Узел задвижек (Манифольд №2)	6003	2				32,1	459	501	11	14					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,614E-06		0,00005217	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00195		0,063036	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000721		0,023308	2025
																				0602	Бензол (64)	9,42E-06		0,00030441	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,96E-06		0,00009563	2025
																				0621	Метилбензол (349)	5,92E-06		0,00019136	2025
001		Узел фильтров-грязеуловителей	1	8760	Узел фильтров-грязеуловителей	6004	2				32,1	611	457	9	11					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	5,38E-07		1,7152E-05	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00065		0,0207195	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0002404		0,0076611	2025
																				0602	Бензол (64)	3,14E-06		0,00010006	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	9,87E-07		3,1433E-05	2025
																				0621	Метилбензол (349)	1,973E-06		6,2865E-05	2025

Таблица 3.3-1

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2025 -2026годы.

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 газоочиста	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэкспуа-тационная степень максимальная степень очистки/	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости-жения НДВ
												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	Объем смеси, м3/с	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		ЗРА и ФС РВСП №№1-8	1	8760	ЗРА и ФС РВСП №№1-8	6005	2				32,1	306	544	6	7					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	4,61E-06		0,00014788	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00557		0,178696	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00206		0,066107	2025
																				0602	Бензол (64)	0,0000269		0,00086246	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	8,46E-06		0,00027154	2025
																				0621	Метилбензол (349)	1,692E-05		0,00054308	2025
001		ЗРА и ФС РП№2 РВСП №№9-16	1	8760	ЗРА и ФС РП№2 РВСП №№9-16	6006	2				32,1	434	447	8	9					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	3,92E-06		0,0001262	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00473		0,15234	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00175		0,056362	2025
																				0602	Бензол (64)	2,286E-05		0,00073617	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	7,18E-06		0,00023117	2025
																				0621	Метилбензол (349)	1,437E-05		0,00046254	2025
001		ЗРА и ФС РВСП №№21-22	1	8760	ЗРА и ФС РВСП №№21-22	6009	2				32,1	163	123	13	12					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,076E-06		3,4748E-05	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0013		0,042024	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000481		0,0155484	2025
																				0602	Бензол (64)	6,28E-06		0,00020294	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,973E-06		6,3755E-05	2025
																				0621	Метилбензол (349)	3,95E-06		0,00012771	2025
001		ЗРА и ФС РВСП №№23-24	1	8760	ЗРА и ФС РВСП №№23-24	6010	2				32,1	101	48	8	9					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,076E-06		3,4748E-05	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0013		0,042024	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000481		0,0155484	2025
																				0602	Бензол (64)	6,28E-06		0,00020294	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,973E-06		6,3755E-05	2025
																				0621	Метилбензол (349)	3,95E-06		0,00012771	2025
001		Узел задвижек (ЗРА манифольд №3)	1	8760	Узел задвижек (ЗРА манифольд №3)	6011	2				32,1	500	481	7	5					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	9,22E-07		2,9827E-05	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001113		0,035977	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000412		0,013325	2025
																				0602	Бензол (64)	5,38E-06		0,00017394	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,69E-06		0,00005463	2025

Таблица 3.3-1

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2025 -2026годы.

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 газоочиста	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэкспуа-тационная степень максимальная степень очистки/ очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости-жения НДВ
												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	Объем смеси, м3/с	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0621	Метилбензол (349)	3,38E-06		0,00010927	2025
003		Насосная №2 Насосы Насосная №2 ЗРА и ФС	1 1	8760 8760	Насосная №2	6012	2				32,1	550	486	8	7					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,046E-05		0,0003305	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,012637		0,399008	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004676		0,1476624	2025
																				0602	Бензол (64)	6,099E-05		0,00192692	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,919E-05		0,00060637	2025
																				0621	Метилбензол (349)	3,839E-05		0,00121173	2025
002		ЗРА и ФС сборника утечек нефти №1	1	8760	ЗРА и ФС сборника утечек нефти №1	6013	2				32,1	545	501	7	6					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	3,84E-07		1,2554E-05	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000464		0,015179	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0001715		0,0056128	2025
																				0602	Бензол (64)	2,24E-06		0,00007325	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	7,04E-07		2,3033E-05	2025
																				0621	Метилбензол (349)	1,408E-06		4,6065E-05	2025
005		Насосная №4. Насосы Насосная №4. ЗРА и ФС ЗРА и ФС сборника утечек нефти	1 1 1	8760 8760 8760	Насосная №4.	6014	2				32,1	557	478	6	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,395E-05		0,00044087	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,016844		0,5320083	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,006225		0,1968828	2025
																				0602	Бензол (64)	8,139E-05		0,00256985	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,557E-05		0,00080743	2025
																				0621	Метилбензол (349)	5,116E-05		0,00161487	2025
006		Насосная №5. Насосы Насосная №5. ЗРА и ФС Насосная №5. ЗРА и ФС сборника утечек	1 1 1	8760 8760 8760	Насосная №5	6015	2				32,1	599	452	7	5					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	7,361E-06		0,00023252	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,008885		0,2809613	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003289		0,1039799	2025
																				0602	Бензол (64)	4,293E-05		0,0013562	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,349E-05		0,00042634	2025
																				0621	Метилбензол (349)	2,698E-05		0,00085294	2025
004		ЗРА и ФС сборника утечек нефти №3	1	8760	ЗРА и ФС сборника утечек нефти №3	6016	2				32,1	609	448	6	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	4,61E-07		1,4843E-05	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000557		0,017936	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000206		0,0066353	2025
																				0602	Бензол (64)	2,69E-06		8,6566E-05	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	8,46E-07		2,7255E-05	2025
																				0621	Метилбензол (349)	1,692E-06		0,00005451	2025
008		Ж/д эстакада. ЗРА и ФС Пруд-отстойник	1 1	8760 8760	Ж/д эстакада	6018	2				32,1	633	533	6	8					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	5,82E-06		0,000187	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007033		0,22615	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0027		0,083468	2025

Таблица 3.3-1

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2025 -2026годы.

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 газоочиста	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэкспуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости-жения НДВ
												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	Объем смеси, м3/с	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0602	Бензол (64)	3,396E-05		0,001092	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,067E-05		0,0003433	2025
																				0621	Метилбензол (349)	2,134E-05		0,00068551	2025
015		3 линия на нефтепричал (ЗРА и ФС)4 линия на нефтепричал (ЗРА и ФС)5 линия на нефтепричал (ЗРА и ФС)	111	876087608760	линия на нефтепричал	6019	2				32,1	97	-33	14	9					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	4,228E-06		0,00013598	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,005105		0,16418	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001888		0,060716	2025
																				0602	Бензол (64)	2,467E-05		0,00079326	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	7,752E-06		0,00024922	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,0000155		0,00049855	2025
016		Сварочные работы	1	200	Сварочные работы	6022	2				32,1	657	275	9	10					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,0547		0,03940744	2025
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,000833		0,00060058	2025
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01182		0,00851116	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00192		0,00138319	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,01806		0,01300712	2025
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,0002583		4,98E-07	2025
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,000278		5,35E-07	2025
																				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)	0,000278		5,35E-07	2025
009		Камера приема ОУ из НПС "Каражанбас" ЗРА и ФСКамера приема ОУ из НПС "Каражанбас" Прием шламаКамера пуска ОУ на НПС "Жетыбай"	111	8760248760	Камера приема ОУ из НПС "Каражанбас"	6024	2				32,1	880	336	15	16					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	3,384E-06		0,00010807	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,004086		0,130336	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001512		0,048248	2025
																				0602	Бензол (64)	1,974E-05		0,00062942	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000062		0,00019793	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,0000124		0,00039566	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0043		0,0003	2025
019		Место накопления производственных отходов и очистки СОиД (средств	1	8760	Временный амбар	6025	2				32,1	508	181	22	40					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0080334		0,218907	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0403		1,096	2025

Таблица 3.3-1

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2025 -2026годы.

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 газоочиста	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэкспуа-тационная степень максимальная степень очистки/	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости-жения НДВ
												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	Объем смеси, м3/с	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		очистки и диагностики) Контейнеры для нефтешлама	1	8760																0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0149		0,405	2025
																				0602	Бензол (64)	0,0001946		0,00529	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000612		0,001663	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,0001223		0,003326	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1,66		45,2	2025
017		Пруды-отстойники	1	8760	Пруды-отстойники	6026	2				32,1	212	7	66	44					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	44,7		206,9	2025
001		Технологический трубопровод (ЗРА и ФС)	1	8760	Технологический трубопровод (ЗРА и ФС)	6027	2				32,1	434	312	151	13					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	8,53E-06		0,00027112	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0103		0,32756	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00381		0,121146	2025
																				0602	Бензол (64)	0,0000498		0,00158236	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,564E-05		0,00049689	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,0000313		0,00099477	2025
018		Покрасочные работы	1		Покрасочные работы	6028	2				32,1	558	271	17	26					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00667		0,1298	2025
																				2752	Уайт-спирит (1294*)	0,00667		0,1298	2025
																				2902	Взвешенные частицы (116)	0,00933		0,1817	2025
015		Насос НМШ5-25-4/10 (откачка из СР причала №4)	1	2000	Насос НМШ5-25-4/10 (откачка из СР причала №4)	6033	2				32,1	91	-34	12	9					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000005		0,000036	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00604		0,0435	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002232		0,01608	2025
																				0602	Бензол (64)	2,916E-05		0,00021	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	9,16E-06		0,000066	2025
																				0621	Метилбензол (349)	1,833E-05		0,000132	2025
015		Насос НМШ5-25-4/10 (откачка из СР причала №5)	1	2000	Насос НМШ5-25-4/10 (откачка из СР причала №5)	6034	2				32,1	96	-30	17	5					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000005		0,000036	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00604		0,0435	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002232		0,01608	2025
																				0602	Бензол (64)	2,916E-05		0,00021	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	9,16E-06		0,000066	2025
																				0621	Метилбензол (349)	1,833E-05		0,000132	2025
001		Пикет 251 (ЗРА)	1	8760	Пикет 251 (ЗРА)	6043	2				32,1	836	331	10	21					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	7,68E-08		0,00000242	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0000927		0,002923	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000343		0,001082	2025
																				0602	Бензол (64)	4,48E-07		0,00001413	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,408E-07		0,00000444	2025

Таблица 3.3-1

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2025 -2026годы.

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 газоочиста	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэкспуа-тационная степень максимальная степень очистки/	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости-жения НДВ
												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	Объем смеси, м3/с	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0621	Метилбензол (349)	2,816E-07		0,00000888	2025
020		СИКН ЗРА и ФС	1	8760	СИКН ЗРА и ФС	6047	2				32,1	849	383	11	13					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	2,69E-06		0,00008692	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003246		0,10496	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0012		0,038786	2025
																				0602	Бензол (64)	1,568E-05		0,00050636	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	4,93E-06		0,00015939	2025
																				0621	Метилбензол (349)	9,86E-06		0,00031877	2025
		Временные работы (ППР, ТОи ТР и другие)																							
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
021		Отсечение ТТ. ДВС автомобиля Отсечение ТТ. Насос Отсечение ТТ. Люк автомобиля Отсечение ТТ. Автотранспорт Отсечение ТТ. Паропроизводительная установка ППУ Отсечение ТТ. Сварочные работы	1 1 1 1 1 1	5 5 5 5 5 25	Неорганизованный	6101	2				32,1	236	459	14	8					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,00386		0,0003475	2023
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,000303		0,00002725	2023
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,15946		0,003698	2023
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1720675		0,00060078	2023
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,023914		0,0003	2023
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,1019		0,00706	2023
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000506		0,00000091	2023
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,248294		0,0167325	2023
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,0002583		0,00002325	2023
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,000278		0,000025	2023
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,00513			2023
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00513			2023
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,44575		0,004289	2023
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1,950278		0,056225	2023
021		Зачистка РВС. ДегазацияЗачистка	1111111111		Неорганизованный	6102	2				32,1	234	444	16	14					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,0307		3,003644	2023

			Временные работы (ППР, ТОи ТР и другие)																					
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
		РВС. Паропроизводительная установка ППУЗачистка РВС. НасосЗачистка РВС. АвтотранспортЗачистка РВС. Люк автомобиляРабота пескоструйного агрегата. Дизель-генераторПескоструйные работыАнтикоррозионное покрытие. Окрасочные работы (внут, наруж) ГФ-021Антикоррозионное покрытие. Окрасочные работы (внут, наруж) ПФ-115Антикоррозионное покрытие. Окрасочные работы (внут, наруж) Растворитель		2420005551 1301001001 00100																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,1525		3,900592	2023
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,1578667		0,5003	2023
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,6076333		1,00706	2023
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0008106		0,01776182	2023
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,4625833		2,5164	2023
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,046875		1,8	2023
																				0621	Метилбензол (349)	0,0347222		2	2023
																				1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,0104167		0,6	2023
																				1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,0069444		0,4	2023
																				1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,0055556		0,32	2023
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,0069444		0,4	2023
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,03463		0,12	2023
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,03463		0,12	2023
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,0048611		0,28	2023
																				2752	Уайт-спирит (1294*)	0,015625		0,675	2023
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1,12075		4,167208	2023
																				2902	Взвешенные частицы (116)	0,026474		0,90878064	2023
																				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)	7,115E-06		2,5613E-06	2023
021		Внутритрубная диагностика. Компрессор (передвижной) Внутритрубная диагностика. Земляные работы Внутритрубная диагностика. Пыление автотраснпорта	1 1 1	2000 3 3	Неорганизованный	6103	2				32,1	150	521	17	8					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0666667			2023
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0866667			2023
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0111111			2023
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0222222			2023
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0555556			2023
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,0026667			2023
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0026667			2023
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0266667			2023
																				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)	0,0091		0,1760576	2023
021		Обследование МН "У-Ж-А". Земляные работы	1	24	Неорганизованный	6104	2				32,1	210	524	13	11					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)	0,0016		0,0000576	2023
021		Диагностика/обследование резервуаров и емкостей. ДегазацияДиагностика/обследование резервуаров и емкостей. Паропроизводительная установка ППУДиагностика/обследование резервуаров и емкостей.	11111	55000555	Неорганизованный	6105	2				32,1	454	231	9	10					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1283465		0,00084	2023
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1670076		0,0001365	2023
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0214208		0,000375	2023
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,043288		0,00882	2023
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0001949		0,00393182	2023

			Временные работы (ППР, ТОи ТР и другие)																					
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
		НасосДиагностика/обследование резервуаров и емкостей. ДВС автомобиля (насос)Диагностика/обследование резервуаров и емкостей. Люк автомобиля																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1081354		0,02052	2023
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,00513			2023
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00513			2023
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,23661		3,024988	2023
021		Битумные работы	1	70	Неорганизованный	6106	2				32,1	653	485	17	12					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0957		0,0241	2023
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01555		0,00392	2023
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,35		0,0882	2023
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,827		0,2085	2023
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0397		0,01	2023
																				2904	Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)	0,01321		0,00333	2023
021		Распределение ПГС	1	200	Неорганизованный	6107	2				32,1	734	431	17	11					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)	2,72		0,691	2023
021		Работа молотков и отбойников	1	200	Неорганизованный	6108	2				32,1	91	-59	7	7					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		0,072	2023
021		Пайка	1	150	Неорганизованный	6109	2				32,1	369	220	8	12					0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0,0001037		0,000056	2023
																				0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,000189		0,000102	2023
021		Ручной электрический инструмент (шлифмашинка)Ручной электрический инструмент (дрели)Машина безогневой резки трубАппарат сварки пластмассовых трубСварочные работы	64121	6002001002 00200	Неорганизованный	6110	2				32,1	40	560	10	10					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,0547		0,048885	2023
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,000833		0,0010325	2023
																				0164	Никель оксид (в пересчете на никель) (420)	2,78E-06		0,0000025	2023
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01182		0,00905	2023
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00192		0,0014708	2023
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,01822		0,0163259	2023
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,0002583		0,0002325	2023
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,000278		0,00025	2023
																				0827	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)	0,0000007		0,00000039	2023
																				2902	Взвешенные частицы (116)	0,0452		0,022538	2023
																				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)	0,000278		0,00025	2023
																				2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0022		0,00475	2023
021		Гидроизоляция битумом гидроизоляция праймером	1 1	60 140	Неорганизованный	6111	2				32,1	520	466	7	8					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1,39139		0,301	2023

			Временные работы (ППР, ТОи ТР и другие)																					
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
		Погрузочно-разгрузочные работы. Глина	1	2000																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)	0,0128		0,0658	2023
021		Погрузочно-разгрузочные работы. ПГС, песок Погрузочно-разгрузочные работы. Цемент Погрузочно-разгрузочные работы. Щебень Погрузочно-разгрузочные работы. известь Погрузочно-разгрузочные работы. Мергель, тальк молотый	1 1 1 1 1	2000 2000 2000 2000 2000	Неорганизованный	6112	2				32,1	147	445	17	9					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1,6354		0,2748608	2023
021		Земляные работы	1	250	Неорганизованный	6113	2				32,1	591	470	7	12					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)	2,18		6,72	2023
021		Окрасочные работы. Покрытие огнестойкой эмалью Окрасочные работы. Уайт спирит	1 1	50 50	Неорганизованный	6114	2				32,1	178	349	21	17					0621	Метилбензол (349)	0,0246242		1,77294	2023
																				1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,0049292		0,3549	2023
																				1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,0076375		0,5499	2023
																				1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллюзольв) (1497*)	0,0038458		0,2769	2023
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,0059963		0,43173	2023
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,0071338		0,51363	2023
																				2752	Уайт-спирит (1294*)	0,0833333		2	2023
																				2902	Взвешенные частицы (116)	0,0045833		0,33	2023
021		Компрессор, передвижные ДЭС	1	3000	Неорганизованный	6115	2				32,1	248	338	13	12					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0833333		1,2	2023
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1083333		1,56	2023
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0138889		0,2	2023
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0277778		0,4	2023
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0694444		1	2023
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,0033333		0,048	2023
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0033333		0,048	2023
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0333333		0,48	2023

3.8. РАСЧЕТ И ОПРЕДЕЛЕНИЕ НОРМАТИВОВ НДВ

Характеристика состояния окружающей среды определяется значениями фоновых концентраций загрязняющих веществ.

Нормативы эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу устанавливают для каждого источника выбросов загрязняющих веществ, при условии, что выбросы вредных веществ, при рассеивании не создадут приземную концентрацию, превышающую их ПДК для населенных мест.

Загрязнение приземного слоя воздуха зависит от фоновых концентраций, объемов эмиссий от предприятия, условий выбросов вредных веществ в атмосферу, проводимых мероприятий, особенностей циркуляции атмосферы региона и природно-климатических условий.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере выполнен на ЭВМ по программе «Эра», версия 3.0.397, разработанной фирмой «Эра», г. Новосибирск, согласованной с ГГО им. А.И. Воейкова.

На временно проводимые работы расчет рассеивания ЗВ в атмосферном воздухе не проводился, СЗЗ не устаналивается.

Расчетный прямоугольник принят с размерами сторон 4600 х 4400 метров и шагом координатной сетки 200. Для более детального определения зоны загрязнения расчеты произведены по границе СЗЗ.

Для расчета выбрана условная система координат. Ось ОУ совпадает с направлением на Север. Угол между осью ОХ и направлением на Север отсчитывается против часовой стрелки, начиная от оси ОХ.

Для удобства проведения анализа расчетов загрязнения атмосферы загрязняющими веществами, в приложении 5 приложены карты и расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере.

3.9. АНАЛИЗ УРОВНЯ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА, СОЗДАВАЕМОГО ВЫБРОСАМИ ГНПС «АКТАУ»

НДВ загрязняющих веществ в атмосферу устанавливают для каждого источника выбросов загрязняющих веществ, при условии, что выбросы вредных веществ, при рассеивании не создадут приземную концентрацию, превышающую их ПДК для населенных мест.

На основании расчетов и анализа выбросов вредных веществ разработаны предложения по нормативам НДВ.

Необходимость расчета приземных концентраций по веществам приведена в табл. 3.5.

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы представлен в таблице 3.5.1. Наибольший вклад в загрязнение атмосферного воздуха на границе СЗЗ оказывает резервуар РВС.

Превышения ПДК на границе СЗЗ и в жилой зоне отсутствуют. В связи с этим, предлагается принять нормативы эмиссий загрязняющих веществ на уровне фактических выбросов на пятилетний период (на 2027-2031 годы).

В качестве нормативов НДВ предложен перечень всех загрязняющих веществ, для которых определены объемы выбросов (г/сек, т/год) и проведен расчет рассеивания в атмосфере.

Таблица 3.5

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ,мг/м3	Выброс вещества, г/с (М)	Средневзве-шенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необхо-димость прове-дения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)		0,04		0,0547	2	0,1367	Да
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,01	0,001		0,000833	2	0,0833	Нет
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)			0,01	0,0000917	5	0,0092	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		0,93192	2,04	23 298	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		0,11927	2,04	0,7951	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		0,61396	2,04	0,1228	Да
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			50	683,9598347	13,8	0,9938	Да
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			30	252,8474987	13,8	0,6124	Да
0602	Бензол (64)	0,3	0,1		3,30570615	13,8	0,8009	Да
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,2			1,0447487948	13,7	0,3816	Да
0621	Метилбензол (349)	0,6			2,0778256586	13,8	0,2516	Да
0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	4	0,7		0,00345	5	0,0009	Нет
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	5			0,0117	5	0,0023	Нет
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,03	0,01		0,028614	2,04	0,9538	Да

Таблица 3.5

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ,мг/м3	Выброс вещества, г/с (М)	Средневзве-шенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необхо-димость прове-дения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,35			0,00446	5	0,0127	Нет
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0,2	0,06		0,001344	5	0,0067	Нет
2752	Уайт-спирит (1294*)			1	0,00667	2	0,0067	Нет
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			46,66021	2	466 602	Да
2902	Взвешенные частицы (116)	0,5	0,15		0,01713	2	0,0343	Нет
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,3	0,1		0,000278	2	0,0009	Нет
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)			0,04	0,0042	2	0,105	Да
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		0,72719	2,04	3 636	Да
0302	Азотная кислота (5)	0,4	0,15		0,0035	5	0,0087	Нет
0303	Аммиак (32)	0,2	0,04		0,0003444	5	0,0017	Нет
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,2	0,1		0,000924	5	0,0046	Нет
0322	Серная кислота (517)	0,3	0,1		0,000187	5	0,0006	Нет
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		0,23845	2,04	0,4769	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008			0,5744126472	13,6	52 797	Да

Таблица 3.5

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ,мг/м3	Выброс вещества, г/с (М)	Средневзве-шенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необхо-димость прове-дения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,02	0,005		0,0002583	2	0,0129	Нет
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,2	0,03		0,000278	2	0,0014	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	0,01		0,028614	2,04	0,5723	Да

Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле:Сумма(Hi*Mi)/Сумма(Mi), где Hi - фактическая высота ИЗА, Mi - выброс ЗВ, г/с

2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.

Таблица 3.5-1

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

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
1. Существующее положение (2023 год.)									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,988133/0,988133	0,836138/0,836138	859/842	564/-484	6026	95	100	производство: Пруд-отстойник
2902	Взвешенные частицы (116)	0,441517(0,002529)/ 0,220759(0,001265) вклад п/п= 0,6%	0,441843(0,003072)/ 0,220921(0,001536) вклад п/п= 0,7%	361/1140	575/980	0035	81,6	100	производство: Механическая мастерская
П ы л и :									
290229082930	Взвешенные частицы (116)Пыль неорганическая, содержащая	0,442252(0,003754)вклад п/п= 0,8%	0,442835(0,004725)вклад п/п= 1,1%	544/1068	575/980	0035	99,9	100	производство: Механическая мастерская

Таблица 3.5-1

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

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
	двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)								
2. Перспектива (конец 2023 года)									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									

Таблица 3.5-1

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

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
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,257926(0,046544)/ 0,051585(0,009309) вклад п/п= 18%	0,263391(0,055652)/ 0,052678(0,01113) вклад п/п=21,1%	1017/728	1026/647	0046	52	52	производство: Сварочный пост
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,056814(0,002814)/ 0,028407(0,001407) вклад п/п= 5%	0,057167(0,003167)/ 0,028584(0,001584) вклад п/п= 5,5%	1175/615	1177/536	0046	100	100	производство: Сварочный пост
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,6885498/0,0055084	0,7467186/0,0059737	859/842	726/869	0028	26,1	25,6	производство: Насосная №3
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,302132(0,001553)/1,510659(0,007764) вклад п/п= 0,5%	0,302258(0,001763)/1,511288(0,008813) вклад п/п= 0,6%	1017/728	1026/647	6022	59,6	59,5	производство: Сварочный пост
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,3526451/17,632255	0,3999781/19,998905	701/955	726/869	0011	12	12,6	производство: Резервуарный парк

Таблица 3.5-1

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

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
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,2172226/6,5166767	0,24638/7,3914	701/955	726/869	0011	12	12,6	производство: Резервуарный парк
0602	Бензол (64)	0,284074/0,0852222	0,3221591/0,0966477	701/955	726/869	0011	12	12,6	производство: Резервуарный парк
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,1362803/0,0272561	0,1541969/0,0308394	701/955	726/869	0011	11,7	12,4	производство: Резервуарный парк
0621	Метилбензол (349)	0,0892665/0,0535599	0,101234/0,0607404	701/955	726/869	0011	12	12,6	производство: Резервуарный парк
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,3920475/0,3920475	0,7072617/0,7072617	943/781	834/-249	6025	99,7	100	производство: Место накопления производственных отходов и очистки СОиД (средств очистки и диагностики)

Таблица 3.5-1

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

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
2902	Взвешенные частицы (116)	0,441517(0,002529)/ 0,220759(0,001265) вклад п/п= 0,6%	0,441843(0,003072)/ 0,220921(0,001536) вклад п/п= 0,7%	361/1140	575/980	0035	81,6	100	производство: Механическая мастерская
Группы суммации:									
01(03) 03030333	Аммиак (32)Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,6885737	0,7467403	859/842	726/869	0028	26,1	25,6	производство: Насосная №3
02(04) 0303 0333 1325	Аммиак (32) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Формальдегид (Метаналь) (609)	0,6893504	0,7473125	859/842	726/869	0028	26,1	25,6	производство: Насосная №3
07(31) 0301 0330	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,	0,311861(0,049768) вклад п/п= 16%	0,317707(0,059511) вклад п/п=18,7%	1017/728	1026/647	0046	55,1	55,2	производство: Сварочный пост

Таблица 3.5-1

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

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
	Сера (IV) оксид) (516)								
37(39) 0333 1325	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Формальдегид (Метаналь) (609)	0,6893262	0,7472908	859/842	726/869	0028	26,1	25,6	производство: Насосная №3
41(35) 0330 0342	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,058245(0,007075) вклад п/п=12,1%	0,059726(0,009543) вклад п/п= 16%	1175/615	1026/647	6022	60,2	59,8	производство: Сварочный пост

Таблица 3.5-1

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

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
42(28) 03220330	Серная кислота (517)Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,056814(0,002814)вклад п/п= 5%	0,057167(0,003167)вклад п/п= 5,5%	1175/615	1177/536	0046	100	100	производство: Сварочный пост
44(30) 0330 0333	Сера диоксид	0,699196(0,689196) вклад п/п=98,6%	0,757195(0,747195) вклад п/п=98,7%	859/842	726/869	0028	26,1	25,6	производство: Насосная №3
П ы л и :									
2902 2908 2930	Взвешенные частицы (116) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного	0,443754(0,003754) вклад п/п= 0,8%	0,444725(0,004725) вклад п/п= 1,1%	544/1068	575/980	0035	99,9	100	производство: Механическая мастерская

Таблица 3.5-1

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

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
	производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)								

3.10. МЕРОПРИЯТИЯ ОБЕСПЕЧИВАЮЩИЕ ДОСТИЖЕНИЕ НОРМАТИВОВ НДВ, ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО НОРМАТИВАМ НДВ

Анализ расчетов рассеивания вредных веществ в атмосфере показал, что по всем ингредиентам на границе нормативной СЗЗ приземные концентрации не превышают критериев качества атмосферного воздуха для населенных мест.

К основным мероприятиям, направленным на снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и обеспечивающим приземные концентрации в нормативных пределах, относятся:

✓ Обеспечение герметичности технологического оборудования на месторождении.

✓ Эксплуатируются установки зарубежного производства (генераторы), которые имеют выбросы оксида углерода, оксидов азота, углеводородов, сажи, формальдегида и бенз/а/пирена в 2-3,5 раза меньше, чем дизель - генераторы отечественного производства.

✓ Все резервуары и дренажные емкости оборудованы дыхательными клапанами, которые рассчитаны на определенное давление, срабатывание клапанов и выброс углеводородов в атмосферу происходит при превышении установленного нормативами давления.

✓ Содержание в исправном техническом состоянии используемой строительной техники и автотранспорта, для снижения выбросов загрязняющих веществ проводится проверка на токсичность перед выездом на площадки предприятия.

✓ Организация движения автотранспорта по территории ГНПС и устройство автодорог между площадками предприятия, использование поливомоечных машин для подавления пыли.

✓ Использование в качестве топлива для автотранспорта неэтилированного бензина, что исключает выбросы в атмосферу тетраэтилсвинца.

✓ Проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха и применение необходимых мер при наличии увеличивающихся концентраций загрязняющих веществ.

Основными источниками выбросов в атмосферу на ГНПС являются резервуары. РВС оборудованы понтонами, что позволяет снизить выбросы более чем на 80%.

Анализ расчетов рассеивания загрязняющих веществ показал, что максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ на границе санитарно-защитной зоны не превышают установленные предельно- допустимые концентрации. Основными критериями качества атмосферного воздуха при установлении ПДВ для источников загрязнения атмосферы является ПДК.

Допустимым для предприятия считается суммарный выброс загрязняющего вещества в атмосферу от всех источников данного предприятия и рассеивания выбросов в атмосфере при

условии, что выбросы того же вещества из источников не создадут приземную концентрацию, превышающую ПДК. Рассчитанные значения ПДВ являются научно обоснованной технической нормой выбросов предприятием вредных веществ, обеспечивающей соблюдения требований санитарных органов по чистоте атмосферного воздуха населенных мест и промышленных площадок.

Необходимость в сокращении выбросов загрязняющих веществ от источников выбросов отсутствует и разработка мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ не предусматривается. В связи с этим, величины выбросов загрязняющих веществ на существующее положение предлагаются, как предельно-допустимые. Нормативы предельно-допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту приведены в таблице 3.6.

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Нормативы выбросов загрязняющих веществ				год дос-тиже ния НДВ
		существующее положение на 2023 год		на 2023 год		на 2024 год		на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	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
От стационарных источников ГНПС Актау														
(0123) Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)(274)														
Неорганизованные источники														
Сварочный пост	6022	0,0547	0,03940744	0,0547	0,03940744	0,0547	0,03940744	0,0547	0,03940744	0,0547	0,03940744	0,0547	0,03940744	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0,0547	0,03940744	0,0547	0,03940744	0,0547	0,03940744	0,0547	0,03940744	0,0547	0,03940744	0,0547	0,03940744	2025
(0143) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца(327)														
Неорганизованные источники														
Сварочный пост	6022	0,000833	0,000600583	0,000833	0,000600583	0,000833	0,000600583	0,000833	0,000600583	0,000833	0,000600583	0,000833	0,000600583	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0,000833	0,000600583	0,000833	0,000600583	0,000833	0,000600583	0,000833	0,000600583	0,000833	0,000600583	0,000833	0,000600583	2025
(0150) Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)														
Организованные источники														
Лаборатория	0037	0,0000917	0,00289	0,0000917	0,00289	0,0000917	0,00289	0,0000917	0,00289	0,0000917	0,00289	0,0000917	0,00289	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0,0000917	0,00289	0,0000917	0,00289	0,0000917	0,00289	0,0000917	0,00289	0,0000917	0,00289	0,0000917	0,00289	2025
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)														
Организованные источники														
Дизель-генератор	0038	0,4	0,03	0,4	0,03	0,4	0,03	0,4	0,03	0,4	0,03	0,4	0,03	2025
	0040	0,0577	0,006	0,0577	0,006	0,0577	0,006	0,0577	0,006	0,0577	0,006	0,0577	0,006	2025
	0063	0,2435	0,003	0,2435	0,003	0,2435	0,003	0,2435	0,003	0,2435	0,003	0,2435	0,003	2025
Сварочный пост	0046	0,01417	0,027	0,01417	0,027	0,01417	0,027	0,01417	0,027	0,01417	0,027	0,01417	0,027	2025
Неорганизованные источники														
	6022	0,01182	0,008511156	0,01182	0,008511156	0,01182	0,008511156	0,01182	0,008511156	0,01182	0,008511156	0,01182	0,008511156	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0,72719	0,074511156	0,72719	0,074511156	0,72719	0,074511156	0,72719	0,074511156	0,72719	0,074511156	0,72719	0,074511156	2025
(0302) Азотная кислота (5)														
Организованные источники														
Лаборатория	0037	0,0035	0,1104	0,0035	0,1104	0,0035	0,1104	0,0035	0,1104	0,0035	0,1104	0,0035	0,1104	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0,0035	0,1104	0,0035	0,1104	0,0035	0,1104	0,0035	0,1104	0,0035	0,1104	0,0035	0,1104	2025
(0303) Аммиак (32)														
Организованные источники														
Лаборатория	0037	0,0003444	0,01086	0,0003444	0,01086	0,0003444	0,01086	0,0003444	0,01086	0,0003444	0,01086	0,0003444	0,01086	2025

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Нормативы выбросов загрязняющих веществ				год дос-тиже ния НДВ
		существующее положение на 2023 год		на 2023 год		на 2024 год		на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	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
От стационарных источников ГНПС Актау														
Всего по загрязняющему веществу:		0,0003444	0,01086	0,0003444	0,01086	0,0003444	0,01086	0,0003444	0,01086	0,0003444	0,01086	0,0003444	0,01086	2025
(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														
Дизель-генератор	0038	0,52	0,039	0,52	0,039	0,52	0,039	0,52	0,039	0,52	0,039	0,52	0,039	2025
	0040	0,075	0,0078	0,075	0,0078	0,075	0,0078	0,075	0,0078	0,075	0,0078	0,075	0,0078	2025
	0063	0,3166	0,0039	0,3166	0,0039	0,3166	0,0039	0,3166	0,0039	0,3166	0,0039	0,3166	0,0039	2025
Сварочный пост	0046	0,0184	0,0351	0,0184	0,0351	0,0184	0,0351	0,0184	0,0351	0,0184	0,0351	0,0184	0,0351	2025
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														
	6022	0,00192	0,0013831878	0,00192	0,0013831878	0,00192	0,0013831878	0,00192	0,0013831878	0,00192	0,0013831878	0,00192	0,0013831878	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0,93192	0,0871831878	0,93192	0,0871831878	0,93192	0,0871831878	0,93192	0,0871831878	0,93192	0,0871831878	0,93192	0,0871831878	2025
(0316) Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)														
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и														
Лаборатория	0037	0,000924	0,02914	0,000924	0,02914	0,000924	0,02914	0,000924	0,02914	0,000924	0,02914	0,000924	0,02914	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0,000924	0,02914	0,000924	0,02914	0,000924	0,02914	0,000924	0,02914	0,000924	0,02914	0,000924	0,02914	2025
(0322) Серная кислота (517)														
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и														
Лаборатория	0037	0,000187	0,00589	0,000187	0,00589	0,000187	0,00589	0,000187	0,00589	0,000187	0,00589	0,000187	0,00589	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0,000187	0,00589	0,000187	0,00589	0,000187	0,00589	0,000187	0,00589	0,000187	0,00589	0,000187	0,00589	2025
(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														
Дизель-генератор	0038	0,0667	0,005	0,0667	0,005	0,0667	0,005	0,0667	0,005	0,0667	0,005	0,0667	0,005	2025
	0040	0,00961	0,001	0,00961	0,001	0,00961	0,001	0,00961	0,001	0,00961	0,001	0,00961	0,001	2025
	0063	0,0406	0,0005	0,0406	0,0005	0,0406	0,0005	0,0406	0,0005	0,0406	0,0005	0,0406	0,0005	2025
Сварочный пост	0046	0,00236	0,0045	0,00236	0,0045	0,00236	0,0045	0,00236	0,0045	0,00236	0,0045	0,00236	0,0045	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0,11927	0,011	0,11927	0,011	0,11927	0,011	0,11927	0,011	0,11927	0,011	0,11927	0,011	2025
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера(516)														
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и														
Дизель-генератор	0038	0,1333	0,01	0,1333	0,01	0,1333	0,01	0,1333	0,01	0,1333	0,01	0,1333	0,01	2025
	0040	0,01923	0,002	0,01923	0,002	0,01923	0,002	0,01923	0,002	0,01923	0,002	0,01923	0,002	2025
	0063	0,0812	0,001	0,0812	0,001	0,0812	0,001	0,0812	0,001	0,0812	0,001	0,0812	0,001	2025

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Нормативы выбросов загрязняющих веществ				год дос-тижения НДВ
		существующее положение на 2023 год		на 2023 год		на 2024 год		на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	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
От стационарных источников ГНПС Актау														
Сварочный пост	0046	0,00472	0,009	0,00472	0,009	0,00472	0,009	0,00472	0,009	0,00472	0,009	0,00472	0,009	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0,23845	0,022	0,23845	0,022	0,23845	0,022	0,23845	0,022	0,23845	0,022	0,23845	0,022	2025
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)														
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и														
Резервуарный парк	0001	0,0175	0,0791	0,0175	0,0791	0,0175	0,0791	0,0175	0,0791	0,0175	0,0791	0,0175	0,0791	2025
	0002	0,0175	0,0791	0,0175	0,0791	0,0175	0,0791	0,0175	0,0791	0,0175	0,0791	0,0175	0,0791	2025
	0003	0,0175	0,0791	0,0175	0,0791	0,0175	0,0791	0,0175	0,0791	0,0175	0,0791	0,0175	0,0791	2025
	0004	0,0175	0,079	0,0175	0,079	0,0175	0,079	0,0175	0,079	0,0175	0,079	0,0175	0,079	2025
	0005	0,0175	0,079	0,0175	0,079	0,0175	0,079	0,0175	0,079	0,0175	0,079	0,0175	0,079	2025
	0006	0,0175	0,079	0,0175	0,079	0,0175	0,079	0,0175	0,079	0,0175	0,079	0,0175	0,079	2025
	0007	0,0175	0,079	0,0175	0,079	0,0175	0,079	0,0175	0,079	0,0175	0,079	0,0175	0,079	2025
	0008	0,0875	0,1705	0,0875	0,1705	0,0875	0,1705	0,0875	0,1705	0,0875	0,1705	0,0875	0,1705	2025
	0009	0,03204	0,0592	0,03204	0,0592	0,03204	0,0592	0,03204	0,0592	0,03204	0,0592	0,03204	0,0592	2025
	0010	0,03204	0,0592	0,03204	0,0592	0,03204	0,0592	0,03204	0,0592	0,03204	0,0592	0,03204	0,0592	2025
	0011	0,03204	0,0592	0,03204	0,0592	0,03204	0,0592	0,03204	0,0592	0,03204	0,0592	0,03204	0,0592	2025
	0012	0,03204	0,0592	0,03204	0,0592	0,03204	0,0592	0,03204	0,0592	0,03204	0,0592	0,03204	0,0592	2025
	0013	0,03204	0,0592	0,03204	0,0592	0,03204	0,0592	0,03204	0,0592	0,03204	0,0592	0,03204	0,0592	2025
	0015	0,03204	0,0592	0,03204	0,0592	0,03204	0,0592	0,03204	0,0592	0,03204	0,0592	0,03204	0,0592	2025
	0016	0,03204	0,0592	0,03204	0,0592	0,03204	0,0592	0,03204	0,0592	0,03204	0,0592	0,03204	0,0592	2025
	0017							0,03204	0,1324	0,03204	0,1324	0,03204	0,1324	2025
	0018							0,03204	0,0592	0,03204	0,0592	0,03204	0,0592	2025
	0019							0,03204	0,0592	0,03204	0,0592	0,03204	0,0592	2025
	0021	0,00534	0,0174	0,00534	0,0174	0,00534	0,0174	0,00534	0,0174	0,00534	0,0174	0,00534	0,0174	2025
	0022	0,00534	0,01744	0,00534	0,01744	0,00534	0,01744	0,00534	0,01744	0,00534	0,01744	0,00534	0,01744	2025
	0023	0,03204	0,1183	0,03204	0,1183	0,03204	0,1183	0,03204	0,1183	0,03204	0,1183	0,03204	0,1183	2025
	0024	0,03204	0,1183	0,03204	0,1183	0,03204	0,1183	0,03204	0,1183	0,03204	0,1183	0,03204	0,1183	2025
	0048	0,00592	0,0000213	0,00592	0,0000213	0,00592	0,0000213	0,00592	0,0000213	0,00592	0,0000213	0,00592	0,0000213	2025
	0049	0,00592	0,0000213	0,00592	0,0000213	0,00592	0,0000213	0,00592	0,0000213	0,00592	0,0000213	0,00592	0,0000213	2025
	0067	0,00592	0,0000213	0,00592	0,0000213	0,00592	0,0000213	0,00592	0,0000213	0,00592	0,0000213	0,00592	0,0000213	2025
Насосная №1	0025	0,000010308	0,000325552	0,000010308	0,000325552	0,000010308	0,000325552	0,000010308	0,000325552	0,000010308	0,000325552	0,000010308	0,000325552	2025
	0026	0,00611	0,0000647	0,00611	0,0000647	0,00611	0,0000647	0,00611	0,0000647	0,00611	0,0000647	0,00611	0,0000647	2025
Насосная №3	0027	0,000010768	0,000340405	0,000010768	0,000340405	0,000010768	0,000340405	0,000010768	0,000340405	0,000010768	0,000340405	0,000010768	0,000340405	2025
	0028	0,00611	0,000003234	0,00611	0,000003234	0,00611	0,000003234	0,00611	0,000003234	0,00611	0,000003234	0,00611	0,000003234	2025
Насосная №4	0029	0,00611	0,000003234	0,00611	0,000003234	0,00611	0,000003234	0,00611	0,000003234	0,00611	0,000003234	0,00611	0,000003234	2025
Насосная №5	0030	0,00611	0,0000437	0,00611	0,0000437	0,00611	0,0000437	0,00611	0,0000437	0,00611	0,0000437	0,00611	0,0000437	2025

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Нормативы выбросов загрязняющих веществ				год дос-тижения НДВ
		существующее положение на 2023 год		на 2023 год		на 2024 год		на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	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
От стационарных источников ГНПС Актау														
Железнодорожная сливная эстакада	0031	0,000136	0,001607	0,000136	0,001607	0,000136	0,001607	0,000136	0,001607	0,000136	0,001607	0,000136	0,001607	2025
	0066	0,00546	0,0002685	0,00546	0,0002685	0,00546	0,0002685	0,00546	0,0002685	0,00546	0,0002685	0,00546	0,0002685	2025
Камера пуска скребка	0052	0,0003756	0,00000954	0,0003756	0,00000954	0,0003756	0,00000954	0,0003756	0,00000954	0,0003756	0,00000954	0,0003756	0,00000954	2025
	0053	0,000764	0,0001182	0,000764	0,0001182	0,000764	0,0001182	0,000764	0,0001182	0,000764	0,0001182	0,000764	0,0001182	2025
Дизель-генератор	0033	0,00002744	0,000000711	0,00002744	0,000000711	0,00002744	0,000000711	0,00002744	0,000000711	0,00002744	0,000000711	0,00002744	0,000000711	2025
Причал	0041	0,00000177	0,0000557	0,00000177	0,0000557	0,00000177	0,0000557	0,00000177	0,0000557	0,00000177	0,0000557	0,00000177	0,0000557	2025
	0042	0,000001692	0,000054368	0,000001692	0,000054368	0,000001692	0,000054368	0,000001692	0,000054368	0,000001692	0,000054368	0,000001692	0,000054368	2025
Пруд-отстойник	0051	0,000611	0,00000798	0,000611	0,00000798	0,000611	0,00000798	0,000611	0,00000798	0,000611	0,00000798	0,000611	0,00000798	2025
КПСОиД СП КаспиБитум	0054	0,000006461	0,000047569	0,000006461	0,000047569	0,000006461	0,000047569	0,000006461	0,000047569	0,000006461	0,000047569	0,000006461	0,000047569	2025
	0055	0,00001	0,000028536	0,00001	0,000028536	0,00001	0,000028536	0,00001	0,000028536	0,00001	0,000028536	0,00001	0,000028536	2025
	0064	0,00382	0,0000894	0,00382	0,0000894	0,00382	0,0000894	0,00382	0,0000894	0,00382	0,0000894	0,00382	0,0000894	2025
	0065	0,00382	0,0000894	0,00382	0,0000894	0,00382	0,0000894	0,00382	0,0000894	0,00382	0,0000894	0,00382	0,0000894	2025
Неорганизованные источники														
Резервуарный парк	6001	0,00000123	0,000039768	0,00000123	0,000039768	0,00000123	0,000039768	0,00000123	0,000039768	0,00000123	0,000039768	0,00000123	0,000039768	2025
	6002	0,00000192	0,000062014	0,00000192	0,000062014	0,00000192	0,000062014	0,00000192	0,000062014	0,00000192	0,000062014	0,00000192	0,000062014	2025
	6003	0,000001614	0,00005217	0,000001614	0,00005217	0,000001614	0,00005217	0,000001614	0,00005217	0,000001614	0,00005217	0,000001614	0,00005217	2025
	6004	0,000000538	0,0000171517	0,000000538	0,0000171517	0,000000538	0,0000171517	0,000000538	0,0000171517	0,000000538	0,0000171517	0,000000538	0,0000171517	2025
	6005	0,00000461	0,00014788	0,00000461	0,00014788	0,00000461	0,00014788	0,00000461	0,00014788	0,00000461	0,00014788	0,00000461	0,00014788	2025
	6006	0,00000392	0,0001262	0,00000392	0,0001262	0,00000392	0,0001262	0,00000392	0,0001262	0,00000392	0,0001262	0,00000392	0,0001262	2025
	6009	0,000001076	0,000034748	0,000001076	0,000034748	0,000001076	0,000034748	0,000001076	0,000034748	0,000001076	0,000034748	0,000001076	0,000034748	2025
	6010	0,000001076	0,000034748	0,000001076	0,000034748	0,000001076	0,000034748	0,000001076	0,000034748	0,000001076	0,000034748	0,000001076	0,000034748	2025
	6011	0,000000922	0,000029827	0,000000922	0,000029827	0,000000922	0,000029827	0,000000922	0,000029827	0,000000922	0,000029827	0,000000922	0,000029827	2025
	6027	0,00000853	0,00027112	0,00000853	0,00027112	0,00000853	0,00027112	0,00000853	0,00027112	0,00000853	0,00027112	0,00000853	0,00027112	2025
	6043	7,68E-08	0,00000242	7,68E-08	0,00000242	7,68E-08	0,00000242	7,68E-08	0,00000242	7,68E-08	0,00000242	7,68E-08	0,00000242	2025
Насосная №1	6013	0,000000384	0,000012554	0,000000384	0,000012554	0,000000384	0,000012554	0,000000384	0,000012554	0,000000384	0,000012554	0,000000384	0,000012554	2025
Насосная №2	6012	0,000010461	0,000330503	0,000010461	0,000330503	0,000010461	0,000330503	0,000010461	0,000330503	0,000010461	0,000330503	0,000010461	0,000330503	2025
Насосная №3	6016	0,000000461	0,000014843	0,000000461	0,000014843	0,000000461	0,000014843	0,000000461	0,000014843	0,000000461	0,000014843	0,000000461	0,000014843	2025
Насосная №4	6014	0,000013946	0,000440874	0,000013946	0,000440874	0,000013946	0,000440874	0,000013946	0,000440874	0,000013946	0,000440874	0,000013946	0,000440874	2025
Насосная №5	6015	0,0000073614	0,0002325245	0,0000073614	0,0002325245	0,0000073614	0,0002325245	0,0000073614	0,0002325245	0,0000073614	0,0002325245	0,0000073614	0,0002325245	2025
Железнодорожная сливная эстакада	6018	0,00000582	0,000187	0,00000582	0,000187	0,00000582	0,000187	0,00000582	0,000187	0,00000582	0,000187	0,00000582	0,000187	2025
Камера приема скребка	6024	0,000003384	0,000108072	0,000003384	0,000108072	0,000003384	0,000108072	0,000003384	0,000108072	0,000003384	0,000108072	0,000003384	0,000108072	2025
Причал	6019	0,000004228	0,000135984	0,000004228	0,000135984	0,000004228	0,000135984	0,000004228	0,000135984	0,000004228	0,000135984	0,000004228	0,000135984	2025
	6033	0,000005	0,000036	0,000005	0,000036	0,000005	0,000036	0,000005	0,000036	0,000005	0,000036	0,000005	0,000036	2025
	6034	0,000005	0,000036	0,000005	0,000036	0,000005	0,000036	0,000005	0,000036	0,000005	0,000036	0,000005	0,000036	2025

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Нормативы выбросов загрязняющих веществ				год дос-тижения НДВ
		существующее положение на 2023 год		на 2023 год		на 2024 год		на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	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
От стационарных источников ГНПС Актау														
Место накопления производственных отходов и очистки СОиД (средств очистки и диагностики)	6025	0,00803336	0,218907	0,00803336	0,218907	0,00803336	0,218907	0,00803336	0,218907	0,00803336	0,218907	0,00803336	0,218907	2025
КПСОиД СП КаспиБитум	6047	0,00000269	0,00008692	0,00000269	0,00008692	0,00000269	0,00008692	0,00000269	0,00008692	0,00000269	0,00008692	0,00000269	0,00008692	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0,5744126472	1,6342079502	0,5744126472	1,6342079502	0,5744126472	1,6342079502	0,6705326472	1,8850079502	0,6705326472	1,8850079502	0,6705326472	1,8850079502	2025
(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														
Дизель-генератор	0038	0,333	0,025	0,333	0,025	0,333	0,025	0,333	0,025	0,333	0,025	0,333	0,025	2025
	0040	0,0481	0,005	0,0481	0,005	0,0481	0,005	0,0481	0,005	0,0481	0,005	0,0481	0,005	2025
	0063	0,203	0,0025	0,203	0,0025	0,203	0,0025	0,203	0,0025	0,203	0,0025	0,203	0,0025	2025
Сварочный пост	0046	0,0118	0,0225	0,0118	0,0225	0,0118	0,0225	0,0118	0,0225	0,0118	0,0225	0,0118	0,0225	2025
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														
	6022	0,01806	0,01300712	0,01806	0,01300712	0,01806	0,01300712	0,01806	0,01300712	0,01806	0,01300712	0,01806	0,01300712	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0,61396	0,06800712	0,61396	0,06800712	0,61396	0,06800712	0,61396	0,06800712	0,61396	0,06800712	0,61396	0,06800712	2025
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на(617)														
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и														
Сварочный пост	6022	0,0002583	0,000000498	0,0002583	0,000000498	0,0002583	0,000000498	0,0002583	0,000000498	0,0002583	0,000000498	0,0002583	0,000000498	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0,0002583	0,000000498	0,0002583	0,000000498	0,0002583	0,000000498	0,0002583	0,000000498	0,0002583	0,000000498	0,0002583	0,000000498	2025
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия(615)														
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и														
Сварочный пост	6022	0,000278	0,000000535	0,000278	0,000000535	0,000278	0,000000535	0,000278	0,000000535	0,000278	0,000000535	0,000278	0,000000535	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0,000278	0,000000535	0,000278	0,000000535	0,000278	0,000000535	0,000278	0,000000535	0,000278	0,000000535	0,000278	0,000000535	2025
(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)														
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и														
Резервуарный парк	0001	21,13	95,5	21,13	95,5	21,13	95,5	21,13	95,5	21,13	95,5	21,13	95,5	2025
	0002	21,13	95,5	21,13	95,5	21,13	95,5	21,13	95,5	21,13	95,5	21,13	95,5	2025
	0003	21,13	95,5	21,13	95,5	21,13	95,5	21,13	95,5	21,13	95,5	21,13	95,5	2025
	0004	21,13	95,4	21,13	95,4	21,13	95,4	21,13	95,4	21,13	95,4	21,13	95,4	2025
	0005	21,13	95,4	21,13	95,4	21,13	95,4	21,13	95,4	21,13	95,4	21,13	95,4	2025

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Нормативы выбросов загрязняющих веществ				год дос-тижения НДВ
		существующее положение на 2023 год		на 2023 год		на 2024 год		на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	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
От стационарных источников ГНПС Актау														
	0006	21,13	95,4	21,13	95,4	21,13	95,4	21,13	95,4	21,13	95,4	21,13	95,4	2025
	0007	21,13	95,4	21,13	95,4	21,13	95,4	21,13	95,4	21,13	95,4	21,13	95,4	2025
	0008	105,6	205,9	105,6	205,9	105,6	205,9	105,6	205,9	105,6	205,9	105,6	205,9	2025
	0009	38,7	71,4	38,7	71,4	38,7	71,4	38,7	71,4	38,7	71,4	38,7	71,4	2025
	0010	38,7	71,4	38,7	71,4	38,7	71,4	38,7	71,4	38,7	71,4	38,7	71,4	2025
	0011	38,7	71,4	38,7	71,4	38,7	71,4	38,7	71,4	38,7	71,4	38,7	71,4	2025
	0012	38,7	71,4	38,7	71,4	38,7	71,4	38,7	71,4	38,7	71,4	38,7	71,4	2025
	0013	38,7	71,4	38,7	71,4	38,7	71,4	38,7	71,4	38,7	71,4	38,7	71,4	2025
	0015	38,7	71,4	38,7	71,4	38,7	71,4	38,7	71,4	38,7	71,4	38,7	71,4	2025
	0016	38,7	71,4	38,7	71,4	38,7	71,4	38,7	71,4	38,7	71,4	38,7	71,4	2025
	0017							38,7	159,8	38,7	159,8	38,7	159,8	2025
	0018							38,7	71,4	38,7	71,4	38,7	71,4	2025
	0019							38,7	71,4	38,7	71,4	38,7	71,4	2025
	0021	6,45	21	6,45	21	6,45	21	6,45	21	6,45	21	6,45	21	2025
	0022	6,45	21	6,45	21	6,45	21	6,45	21	6,45	21	6,45	21	2025
	0023	38,7	142,9	38,7	142,9	38,7	142,9	38,7	142,9	38,7	142,9	38,7	142,9	2025
	0024	38,7	142,9	38,7	142,9	38,7	142,9	38,7	142,9	38,7	142,9	38,7	142,9	2025
	0048	7,14	0,0257	7,14	0,0257	7,14	0,0257	7,14	0,0257	7,14	0,0257	7,14	0,0257	2025
	0049	7,14	0,0257	7,14	0,0257	7,14	0,0257	7,14	0,0257	7,14	0,0257	7,14	0,0257	2025
	0067	7,14	0,0257	7,14	0,0257	7,14	0,0257	7,14	0,0257	7,14	0,0257	7,14	0,0257	2025
Насосная №1	0025	0,012452	0,3930223	0,012452	0,3930223	0,012452	0,3930223	0,012452	0,3930223	0,012452	0,3930223	0,012452	0,3930223	2025
	0026	7,38	0,0782	7,38	0,0782	7,38	0,0782	7,38	0,0782	7,38	0,0782	7,38	0,0782	2025
Насосная №3	0027	0,013007	0,410962	0,013007	0,410962	0,013007	0,410962	0,013007	0,410962	0,013007	0,410962	0,013007	0,410962	2025
	0028	7,38	0,003906	7,38	0,003906	7,38	0,003906	7,38	0,003906	7,38	0,003906	7,38	0,003906	2025
Насосная №4	0029	7,38	0,003906	7,38	0,003906	7,38	0,003906	7,38	0,003906	7,38	0,003906	7,38	0,003906	2025
Насосная №5	0030	7,38	0,0528	7,38	0,0528	7,38	0,0528	7,38	0,0528	7,38	0,0528	7,38	0,0528	2025
Железнодорожная сливная эстакада	0031	0,164267	1,941203	0,164267	1,941203	0,164267	1,941203	0,164267	1,941203	0,164267	1,941203	0,164267	1,941203	2025
	0066	6,6	0,324	6,6	0,324	6,6	0,324	6,6	0,324	6,6	0,324	6,6	0,324	2025
Камера пуска скребка	0052	0,454	0,01152	0,454	0,01152	0,454	0,01152	0,454	0,01152	0,454	0,01152	0,454	0,01152	2025
	0053	0,922	0,1427	0,922	0,1427	0,922	0,1427	0,922	0,1427	0,922	0,1427	0,922	0,1427	2025
Причал	0041	0,002133	0,0673	0,002133	0,0673	0,002133	0,0673	0,002133	0,0673	0,002133	0,0673	0,002133	0,0673	2025
	0042	0,002043	0,06557	0,002043	0,06557	0,002043	0,06557	0,002043	0,06557	0,002043	0,06557	0,002043	0,06557	2025
Пруд-отстойник	0051	0,738	0,00964	0,738	0,00964	0,738	0,00964	0,738	0,00964	0,738	0,00964	0,738	0,00964	2025
КПСОиД СП КаспиБитум	0054	0,007805	0,057469	0,007805	0,057469	0,007805	0,057469	0,007805	0,057469	0,007805	0,057469	0,007805	0,057469	2025
	0055	0,01208	0,03445	0,01208	0,03445	0,01208	0,03445	0,01208	0,03445	0,01208	0,03445	0,01208	0,03445	2025
	0064	4,62	0,108	4,62	0,108	4,62	0,108	4,62	0,108	4,62	0,108	4,62	0,108	2025

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Нормативы выбросов загрязняющих веществ				год дос-тижения НДВ
		существующее положение на 2023 год		на 2023 год		на 2024 год		на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	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
От стационарных источников ГНПС Актау														
	0065	4,62	0,108	4,62	0,108	4,62	0,108	4,62	0,108	4,62	0,108	4,62	0,108	2025
Неорганизованные источники														
Резервуарный парк	6001	0,001485	0,04797	0,001485	0,04797	0,001485	0,04797	0,001485	0,04797	0,001485	0,04797	0,001485	0,04797	2025
	6002	0,00232	0,07503	0,00232	0,07503	0,00232	0,07503	0,00232	0,07503	0,00232	0,07503	0,00232	0,07503	2025
	6003	0,00195	0,063036	0,00195	0,063036	0,00195	0,063036	0,00195	0,063036	0,00195	0,063036	0,00195	0,063036	2025
	6004	0,00065	0,0207195	0,00065	0,0207195	0,00065	0,0207195	0,00065	0,0207195	0,00065	0,0207195	0,00065	0,0207195	2025
	6005	0,00557	0,178696	0,00557	0,178696	0,00557	0,178696	0,00557	0,178696	0,00557	0,178696	0,00557	0,178696	2025
	6006	0,00473	0,15234	0,00473	0,15234	0,00473	0,15234	0,00473	0,15234	0,00473	0,15234	0,00473	0,15234	2025
	6009	0,0013	0,042024	0,0013	0,042024	0,0013	0,042024	0,0013	0,042024	0,0013	0,042024	0,0013	0,042024	2025
	6010	0,0013	0,042024	0,0013	0,042024	0,0013	0,042024	0,0013	0,042024	0,0013	0,042024	0,0013	0,042024	2025
	6011	0,001113	0,035977	0,001113	0,035977	0,001113	0,035977	0,001113	0,035977	0,001113	0,035977	0,001113	0,035977	2025
	6027	0,0103	0,32756	0,0103	0,32756	0,0103	0,32756	0,0103	0,32756	0,0103	0,32756	0,0103	0,32756	2025
	6043	0,0000927	0,002923	0,0000927	0,002923	0,0000927	0,002923	0,0000927	0,002923	0,0000927	0,002923	0,0000927	0,002923	2025
Насосная №1	6013	0,000464	0,015179	0,000464	0,015179	0,000464	0,015179	0,000464	0,015179	0,000464	0,015179	0,000464	0,015179	2025
Насосная №2	6012	0,012637	0,399008	0,012637	0,399008	0,012637	0,399008	0,012637	0,399008	0,012637	0,399008	0,012637	0,399008	2025
Насосная №3	6016	0,000557	0,017936	0,000557	0,017936	0,000557	0,017936	0,000557	0,017936	0,000557	0,017936	0,000557	0,017936	2025
Насосная №4	6014	0,016844	0,5320083	0,016844	0,5320083	0,016844	0,5320083	0,016844	0,5320083	0,016844	0,5320083	0,016844	0,5320083	2025
Насосная №5	6015	0,008885	0,2809613	0,008885	0,2809613	0,008885	0,2809613	0,008885	0,2809613	0,008885	0,2809613	0,008885	0,2809613	2025
Железнодорожная сливная эстакада	6018	0,007033	0,22615	0,007033	0,22615	0,007033	0,22615	0,007033	0,22615	0,007033	0,22615	0,007033	0,22615	2025
Камера приема скребка	6024	0,004086	0,130336	0,004086	0,130336	0,004086	0,130336	0,004086	0,130336	0,004086	0,130336	0,004086	0,130336	2025
Причал	6019	0,005105	0,16418	0,005105	0,16418	0,005105	0,16418	0,005105	0,16418	0,005105	0,16418	0,005105	0,16418	2025
	6033	0,00604	0,0435	0,00604	0,0435	0,00604	0,0435	0,00604	0,0435	0,00604	0,0435	0,00604	0,0435	2025
	6034	0,00604	0,0435	0,00604	0,0435	0,00604	0,0435	0,00604	0,0435	0,00604	0,0435	0,00604	0,0435	2025
Место накопления производственных отходов и очистки СОиД (средств очистки и диагностики)	6025	0,0403	1,096	0,0403	1,096	0,0403	1,096	0,0403	1,096	0,0403	1,096	0,0403	1,096	2025
КПСОиД СП КаспиБитум	6047	0,003246	0,10496	0,003246	0,10496	0,003246	0,10496	0,003246	0,10496	0,003246	0,10496	0,003246	0,10496	2025
Всего по загрязняющему веществу:		683,9598347	1709,5317664	683,9598347	1709,5317664	683,9598347	1709,5317664	800,0598347	2012,1317664	800,0598347	2012,1317664	800,0598347	2012,1317664	2025
(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)														
Организованные источники														
Резервуарный парк	0001	7,81	35,3	7,81	35,3	7,81	35,3	7,81	35,3	7,81	35,3	7,81	35,3	2025
	0002	7,81	35,3	7,81	35,3	7,81	35,3	7,81	35,3	7,81	35,3	7,81	35,3	2025
	0003	7,81	35,3	7,81	35,3	7,81	35,3	7,81	35,3	7,81	35,3	7,81	35,3	2025

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Нормативы выбросов загрязняющих веществ				год дос-тижения НДВ
		существующее положение на 2023 год		на 2023 год		на 2024 год		на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	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
От стационарных источников ГНПС Актау														
	0004	7,81	35,3	7,81	35,3	7,81	35,3	7,81	35,3	7,81	35,3	7,81	35,3	2025
	0005	7,81	35,3	7,81	35,3	7,81	35,3	7,81	35,3	7,81	35,3	7,81	35,3	2025
	0006	7,81	35,3	7,81	35,3	7,81	35,3	7,81	35,3	7,81	35,3	7,81	35,3	2025
	0007	7,81	35,3	7,81	35,3	7,81	35,3	7,81	35,3	7,81	35,3	7,81	35,3	2025
	0008	39,1	76,2	39,1	76,2	39,1	76,2	39,1	76,2	39,1	76,2	39,1	76,2	2025
	0009	14,3	26,4	14,3	26,4	14,3	26,4	14,3	26,4	14,3	26,4	14,3	26,4	2025
	0010	14,3	26,4	14,3	26,4	14,3	26,4	14,3	26,4	14,3	26,4	14,3	26,4	2025
	0011	14,3	26,4	14,3	26,4	14,3	26,4	14,3	26,4	14,3	26,4	14,3	26,4	2025
	0012	14,3	26,4	14,3	26,4	14,3	26,4	14,3	26,4	14,3	26,4	14,3	26,4	2025
	0013	14,3	26,4	14,3	26,4	14,3	26,4	14,3	26,4	14,3	26,4	14,3	26,4	2025
	0015	14,3	26,4	14,3	26,4	14,3	26,4	14,3	26,4	14,3	26,4	14,3	26,4	2025
	0016	14,3	26,4	14,3	26,4	14,3	26,4	14,3	26,4	14,3	26,4	14,3	26,4	2025
	0017							14,3	59,1	14,3	59,1	14,3	59,1	2025
	0018							14,3	26,4	14,3	26,4	14,3	26,4	2025
	0019							14,3	26,4	14,3	26,4	14,3	26,4	2025
	0021	2,385	7,77	2,385	7,77	2,385	7,77	2,385	7,77	2,385	7,77	2,385	7,77	2025
	0022	2,385	7,77	2,385	7,77	2,385	7,77	2,385	7,77	2,385	7,77	2,385	7,77	2025
	0023	14,3	52,8	14,3	52,8	14,3	52,8	14,3	52,8	14,3	52,8	14,3	52,8	2025
	0024	14,3	52,8	14,3	52,8	14,3	52,8	14,3	52,8	14,3	52,8	14,3	52,8	2025
	0048	2,64	0,0095	2,64	0,0095	2,64	0,0095	2,64	0,0095	2,64	0,0095	2,64	0,0095	2025
	0049	2,64	0,0095	2,64	0,0095	2,64	0,0095	2,64	0,0095	2,64	0,0095	2,64	0,0095	2025
	0067	2,64	0,0095	2,64	0,0095	2,64	0,0095	2,64	0,0095	2,64	0,0095	2,64	0,0095	2025
Насосная №1	0025	0,0046075	0,1454482	0,0046075	0,1454482	0,0046075	0,1454482	0,0046075	0,1454482	0,0046075	0,1454482	0,0046075	0,1454482	2025
	0026	2,73	0,0289	2,73	0,0289	2,73	0,0289	2,73	0,0289	2,73	0,0289	2,73	0,0289	2025
Насосная №3	0027	0,004813	0,1520906	0,004813	0,1520906	0,004813	0,1520906	0,004813	0,1520906	0,004813	0,1520906	0,004813	0,1520906	2025
	0028	2,73	0,001445	2,73	0,001445	2,73	0,001445	2,73	0,001445	2,73	0,001445	2,73	0,001445	2025
Насосная №4	0029	2,73	0,001445	2,73	0,001445	2,73	0,001445	2,73	0,001445	2,73	0,001445	2,73	0,001445	2025
Насосная №5	0030	2,73	0,0195	2,73	0,0195	2,73	0,0195	2,73	0,0195	2,73	0,0195	2,73	0,0195	2025
Железнодорожная сливная эстакада	0031	0,060756	0,717972	0,060756	0,717972	0,060756	0,717972	0,060756	0,717972	0,060756	0,717972	0,060756	0,717972	2025
	0066	2,44	0,12	2,44	0,12	2,44	0,12	2,44	0,12	2,44	0,12	2,44	0,12	2025
Камера пуска скребка	0052	0,1678	0,00426	0,1678	0,00426	0,1678	0,00426	0,1678	0,00426	0,1678	0,00426	0,1678	0,00426	2025
	0053	0,341	0,0528	0,341	0,0528	0,341	0,0528	0,341	0,0528	0,341	0,0528	0,341	0,0528	2025
Причал	0041	0,000789	0,0249	0,000789	0,0249	0,000789	0,0249	0,000789	0,0249	0,000789	0,0249	0,000789	0,0249	2025
	0042	0,000756	0,024273	0,000756	0,024273	0,000756	0,024273	0,000756	0,024273	0,000756	0,024273	0,000756	0,024273	2025
Пруд-отстойник	0051	0,273	0,003564	0,273	0,003564	0,273	0,003564	0,273	0,003564	0,273	0,003564	0,273	0,003564	2025
КПСОиД СП КаспиБитум	0054	0,002885	0,0212652	0,002885	0,0212652	0,002885	0,0212652	0,002885	0,0212652	0,002885	0,0212652	0,002885	0,0212652	2025

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Нормативы выбросов загрязняющих веществ				год дос-тижения НДВ
		существующее положение на 2023 год		на 2023 год		на 2024 год		на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	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
От стационарных источников ГНПС Актау														
	0055	0,004464	0,01275	0,004464	0,01275	0,004464	0,01275	0,004464	0,01275	0,004464	0,01275	0,004464	0,01275	2025
	0064	1,707	0,0399	1,707	0,0399	1,707	0,0399	1,707	0,0399	1,707	0,0399	1,707	0,0399	2025
	0065	1,707	0,0399	1,707	0,0399	1,707	0,0399	1,707	0,0399	1,707	0,0399	1,707	0,0399	2025
Неорганизованные источники														
Резервуарный парк	6001	0,000549	0,017733	0,000549	0,017733	0,000549	0,017733	0,000549	0,017733	0,000549	0,017733	0,000549	0,017733	2025
	6002	0,000858	0,027736	0,000858	0,027736	0,000858	0,027736	0,000858	0,027736	0,000858	0,027736	0,000858	0,027736	2025
	6003	0,000721	0,023308	0,000721	0,023308	0,000721	0,023308	0,000721	0,023308	0,000721	0,023308	0,000721	0,023308	2025
	6004	0,0002404	0,0076611	0,0002404	0,0076611	0,0002404	0,0076611	0,0002404	0,0076611	0,0002404	0,0076611	0,0002404	0,0076611	2025
	6005	0,00206	0,066107	0,00206	0,066107	0,00206	0,066107	0,00206	0,066107	0,00206	0,066107	0,00206	0,066107	2025
	6006	0,00175	0,056362	0,00175	0,056362	0,00175	0,056362	0,00175	0,056362	0,00175	0,056362	0,00175	0,056362	2025
	6009	0,000481	0,0155484	0,000481	0,0155484	0,000481	0,0155484	0,000481	0,0155484	0,000481	0,0155484	0,000481	0,0155484	2025
	6010	0,000481	0,0155484	0,000481	0,0155484	0,000481	0,0155484	0,000481	0,0155484	0,000481	0,0155484	0,000481	0,0155484	2025
	6011	0,000412	0,013325	0,000412	0,013325	0,000412	0,013325	0,000412	0,013325	0,000412	0,013325	0,000412	0,013325	2025
	6027	0,00381	0,121146	0,00381	0,121146	0,00381	0,121146	0,00381	0,121146	0,00381	0,121146	0,00381	0,121146	2025
	6043	0,0000343	0,001082	0,0000343	0,001082	0,0000343	0,001082	0,0000343	0,001082	0,0000343	0,001082	0,0000343	0,001082	2025
Насосная №1	6013	0,0001715	0,0056128	0,0001715	0,0056128	0,0001715	0,0056128	0,0001715	0,0056128	0,0001715	0,0056128	0,0001715	0,0056128	2025
Насосная №2	6012	0,004676	0,1476624	0,004676	0,1476624	0,004676	0,1476624	0,004676	0,1476624	0,004676	0,1476624	0,004676	0,1476624	2025
Насосная №3	6016	0,000206	0,0066353	0,000206	0,0066353	0,000206	0,0066353	0,000206	0,0066353	0,000206	0,0066353	0,000206	0,0066353	2025
Насосная №4	6014	0,006225	0,1968828	0,006225	0,1968828	0,006225	0,1968828	0,006225	0,1968828	0,006225	0,1968828	0,006225	0,1968828	2025
Насосная №5	6015	0,003289	0,1039799	0,003289	0,1039799	0,003289	0,1039799	0,003289	0,1039799	0,003289	0,1039799	0,003289	0,1039799	2025
Железнодорожная сливная эстакада	6018	0,0027	0,083468	0,0027	0,083468	0,0027	0,083468	0,0027	0,083468	0,0027	0,083468	0,0027	0,083468	2025
Камера приема скребка	6024	0,001512	0,048248	0,001512	0,048248	0,001512	0,048248	0,001512	0,048248	0,001512	0,048248	0,001512	0,048248	2025
Причал	6019	0,001888	0,060716	0,001888	0,060716	0,001888	0,060716	0,001888	0,060716	0,001888	0,060716	0,001888	0,060716	2025
	6033	0,002232	0,01608	0,002232	0,01608	0,002232	0,01608	0,002232	0,01608	0,002232	0,01608	0,002232	0,01608	2025
	6034	0,002232	0,01608	0,002232	0,01608	0,002232	0,01608	0,002232	0,01608	0,002232	0,01608	0,002232	0,01608	2025
Место накопления производственных отходов и очистки СОиД (средств очистки и диагностики)	6025	0,0149	0,405	0,0149	0,405	0,0149	0,405	0,0149	0,405	0,0149	0,405	0,0149	0,405	2025
КПСОиД СП КаспиБитум	6047	0,0012	0,038786	0,0012	0,038786	0,0012	0,038786	0,0012	0,038786	0,0012	0,038786	0,0012	0,038786	2025
Всего по загрязняющему веществу:		252,8474987	632,1736211	252,8474987	632,1736211	252,8474987	632,1736211	295,7474987	744,0736211	295,7474987	744,0736211	295,7474987	744,0736211	2025
(0602) Бензол (64)														
Организованные источники														
Резервуарный парк	0001	0,102	0,461	0,102	0,461	0,102	0,461	0,102	0,461	0,102	0,461	0,102	0,461	2025

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Нормативы выбросов загрязняющих веществ				год достижения НДВ
		существующее положение на 2023 год		на 2023 год		на 2024 год		на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	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
От стационарных источников ГНПС Актау														
	0002	0,102	0,461	0,102	0,461	0,102	0,461	0,102	0,461	0,102	0,461	0,102	0,461	2025
	0003	0,102	0,461	0,102	0,461	0,102	0,461	0,102	0,461	0,102	0,461	0,102	0,461	2025
	0004	0,102	0,461	0,102	0,461	0,102	0,461	0,102	0,461	0,102	0,461	0,102	0,461	2025
	0005	0,102	0,461	0,102	0,461	0,102	0,461	0,102	0,461	0,102	0,461	0,102	0,461	2025
	0006	0,102	0,461	0,102	0,461	0,102	0,461	0,102	0,461	0,102	0,461	0,102	0,461	2025
	0007	0,102	0,461	0,102	0,461	0,102	0,461	0,102	0,461	0,102	0,461	0,102	0,461	2025
	0008	0,51	0,995	0,51	0,995	0,51	0,995	0,51	0,995	0,51	0,995	0,51	0,995	2025
	0009	0,187	0,345	0,187	0,345	0,187	0,345	0,187	0,345	0,187	0,345	0,187	0,345	2025
	0010	0,187	0,345	0,187	0,345	0,187	0,345	0,187	0,345	0,187	0,345	0,187	0,345	2025
	0011	0,187	0,345	0,187	0,345	0,187	0,345	0,187	0,345	0,187	0,345	0,187	0,345	2025
	0012	0,187	0,345	0,187	0,345	0,187	0,345	0,187	0,345	0,187	0,345	0,187	0,345	2025
	0013	0,187	0,345	0,187	0,345	0,187	0,345	0,187	0,345	0,187	0,345	0,187	0,345	2025
	0015	0,187	0,345	0,187	0,345	0,187	0,345	0,187	0,345	0,187	0,345	0,187	0,345	2025
	0016	0,187	0,345	0,187	0,345	0,187	0,345	0,187	0,345	0,187	0,345	0,187	0,345	2025
	0017							0,187	0,772	0,187	0,772	0,187	0,772	2025
	0018							0,187	0,345	0,187	0,345	0,187	0,345	2025
	0019							0,187	0,345	0,187	0,345	0,187	0,345	2025
	0021	0,03115	0,1015	0,03115	0,1015	0,03115	0,1015	0,03115	0,1015	0,03115	0,1015	0,03115	0,1015	2025
	0022	0,03115	0,1015	0,03115	0,1015	0,03115	0,1015	0,03115	0,1015	0,03115	0,1015	0,03115	0,1015	2025
	0023	0,187	0,69	0,187	0,69	0,187	0,69	0,187	0,69	0,187	0,69	0,187	0,69	2025
	0024	0,187	0,69	0,187	0,69	0,187	0,69	0,187	0,69	0,187	0,69	0,187	0,69	2025
	0048	0,0345	0,0001242	0,0345	0,0001242	0,0345	0,0001242	0,0345	0,0001242	0,0345	0,0001242	0,0345	0,0001242	2025
	0049	0,0345	0,0001242	0,0345	0,0001242	0,0345	0,0001242	0,0345	0,0001242	0,0345	0,0001242	0,0345	0,0001242	2025
	0067	0,0345	0,0001242	0,0345	0,0001242	0,0345	0,0001242	0,0345	0,0001242	0,0345	0,0001242	0,0345	0,0001242	2025
Насосная №1	0025	0,000060096	0,001898013	0,000060096	0,001898013	0,000060096	0,001898013	0,000060096	0,001898013	0,000060096	0,001898013	0,000060096	0,001898013	2025
	0026	0,0357	0,000378	0,0357	0,000378	0,0357	0,000378	0,0357	0,000378	0,0357	0,000378	0,0357	0,000378	2025
Насосная №3	0027	0,00006278	0,00198483	0,00006278	0,00198483	0,00006278	0,00198483	0,00006278	0,00198483	0,00006278	0,00198483	0,00006278	0,00198483	2025
	0028	0,0357	0,00001887	0,0357	0,00001887	0,0357	0,00001887	0,0357	0,00001887	0,0357	0,00001887	0,0357	0,00001887	2025
Насосная №4	0029	0,0357	0,00001887	0,0357	0,00001887	0,0357	0,00001887	0,0357	0,00001887	0,0357	0,00001887	0,0357	0,00001887	2025
Насосная №5	0030	0,0357	0,000255	0,0357	0,000255	0,0357	0,000255	0,0357	0,000255	0,0357	0,000255	0,0357	0,000255	2025
Железнодорожная сливная эстакада	0031	0,000793	0,009377	0,000793	0,009377	0,000793	0,009377	0,000793	0,009377	0,000793	0,009377	0,000793	0,009377	2025
	0066	0,03185	0,001566	0,03185	0,001566	0,03185	0,001566	0,03185	0,001566	0,03185	0,001566	0,03185	0,001566	2025
Камера пуска скребка	0052	0,00219	0,0000557	0,00219	0,0000557	0,00219	0,0000557	0,00219	0,0000557	0,00219	0,0000557	0,00219	0,0000557	2025
	0053	0,004456	0,00069	0,004456	0,00069	0,004456	0,00069	0,004456	0,00069	0,004456	0,00069	0,004456	0,00069	2025
Лаборатория	0037	0,001722	0,0543	0,001722	0,0543	0,001722	0,0543	0,001722	0,0543	0,001722	0,0543	0,001722	0,0543	2025
Причал	0041	0,0000103	0,000325	0,0000103	0,000325	0,0000103	0,000325	0,0000103	0,000325	0,0000103	0,000325	0,0000103	0,000325	2025
	0042	0,00000987	0,00031665	0,00000987	0,00031665	0,00000987	0,00031665	0,00000987	0,00031665	0,00000987	0,00031665	0,00000987	0,00031665	2025

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Нормативы выбросов загрязняющих веществ				год дос-тиже ния НДВ
		существующее положение на 2023 год		на 2023 год		на 2024 год		на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	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
От стационарных источников ГНПС Актау														
Пруд-отстойник	0051	0,00357	0,00004655	0,00357	0,00004655	0,00357	0,00004655	0,00357	0,00004655	0,00357	0,00004655	0,00357	0,00004655	2025
КПСОиД СП КаспиБитум	0054	0,00003768	0,000277487	0,00003768	0,000277487	0,00003768	0,000277487	0,00003768	0,000277487	0,00003768	0,000277487	0,00003768	0,000277487	2025
	0055	0,00005832	0,0001665	0,00005832	0,0001665	0,00005832	0,0001665	0,00005832	0,0001665	0,00005832	0,0001665	0,00005832	0,0001665	2025
	0064	0,0223	0,000522	0,0223	0,000522	0,0223	0,000522	0,0223	0,000522	0,0223	0,000522	0,0223	0,000522	2025
	0065	0,0223	0,000522	0,0223	0,000522	0,0223	0,000522	0,0223	0,000522	0,0223	0,000522	0,0223	0,000522	2025
Неорганизованные источники														
Резервуарный парк	6001	0,00000718	0,00023205	0,00000718	0,00023205	0,00000718	0,00023205	0,00000718	0,00023205	0,00000718	0,00023205	0,00000718	0,00023205	2025
	6002	0,0000112	0,00036183	0,0000112	0,00036183	0,0000112	0,00036183	0,0000112	0,00036183	0,0000112	0,00036183	0,0000112	0,00036183	2025
	6003	0,00000942	0,00030441	0,00000942	0,00030441	0,00000942	0,00030441	0,00000942	0,00030441	0,00000942	0,00030441	0,00000942	0,00030441	2025
	6004	0,00000314	0,00010006	0,00000314	0,00010006	0,00000314	0,00010006	0,00000314	0,00010006	0,00000314	0,00010006	0,00000314	0,00010006	2025
	6005	0,0000269	0,00086246	0,0000269	0,00086246	0,0000269	0,00086246	0,0000269	0,00086246	0,0000269	0,00086246	0,0000269	0,00086246	2025
	6006	0,00002286	0,00073617	0,00002286	0,00073617	0,00002286	0,00073617	0,00002286	0,00073617	0,00002286	0,00073617	0,00002286	0,00073617	2025
	6009	0,00000628	0,00020294	0,00000628	0,00020294	0,00000628	0,00020294	0,00000628	0,00020294	0,00000628	0,00020294	0,00000628	0,00020294	2025
	6010	0,00000628	0,00020294	0,00000628	0,00020294	0,00000628	0,00020294	0,00000628	0,00020294	0,00000628	0,00020294	0,00000628	0,00020294	2025
	6011	0,00000538	0,00017394	0,00000538	0,00017394	0,00000538	0,00017394	0,00000538	0,00017394	0,00000538	0,00017394	0,00000538	0,00017394	2025
	6027	0,0000498	0,00158236	0,0000498	0,00158236	0,0000498	0,00158236	0,0000498	0,00158236	0,0000498	0,00158236	0,0000498	0,00158236	2025
	6043	0,000000448	0,00001413	0,000000448	0,00001413	0,000000448	0,00001413	0,000000448	0,00001413	0,000000448	0,00001413	0,000000448	0,00001413	2025
Насосная №1	6013	0,00000224	0,00007325	0,00000224	0,00007325	0,00000224	0,00007325	0,00000224	0,00007325	0,00000224	0,00007325	0,00000224	0,00007325	2025
Насосная №2	6012	0,00006099	0,00192692	0,00006099	0,00192692	0,00006099	0,00192692	0,00006099	0,00192692	0,00006099	0,00192692	0,00006099	0,00192692	2025
Насосная №3	6016	0,00000269	0,000086566	0,00000269	0,000086566	0,00000269	0,000086566	0,00000269	0,000086566	0,00000269	0,000086566	0,00000269	0,000086566	2025
Насосная №4	6014	0,000081392	0,002569849	0,000081392	0,002569849	0,000081392	0,002569849	0,000081392	0,002569849	0,000081392	0,002569849	0,000081392	0,002569849	2025
Насосная №5	6015	0,000042934	0,001356203	0,000042934	0,001356203	0,000042934	0,001356203	0,000042934	0,001356203	0,000042934	0,001356203	0,000042934	0,001356203	2025
Железнодорожная сливная эстакада	6018	0,00003396	0,001092	0,00003396	0,001092	0,00003396	0,001092	0,00003396	0,001092	0,00003396	0,001092	0,00003396	0,001092	2025
Камера приема скребка	6024	0,00001974	0,00062942	0,00001974	0,00062942	0,00001974	0,00062942	0,00001974	0,00062942	0,00001974	0,00062942	0,00001974	0,00062942	2025
Причал	6019	0,00002467	0,00079326	0,00002467	0,00079326	0,00002467	0,00079326	0,00002467	0,00079326	0,00002467	0,00079326	0,00002467	0,00079326	2025
	6033	0,00002916	0,00021	0,00002916	0,00021	0,00002916	0,00021	0,00002916	0,00021	0,00002916	0,00021	0,00002916	0,00021	2025
	6034	0,00002916	0,00021	0,00002916	0,00021	0,00002916	0,00021	0,00002916	0,00021	0,00002916	0,00021	0,00002916	0,00021	2025
Место накопления производственных отходов и очистки СОиД (средств очистки и диагностики)	6025	0,0001946	0,00529	0,0001946	0,00529	0,0001946	0,00529	0,0001946	0,00529	0,0001946	0,00529	0,0001946	0,00529	2025
КПСОиД СП КаспиБитум	6047	0,00001568	0,00050636	0,00001568	0,00050636	0,00001568	0,00050636	0,00001568	0,00050636	0,00001568	0,00050636	0,00001568	0,00050636	2025
Всего по загрязняющему веществу:		3,30570615	8,312608188	3,30570615	8,312608188	3,30570615	8,312608188	3,86670615	9,774608188	3,86670615	9,774608188	3,86670615	9,774608188	2025

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Нормативы выбросов загрязняющих веществ				год дос-тижения НДВ
		существующее положение на 2023 год		на 2023 год		на 2024 год		на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	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
От стационарных источников ГНПС Актау														
(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														
Резервуарный парк	0001	0,0321	0,145	0,0321	0,145	0,0321	0,145	0,0321	0,145	0,0321	0,145	0,0321	0,145	2025
	0002	0,0321	0,145	0,0321	0,145	0,0321	0,145	0,0321	0,145	0,0321	0,145	0,0321	0,145	2025
	0003	0,0321	0,145	0,0321	0,145	0,0321	0,145	0,0321	0,145	0,0321	0,145	0,0321	0,145	2025
	0004	0,0321	0,145	0,0321	0,145	0,0321	0,145	0,0321	0,145	0,0321	0,145	0,0321	0,145	2025
	0005	0,0321	0,145	0,0321	0,145	0,0321	0,145	0,0321	0,145	0,0321	0,145	0,0321	0,145	2025
	0006	0,0321	0,145	0,0321	0,145	0,0321	0,145	0,0321	0,145	0,0321	0,145	0,0321	0,145	2025
	0007	0,0321	0,145	0,0321	0,145	0,0321	0,145	0,0321	0,145	0,0321	0,145	0,0321	0,145	2025
	0008	0,1604	0,3126	0,1604	0,3126	0,1604	0,3126	0,1604	0,3126	0,1604	0,3126	0,1604	0,3126	2025
	0009	0,0587	0,1085	0,0587	0,1085	0,0587	0,1085	0,0587	0,1085	0,0587	0,1085	0,0587	0,1085	2025
	0010	0,0587	0,1085	0,0587	0,1085	0,0587	0,1085	0,0587	0,1085	0,0587	0,1085	0,0587	0,1085	2025
	0011	0,0587	0,1085	0,0587	0,1085	0,0587	0,1085	0,0587	0,1085	0,0587	0,1085	0,0587	0,1085	2025
	0012	0,0587	0,1085	0,0587	0,1085	0,0587	0,1085	0,0587	0,1085	0,0587	0,1085	0,0587	0,1085	2025
	0013	0,0587	0,1085	0,0587	0,1085	0,0587	0,1085	0,0587	0,1085	0,0587	0,1085	0,0587	0,1085	2025
	0015	0,0587	0,1085	0,0587	0,1085	0,0587	0,1085	0,0587	0,1085	0,0587	0,1085	0,0587	0,1085	2025
	0016	0,0587	0,1085	0,0587	0,1085	0,0587	0,1085	0,0587	0,1085	0,0587	0,1085	0,0587	0,1085	2025
	0017							0,0587	0,2427	0,0587	0,2427	0,0587	0,2427	2025
	0018							0,0587	0,1085	0,0587	0,1085	0,0587	0,1085	2025
	0019							0,0587	0,1085	0,0587	0,1085	0,0587	0,1085	2025
	0021	0,00979	0,0319	0,00979	0,0319	0,00979	0,0319	0,00979	0,0319	0,00979	0,0319	0,00979	0,0319	2025
	0022	0,00979	0,0319	0,00979	0,0319	0,00979	0,0319	0,00979	0,0319	0,00979	0,0319	0,00979	0,0319	2025
	0023	0,0587	0,217	0,0587	0,217	0,0587	0,217	0,0587	0,217	0,0587	0,217	0,0587	0,217	2025
	0024	0,0587	0,217	0,0587	0,217	0,0587	0,217	0,0587	0,217	0,0587	0,217	0,0587	0,217	2025
	0048	0,01085	0,00003906	0,01085	0,00003906	0,01085	0,00003906	0,01085	0,00003906	0,01085	0,00003906	0,01085	0,00003906	2025
	0049	0,01085	0,00003906	0,01085	0,00003906	0,01085	0,00003906	0,01085	0,00003906	0,01085	0,00003906	0,01085	0,00003906	2025
	0067	0,01085	0,00003906	0,01085	0,00003906	0,01085	0,00003906	0,01085	0,00003906	0,01085	0,00003906	0,01085	0,00003906	2025
Насосная №1	0025	0,000018904	0,000597244	0,000018904	0,000597244	0,000018904	0,000597244	0,000018904	0,000597244	0,000018904	0,000597244	0,000018904	0,000597244	2025
	0026	0,0112	0,0001187	0,0112	0,0001187	0,0112	0,0001187	0,0112	0,0001187	0,0112	0,0001187	0,0112	0,0001187	2025
Насосная №3	0027	0,000019748	0,00062451	0,000019748	0,00062451	0,000019748	0,00062451	0,000019748	0,00062451	0,000019748	0,00062451	0,000019748	0,00062451	2025
	0028	0,0112	0,00000593	0,0112	0,00000593	0,0112	0,00000593	0,0112	0,00000593	0,0112	0,00000593	0,0112	0,00000593	2025
Насосная №4	0029	0,0112	0,00000593	0,0112	0,00000593	0,0112	0,00000593	0,0112	0,00000593	0,0112	0,00000593	0,0112	0,00000593	2025
Насосная №5	0030	0,0112	0,00008	0,0112	0,00008	0,0112	0,00008	0,0112	0,00008	0,0112	0,00008	0,0112	0,00008	2025
Железнодорожная сливная эстакада	0031	0,000249	0,002947	0,000249	0,002947	0,000249	0,002947	0,000249	0,002947	0,000249	0,002947	0,000249	0,002947	2025
	0066	0,01	0,000492	0,01	0,000492	0,01	0,000492	0,01	0,000492	0,01	0,000492	0,01	0,000492	2025
Камера пуска скребка	0052	0,000689	0,0000175	0,000689	0,0000175	0,000689	0,0000175	0,000689	0,0000175	0,000689	0,0000175	0,000689	0,0000175	2025
	0053	0,0014	0,0002167	0,0014	0,0002167	0,0014	0,0002167	0,0014	0,0002167	0,0014	0,0002167	0,0014	0,0002167	2025

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Нормативы выбросов загрязняющих веществ				год дос-тижения НДВ
		существующее положение на 2023 год		на 2023 год		на 2024 год		на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	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
От стационарных источников ГНПС Актау														
Причал	0041	0,00000324	0,0001022	0,00000324	0,0001022	0,00000324	0,0001022	0,00000324	0,0001022	0,00000324	0,0001022	0,00000324	0,0001022	2025
	0042	0,0000031	0,000099575	0,0000031	0,000099575	0,0000031	0,000099575	0,0000031	0,000099575	0,0000031	0,000099575	0,0000031	0,000099575	2025
Пруд-отстойник	0051	0,00112	0,00001463	0,00112	0,00001463	0,00112	0,00001463	0,00112	0,00001463	0,00112	0,00001463	0,00112	0,00001463	2025
КПСОиД СП КаспиБитум	0054	0,00001184	0,00008723	0,00001184	0,00008723	0,00001184	0,00008723	0,00001184	0,00008723	0,00001184	0,00008723	0,00001184	0,00008723	2025
	0055	0,00001832	0,00005233	0,00001832	0,00005233	0,00001832	0,00005233	0,00001832	0,00005233	0,00001832	0,00005233	0,00001832	0,00005233	2025
	0064	0,007	0,000164	0,007	0,000164	0,007	0,000164	0,007	0,000164	0,007	0,000164	0,007	0,000164	2025
	0065	0,007	0,000164	0,007	0,000164	0,007	0,000164	0,007	0,000164	0,007	0,000164	0,007	0,000164	2025
Неорганизованные источники														
Резервуарный парк	6001	0,000002255	0,000072875	0,000002255	0,000072875	0,000002255	0,000072875	0,000002255	0,000072875	0,000002255	0,000072875	0,000002255	0,000072875	2025
	6002	0,00000352	0,000113775	0,00000352	0,000113775	0,00000352	0,000113775	0,00000352	0,000113775	0,00000352	0,000113775	0,00000352	0,000113775	2025
	6003	0,00000296	0,00009563	0,00000296	0,00009563	0,00000296	0,00009563	0,00000296	0,00009563	0,00000296	0,00009563	0,00000296	0,00009563	2025
	6004	0,000000987	0,000031433	0,000000987	0,000031433	0,000000987	0,000031433	0,000000987	0,000031433	0,000000987	0,000031433	0,000000987	0,000031433	2025
	6005	0,00000846	0,00027154	0,00000846	0,00027154	0,00000846	0,00027154	0,00000846	0,00027154	0,00000846	0,00027154	0,00000846	0,00027154	2025
	6006	0,00000718	0,00023117	0,00000718	0,00023117	0,00000718	0,00023117	0,00000718	0,00023117	0,00000718	0,00023117	0,00000718	0,00023117	2025
	6009	0,000001973	0,000063755	0,000001973	0,000063755	0,000001973	0,000063755	0,000001973	0,000063755	0,000001973	0,000063755	0,000001973	0,000063755	2025
	6010	0,000001973	0,000063755	0,000001973	0,000063755	0,000001973	0,000063755	0,000001973	0,000063755	0,000001973	0,000063755	0,000001973	0,000063755	2025
	6011	0,00000169	0,00005463	0,00000169	0,00005463	0,00000169	0,00005463	0,00000169	0,00005463	0,00000169	0,00005463	0,00000169	0,00005463	2025
	6027	0,00001564	0,000496885	0,00001564	0,000496885	0,00001564	0,000496885	0,00001564	0,000496885	0,00001564	0,000496885	0,00001564	0,000496885	2025
	6043	0,0000001408	0,00000444	0,0000001408	0,00000444	0,0000001408	0,00000444	0,0000001408	0,00000444	0,0000001408	0,00000444	0,0000001408	0,00000444	2025
Насосная №1	6013	0,000000704	0,000023033	0,000000704	0,000023033	0,000000704	0,000023033	0,000000704	0,000023033	0,000000704	0,000023033	0,000000704	0,000023033	2025
Насосная №2	6012	0,000019186	0,000606365	0,000019186	0,000606365	0,000019186	0,000606365	0,000019186	0,000606365	0,000019186	0,000606365	0,000019186	0,000606365	2025
Насосная №3	6016	0,000000846	0,000027255	0,000000846	0,000027255	0,000000846	0,000027255	0,000000846	0,000027255	0,000000846	0,000027255	0,000000846	0,000027255	2025
Насосная №4	6014	0,000025568	0,0008074325	0,000025568	0,0008074325	0,000025568	0,0008074325	0,000025568	0,0008074325	0,000025568	0,0008074325	0,000025568	0,0008074325	2025
Насосная №5	6015	0,000013488	0,000426344	0,000013488	0,000426344	0,000013488	0,000426344	0,000013488	0,000426344	0,000013488	0,000426344	0,000013488	0,000426344	2025
Железнодорожная сливная эстакада	6018	0,00001067	0,0003433	0,00001067	0,0003433	0,00001067	0,0003433	0,00001067	0,0003433	0,00001067	0,0003433	0,00001067	0,0003433	2025
Камера приема скребка	6024	0,0000062	0,000197932	0,0000062	0,000197932	0,0000062	0,000197932	0,0000062	0,000197932	0,0000062	0,000197932	0,0000062	0,000197932	2025
Причал	6019	0,000007752	0,000249224	0,000007752	0,000249224	0,000007752	0,000249224	0,000007752	0,000249224	0,000007752	0,000249224	0,000007752	0,000249224	2025
	6033	0,00000916	0,000066	0,00000916	0,000066	0,00000916	0,000066	0,00000916	0,000066	0,00000916	0,000066	0,00000916	0,000066	2025
	6034	0,00000916	0,000066	0,00000916	0,000066	0,00000916	0,000066	0,00000916	0,000066	0,00000916	0,000066	0,00000916	0,000066	2025
Окрасочный пост	6028	0,00667	0,1298	0,00667	0,1298	0,00667	0,1298	0,00667	0,1298	0,00667	0,1298	0,00667	0,1298	2025
Место накопления производственных отходов и очистки СОиД (средств очистки и диагностики)	6025	0,0000612	0,001663	0,0000612	0,001663	0,0000612	0,001663	0,0000612	0,001663	0,0000612	0,001663	0,0000612	0,001663	2025
КПСОиД СП КаспиБитум	6047	0,00000493	0,000159385	0,00000493	0,000159385	0,00000493	0,000159385	0,00000493	0,000159385	0,00000493	0,000159385	0,00000493	0,000159385	2025

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Нормативы выбросов загрязняющих веществ				год дос-тижения НДВ
		существующее положение на 2023 год		на 2023 год		на 2024 год		на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	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
От стационарных источников ГНПС Актау														
Всего по загрязняющему веществу:		1,0447487948	2,7267418175	1,0447487948	2,7267418175	1,0447487948	2,7267418175	1,2208487948	3,1864418175	1,2208487948	3,1864418175	1,2208487948	3,1864418175	2025
(0621) Метилбензол (349)														
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и														
Резервуарный парк	0001	0,0642	0,29	0,0642	0,29	0,0642	0,29	0,0642	0,29	0,0642	0,29	0,0642	0,29	2025
	0002	0,0642	0,29	0,0642	0,29	0,0642	0,29	0,0642	0,29	0,0642	0,29	0,0642	0,29	2025
	0003	0,0642	0,29	0,0642	0,29	0,0642	0,29	0,0642	0,29	0,0642	0,29	0,0642	0,29	2025
	0004	0,0642	0,29	0,0642	0,29	0,0642	0,29	0,0642	0,29	0,0642	0,29	0,0642	0,29	2025
	0005	0,0642	0,29	0,0642	0,29	0,0642	0,29	0,0642	0,29	0,0642	0,29	0,0642	0,29	2025
	0006	0,0642	0,29	0,0642	0,29	0,0642	0,29	0,0642	0,29	0,0642	0,29	0,0642	0,29	2025
	0007	0,0642	0,29	0,0642	0,29	0,0642	0,29	0,0642	0,29	0,0642	0,29	0,0642	0,29	2025
	0008	0,321	0,625	0,321	0,625	0,321	0,625	0,321	0,625	0,321	0,625	0,321	0,625	2025
	0009	0,1175	0,217	0,1175	0,217	0,1175	0,217	0,1175	0,217	0,1175	0,217	0,1175	0,217	2025
	0010	0,1175	0,217	0,1175	0,217	0,1175	0,217	0,1175	0,217	0,1175	0,217	0,1175	0,217	2025
	0011	0,1175	0,217	0,1175	0,217	0,1175	0,217	0,1175	0,217	0,1175	0,217	0,1175	0,217	2025
	0012	0,1175	0,217	0,1175	0,217	0,1175	0,217	0,1175	0,217	0,1175	0,217	0,1175	0,217	2025
	0013	0,1175	0,217	0,1175	0,217	0,1175	0,217	0,1175	0,217	0,1175	0,217	0,1175	0,217	2025
	0015	0,1175	0,217	0,1175	0,217	0,1175	0,217	0,1175	0,217	0,1175	0,217	0,1175	0,217	2025
	0016	0,1175	0,217	0,1175	0,217	0,1175	0,217	0,1175	0,217	0,1175	0,217	0,1175	0,217	2025
	0017							0,1175	0,485	0,1175	0,485	0,1175	0,485	2025
	0018							0,1175	0,217	0,1175	0,217	0,1175	0,217	2025
	0019							0,1175	0,217	0,1175	0,217	0,1175	0,217	2025
	0021	0,01958	0,0638	0,01958	0,0638	0,01958	0,0638	0,01958	0,0638	0,01958	0,0638	0,01958	0,0638	2025
	0022	0,01958	0,0638	0,01958	0,0638	0,01958	0,0638	0,01958	0,0638	0,01958	0,0638	0,01958	0,0638	2025
	0023	0,1175	0,434	0,1175	0,434	0,1175	0,434	0,1175	0,434	0,1175	0,434	0,1175	0,434	2025
	0024	0,1175	0,434	0,1175	0,434	0,1175	0,434	0,1175	0,434	0,1175	0,434	0,1175	0,434	2025
	0048	0,0217	0,0000781	0,0217	0,0000781	0,0217	0,0000781	0,0217	0,0000781	0,0217	0,0000781	0,0217	0,0000781	2025
	0049	0,0217	0,0000781	0,0217	0,0000781	0,0217	0,0000781	0,0217	0,0000781	0,0217	0,0000781	0,0217	0,0000781	2025
	0067	0,0217	0,0000781	0,0217	0,0000781	0,0217	0,0000781	0,0217	0,0000781	0,0217	0,0000781	0,0217	0,0000781	2025
Насосная №1	0025	0,000037829	0,001193488	0,000037829	0,001193488	0,000037829	0,001193488	0,000037829	0,001193488	0,000037829	0,001193488	0,000037829	0,001193488	2025
	0026	0,0224	0,0002374	0,0224	0,0002374	0,0224	0,0002374	0,0224	0,0002374	0,0224	0,0002374	0,0224	0,0002374	2025
Насосная №3	0027	0,000039516	0,00124802	0,000039516	0,00124802	0,000039516	0,00124802	0,000039516	0,00124802	0,000039516	0,00124802	0,000039516	0,00124802	2025
	0028	0,0224	0,00001186	0,0224	0,00001186	0,0224	0,00001186	0,0224	0,00001186	0,0224	0,00001186	0,0224	0,00001186	2025
Насосная №4	0029	0,0224	0,00001186	0,0224	0,00001186	0,0224	0,00001186	0,0224	0,00001186	0,0224	0,00001186	0,0224	0,00001186	2025
Насосная №5	0030	0,0224	0,00016	0,0224	0,00016	0,0224	0,00016	0,0224	0,00016	0,0224	0,00016	0,0224	0,00016	2025
Железнодорожная сливная эстакада	0031	0,000499	0,005894	0,000499	0,005894	0,000499	0,005894	0,000499	0,005894	0,000499	0,005894	0,000499	0,005894	2025

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Нормативы выбросов загрязняющих веществ				год дос-тижения НДВ
		существующее положение на 2023 год		на 2023 год		на 2024 год		на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	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
От стационарных источников ГНПС Актау														
	0066	0,02	0,000985	0,02	0,000985	0,02	0,000985	0,02	0,000985	0,02	0,000985	0,02	0,000985	2025
Камера пуска скребка	0052	0,001377	0,000035	0,001377	0,000035	0,001377	0,000035	0,001377	0,000035	0,001377	0,000035	0,001377	0,000035	2025
	0053	0,0028	0,000433	0,0028	0,000433	0,0028	0,000433	0,0028	0,000433	0,0028	0,000433	0,0028	0,000433	2025
Лаборатория	0037	0,000568	0,0179	0,000568	0,0179	0,000568	0,0179	0,000568	0,0179	0,000568	0,0179	0,000568	0,0179	2025
Причал	0041	0,00000648	0,0002044	0,00000648	0,0002044	0,00000648	0,0002044	0,00000648	0,0002044	0,00000648	0,0002044	0,00000648	0,0002044	2025
	0042	0,0000062	0,00019905	0,0000062	0,00019905	0,0000062	0,00019905	0,0000062	0,00019905	0,0000062	0,00019905	0,0000062	0,00019905	2025
Пруд-отстойник	0051	0,00224	0,00002926	0,00224	0,00002926	0,00224	0,00002926	0,00224	0,00002926	0,00224	0,00002926	0,00224	0,00002926	2025
КПСОиД СП КаспиБитум	0054	0,000023692	0,000174559	0,000023692	0,000174559	0,000023692	0,000174559	0,000023692	0,000174559	0,000023692	0,000174559	0,000023692	0,000174559	2025
	0055	0,00003666	0,00010465	0,00003666	0,00010465	0,00003666	0,00010465	0,00003666	0,00010465	0,00003666	0,00010465	0,00003666	0,00010465	2025
	0064	0,014	0,000328	0,014	0,000328	0,014	0,000328	0,014	0,000328	0,014	0,000328	0,014	0,000328	2025
	0065	0,014	0,000328	0,014	0,000328	0,014	0,000328	0,014	0,000328	0,014	0,000328	0,014	0,000328	2025
Неорганизованные источники														
Резервуарный парк	6001	0,00000451	0,00014575	0,00000451	0,00014575	0,00000451	0,00014575	0,00000451	0,00014575	0,00000451	0,00014575	0,00000451	0,00014575	2025
	6002	0,00000704	0,00022755	0,00000704	0,00022755	0,00000704	0,00022755	0,00000704	0,00022755	0,00000704	0,00022755	0,00000704	0,00022755	2025
	6003	0,00000592	0,00019136	0,00000592	0,00019136	0,00000592	0,00019136	0,00000592	0,00019136	0,00000592	0,00019136	0,00000592	0,00019136	2025
	6004	0,000001973	0,000062865	0,000001973	0,000062865	0,000001973	0,000062865	0,000001973	0,000062865	0,000001973	0,000062865	0,000001973	0,000062865	2025
	6005	0,00001692	0,00054308	0,00001692	0,00054308	0,00001692	0,00054308	0,00001692	0,00054308	0,00001692	0,00054308	0,00001692	0,00054308	2025
	6006	0,00001437	0,00046254	0,00001437	0,00046254	0,00001437	0,00046254	0,00001437	0,00046254	0,00001437	0,00046254	0,00001437	0,00046254	2025
	6009	0,00000395	0,00012771	0,00000395	0,00012771	0,00000395	0,00012771	0,00000395	0,00012771	0,00000395	0,00012771	0,00000395	0,00012771	2025
	6010	0,00000395	0,00012771	0,00000395	0,00012771	0,00000395	0,00012771	0,00000395	0,00012771	0,00000395	0,00012771	0,00000395	0,00012771	2025
	6011	0,00000338	0,000109265	0,00000338	0,000109265	0,00000338	0,000109265	0,00000338	0,000109265	0,00000338	0,000109265	0,00000338	0,000109265	2025
	6027	0,0000313	0,00099477	0,0000313	0,00099477	0,0000313	0,00099477	0,0000313	0,00099477	0,0000313	0,00099477	0,0000313	0,00099477	2025
	6043	0,0000002816	0,00000888	0,0000002816	0,00000888	0,0000002816	0,00000888	0,0000002816	0,00000888	0,0000002816	0,00000888	0,0000002816	0,00000888	2025
Насосная №1	6013	0,000001408	0,000046065	0,000001408	0,000046065	0,000001408	0,000046065	0,000001408	0,000046065	0,000001408	0,000046065	0,000001408	0,000046065	2025
Насосная №2	6012	0,000038392	0,00121173	0,000038392	0,00121173	0,000038392	0,00121173	0,000038392	0,00121173	0,000038392	0,00121173	0,000038392	0,00121173	2025
Насосная №3	6016	0,000001692	0,00005451	0,000001692	0,00005451	0,000001692	0,00005451	0,000001692	0,00005451	0,000001692	0,00005451	0,000001692	0,00005451	2025
Насосная №4	6014	0,000051158	0,001614865	0,000051158	0,001614865	0,000051158	0,001614865	0,000051158	0,001614865	0,000051158	0,001614865	0,000051158	0,001614865	2025
Насосная №5	6015	0,000026977	0,000852938	0,000026977	0,000852938	0,000026977	0,000852938	0,000026977	0,000852938	0,000026977	0,000852938	0,000026977	0,000852938	2025
Железнодорожная сливная эстакада	6018	0,00002134	0,00068551	0,00002134	0,00068551	0,00002134	0,00068551	0,00002134	0,00068551	0,00002134	0,00068551	0,00002134	0,00068551	2025
Камера приема скребка	6024	0,0000124	0,00039566	0,0000124	0,00039566	0,0000124	0,00039566	0,0000124	0,00039566	0,0000124	0,00039566	0,0000124	0,00039566	2025
Причал	6019	0,0000155	0,000498551	0,0000155	0,000498551	0,0000155	0,000498551	0,0000155	0,000498551	0,0000155	0,000498551	0,0000155	0,000498551	2025
	6033	0,00001833	0,000132	0,00001833	0,000132	0,00001833	0,000132	0,00001833	0,000132	0,00001833	0,000132	0,00001833	0,000132	2025
	6034	0,00001833	0,000132	0,00001833	0,000132	0,00001833	0,000132	0,00001833	0,000132	0,00001833	0,000132	0,00001833	0,000132	2025

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Нормативы выбросов загрязняющих веществ				год дос-тиже ния НДВ
		существующее положение на 2023 год		на 2023 год		на 2024 год		на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	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
От стационарных источников ГНПС Актау														
Место накопления производственных отходов и очистки СОиД (средств очистки и диагностики)	6025	0,0001223	0,003326	0,0001223	0,003326	0,0001223	0,003326	0,0001223	0,003326	0,0001223	0,003326	0,0001223	0,003326	2025
КПСОиД СП КаспиБитум	6047	0,00000986	0,00031877	0,00000986	0,00031877	0,00000986	0,00031877	0,00000986	0,00031877	0,00000986	0,00031877	0,00000986	0,00031877	2025
Всего по загрязняющему веществу:		2,0778256586	5,211581926	2,0778256586	5,211581926	2,0778256586	5,211581926	2,4303256586	6,130581926	2,4303256586	6,130581926	2,4303256586	6,130581926	2025
(0906) Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый(546)														
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и														
Лаборатория	0037	0,00345	0,1088	0,00345	0,1088	0,00345	0,1088	0,00345	0,1088	0,00345	0,1088	0,00345	0,1088	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0,00345	0,1088	0,00345	0,1088	0,00345	0,1088	0,00345	0,1088	0,00345	0,1088	0,00345	0,1088	2025
(1061) Этанол (Этиловый спирт) (667)														
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и														
Лаборатория	0037	0,0117	0,369	0,0117	0,369	0,0117	0,369	0,0117	0,369	0,0117	0,369	0,0117	0,369	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0,0117	0,369	0,0117	0,369	0,0117	0,369	0,0117	0,369	0,0117	0,369	0,0117	0,369	2025
(1301) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)														
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и														
Дизель-генератор	0038	0,016	0,0012	0,016	0,0012	0,016	0,0012	0,016	0,0012	0,016	0,0012	0,016	0,0012	2025
	0040	0,002307	0,00024	0,002307	0,00024	0,002307	0,00024	0,002307	0,00024	0,002307	0,00024	0,002307	0,00024	2025
	0063	0,00974	0,00012	0,00974	0,00012	0,00974	0,00012	0,00974	0,00012	0,00974	0,00012	0,00974	0,00012	2025
Сварочный пост	0046	0,000567	0,00108	0,000567	0,00108	0,000567	0,00108	0,000567	0,00108	0,000567	0,00108	0,000567	0,00108	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0,028614	0,00264	0,028614	0,00264	0,028614	0,00264	0,028614	0,00264	0,028614	0,00264	0,028614	0,00264	2025
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)														
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и														
Дизель-генератор	0038	0,016	0,0012	0,016	0,0012	0,016	0,0012	0,016	0,0012	0,016	0,0012	0,016	0,0012	2025
	0040	0,002307	0,00024	0,002307	0,00024	0,002307	0,00024	0,002307	0,00024	0,002307	0,00024	0,002307	0,00024	2025
	0063	0,00974	0,00012	0,00974	0,00012	0,00974	0,00012	0,00974	0,00012	0,00974	0,00012	0,00974	0,00012	2025
Сварочный пост	0046	0,000567	0,00108	0,000567	0,00108	0,000567	0,00108	0,000567	0,00108	0,000567	0,00108	0,000567	0,00108	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0,028614	0,00264	0,028614	0,00264	0,028614	0,00264	0,028614	0,00264	0,028614	0,00264	0,028614	0,00264	2025

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Нормативы выбросов загрязняющих веществ				год дос-тиже ния НДВ
		существующее положение на 2023 год		на 2023 год		на 2024 год		на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	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
От стационарных источников ГНПС Актау														
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)														
Организованные источники														
Лаборатория	0037	0,00446	0,1406	0,00446	0,1406	0,00446	0,1406	0,00446	0,1406	0,00446	0,1406	0,00446	0,1406	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0,00446	0,1406	0,00446	0,1406	0,00446	0,1406	0,00446	0,1406	0,00446	0,1406	0,00446	0,1406	2025
(1555) Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)														
Организованные источники														
Лаборатория	0037	0,001344	0,0424	0,001344	0,0424	0,001344	0,0424	0,001344	0,0424	0,001344	0,0424	0,001344	0,0424	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0,001344	0,0424	0,001344	0,0424	0,001344	0,0424	0,001344	0,0424	0,001344	0,0424	0,001344	0,0424	2025
(2752) Уайт-спирит (1294*)														
Неорганизованные источники														
Окрасочный пост	6028	0,00667	0,1298	0,00667	0,1298	0,00667	0,1298	0,00667	0,1298	0,00667	0,1298	0,00667	0,1298	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0,00667	0,1298	0,00667	0,1298	0,00667	0,1298	0,00667	0,1298	0,00667	0,1298	0,00667	0,1298	2025
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды(10)														
Организованные источники														
Дизель-генератор	0033	0,00977	0,0002533	0,00977	0,0002533	0,00977	0,0002533	0,00977	0,0002533	0,00977	0,0002533	0,00977	0,0002533	2025
	0038	0,16	0,012	0,16	0,012	0,16	0,012	0,16	0,012	0,16	0,012	0,16	0,012	2025
	0040	0,02307	0,0024	0,02307	0,0024	0,02307	0,0024	0,02307	0,0024	0,02307	0,0024	0,02307	0,0024	2025
	0063	0,0974	0,0012	0,0974	0,0012	0,0974	0,0012	0,0974	0,0012	0,0974	0,0012	0,0974	0,0012	2025
Сварочный пост	0046	0,00567	0,0108	0,00567	0,0108	0,00567	0,0108	0,00567	0,0108	0,00567	0,0108	0,00567	0,0108	2025
Неорганизованные источники														
Камера приема скребка	6024	0,0043	0,0003	0,0043	0,0003	0,0043	0,0003	0,0043	0,0003	0,0043	0,0003	0,0043	0,0003	2025
Пруд-отстойник	6026	44,7	206,9	44,7	206,9	44,7	206,9	44,7	206,9	44,7	206,9	44,7	206,9	2025
Место накопления производственных отходов и очистки СОиД (средств очистки и диагностики)	6025	1,66	45,2	1,66	45,2	1,66	45,2	1,66	45,2	1,66	45,2	1,66	45,2	2025
Всего по загрязняющему веществу:		46,66021	252,1269533	46,66021	252,1269533	46,66021	252,1269533	46,66021	252,1269533	46,66021	252,1269533	46,66021	252,1269533	2025
(2902) Взвешенные частицы (116)														
Организованные источники														
Механическая мастерская	0035	0,0078	0,00566248	0,0078	0,00566248	0,0078	0,00566248	0,0078	0,00566248	0,0078	0,00566248	0,0078	0,00566248	2025

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Нормативы выбросов загрязняющих веществ				год дос-тиже ния НДВ
		существующее положение на 2023 год		на 2023 год		на 2024 год		на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	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
От стационарных источников ГНПС Актау														
Неорганизованные источники														
Окрасочный пост	6028	0,00933	0,1817	0,00933	0,1817	0,00933	0,1817	0,00933	0,1817	0,00933	0,1817	0,00933	0,1817	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0,01713	0,18736248	0,01713	0,18736248	0,01713	0,18736248	0,01713	0,18736248	0,01713	0,18736248	0,01713	0,18736248	2025
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:(494)														
Неорганизованные источники														
Сварочный пост	6022	0,000278	0,000000535	0,000278	0,000000535	0,000278	0,000000535	0,000278	0,000000535	0,000278	0,000000535	0,000278	0,000000535	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0,000278	0,000000535	0,000278	0,000000535	0,000278	0,000000535	0,000278	0,000000535	0,000278	0,000000535	0,000278	0,000000535	2025
(2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)														
Организованные источники														
Механическая мастерская	0035	0,0042	0,00368152	0,0042	0,00368152	0,0042	0,00368152	0,0042	0,00368152	0,0042	0,00368152	0,0042	0,00368152	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0,0042	0,00368152	0,0042	0,00368152	0,0042	0,00368152	0,0042	0,00368152	0,0042	0,00368152	0,0042	0,00368152	2025
Всего по объекту:		**993,269**	**2613,166**	**993,269**	**2613,166**	**993,269**	**2613,166**	**1153,454**	**3030,758**	**1153,454**	**3030,758**	**1153,454**	**3030,758**	
Из них:														
Итого по организованным источникам:		**946,589**	**2354,766**	**946,589**	**2354,766**	**946,589**	**2354,766**	**1106,775**	**2772,357**	**1106,775**	**2772,357**	**1106,775**	**2772,357**	
Итого по неорганизованным источникам:		**46,679**	**258,401**	**46,679**	**258,401**	**46,679**	**258,401**	**46,679**	**258,401**	**46,679**	**258,401**	**46,679**	**258,401**	

От временных работ (ТОиТР и т.д.)														
(0123) Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)(274)														
Неорганизованные источники														
Временные работы, ТОиТР, ППР и тд	6101	0,00386	0,0003475	0,00386	0,0003475	0,00386	0,0003475	0,00386	0,0003475	0,00386	0,0003475	0,00386	0,0003475	2023
	6110	0,0547	0,048885	0,0547	0,048885	0,0547	0,048885	0,0547	0,048885	0,0547	0,048885	0,0547	0,048885	2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,05856	0,0492325	0,05856	0,0492325	0,05856	0,0492325	0,05856	0,0492325	0,05856	0,0492325	0,05856	0,0492325	
(0143) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца(327)														
Неорганизованные источники														
Временные работы, ТОиТР, ППР и тд	6101	0,000303	0,00002725	0,000303	0,00002725	0,000303	0,00002725	0,000303	0,00002725	0,000303	0,00002725	0,000303	0,00002725	2023
	6110	0,000833	0,0010325	0,000833	0,0010325	0,000833	0,0010325	0,000833	0,0010325	0,000833	0,0010325	0,000833	0,0010325	2023

От временных работ (ТОиТР и т.д.)														
Всего по загрязняющему веществу:		0,001136	0,00105975	0,001136	0,00105975	0,001136	0,00105975	0,001136	0,00105975	0,001136	0,00105975	0,001136	0,00105975	
(0164) Никель оксид (в пересчете на никель) (420)														
Неорганизованные источники														
Временные работы, ТОиТР, ППР и тд	6110	0,00000278	0,0000025	0,00000278	0,0000025	0,00000278	0,0000025	0,00000278	0,0000025	0,00000278	0,0000025	0,00000278	0,0000025	2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,00000278	0,0000025	0,00000278	0,0000025	0,00000278	0,0000025	0,00000278	0,0000025	0,00000278	0,0000025	0,00000278	0,0000025	
(0168) Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид)(446)														
Неорганизованные источники														
Временные работы, ТОиТР, ППР и тд	6109	0,0001037	0,000056	0,0001037	0,000056	0,0001037	0,000056	0,0001037	0,000056	0,0001037	0,000056	0,0001037	0,000056	2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,0001037	0,000056	0,0001037	0,000056	0,0001037	0,000056	0,0001037	0,000056	0,0001037	0,000056	0,0001037	0,000056	
(0184) Свинец и его неорганические соединения /в пересчете(513)														
Неорганизованные источники														
Временные работы, ТОиТР, ППР и тд	6109	0,000189	0,000102	0,000189	0,000102	0,000189	0,000102	0,000189	0,000102	0,000189	0,000102	0,000189	0,000102	2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,000189	0,000102	0,000189	0,000102	0,000189	0,000102	0,000189	0,000102	0,000189	0,000102	0,000189	0,000102	
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)														
Неорганизованные источники														
Временные работы, ТОиТР, ППР и тд	6101	0,15946	0,003698	0,15946	0,003698	0,15946	0,003698	0,15946	0,003698	0,15946	0,003698	0,15946	0,003698	2023
	6102	1,0307	3,003644	1,0307	3,003644	1,0307	3,003644	1,0307	3,003644	1,0307	3,003644	1,0307	3,003644	2023
	6103	0,06666666667		0,06666666667		0,06666666667		0,06666666667		0,06666666667		0,06666666667		2023
	6105	0,12834648	0,00084	0,12834648	0,00084	0,12834648	0,00084	0,12834648	0,00084	0,12834648	0,00084	0,12834648	0,00084	2023
	6106	0,0957	0,0241	0,0957	0,0241	0,0957	0,0241	0,0957	0,0241	0,0957	0,0241	0,0957	0,0241	2023
	6110	0,01182	0,00905	0,01182	0,00905	0,01182	0,00905	0,01182	0,00905	0,01182	0,00905	0,01182	0,00905	2023
	6115	0,08333333333	1,2	0,08333333333	1,2	0,08333333333	1,2	0,08333333333	1,2	0,08333333333	1,2	0,08333333333	1,2	2023
Всего по загрязняющему веществу:		1,57602648	4,241332	1,57602648	4,241332	1,57602648	4,241332	1,57602648	4,241332	1,57602648	4,241332	1,57602648	4,241332	
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)														
Неорганизованные источники														
Временные работы, ТОиТР, ППР и тд	6101	0,1720675	0,00060078	0,1720675	0,00060078	0,1720675	0,00060078	0,1720675	0,00060078	0,1720675	0,00060078	0,1720675	0,00060078	2023
	6102	1,1525	3,900592	1,1525	3,900592	1,1525	3,900592	1,1525	3,900592	1,1525	3,900592	1,1525	3,900592	2023
	6103	0,08666666667		0,08666666667		0,08666666667		0,08666666667		0,08666666667		0,08666666667		2023
	6105	0,167007553	0,0001365	0,167007553	0,0001365	0,167007553	0,0001365	0,167007553	0,0001365	0,167007553	0,0001365	0,167007553	0,0001365	2023
	6106	0,01555	0,00392	0,01555	0,00392	0,01555	0,00392	0,01555	0,00392	0,01555	0,00392	0,01555	0,00392	2023
	6110	0,00192	0,0014708	0,00192	0,0014708	0,00192	0,0014708	0,00192	0,0014708	0,00192	0,0014708	0,00192	0,0014708	2023
	6115	0,10833333333	1,56	0,10833333333	1,56	0,10833333333	1,56	0,10833333333	1,56	0,10833333333	1,56	0,10833333333	1,56	2023
Всего по загрязняющему веществу:		1,704045053	5,46672008	1,704045053	5,46672008	1,704045053	5,46672008	1,704045053	5,46672008	1,704045053	5,46672008	1,704045053	5,46672008	
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)														
Неорганизованные источники														

От временных работ (ТОиТР и т.д.)														
Временные работы, ТОиТР, ППР и тд	6101	0,023914	0,0003	0,023914	0,0003	0,023914	0,0003	0,023914	0,0003	0,023914	0,0003	0,023914	0,0003	2023
	6102	0,15786666667	0,5003	0,15786666667	0,5003	0,15786666667	0,5003	0,15786666667	0,5003	0,15786666667	0,5003	0,15786666667	0,5003	2023
	6103	0,01111111111		0,01111111111		0,01111111111		0,01111111111		0,01111111111		0,01111111111		2023
	6105	0,02142075	0,000375	0,02142075	0,000375	0,02142075	0,000375	0,02142075	0,000375	0,02142075	0,000375	0,02142075	0,000375	2023
	6115	0,01388888889	0,2	0,01388888889	0,2	0,01388888889	0,2	0,01388888889	0,2	0,01388888889	0,2	0,01388888889	0,2	2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,22820141667	0,700975	0,22820141667	0,700975	0,22820141667	0,700975	0,22820141667	0,700975	0,22820141667	0,700975	0,22820141667	0,700975	
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера(516)														
Неорганизованные источники														
Временные работы, ТОиТР, ППР и тд	6101	0,1019	0,00706	0,1019	0,00706	0,1019	0,00706	0,1019	0,00706	0,1019	0,00706	0,1019	0,00706	2023
	6102	0,60763333333	1,00706	0,60763333333	1,00706	0,60763333333	1,00706	0,60763333333	1,00706	0,60763333333	1,00706	0,60763333333	1,00706	2023
	6103	0,02222222222		0,02222222222		0,02222222222		0,02222222222		0,02222222222		0,02222222222		2023
	6105	0,04328804	0,00882	0,04328804	0,00882	0,04328804	0,00882	0,04328804	0,00882	0,04328804	0,00882	0,04328804	0,00882	2023
	6106	0,35	0,0882	0,35	0,0882	0,35	0,0882	0,35	0,0882	0,35	0,0882	0,35	0,0882	2023
	6115	0,02777777778	0,4	0,02777777778	0,4	0,02777777778	0,4	0,02777777778	0,4	0,02777777778	0,4	0,02777777778	0,4	2023
Всего по загрязняющему веществу:		1,15282137333	1,51114	1,15282137333	1,51114	1,15282137333	1,51114	1,15282137333	1,51114	1,15282137333	1,51114	1,15282137333	1,51114	
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)														
Неорганизованные источники														
Временные работы, ТОиТР, ППР и тд	6101	0,0000506	0,00000091	0,0000506	0,00000091	0,0000506	0,00000091	0,0000506	0,00000091	0,0000506	0,00000091	0,0000506	0,00000091	2023
	6102	0,0008106	0,01776182	0,0008106	0,01776182	0,0008106	0,01776182	0,0008106	0,01776182	0,0008106	0,01776182	0,0008106	0,01776182	2023
	6105	0,0001949	0,00393182	0,0001949	0,00393182	0,0001949	0,00393182	0,0001949	0,00393182	0,0001949	0,00393182	0,0001949	0,00393182	2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,0010561	0,02169455	0,0010561	0,02169455	0,0010561	0,02169455	0,0971761	0,27249455	0,0971761	0,27249455	0,0971761	0,27249455	
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)														
Неорганизованные источники														
Временные работы, ТОиТР, ППР и тд	6101	0,248294	0,0167325	0,248294	0,0167325	0,248294	0,0167325	0,248294	0,0167325	0,248294	0,0167325	0,248294	0,0167325	2023
	6102	1,46258333333	2,5164	1,46258333333	2,5164	1,46258333333	2,5164	1,46258333333	2,5164	1,46258333333	2,5164	1,46258333333	2,5164	2023
	6103	0,05555555556		0,05555555556		0,05555555556		0,05555555556		0,05555555556		0,05555555556		2023
	6105	0,10813544	0,02052	0,10813544	0,02052	0,10813544	0,02052	0,10813544	0,02052	0,10813544	0,02052	0,10813544	0,02052	2023
	6106	0,827	0,2085	0,827	0,2085	0,827	0,2085	0,827	0,2085	0,827	0,2085	0,827	0,2085	2023
	6110	0,01822	0,0163259	0,01822	0,0163259	0,01822	0,0163259	0,01822	0,0163259	0,01822	0,0163259	0,01822	0,0163259	2023
	6115	0,06944444444	1	0,06944444444	1	0,06944444444	1	0,06944444444	1	0,06944444444	1	0,06944444444	1	2023
Всего по загрязняющему веществу:		2,78923277333	3,7784784	2,78923277333	3,7784784	2,78923277333	3,7784784	2,78923277333	3,7784784	2,78923277333	3,7784784	2,78923277333	3,7784784	
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на(617)														
Неорганизованные источники														
Временные работы, ТОиТР, ППР и тд	6101	0,0002583	0,00002325	0,0002583	0,00002325	0,0002583	0,00002325	0,0002583	0,00002325	0,0002583	0,00002325	0,0002583	0,00002325	2023
	6110	0,0002583	0,0002325	0,0002583	0,0002325	0,0002583	0,0002325	0,0002583	0,0002325	0,0002583	0,0002325	0,0002583	0,0002325	2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,0005166	0,00025575	0,0005166	0,00025575	0,0005166	0,00025575	0,0005166	0,00025575	0,0005166	0,00025575	0,0005166	0,00025575	
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия(615)														
Неорганизованные источники														

От временных работ (ТОиТР и т.д.)														
Временные работы, ТОиТР, ППР и тд	6101	0,000278	0,000025	0,000278	0,000025	0,000278	0,000025	0,000278	0,000025	0,000278	0,000025	0,000278	0,000025	2023
	6110	0,000278	0,00025	0,000278	0,00025	0,000278	0,00025	0,000278	0,00025	0,000278	0,00025	0,000278	0,00025	2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,000556	0,000275	0,000556	0,000275	0,000556	0,000275	0,000556	0,000275	0,000556	0,000275	0,000556	0,000275	
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)														
Неорганизованные источники														
Временные работы, ТОиТР, ППР и тд	6102	0,046875	1,8	0,046875	1,8	0,046875	1,8	0,046875	1,8	0,046875	1,8	0,046875	1,8	2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,046875	1,8	0,046875	1,8	0,046875	1,8	0,222975	2,2597	0,222975	2,2597	0,222975	2,2597	
(0621) Метилбензол (349)														
Неорганизованные источники														
Временные работы, ТОиТР, ППР и тд	6102	0,03472222222	2	0,03472222222	2	0,03472222222	2	0,03472222222	2	0,03472222222	2	0,03472222222	2	2023
	6114	0,02462416667	1,77294	0,02462416667	1,77294	0,02462416667	1,77294	0,02462416667	1,77294	0,02462416667	1,77294	0,02462416667	1,77294	2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,05934638889	3,77294	0,05934638889	3,77294	0,05934638889	3,77294	0,41184638889	4,69194	0,41184638889	4,69194	0,41184638889	4,69194	
(0827) Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)														
Неорганизованные источники														
Временные работы, ТОиТР, ППР и тд	6110	0,0000007	0,00000039	0,0000007	0,00000039	0,0000007	0,00000039	0,0000007	0,00000039	0,0000007	0,00000039	0,0000007	0,00000039	2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,0000007	0,00000039	0,0000007	0,00000039	0,0000007	0,00000039	0,0000007	0,00000039	0,0000007	0,00000039	0,0000007	0,00000039	
(1042) Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)														
Неорганизованные источники														
Временные работы, ТОиТР, ППР и тд	6102	0,01041666667	0,6	0,01041666667	0,6	0,01041666667	0,6	0,01041666667	0,6	0,01041666667	0,6	0,01041666667	0,6	2023
	6114	0,00492916667	0,3549	0,00492916667	0,3549	0,00492916667	0,3549	0,00492916667	0,3549	0,00492916667	0,3549	0,00492916667	0,3549	2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,01534583334	0,9549	0,01534583334	0,9549	0,01534583334	0,9549	0,01534583334	0,9549	0,01534583334	0,9549	0,01534583334	0,9549	
(1061) Этанол (Этиловый спирт) (667)														
Неорганизованные источники														
Временные работы, ТОиТР, ППР и тд	6102	0,00694444444	0,4	0,00694444444	0,4	0,00694444444	0,4	0,00694444444	0,4	0,00694444444	0,4	0,00694444444	0,4	2023
	6114	0,0076375	0,5499	0,0076375	0,5499	0,0076375	0,5499	0,0076375	0,5499	0,0076375	0,5499	0,0076375	0,5499	2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,01458194444	0,9499	0,01458194444	0,9499	0,01458194444	0,9499	0,01458194444	0,9499	0,01458194444	0,9499	0,01458194444	0,9499	
(1119) 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля,(1497*)														
Неорганизованные источники														
Временные работы, ТОиТР, ППР и тд	6102	0,00555555556	0,32	0,00555555556	0,32	0,00555555556	0,32	0,00555555556	0,32	0,00555555556	0,32	0,00555555556	0,32	2023
	6114	0,00384583333	0,2769	0,00384583333	0,2769	0,00384583333	0,2769	0,00384583333	0,2769	0,00384583333	0,2769	0,00384583333	0,2769	2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,00940138889	0,5969	0,00940138889	0,5969	0,00940138889	0,5969	0,00940138889	0,5969	0,00940138889	0,5969	0,00940138889	0,5969	
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)														
Неорганизованные источники														

От временных работ (ТОиТР и т.д.)														
Временные работы, ТОиТР, ППР и тд	6102	0,00694444444	0,4	0,00694444444	0,4	0,00694444444	0,4	0,00694444444	0,4	0,00694444444	0,4	0,00694444444	0,4	2023
	6114	0,00599625	0,43173	0,00599625	0,43173	0,00599625	0,43173	0,00599625	0,43173	0,00599625	0,43173	0,00599625	0,43173	2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,01294069444	0,83173	0,01294069444	0,83173	0,01294069444	0,83173	0,01294069444	0,83173	0,01294069444	0,83173	0,01294069444	0,83173	
(1301) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)														
Неорганизованные источники														
Временные работы, ТОиТР, ППР и тд	6101	0,00513		0,00513		0,00513		0,00513		0,00513		0,00513		2023
	6102	0,03463	0,12	0,03463	0,12	0,03463	0,12	0,03463	0,12	0,03463	0,12	0,03463	0,12	2023
	6103	0,00266666667		0,00266666667		0,00266666667		0,00266666667		0,00266666667		0,00266666667		2023
	6105	0,00513		0,00513		0,00513		0,00513		0,00513		0,00513		2023
	6115	0,00333333333	0,048	0,00333333333	0,048	0,00333333333	0,048	0,00333333333	0,048	0,00333333333	0,048	0,00333333333	0,048	2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,05089	0,168	0,05089	0,168	0,05089	0,168	0,05089	0,168	0,05089	0,168	0,05089	0,168	
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)														
Неорганизованные источники														
Временные работы, ТОиТР, ППР и тд	6101	0,00513		0,00513		0,00513		0,00513		0,00513		0,00513		2023
	6102	0,03463	0,12	0,03463	0,12	0,03463	0,12	0,03463	0,12	0,03463	0,12	0,03463	0,12	2023
	6103	0,00266666667		0,00266666667		0,00266666667		0,00266666667		0,00266666667		0,00266666667		2023
	6105	0,00513		0,00513		0,00513		0,00513		0,00513		0,00513		2023
	6115	0,00333333333	0,048	0,00333333333	0,048	0,00333333333	0,048	0,00333333333	0,048	0,00333333333	0,048	0,00333333333	0,048	2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,05089	0,168	0,05089	0,168	0,05089	0,168	0,05089	0,168	0,05089	0,168	0,05089	0,168	
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)														
Неорганизованные источники														
Временные работы, ТОиТР, ППР и тд	6102	0,00486111111	0,28	0,00486111111	0,28	0,00486111111	0,28	0,00486111111	0,28	0,00486111111	0,28	0,00486111111	0,28	2023
	6114	0,00713375	0,51363	0,00713375	0,51363	0,00713375	0,51363	0,00713375	0,51363	0,00713375	0,51363	0,00713375	0,51363	2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,01199486111	0,79363	0,01199486111	0,79363	0,01199486111	0,79363	0,01199486111	0,79363	0,01199486111	0,79363	0,01199486111	0,79363	
(2752) Уайт-спирит (1294*)														
Неорганизованные источники														
Временные работы, ТОиТР, ППР и тд	6102	0,015625	0,675	0,015625	0,675	0,015625	0,675	0,015625	0,675	0,015625	0,675	0,015625	0,675	2023
	6114	0,08333333333	2	0,08333333333	2	0,08333333333	2	0,08333333333	2	0,08333333333	2	0,08333333333	2	2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,09895833333	2,675	0,09895833333	2,675	0,09895833333	2,675	0,09895833333	2,675	0,09895833333	2,675	0,09895833333	2,675	
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды(10)														
Неорганизованные источники														
Временные работы, ТОиТР, ППР и тд	6101	0,44575	0,004289	0,44575	0,004289	0,44575	0,004289	0,44575	0,004289	0,44575	0,004289	0,44575	0,004289	2023
	6102	1,12075	4,167208	1,12075	4,167208	1,12075	4,167208	1,12075	4,167208	1,12075	4,167208	1,12075	4,167208	2023
	6103	0,02666666667		0,02666666667		0,02666666667		0,02666666667		0,02666666667		0,02666666667		2023
	6105	0,23661	3,024988	0,23661	3,024988	0,23661	3,024988	0,23661	3,024988	0,23661	3,024988	0,23661	3,024988	2023
	6106	0,0397	0,01	0,0397	0,01	0,0397	0,01	0,0397	0,01	0,0397	0,01	0,0397	0,01	2023
	6111	1,39139	0,301	1,39139	0,301	1,39139	0,301	1,39139	0,301	1,39139	0,301	1,39139	0,301	2023

От временных работ (ТОиТР и т.д.)														
	6115	0,03333333333	0,48	0,03333333333	0,48	0,03333333333	0,48	0,03333333333	0,48	0,03333333333	0,48	0,03333333333	0,48	2023
Всего по загрязняющему веществу:		3,2942	7,987485	3,2942	7,987485	3,2942	7,987485	3,2942	7,987485	3,2942	7,987485	3,2942	7,987485	
(2902) Взвешенные частицы (116)														
Неорганизованные источники														
Временные работы, ТОиТР, ППР и тд	6102	0,02647399666	0,90878064	0,02647399666	0,90878064	0,02647399666	0,90878064	0,02647399666	0,90878064	0,02647399666	0,90878064	0,02647399666	0,90878064	2023
	6110	0,0452	0,022538	0,0452	0,022538	0,0452	0,022538	0,0452	0,022538	0,0452	0,022538	0,0452	0,022538	2023
	6114	0,00458333333	0,33	0,00458333333	0,33	0,00458333333	0,33	0,00458333333	0,33	0,00458333333	0,33	0,00458333333	0,33	2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,07625732999	1,26131864	0,07625732999	1,26131864	0,07625732999	1,26131864	0,07625732999	1,26131864	0,07625732999	1,26131864	0,07625732999	1,26131864	
(2904) Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на(326)														
Неорганизованные источники														
Временные работы, ТОиТР, ППР и тд	6106	0,01321	0,00333	0,01321	0,00333	0,01321	0,00333	0,01321	0,00333	0,01321	0,00333	0,01321	0,00333	2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,01321	0,00333	0,01321	0,00333	0,01321	0,00333	0,01321	0,00333	0,01321	0,00333	0,01321	0,00333	
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:(494)														
Неорганизованные источники														
Временные работы, ТОиТР, ППР и тд	6101	1,950278	0,056225	1,950278	0,056225	1,950278	0,056225	1,950278	0,056225	1,950278	0,056225	1,950278	0,056225	2023
	6102	0,0000071147	0,0000025613	0,0000071147	0,0000025613	0,0000071147	0,0000025613	0,0000071147	0,0000025613	0,0000071147	0,0000025613	0,0000071147	0,0000025613	2023
	6103	0,0091	0,1760576	0,0091	0,1760576	0,0091	0,1760576	0,0091	0,1760576	0,0091	0,1760576	0,0091	0,1760576	2023
	6104	0,0016	0,0000576	0,0016	0,0000576	0,0016	0,0000576	0,0016	0,0000576	0,0016	0,0000576	0,0016	0,0000576	2023
	6107	2,72	0,691	2,72	0,691	2,72	0,691	2,72	0,691	2,72	0,691	2,72	0,691	2023
	6108	0,1	0,072	0,1	0,072	0,1	0,072	0,1	0,072	0,1	0,072	0,1	0,072	2023
	6110	0,000278	0,00025	0,000278	0,00025	0,000278	0,00025	0,000278	0,00025	0,000278	0,00025	0,000278	0,00025	2023
	6111	0,0128	0,0658	0,0128	0,0658	0,0128	0,0658	0,0128	0,0658	0,0128	0,0658	0,0128	0,0658	2023
	6112	1,6354	0,2748608	1,6354	0,2748608	1,6354	0,2748608	1,6354	0,2748608	1,6354	0,2748608	1,6354	0,2748608	2023
	6113	2,18	6,72	2,18	6,72	2,18	6,72	2,18	6,72	2,18	6,72	2,18	6,72	2023
Всего по загрязняющему веществу:		8,6094631147	8,0562535613	8,6094631147	8,0562535613	8,6094631147	8,0562535613	8,6094631147	8,0562535613	8,6094631147	8,0562535613	8,6094631147	8,0562535613	
(2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)														
Неорганизованные источники														
Временные работы, ТОиТР, ППР и тд	6110	0,0022	0,00475	0,0022	0,00475	0,0022	0,00475	0,0022	0,00475	0,0022	0,00475	0,0022	0,00475	2023
Всего по загрязняющему веществу:		0,0022	0,00475	0,0022	0,00475	0,0022	0,00475	0,0022	0,00475	0,0022	0,00475	0,0022	0,00475	2023
Всего по объекту:		**19,879**	**45,795**	**19,879**	**45,795**	**19,879**	**45,795**	**19,879**	**45,795**	**19,879**	**45,795**	**19,879**	**45,795**	
Из них:														
Итого по неорганизованным источникам:		**19,879**	**45,795**	**19,879**	**45,795**	**19,879**	**45,795**	**19,879**	**45,795**	**19,879**	**45,795**	**19,879**	**45,795**	
Итого по объекту в целом (эксплуатация+ТОиТР):		**1013,148**	**2658,962**	**1013,148**	**2658,962**	**1013,148**	**2658,962**	**1173,333**	**3076,553**	**1173,333**	**3076,553**	**1173,333**	**3076,553**	
Из них по организованным источникам:		**946,589**	**2354,766**	**946,589**	**2354,766**	**946,589**	**2354,766**	**1106,775**	**2772,357**	**1106,775**	**2772,357**	**1106,775**	**2772,357**	
Итого по неорганизованным источникам:		**946,589**	**2354,766**	**946,589**	**2354,766**	**946,589**	**2354,766**	**1106,775**	**2772,357**	**1106,775**	**2772,357**	**1106,775**	**2772,357**	

Итого по объекту с учетом снижения на 5%:	*962,4902256*	*2526,013669*	*962,4902256*	*2526,013669*	*962,4902256*	*2526,013669*	*1114,66666*	*2922,725594*	*1114,66666*	*2922,725594*	*962,4902256*	*2526,013669*	
Из них по организованным источникам:	*899,2598913*	*2237,0275*	*899,2598913*	*2237,0275*	*899,2598913*	*2237,0275*	*1051,436325*	*2633,739425*	*1051,436325*	*2633,739425*	*899,2598913*	*2237,0275*	
Итого по неорганизованным источникам:	*63,23033437*	*288,9861687*	*63,23033437*	*288,9861687*	*63,23033437*	*288,9861687*	*63,23033437*	*288,9861687*	*63,23033437*	*288,9861687*	*63,23033437*	*288,9861687*	

3.11. ОБОСНОВАНИЕ РАЗМЕРОВ САНИТАРНО-ЗАЩИТНОЙ ЗОНЫ (СЗЗ)

Санитарно-защитная зона (СЗЗ) – это территория, отделяющая зоны специального назначения, а также промышленные организации и другие производственные, коммунальные и складские объекты в населенном пункте от близлежащих селитебных территорий, зданий и сооружений жилищно-гражданского назначения в целях ослабления воздействия на них неблагоприятных факторов

Для объектов, являющихся источниками загрязнения атмосферного воздуха, организуется санитарно-защитная зона в соответствии «Санитарно-эпидемиологическими требованиями по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» (приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № **ҚР ДСМ-2**).

СЗЗ устанавливается с целью обеспечения безопасности населения, размер которой обеспечивает уменьшение воздействия загрязнения на атмосферный воздух (химического, биологического, физического) до значений, установленных документами государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования,

Критерием для определения размера СЗЗ является не превышение на ее внешней границе и за ее пределами концентрации загрязняющих веществ ПДК максимально разовые или ориентировочный безопасный уровень воздействия (далее - ОБУВ) для атмосферного воздуха населенных мест и/или ПДУ физического воздействия.

Анализируя вышеизложенное, а также учитывая результаты расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе проектом НДВ предлагается СЗЗ для предприятия в размере 500 м. СЗЗ соблюдается во всех направлениях.

Расчет приземных концентраций на существующее положение показал, что в расчетных точках на границе ориентировочной санитарно-защитной зоны превышения 1 ПДК ни по одному из загрязняющих веществ нет. Расчет рассеивания проведен на расстояние 500 метров от источника загрязнения. Превышений ПДК на границе санитарно-защитной зоны (500 м) не наблюдается. Жилые массивы в СЗЗ, также отсутствуют.

В соответствии с санитарно-эпидемиологическим заключением вид деятельности ГНПС «Актау» МНУ АО «КазТрансОйл» определен как 2 класс, с санитарно-защитной зоной не менее 500 м (приложение 1 проекта).

1.12. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ (НМУ)

О наступлении периода неблагоприятных метеорологических условий сообщается органами РГКП «Казгидромет».

Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ) разработаны в соответствии с РД 52.04.52 - 85 (Методические указания "Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях", ГГО им. А.И. Воейкова).

В период НМУ предприятие обязано осуществлять временные мероприятия по дополнительному снижению выбросов в атмосферу. Мероприятия осуществляются после получения от подразделений Казгидромета предупреждений, в которых указываются:

ожидаемая продолжительность НМУ;

кратность увеличения приземных концентраций по отношению к фактическим.

Данные мероприятия разрабатываются для веществ, выбросы которых превышают ПДК на территории предприятия. Превышение НДВ отсутствует. Приземные концентрации по остальным ингредиентам ниже ПДК и мероприятия по снижению выбросов для них не требуется.

По первому режиму мероприятия носят организационный характер и включают в себя:

усиление контроля за технологическим регламентом производственного процесса;

снижение скорости подачи нефти в резервуары.

Выполнение данных мероприятий обеспечивает снижение приземных концентраций на 15% .

Мероприятия по второму режиму уменьшают приземные концентрации на 20% и включают в себя все мероприятия, разработанные для первого режима, а так же мероприятия, разработанные на базе технологических процессов и сопровождающиеся незначительным снижением производительности предприятия.

При этом необходимо:

ограничить движение и использование автотранспорта на территории предприятия,

усиление контроля за технологическим регламентом производственного процесса;

снижение скорости подачи нефти в резервуары.

Мероприятия по третьему режиму уменьшают приземные концентрации на 40% и включают в себя все мероприятия, разработанные для первых двух режимов, а также мероприятия, разработанные на базе технологических процессов и сопровождающиеся незначительным снижением производительности предприятия.

Данные мероприятия приведут к требуемому сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период НМУ.

Мероприятия по сокращению выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях и характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в период НМУ для ГНПС «Актау» представлены ниже в таблице 3.8.

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ приведена в таблице 3.9.

Таблица 3.8

МЕРОПРИЯТИЯ

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

График работы источника	**Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)**	**Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий**	**Вещества, по которым проводится сокращение выбросов**	**Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов**										
				Координаты на карте-схеме			**Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения**							**Степень эффективности мероприятий, %**
				Номер на карте-схеме объекта (города)	**точечного источника, центра группы источ-ников 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**	
					X1/Y1	**X2/Y2**								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
13 д/год 2 ч/сут	Механическая мастерская (1)	мероприятия организационного характера	Взвешенные частицы (116)	0035	326/646		2	0,5	0,8	0,15708 /0,15708	32,1 /32,1	0,0078	0,00624	20
			Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)									0,0042	0,00336	20
1 д/год 1 ч/сут	Дизель-генератор (1)	не включать	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0038	454/232		2	0,15	11,32	0,2/0,2	120 /120	0,4		100
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,52		100
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,0667		100
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,1333		100
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,333		100
			Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)									0,016		100
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,016		100
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,16		100
1 д/год 1 ч/сут		не включать	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0040	98/540		2,5	0,1	11	0,086394 /0,086394	120 /120	0,0577		100
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,075		100
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,00961		100

Таблица 3.8

МЕРОПРИЯТИЯ

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

График работы источника	**Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)**	**Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий**	**Вещества, по которым проводится сокращение выбросов**	**Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов**										
				Координаты на карте-схеме			**Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения**							**Степень эффективности мероприятий, %**
				Номер на карте-схеме объекта (города)	**точечного источника, центра группы источ-ников 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**	
					X1/Y1	**X2/Y2**								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,01923		100
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0481		100
			Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)									0,002307		100
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,002307		100
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,02307		100
1 д/год 1 ч/сут		не включать	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0063	462/236		2	0,5	3,57	0,7/0,7	32,1 /32,1	0,2435		100
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,3166		100
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,0406		100
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0812		100
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,203		100
			Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)									0,00974		100
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,00974		100
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,0974		100
2 д/год 3 ч/сут	Сварочный пост (1)	мероприятия организационного характера	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0046	657/282		2	0,1	6,83	0,0536428 /0,0536428	77/77	0,01417	0,011336	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0184	0,01472	20

Таблица 3.8

МЕРОПРИЯТИЯ

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источ-ников 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	
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,00236	0,001888	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00472	0,003776	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0118	0,00944	20
			Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)									0,000567	0,0004536	20
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,000567	0,0004536	20
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,00567	0,004536	20
9 д/год 8 ч/сут		мероприятия организационного характера	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	6022	657/275	9/10	2		1,5		32,1 /32,1	0,0547	0,04376	20
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0,000833	0,0006664	20
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,01182	0,009456	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00192	0,001536	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,01806	0,014448	20
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0,0002583	0,00020664	20
			Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)									0,000278	0,0002224	20
			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)									0,000278	0,0002224	20
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6028	558/271	17/26	2		1,5			0,00667	0,005336	20

Таблица 3.8

МЕРОПРИЯТИЯ

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

График работы источника	**Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)**	**Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий**	**Вещества, по которым проводится сокращение выбросов**	**Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов**										
				Координаты на карте-схеме			**Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения**							**Степень эффективности мероприятий, %**
				Номер на карте-схеме объекта (города)	**точечного источника, центра группы источ-ников 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**	
					X1/Y1	**X2/Y2**								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	Окрасочный пост (1)	мероприятия организационного характера	Уайт-спирит (1294*)								32,1 /32,1	0,00667	0,005336	20
			Взвешенные частицы (116)									0,00933	0,007464	20
365 д/год 24 ч/сут	Железнодорожная сливная эстакада (2)	не сливать нефть на ж/д эстакаде, не наливать нефть в танкеры	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0031	355/727		6	1,5	0,24	0,416 /0,416	32,1 /32,1	0,000136	0,0000952	30
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									0,164267	0,1149869	30
			Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)									0,060756	0,0425292	30
			Бензол (64)									0,000793	0,0005551	30
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,000249	0,0001743	30
			Метилбензол (349)									0,000499	0,0003493	30
365 д/год 24 ч/сут		не сливать нефть на ж/д эстакаде, не наливать нефть в танкеры	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0066	861/351		2	0,1	1,7	0,0133518 /0,0133518	32,1 /32,1	0,00546	0,003822	30
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									6,6	4,62	30
			Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)									2,44	1,708	30
			Бензол (64)									0,03185	0,022295	30
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,01	0,007	30
			Метилбензол (349)									0,02	0,014	30
365 д/год 24 ч/сут		не сливать нефть на ж/д эстакаде, не наливать нефть в танкеры	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6018	633/533	6/8	2		1,5		32,1 /32,1	0,00000582	0,000004074	30
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									0,007033	0,0049231	30
			Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)									0,0027	0,00189	30
			Бензол (64)									0,00003396	0,000023772	30
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,00001067	0,000007469	30
			Метилбензол (349)									0,00002134	0,000014938	30

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2023 год

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу														Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				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
*****Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)(0123)**																	
Сварочный пост	6022	2	0,0547	0,03940744	100		0,04376	20		0,04376	20		0,04376	20			
	ВСЕГО:		0,0547	0,03940744			0,04376			0,04376			0,04376				
В том числе по градациям высот																	
	0-10		0,0547	0,03940744	100		0,04376			0,04376			0,04376				
*****Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)(0143)**																	
Сварочный пост	6022	2	0,000833	0,000600583	100	5,99576923077	0,0006664	20	4,79661538462	0,0006664	20	4,79661538462	0,0006664	20	4,79661538462		расчетный метод
	ВСЕГО:		0,000833	0,000600583			0,0006664			0,0006664			0,0006664				
В том числе по градациям высот																	
	0-10		0,000833	0,000600583	100		0,0006664			0,0006664			0,0006664				
*****Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)(0150)**																	
Лаборатория	0037	5	0,0000917	0,00289	100		0,0000917			0,0000917			0,0000917				расчетный метод
	ВСЕГО:		0,0000917	0,00289			0,0000917			0,0000917			0,0000917				
В том числе по градациям высот																	
	0-10		0,0000917	0,00289	100		0,0000917			0,0000917			0,0000917				
*****Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)(0301)**																	
Дизель-генератор	0038	2	0,4	0,03	55,1	6665,09451842		100			100			100			расчетный метод
Дизель-генератор	0040	2,5	0,0577	0,006	7,9	92,120722135		100			100			100			расчетный метод
Дизель-генератор	0063	2	0,2435	0,003	33,5	5819,59717202		100			100			100			расчетный метод
Сварочный пост	0046	2	0,01417	0,027	1,9		0,011336	20		0,011336	20		0,011336	20			расчетный метод
Сварочный пост	6022	2	0,01182	0,008511156	1,6	85,078021978	0,009456	20	68,0624175824	0,009456	20	68,0624175824	0,009456	20	68,0624175824		расчетный метод
	ВСЕГО:		0,72719	0,074511156			0,020792			0,020792			0,020792				
В том числе по градациям высот																	
	0-10		0,72719	0,074511156	100		0,020792			0,020792			0,020792				
*****Азотная кислота (5)(0302)**																	
Лаборатория	0037	5	0,0035	0,1104	100		0,0035			0,0035			0,0035				расчетный метод
	ВСЕГО:		0,0035	0,1104			0,0035			0,0035			0,0035				
В том числе по градациям высот																	
	0-10		0,0035	0,1104	100		0,0035			0,0035			0,0035				

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2023 год

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу														Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				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
*****Аммиак (32)(0303)**																	
Лаборатория	0037	5	0,0003444	0,01086	100		0,0003444			0,0003444			0,0003444				расчетный метод
	ВСЕГО:		0,0003444	0,01086			0,0003444			0,0003444			0,0003444				
В том числе по градациям высот																	
	0-10		0,0003444	0,01086	100		0,0003444			0,0003444			0,0003444				
*****Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)(0304)**																	
Дизель-генератор	0038	2	0,52	0,039	55,8	8664,62287394		100			100			100			расчетный метод
Дизель-генератор	0040	2,5	0,075	0,0078	8	119,740973312		100			100			100			расчетный метод
Дизель-генератор	0063	2	0,3166	0,0039	34	7566,67131278		100			100			100			расчетный метод
Сварочный пост	0046	2	0,0184	0,0351	2		0,01472	20		0,01472	20		0,01472	20			расчетный метод
Сварочный пост	6022	2	0,00192	0,001383188	0,2	13,8197802198	0,001536	20	11,0558241758	0,001536	20	11,0558241758	0,001536	20	11,0558241758		расчетный метод
	ВСЕГО:		0,93192	0,0871831878			0,016256			0,016256			0,016256				
В том числе по градациям высот																	
	0-10		0,93192	0,0871831878	100		0,016256			0,016256			0,016256				
*****Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)(0316)**																	
Лаборатория	0037	5	0,000924	0,02914	100		0,000924			0,000924			0,000924				расчетный метод
	ВСЕГО:		0,000924	0,02914			0,000924			0,000924			0,000924				
В том числе по градациям высот																	
	0-10		0,000924	0,02914	100		0,000924			0,000924			0,000924				
*****Серная кислота (517)(0322)**																	
Лаборатория	0037	5	0,000187	0,00589	100		0,000187			0,000187			0,000187				расчетный метод
	ВСЕГО:		0,000187	0,00589			0,000187			0,000187			0,000187				
В том числе по градациям высот																	
	0-10		0,000187	0,00589	100		0,000187			0,000187			0,000187				
*****Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)(0328)**																	
Дизель-генератор	0038	2	0,0667	0,005	55,9	1111,40451095		100			100			100			расчетный метод
Дизель-генератор	0040	2,5	0,00961	0,001	8,1	15,3428100471		100			100			100			расчетный метод
Дизель-генератор	0063	2	0,0406	0,0005	34	970,331191722		100			100			100			расчетный метод

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2023 год

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу														Примечание. Метод контро-ля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				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
Сварочный пост	0046	2	0,00236	0,0045	2	16,9868131868	0,001888	20	13,5894505495	0,001888	20	13,5894505495	0,001888	20	13,5894505495		расчетный метод
	ВСЕГО:		0,11927	0,011			0,001888			0,001888			0,001888				
В том числе по градациям высот																	
	0-10		0,11927	0,011	100		0,001888			0,001888			0,001888				
*****Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)(0330)**																	
Дизель-генератор	0038	2	0,1333	0,01	55,8	2221,14274826		100			100			100			расчетный метод
Дизель-генератор	0040	2,5	0,01923	0,002	8,1	30,7015855573		100			100			100			расчетный метод
Дизель-генератор	0063	2	0,0812	0,001	34,1	1940,66238344		100			100			100			расчетный метод
Сварочный пост	0046	2	0,00472	0,009	2	12,6802620456	0,003776	20	10,1442096365	0,003776	20	10,1442096365	0,003776	20	10,1442096365		расчетный метод
	ВСЕГО:		0,23845	0,022			0,003776			0,003776			0,003776				
В том числе по градациям высот																	
	0-10		0,23845	0,022	100		0,003776			0,003776			0,003776				
*****Сероводород (Дигидросульфид) (518)(0333)**																	
Резервуарный парк	0001	15	0,0175	0,0791	3		0,0175			0,0175			0,0175				расчетный метод
Резервуарный парк	0002	15	0,0175	0,0791	3		0,0175			0,0175			0,0175				расчетный метод
Резервуарный парк	0003	15	0,0175	0,0791	3		0,0175			0,0175			0,0175				расчетный метод
Резервуарный парк	0004	15	0,0175	0,079	3		0,0175			0,0175			0,0175				расчетный метод
Резервуарный парк	0005	15	0,0175	0,079	3		0,0175			0,0175			0,0175				расчетный метод
Резервуарный парк	0006	15	0,0175	0,079	3		0,0175			0,0175			0,0175				расчетный метод
Резервуарный парк	0007	15	0,0175	0,079	3		0,0175			0,0175			0,0175				расчетный метод
Резервуарный парк	0008	15	0,0875	0,1705	15,3		0,0875			0,0875			0,0875				расчетный метод
Резервуарный парк	0009	15	0,03204	0,0592	5,6		0,03204			0,03204			0,03204				расчетный метод
Резервуарный парк	0010	15	0,03204	0,0592	5,6		0,03204			0,03204			0,03204				расчетный метод
Резервуарный парк	0011	15	0,03204	0,0592	5,6		0,03204			0,03204			0,03204				расчетный метод

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2023 год

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				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
Резервуарный парк	0012	15	0,03204	0,0592	5,6		0,03204			0,03204			0,03204			расчетный метод
Резервуарный парк	0013	15	0,03204	0,0592	5,6		0,03204			0,03204			0,03204			расчетный метод
Резервуарный парк	0015	15	0,03204	0,0592	5,6		0,03204			0,03204			0,03204			расчетный метод
Резервуарный парк	0016	15	0,03204	0,0592	5,6		0,03204			0,03204			0,03204			расчетный метод
Резервуарный парк	0021	15	0,00534	0,0174	0,9		0,00534			0,00534			0,00534			расчетный метод
Резервуарный парк	0022	15	0,00534	0,01744	0,9		0,00534			0,00534			0,00534			расчетный метод
Резервуарный парк	0023	15	0,03204	0,1183	5,6		0,03204			0,03204			0,03204			расчетный метод
Резервуарный парк	0024	15	0,03204	0,1183	5,6		0,03204			0,03204			0,03204			расчетный метод
Резервуарный парк	0048	3	0,00592	0,0000213	1		0,00592			0,00592			0,00592			расчетный метод
Резервуарный парк	0049	3	0,00592	0,0000213	1		0,00592			0,00592			0,00592			расчетный метод
Резервуарный парк	0067	3	0,00592	0,0000213	1		0,00592			0,00592			0,00592			расчетный метод
Резервуарный парк	6001	2	0,00000123	0,000039768			0,00000123			0,00000123			0,00000123			расчетный метод
Резервуарный парк	6002	2	0,00000192	0,000062014			0,00000192			0,00000192			0,00000192			расчетный метод
Резервуарный парк	6003	2	0,000001614	0,00005217			0,000001614			0,000001614			0,000001614			расчетный метод
Резервуарный парк	6004	2	0,000000538	1,71517E-05			0,000000538			0,000000538			0,000000538			расчетный метод
Резервуарный парк	6005	2	0,00000461	0,00014788			0,00000461			0,00000461			0,00000461			расчетный метод
Резервуарный парк	6006	2	0,00000392	0,0001262			0,00000392			0,00000392			0,00000392			расчетный метод
Резервуарный парк	6009	2	0,000001076	0,000034748			0,000001076			0,000001076			0,000001076			расчетный метод
Резервуарный парк	6010	2	0,000001076	0,000034748			0,000001076			0,000001076			0,000001076			расчетный метод
Резервуарный парк	6011	2	0,000000922	0,000029827			0,000000922			0,000000922			0,000000922			расчетный метод

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2023 год

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контро-ля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				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
Резервуарный парк	6027	2	0,00000853	0,00027112			0,00000853			0,00000853			0,00000853			расчетный метод
Резервуарный парк	6043	2	7,68E-08	0,00000242			7,68E-08			7,68E-08			7,68E-08			расчетный метод
Насосная №1	0025	8	0,000010308	0,000325552			0,000010308			0,000010308			0,000010308			расчетный метод
Насосная №1	0026	3,2	0,00611	0,0000647	1,1		0,00611			0,00611			0,00611			расчетный метод
Насосная №1	6013	2	0,000000384	0,000012554			0,000000384			0,000000384			0,000000384			расчетный метод
Насосная №2	6012	2	0,000010461	0,000330503			0,000010461			0,000010461			0,000010461			расчетный метод
Насосная №3	0027	7	0,000010768	0,000340405			0,000010768			0,000010768			0,000010768			расчетный метод
Насосная №3	0028	2,9	0,00611	0,000003234	1,1		0,00611			0,00611			0,00611			расчетный метод
Насосная №3	6016	2	0,000000461	0,000014843			0,000000461			0,000000461			0,000000461			расчетный метод
Насосная №4	0029	2,4	0,00611	0,000003234	1,1		0,00611			0,00611			0,00611			расчетный метод
Насосная №4	6014	2	0,000013946	0,000440874			0,000013946			0,000013946			0,000013946			расчетный метод
Насосная №5	0030	2,4	0,00611	0,0000437	1,1		0,00611			0,00611			0,00611			расчетный метод
Насосная №5	6015	2	7,3614E-06	0,000232525			7,3614E-06			7,3614E-06			7,3614E-06			расчетный метод
Железнодорожная сливная эстакада	0031	6	0,000136	0,001607		11,3835744088	0,000136		11,3835744088	0,0000952	30	7,96850208615	0,0000952	30	7,96850208615	расчетный метод
Железнодорожная сливная эстакада	0066	2	0,00546	0,0002685	1		0,00546			0,003822	30		0,003822	30		расчетный метод
Железнодорожная сливная эстакада	6018	2	0,00000582	0,000187		0,04189120879	0,00000582		0,04189120879	0,000004074	30	0,02932384615	0,000004074	30	0,02932384615	расчетный метод
Камера приема скребка	6024	2	0,000003384	0,000108072			0,000003384			0,000003384			0,000003384			расчетный метод
Камера пуска скребка	0052	2,8	0,0003756	0,00000954	0,1		0,0003756			0,0003756			0,0003756			расчетный метод
Камера пуска скребка	0053	2,8	0,000764	0,0001182	0,1		0,000764			0,000764			0,000764			расчетный метод
Дизель-генератор	0033	4,5	0,00002744	0,000000711			0,00002744			0,00002744			0,00002744			расчетный метод

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2023 год

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контро-ля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				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
Причал	0041	3	0,00000177	0,0000557			0,00000177			0,00000177			0,00000177			расчетный метод
Причал	0042	3	0,000001692	0,000054368			0,000001692			0,000001692			0,000001692			расчетный метод
Причал	6019	2	0,000004228	0,000135984			0,000004228			0,000004228			0,000004228			расчетный метод
Причал	6033	2	0,000005	0,000036			0,000005			0,000005			0,000005			расчетный метод
Причал	6034	2	0,000005	0,000036			0,000005			0,000005			0,000005			расчетный метод
Пруд-отстойник	0051	3	0,000611	0,00000798	0,1		0,000611			0,000611			0,000611			расчетный метод
Место накопления производственных отходов и очистки СОиД (средств очистки и диагностики)	6025	2	0,00803336	0,218907	1,4		0,00803336			0,00803336			0,00803336			расчетный метод
КПСОиД СП КаспиБитум	0054	7,7	0,000006461	0,000047569			0,000006461			0,000006461			0,000006461			расчетный метод
КПСОиД СП КаспиБитум	0055	7,7	0,00001	0,000028536			0,00001			0,00001			0,00001			расчетный метод
КПСОиД СП КаспиБитум	0064	3	0,00382	0,0000894	0,7		0,00382			0,00382			0,00382			расчетный метод
КПСОиД СП КаспиБитум	0065	3	0,00382	0,0000894	0,7		0,00382			0,00382			0,00382			расчетный метод
КПСОиД СП КаспиБитум	6047	2	0,00000269	0,00008692			0,00000269			0,00000269			0,00000269			расчетный метод
	ВСЕГО:		0,5744126472	1,6342079502			0,5744126472			0,5727321012			0,5727321012			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,0653726472	0,2245679502	11,5		0,0653726472			0,0636921012			0,0636921012			
	10-20		0,50904	1,40964	88,5		0,50904			0,50904			0,50904			
*****Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)(0337)**																
Дизель-генератор	0038	2	0,333	0,025	54,3	5548,69118658		100			100			100		расчетный метод
Дизель-генератор	0040	2,5	0,0481	0,005	7,8	76,793877551		100			100			100		расчетный метод
Дизель-генератор	0063	2	0,203	0,0025	33,1	4851,65595861		100			100			100		расчетный метод
Сварочный пост	0046	2	0,0118	0,0225	1,9		0,00944	20		0,00944	20		0,00944	20		расчетный метод
Сварочный пост	6022	2	0,01806	0,01300712	2,9		0,014448	20		0,014448	20		0,014448	20		расчетный метод
	ВСЕГО:		0,61396	0,06800712			0,023888			0,023888			0,023888			
В том числе по градациям высот																

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2023 год

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу														Примечание. Метод контро-ля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				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
	0-10		0,61396	0,06800712	100		0,023888			0,023888			0,023888				
*****Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)(0342)**																	
Сварочный пост	6022	2	0,0002583	0,000000498	100		0,00020664	20		0,00020664	20		0,00020664	20			расчетный метод
	ВСЕГО:		0,0002583	0,000000498			0,00020664			0,00020664			0,00020664				
В том числе по градациям высот																	
	0-10		0,0002583	0,000000498	100		0,00020664			0,00020664			0,00020664				
*****Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды(0344)**																	
Сварочный пост	6022	2	0,000278	0,000000535	100	0,74684594252	0,0002224	20	0,59747675402	0,0002224	20	0,59747675402	0,0002224	20	0,59747675402		расчетный метод
	ВСЕГО:		0,000278	0,000000535			0,0002224			0,0002224			0,0002224				
В том числе по градациям высот																	
	ВСЕГО:		0,000278	0,000000535			0,0002224			0,0002224			0,0002224				
В том числе по градациям высот																	
	0-10		0,000278	0,000000535	100		0,0002224			0,0002224			0,0002224				
*****Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)(0415)**																	
Резервуарный парк	0001	15	21,13	95,5	3,1		21,13			21,13			21,13				расчетный метод
Резервуарный парк	0002	15	21,13	95,5	3,1		21,13			21,13			21,13				расчетный метод
Резервуарный парк	0003	15	21,13	95,5	3,1		21,13			21,13			21,13				расчетный метод
Резервуарный парк	0004	15	21,13	95,4	3,1		21,13			21,13			21,13				расчетный метод
Резервуарный парк	0005	15	21,13	95,4	3,1		21,13			21,13			21,13				расчетный метод
Резервуарный парк	0006	15	21,13	95,4	3,1		21,13			21,13			21,13				расчетный метод
Резервуарный парк	0007	15	21,13	95,4	3,1		21,13			21,13			21,13				расчетный метод
Резервуарный парк	0008	15	105,6	205,9	15,1		105,6			105,6			105,6				расчетный метод
Резервуарный парк	0009	15	38,7	71,4	5,7		38,7			38,7			38,7				расчетный метод
Резервуарный парк	0010	15	38,7	71,4	5,7		38,7			38,7			38,7				расчетный метод
Резервуарный парк	0011	15	38,7	71,4	5,7		38,7			38,7			38,7				расчетный метод
Резервуарный парк	0012	15	38,7	71,4	5,7		38,7			38,7			38,7				расчетный метод
Резервуарный парк	0013	15	38,7	71,4	5,7		38,7			38,7			38,7				расчетный метод

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2023 год

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				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
Резервуарный парк	0015	15	38,7	71,4	5,7		38,7			38,7			38,7			расчетный метод
Резервуарный парк	0016	15	38,7	71,4	5,7		38,7			38,7			38,7			расчетный метод
Резервуарный парк	0021	15	6,45	21	0,9		6,45			6,45			6,45			расчетный метод
Резервуарный парк	0022	15	6,45	21	0,9		6,45			6,45			6,45			расчетный метод
Резервуарный парк	0023	15	38,7	142,9	5,7		38,7			38,7			38,7			расчетный метод
Резервуарный парк	0024	15	38,7	142,9	5,7		38,7			38,7			38,7			расчетный метод
Резервуарный парк	0048	3	7,14	0,0257	1		7,14			7,14			7,14			расчетный метод
Резервуарный парк	0049	3	7,14	0,0257	1		7,14			7,14			7,14			расчетный метод
Резервуарный парк	0067	3	7,14	0,0257	1		7,14			7,14			7,14			расчетный метод
Резервуарный парк	6001	2	0,001485	0,04797			0,001485			0,001485			0,001485			расчетный метод
Резервуарный парк	6002	2	0,00232	0,07503			0,00232			0,00232			0,00232			расчетный метод
Резервуарный парк	6003	2	0,00195	0,063036			0,00195			0,00195			0,00195			расчетный метод
Резервуарный парк	6004	2	0,00065	0,0207195			0,00065			0,00065			0,00065			расчетный метод
Резервуарный парк	6005	2	0,00557	0,178696			0,00557			0,00557			0,00557			расчетный метод
Резервуарный парк	6006	2	0,00473	0,15234			0,00473			0,00473			0,00473			расчетный метод
Резервуарный парк	6009	2	0,0013	0,042024			0,0013			0,0013			0,0013			расчетный метод
Резервуарный парк	6010	2	0,0013	0,042024			0,0013			0,0013			0,0013			расчетный метод
Резервуарный парк	6011	2	0,001113	0,035977			0,001113			0,001113			0,001113			расчетный метод
Резервуарный парк	6027	2	0,0103	0,32756			0,0103			0,0103			0,0103			расчетный метод
Резервуарный парк	6043	2	0,0000927	0,002923			0,0000927			0,0000927			0,0000927			расчетный метод

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2023 год

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				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
Насосная №1	0025	8	0,012452	0,3930223			0,012452			0,012452			0,012452			расчетный метод
Насосная №1	0026	3,2	7,38	0,0782	1,1		7,38			7,38			7,38			расчетный метод
Насосная №1	6013	2	0,000464	0,015179			0,000464			0,000464			0,000464			расчетный метод
Насосная №2	6012	2	0,012637	0,399008			0,012637			0,012637			0,012637			расчетный метод
Насосная №3	0027	7	0,013007	0,410962			0,013007			0,013007			0,013007			расчетный метод
Насосная №3	0028	2,9	7,38	0,003906	1,1		7,38			7,38			7,38			расчетный метод
Насосная №3	6016	2	0,000557	0,017936			0,000557			0,000557			0,000557			расчетный метод
Насосная №4	0029	2,4	7,38	0,003906	1,1		7,38			7,38			7,38			расчетный метод
Насосная №4	6014	2	0,016844	0,5320083			0,016844			0,016844			0,016844			расчетный метод
Насосная №5	0030	2,4	7,38	0,0528	1,1		7,38			7,38			7,38			расчетный метод
Насосная №5	6015	2	0,008885	0,2809613			0,008885			0,008885			0,008885			расчетный метод
Железнодорожная сливная эстакада	0031	6	0,164267	1,941203		13749,600128	0,164267		13749,600128	0,1149869	30	9624,7200896	0,1149869	30	9624,7200896	расчетный метод
Железнодорожная сливная эстакада	0066	2	6,6	0,324	1		6,6			4,62	30		4,62	30		расчетный метод
Железнодорожная сливная эстакада	6018	2	0,007033	0,22615		18,8941277473	0,007033		18,8941277473	0,0049231	30	13,2258894231	0,0049231	30	13,2258894231	расчетный метод
Камера приема скребка	6024	2	0,004086	0,130336			0,004086			0,004086			0,004086			расчетный метод
Камера пуска скребка	0052	2,8	0,454	0,01152	0,1		0,454			0,454			0,454			расчетный метод
Камера пуска скребка	0053	2,8	0,922	0,1427	0,1		0,922			0,922			0,922			расчетный метод
Причал	0041	3	0,002133	0,0673			0,002133			0,002133			0,002133			расчетный метод
Причал	0042	3	0,002043	0,06557			0,002043			0,002043			0,002043			расчетный метод
Причал	6019	2	0,005105	0,16418			0,005105			0,005105			0,005105			расчетный метод

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2023 год

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контро-ля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				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
Причал	6033	2	0,00604	0,0435			0,00604			0,00604			0,00604			расчетный метод
Причал	6034	2	0,00604	0,0435			0,00604			0,00604			0,00604			расчетный метод
Пруд-отстойник	0051	3	0,738	0,00964	0,1		0,738			0,738			0,738			расчетный метод
Место накопления производственных отходов и очистки СОиД (средств очистки и диагностики)	6025	2	0,0403	1,096			0,0403			0,0403			0,0403			расчетный метод
КПСОиД СП КаспиБитум	0054	7,7	0,007805	0,057469			0,007805			0,007805			0,007805			расчетный метод
КПСОиД СП КаспиБитум	0055	7,7	0,01208	0,03445			0,01208			0,01208			0,01208			расчетный метод
КПСОиД СП КаспиБитум	0064	3	4,62	0,108	0,7		4,62			4,62			4,62			расчетный метод
КПСОиД СП КаспиБитум	0065	3	4,62	0,108	0,7		4,62			4,62			4,62			расчетный метод
КПСОиД СП КаспиБитум	6047	2	0,003246	0,10496			0,003246			0,003246			0,003246			расчетный метод
	ВСЕГО:		683,9598347	1709,5317664			683,9598347			681,9284447			681,9284447			
В том числе по градациям высот																
	0-10		69,2498347	7,9317664	10,1		69,2498347			67,2184447			67,2184447			
	10-20		614,71	1701,6	89,9		614,71			614,71			614,71			
*****Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)(0416)**																
Резервуарный парк	0001	15	7,81	35,3	3,1		7,81			7,81			7,81			расчетный метод
Резервуарный парк	0002	15	7,81	35,3	3,1		7,81			7,81			7,81			расчетный метод
Резервуарный парк	0003	15	7,81	35,3	3,1		7,81			7,81			7,81			расчетный метод
Резервуарный парк	0004	15	7,81	35,3	3,1		7,81			7,81			7,81			расчетный метод
Резервуарный парк	0005	15	7,81	35,3	3,1		7,81			7,81			7,81			расчетный метод
Резервуарный парк	0006	15	7,81	35,3	3,1		7,81			7,81			7,81			расчетный метод

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2023 год

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				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
Резервуарный парк	0007	15	7,81	35,3	3,1		7,81			7,81			7,81			расчетный метод
Резервуарный парк	0008	15	39,1	76,2	15,1		39,1			39,1			39,1			расчетный метод
Резервуарный парк	0009	15	14,3	26,4	5,7		14,3			14,3			14,3			расчетный метод
Резервуарный парк	0010	15	14,3	26,4	5,7		14,3			14,3			14,3			расчетный метод
Резервуарный парк	0011	15	14,3	26,4	5,7		14,3			14,3			14,3			расчетный метод
Резервуарный парк	0012	15	14,3	26,4	5,7		14,3			14,3			14,3			расчетный метод
Резервуарный парк	0013	15	14,3	26,4	5,7		14,3			14,3			14,3			расчетный метод
Резервуарный парк	0015	15	14,3	26,4	5,7		14,3			14,3			14,3			расчетный метод
Резервуарный парк	0016	15	14,3	26,4	5,7		14,3			14,3			14,3			расчетный метод
Резервуарный парк	0021	15	2,385	7,77	0,9		2,385			2,385			2,385			расчетный метод
Резервуарный парк	0022	15	2,385	7,77	0,9		2,385			2,385			2,385			расчетный метод
Резервуарный парк	0023	15	14,3	52,8	5,7		14,3			14,3			14,3			расчетный метод
Резервуарный парк	0024	15	14,3	52,8	5,7		14,3			14,3			14,3			расчетный метод
Резервуарный парк	0048	3	2,64	0,0095	1		2,64			2,64			2,64			расчетный метод
Резервуарный парк	0049	3	2,64	0,0095	1		2,64			2,64			2,64			расчетный метод
Резервуарный парк	0067	3	2,64	0,0095	1		2,64			2,64			2,64			расчетный метод
Резервуарный парк	6001	2	0,000549	0,017733			0,000549			0,000549			0,000549			расчетный метод
Резервуарный парк	6002	2	0,000858	0,027736			0,000858			0,000858			0,000858			расчетный метод
Резервуарный парк	6003	2	0,000721	0,023308			0,000721			0,000721			0,000721			расчетный метод
Резервуарный парк	6004	2	0,0002404	0,0076611			0,0002404			0,0002404			0,0002404			расчетный метод

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2023 год

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контро-ля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				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
Резервуарный парк	6005	2	0,00206	0,066107			0,00206			0,00206			0,00206			расчетный метод
Резервуарный парк	6006	2	0,00175	0,056362			0,00175			0,00175			0,00175			расчетный метод
Резервуарный парк	6009	2	0,000481	0,0155484			0,000481			0,000481			0,000481			расчетный метод
Резервуарный парк	6010	2	0,000481	0,0155484			0,000481			0,000481			0,000481			расчетный метод
Резервуарный парк	6011	2	0,000412	0,013325			0,000412			0,000412			0,000412			расчетный метод
Резервуарный парк	6027	2	0,00381	0,121146			0,00381			0,00381			0,00381			расчетный метод
Резервуарный парк	6043	2	0,0000343	0,001082			0,0000343			0,0000343			0,0000343			расчетный метод
Насосная №1	0025	8	0,0046075	0,1454482			0,0046075			0,0046075			0,0046075			расчетный метод
Насосная №1	0026	3,2	2,73	0,0289	1,1		2,73			2,73			2,73			расчетный метод
Насосная №1	6013	2	0,0001715	0,0056128			0,0001715			0,0001715			0,0001715			расчетный метод
Насосная №2	6012	2	0,004676	0,1476624			0,004676			0,004676			0,004676			расчетный метод
Насосная №3	0027	7	0,004813	0,1520906			0,004813			0,004813			0,004813			расчетный метод
Насосная №3	0028	2,9	2,73	0,001445	1,1		2,73			2,73			2,73			расчетный метод
Насосная №3	6016	2	0,000206	0,0066353			0,000206			0,000206			0,000206			расчетный метод
Насосная №4	0029	2,4	2,73	0,001445	1,1		2,73			2,73			2,73			расчетный метод
Насосная №4	6014	2	0,006225	0,1968828			0,006225			0,006225			0,006225			расчетный метод
Насосная №5	0030	2,4	2,73	0,0195	1,1		2,73			2,73			2,73			расчетный метод
Насосная №5	6015	2	0,003289	0,1039799			0,003289			0,003289			0,003289			расчетный метод
Железнодорожная сливная эстакада	0031	6	0,060756	0,717972		5085,44446162	0,060756		5085,44446162	0,0425292	30	3559,81112313	0,0425292	30	3559,81112313	расчетный метод
Железнодорожная сливная эстакада	0066	2	2,44	0,12	1		2,44			1,708	30		1,708	30		расчетный метод

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2023 год

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу														Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				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
Железнодорожная сливная эстакада	6018	2	0,0027	0,083468		7,2535397295	0,0027		7,2535397295	0,00189	30	5,07747781065	0,00189	30	5,07747781065		расчетный метод
Камера приема скребка	6024	2	0,001512	0,048248			0,001512			0,001512			0,001512				расчетный метод
Камера пуска скребка	0052	2,8	0,1678	0,00426	0,1		0,1678			0,1678			0,1678				расчетный метод
Камера пуска скребка	0053	2,8	0,341	0,0528	0,1		0,341			0,341			0,341				расчетный метод
Причал	0041	3	0,000789	0,0249			0,000789			0,000789			0,000789				расчетный метод
Причал	0042	3	0,000756	0,024273			0,000756			0,000756			0,000756				расчетный метод
Причал	6019	2	0,001888	0,060716			0,001888			0,001888			0,001888				расчетный метод
Причал	6033	2	0,002232	0,01608			0,002232			0,002232			0,002232				расчетный метод
Причал	6034	2	0,002232	0,01608			0,002232			0,002232			0,002232				расчетный метод
Пруд-отстойник	0051	3	0,273	0,003564	0,1		0,273			0,273			0,273				расчетный метод
Место накопления производственных отходов и очистки СОиД (средств очистки и диагностики)	6025	2	0,0149	0,405			0,0149			0,0149			0,0149				расчетный метод
КПСОиД СП КаспиБитум	0054	7,7	0,002885	0,0212652			0,002885			0,002885			0,002885				расчетный метод
КПСОиД СП КаспиБитум	0055	7,7	0,004464	0,01275			0,004464			0,004464			0,004464				расчетный метод
КПСОиД СП КаспиБитум	0064	3	1,707	0,0399	0,7		1,707			1,707			1,707				расчетный метод
КПСОиД СП КаспиБитум	0065	3	1,707	0,0399	0,7		1,707			1,707			1,707				расчетный метод
КПСОиД СП КаспиБитум	6047	2	0,0012	0,038786			0,0012			0,0012			0,0012				расчетный метод
	ВСЕГО:		252,8474987	632,1736211			252,8474987			252,0964619			252,0964619				
В том числе по градациям высот																	
	0-10		25,6074987	2,9336211	10,1		25,6074987			24,8564619			24,8564619				
	10-20		227,24	629,24	89,9		227,24			227,24			227,24				

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2023 год

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу														Примечание. Метод контро-ля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				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
*****Бензол (64)(0602)**																	
Резервуарный парк	0001	15	0,102	0,461	3,1		0,102			0,102			0,102				расчетный метод
Резервуарный парк	0002	15	0,102	0,461	3,1		0,102			0,102			0,102				расчетный метод
Резервуарный парк	0003	15	0,102	0,461	3,1		0,102			0,102			0,102				расчетный метод
Резервуарный парк	0004	15	0,102	0,461	3,1		0,102			0,102			0,102				расчетный метод
Резервуарный парк	0005	15	0,102	0,461	3,1		0,102			0,102			0,102				расчетный метод
Резервуарный парк	0006	15	0,102	0,461	3,1		0,102			0,102			0,102				расчетный метод
Резервуарный парк	0007	15	0,102	0,461	3,1		0,102			0,102			0,102				расчетный метод
Резервуарный парк	0008	15	0,51	0,995	15		0,51			0,51			0,51				расчетный метод
Резервуарный парк	0009	15	0,187	0,345	5,7		0,187			0,187			0,187				расчетный метод
Резервуарный парк	0010	15	0,187	0,345	5,7		0,187			0,187			0,187				расчетный метод
Резервуарный парк	0011	15	0,187	0,345	5,7		0,187			0,187			0,187				расчетный метод
Резервуарный парк	0012	15	0,187	0,345	5,7		0,187			0,187			0,187				расчетный метод
Резервуарный парк	0013	15	0,187	0,345	5,7		0,187			0,187			0,187				расчетный метод
Резервуарный парк	0015	15	0,187	0,345	5,7		0,187			0,187			0,187				расчетный метод
Резервуарный парк	0016	15	0,187	0,345	5,7		0,187			0,187			0,187				расчетный метод
Резервуарный парк	0021	15	0,03115	0,1015	0,9		0,03115			0,03115			0,03115				расчетный метод
Резервуарный парк	0022	15	0,03115	0,1015	0,9		0,03115			0,03115			0,03115				расчетный метод
Резервуарный парк	0023	15	0,187	0,69	5,7		0,187			0,187			0,187				расчетный метод
Резервуарный парк	0024	15	0,187	0,69	5,7		0,187			0,187			0,187				расчетный метод

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2023 год

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				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
Резервуарный парк	0048	3	0,0345	0,0001242	1		0,0345			0,0345			0,0345			расчетный метод
Резервуарный парк	0049	3	0,0345	0,0001242	1		0,0345			0,0345			0,0345			расчетный метод
Резервуарный парк	0067	3	0,0345	0,0001242	1		0,0345			0,0345			0,0345			расчетный метод
Резервуарный парк	6001	2	0,00000718	0,00023205			0,00000718			0,00000718			0,00000718			расчетный метод
Резервуарный парк	6002	2	0,0000112	0,00036183			0,0000112			0,0000112			0,0000112			расчетный метод
Резервуарный парк	6003	2	0,00000942	0,00030441			0,00000942			0,00000942			0,00000942			расчетный метод
Резервуарный парк	6004	2	0,00000314	0,00010006			0,00000314			0,00000314			0,00000314			расчетный метод
Резервуарный парк	6005	2	0,0000269	0,00086246			0,0000269			0,0000269			0,0000269			расчетный метод
Резервуарный парк	6006	2	0,00002286	0,00073617			0,00002286			0,00002286			0,00002286			расчетный метод
Резервуарный парк	6009	2	0,00000628	0,00020294			0,00000628			0,00000628			0,00000628			расчетный метод
Резервуарный парк	6010	2	0,00000628	0,00020294			0,00000628			0,00000628			0,00000628			расчетный метод
Резервуарный парк	6011	2	0,00000538	0,00017394			0,00000538			0,00000538			0,00000538			расчетный метод
Резервуарный парк	6027	2	0,0000498	0,00158236			0,0000498			0,0000498			0,0000498			расчетный метод
Резервуарный парк	6043	2	0,000000448	0,00001413			0,000000448			0,000000448			0,000000448			расчетный метод
Насосная №1	0025	8	0,000060096	0,001898013			0,000060096			0,000060096			0,000060096			расчетный метод
Насосная №1	0026	3,2	0,0357	0,000378	1,1		0,0357			0,0357			0,0357			расчетный метод
Насосная №1	6013	2	0,00000224	0,00007325			0,00000224			0,00000224			0,00000224			расчетный метод
Насосная №2	6012	2	0,00006099	0,00192692			0,00006099			0,00006099			0,00006099			расчетный метод
Насосная №3	0027	7	0,00006278	0,00198483			0,00006278			0,00006278			0,00006278			расчетный метод
Насосная №3	0028	2,9	0,0357	0,00001887	1,1		0,0357			0,0357			0,0357			расчетный метод

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2023 год

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контро-ля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				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
Насосная №3	6016	2	0,00000269	0,000086566			0,00000269			0,00000269			0,00000269			расчетный метод
Насосная №4	0029	2,4	0,0357	0,00001887	1,1		0,0357			0,0357			0,0357			расчетный метод
Насосная №4	6014	2	0,000081392	0,002569849			0,000081392			0,000081392			0,000081392			расчетный метод
Насосная №5	0030	2,4	0,0357	0,000255	1,1		0,0357			0,0357			0,0357			расчетный метод
Насосная №5	6015	2	0,000042934	0,001356203			0,000042934			0,000042934			0,000042934			расчетный метод
Железнодорожная сливная эстакада	0031	6	0,000793	0,009377		66,3762831336	0,000793		66,3762831336	0,0005551	30	46,4633981935	0,0005551	30	46,4633981935	расчетный метод
Железнодорожная сливная эстакада	0066	2	0,03185	0,001566	1		0,03185			0,022295	30		0,022295	30		расчетный метод
Железнодорожная сливная эстакада	6018	2	0,00003396	0,001092		0,09123341082	0,00003396		0,09123341082	0,000023772	30	0,06386338757	0,000023772	30	0,06386338757	расчетный метод
Камера приема скребка	6024	2	0,00001974	0,00062942			0,00001974			0,00001974			0,00001974			расчетный метод
Камера пуска скребка	0052	2,8	0,00219	0,0000557	0,1		0,00219			0,00219			0,00219			расчетный метод
Камера пуска скребка	0053	2,8	0,004456	0,00069	0,1		0,004456			0,004456			0,004456			расчетный метод
Лаборатория	0037	5	0,001722	0,0543	0,1		0,001722			0,001722			0,001722			расчетный метод
Причал	0041	3	0,0000103	0,000325			0,0000103			0,0000103			0,0000103			расчетный метод
Причал	0042	3	0,00000987	0,00031665			0,00000987			0,00000987			0,00000987			расчетный метод
Причал	6019	2	0,00002467	0,00079326			0,00002467			0,00002467			0,00002467			расчетный метод
Причал	6033	2	0,00002916	0,00021			0,00002916			0,00002916			0,00002916			расчетный метод
Причал	6034	2	0,00002916	0,00021			0,00002916			0,00002916			0,00002916			расчетный метод
Пруд-отстойник	0051	3	0,00357	0,00004655	0,1		0,00357			0,00357			0,00357			расчетный метод

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2023 год

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				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
Место накопления производственных отходов и очистки СОиД (средств очистки и диагностики)	6025	2	0,0001946	0,00529			0,0001946			0,0001946			0,0001946			расчетный метод
КПСОиД СП КаспиБитум	0054	7,7	0,00003768	0,000277487			0,00003768			0,00003768			0,00003768			расчетный метод
КПСОиД СП КаспиБитум	0055	7,7	0,00005832	0,0001665			0,00005832			0,00005832			0,00005832			расчетный метод
КПСОиД СП КаспиБитум	0064	3	0,0223	0,000522	0,7		0,0223			0,0223			0,0223			расчетный метод
КПСОиД СП КаспиБитум	0065	3	0,0223	0,000522	0,7		0,0223			0,0223			0,0223			расчетный метод
КПСОиД СП КаспиБитум	6047	2	0,00001568	0,00050636			0,00001568			0,00001568			0,00001568			расчетный метод
	ВСЕГО:		3,30570615	8,312608188			3,30570615			3,295903062			3,295903062			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,33640615	0,092608188	10,2		0,33640615			0,326603062			0,326603062			
	10-20		2,9693	8,22	89,8		2,9693			2,9693			2,9693			
*****Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)(0616)**																
Резервуарный парк	0001	15	0,0321	0,145	3,1		0,0321			0,0321			0,0321			расчетный метод
Резервуарный парк	0002	15	0,0321	0,145	3,1		0,0321			0,0321			0,0321			расчетный метод
Резервуарный парк	0003	15	0,0321	0,145	3,1		0,0321			0,0321			0,0321			расчетный метод
Резервуарный парк	0004	15	0,0321	0,145	3,1		0,0321			0,0321			0,0321			расчетный метод
Резервуарный парк	0005	15	0,0321	0,145	3,1		0,0321			0,0321			0,0321			расчетный метод
Резервуарный парк	0006	15	0,0321	0,145	3,1		0,0321			0,0321			0,0321			расчетный метод
Резервуарный парк	0007	15	0,0321	0,145	3,1		0,0321			0,0321			0,0321			расчетный метод
Резервуарный парк	0008	15	0,1604	0,3126	15,4		0,1604			0,1604			0,1604			расчетный метод
Резервуарный парк	0009	15	0,0587	0,1085	5,6		0,0587			0,0587			0,0587			расчетный метод

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2023 год

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контро-ля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				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
Резервуарный парк	0010	15	0,0587	0,1085	5,6		0,0587			0,0587			0,0587			расчетный метод
Резервуарный парк	0011	15	0,0587	0,1085	5,6		0,0587			0,0587			0,0587			расчетный метод
Резервуарный парк	0012	15	0,0587	0,1085	5,6		0,0587			0,0587			0,0587			расчетный метод
Резервуарный парк	0013	15	0,0587	0,1085	5,6		0,0587			0,0587			0,0587			расчетный метод
Резервуарный парк	0015	15	0,0587	0,1085	5,6		0,0587			0,0587			0,0587			расчетный метод
Резервуарный парк	0016	15	0,0587	0,1085	5,6		0,0587			0,0587			0,0587			расчетный метод
Резервуарный парк	0021	15	0,00979	0,0319	0,9		0,00979			0,00979			0,00979			расчетный метод
Резервуарный парк	0022	15	0,00979	0,0319	0,9		0,00979			0,00979			0,00979			расчетный метод
Резервуарный парк	0023	15	0,0587	0,217	5,6		0,0587			0,0587			0,0587			расчетный метод
Резервуарный парк	0024	15	0,0587	0,217	5,6		0,0587			0,0587			0,0587			расчетный метод
Резервуарный парк	0048	3	0,01085	0,00003906	1		0,01085			0,01085			0,01085			расчетный метод
Резервуарный парк	0049	3	0,01085	0,00003906	1		0,01085			0,01085			0,01085			расчетный метод
Резервуарный парк	0067	3	0,01085	0,00003906	1		0,01085			0,01085			0,01085			расчетный метод
Резервуарный парк	6001	2	0,000002255	0,000072875			0,000002255			0,000002255			0,000002255			расчетный метод
Резервуарный парк	6002	2	0,00000352	0,000113775			0,00000352			0,00000352			0,00000352			расчетный метод
Резервуарный парк	6003	2	0,00000296	0,00009563			0,00000296			0,00000296			0,00000296			расчетный метод
Резервуарный парк	6004	2	0,000000987	0,000031433			0,000000987			0,000000987			0,000000987			расчетный метод
Резервуарный парк	6005	2	0,00000846	0,00027154			0,00000846			0,00000846			0,00000846			расчетный метод
Резервуарный парк	6006	2	0,00000718	0,00023117			0,00000718			0,00000718			0,00000718			расчетный метод
Резервуарный парк	6009	2	0,000001973	0,000063755			0,000001973			0,000001973			0,000001973			расчетный метод

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2023 год

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контро-ля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				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
Резервуарный парк	6010	2	0,000001973	0,000063755			0,000001973			0,000001973			0,000001973			расчетный метод
Резервуарный парк	6011	2	0,00000169	0,00005463			0,00000169			0,00000169			0,00000169			расчетный метод
Резервуарный парк	6027	2	0,00001564	0,000496885			0,00001564			0,00001564			0,00001564			расчетный метод
Резервуарный парк	6043	2	1,408E-07	0,00000444			1,408E-07			1,408E-07			1,408E-07			расчетный метод
Насосная №1	0025	8	0,000018904	0,000597244			0,000018904			0,000018904			0,000018904			расчетный метод
Насосная №1	0026	3,2	0,0112	0,0001187	1,1		0,0112			0,0112			0,0112			расчетный метод
Насосная №1	6013	2	0,000000704	0,000023033			0,000000704			0,000000704			0,000000704			расчетный метод
Насосная №2	6012	2	0,000019186	0,000606365			0,000019186			0,000019186			0,000019186			расчетный метод
Насосная №3	0027	7	0,000019748	0,00062451			0,000019748			0,000019748			0,000019748			расчетный метод
Насосная №3	0028	2,9	0,0112	0,00000593	1,1		0,0112			0,0112			0,0112			расчетный метод
Насосная №3	6016	2	0,000000846	0,000027255			0,000000846			0,000000846			0,000000846			расчетный метод
Насосная №4	0029	2,4	0,0112	0,00000593	1,1		0,0112			0,0112			0,0112			расчетный метод
Насосная №4	6014	2	0,000025568	0,000807433			0,000025568			0,000025568			0,000025568			расчетный метод
Насосная №5	0030	2,4	0,0112	0,00008	1,1		0,0112			0,0112			0,0112			расчетный метод
Насосная №5	6015	2	0,000013488	0,000426344			0,000013488			0,000013488			0,000013488			расчетный метод
Железнодорожная сливная эстакада	0031	6	0,000249	0,002947		20,8419854984	0,000249		20,8419854984	0,0001743	30	14,5893898489	0,0001743	30	14,5893898489	расчетный метод
Железнодорожная сливная эстакада	0066	2	0,01	0,000492	1		0,01			0,007	30		0,007	30		расчетный метод
Железнодорожная сливная эстакада	6018	2	0,00001067	0,0003433			0,00001067			0,000007469	30		0,000007469	30		расчетный метод
Камера приема скребка	6024	2	0,0000062	0,000197932			0,0000062			0,0000062			0,0000062			расчетный метод
Камера пуска скребка	0052	2,8	0,000689	0,0000175	0,1		0,000689			0,000689			0,000689			расчетный метод

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2023 год

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контро-ля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				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
Камера пуска скребка	0053	2,8	0,0014	0,0002167	0,1		0,0014			0,0014			0,0014			расчетный метод
Причал	0041	3	0,00000324	0,0001022			0,00000324			0,00000324			0,00000324			расчетный метод
Причал	0042	3	0,0000031	0,000099575			0,0000031			0,0000031			0,0000031			расчетный метод
Причал	6019	2	0,000007752	0,000249224			0,000007752			0,000007752			0,000007752			расчетный метод
Причал	6033	2	0,00000916	0,000066			0,00000916			0,00000916			0,00000916			расчетный метод
Причал	6034	2	0,00000916	0,000066			0,00000916			0,00000916			0,00000916			расчетный метод
Пруд-отстойник	0051	3	0,00112	0,00001463	0,1		0,00112			0,00112			0,00112			расчетный метод
Окрасочный пост	6028	2	0,00667	0,1298	0,6	17,9189296281	0,005336	20	14,3351437025	0,005336	20	14,3351437025	0,005336	20	14,3351437025	расчетный метод
Место накопления производственных отходов и очистки СОиД (средств очистки и диагностики)	6025	2	0,0000612	0,001663			0,0000612			0,0000612			0,0000612			расчетный метод
КПСОиД СП КаспиБитум	0054	7,7	0,00001184	0,00008723			0,00001184			0,00001184			0,00001184			расчетный метод
КПСОиД СП КаспиБитум	0055	7,7	0,00001832	0,00005233			0,00001832			0,00001832			0,00001832			расчетный метод
КПСОиД СП КаспиБитум	0064	3	0,007	0,000164	0,7		0,007			0,007			0,007			расчетный метод
КПСОиД СП КаспиБитум	0065	3	0,007	0,000164	0,7		0,007			0,007			0,007			расчетный метод
КПСОиД СП КаспиБитум	6047	2	0,00000493	0,000159385			0,00000493			0,00000493			0,00000493			расчетный метод
	ВСЕГО:		1,0447487948	2,7267418175			1,0434147948			1,0403368938			1,0403368938			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,1117687948	0,1418418175	10,7		0,1104347948			0,1073568938			0,1073568938			
	10-20		0,93298	2,5849	89,3		0,93298			0,93298			0,93298			
*****Метилбензол (349)(0621)**																
Резервуарный парк	0001	15	0,0642	0,29	3,1		0,0642			0,0642			0,0642			расчетный метод

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2023 год

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				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
Резервуарный парк	0002	15	0,0642	0,29	3,1		0,0642			0,0642			0,0642			расчетный метод
Резервуарный парк	0003	15	0,0642	0,29	3,1		0,0642			0,0642			0,0642			расчетный метод
Резервуарный парк	0004	15	0,0642	0,29	3,1		0,0642			0,0642			0,0642			расчетный метод
Резервуарный парк	0005	15	0,0642	0,29	3,1		0,0642			0,0642			0,0642			расчетный метод
Резервуарный парк	0006	15	0,0642	0,29	3,1		0,0642			0,0642			0,0642			расчетный метод
Резервуарный парк	0007	15	0,0642	0,29	3,1		0,0642			0,0642			0,0642			расчетный метод
Резервуарный парк	0008	15	0,321	0,625	15,1		0,321			0,321			0,321			расчетный метод
Резервуарный парк	0009	15	0,1175	0,217	5,7		0,1175			0,1175			0,1175			расчетный метод
Резервуарный парк	0010	15	0,1175	0,217	5,7		0,1175			0,1175			0,1175			расчетный метод
Резервуарный парк	0011	15	0,1175	0,217	5,7		0,1175			0,1175			0,1175			расчетный метод
Резервуарный парк	0012	15	0,1175	0,217	5,7		0,1175			0,1175			0,1175			расчетный метод
Резервуарный парк	0013	15	0,1175	0,217	5,7		0,1175			0,1175			0,1175			расчетный метод
Резервуарный парк	0015	15	0,1175	0,217	5,7		0,1175			0,1175			0,1175			расчетный метод
Резервуарный парк	0016	15	0,1175	0,217	5,7		0,1175			0,1175			0,1175			расчетный метод
Резервуарный парк	0021	15	0,01958	0,0638	0,9		0,01958			0,01958			0,01958			расчетный метод
Резервуарный парк	0022	15	0,01958	0,0638	0,9		0,01958			0,01958			0,01958			расчетный метод
Резервуарный парк	0023	15	0,1175	0,434	5,7		0,1175			0,1175			0,1175			расчетный метод
Резервуарный парк	0024	15	0,1175	0,434	5,7		0,1175			0,1175			0,1175			расчетный метод
Резервуарный парк	0048	3	0,0217	0,0000781	1		0,0217			0,0217			0,0217			расчетный метод
Резервуарный парк	0049	3	0,0217	0,0000781	1		0,0217			0,0217			0,0217			расчетный метод

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2023 год

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				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
Резервуарный парк	0067	3	0,0217	0,0000781	1		0,0217			0,0217			0,0217			расчетный метод
Резервуарный парк	6001	2	0,00000451	0,00014575			0,00000451			0,00000451			0,00000451			расчетный метод
Резервуарный парк	6002	2	0,00000704	0,00022755			0,00000704			0,00000704			0,00000704			расчетный метод
Резервуарный парк	6003	2	0,00000592	0,00019136			0,00000592			0,00000592			0,00000592			расчетный метод
Резервуарный парк	6004	2	0,000001973	0,000062865			0,000001973			0,000001973			0,000001973			расчетный метод
Резервуарный парк	6005	2	0,00001692	0,00054308			0,00001692			0,00001692			0,00001692			расчетный метод
Резервуарный парк	6006	2	0,00001437	0,00046254			0,00001437			0,00001437			0,00001437			расчетный метод
Резервуарный парк	6009	2	0,00000395	0,00012771			0,00000395			0,00000395			0,00000395			расчетный метод
Резервуарный парк	6010	2	0,00000395	0,00012771			0,00000395			0,00000395			0,00000395			расчетный метод
Резервуарный парк	6011	2	0,00000338	0,000109265			0,00000338			0,00000338			0,00000338			расчетный метод
Резервуарный парк	6027	2	0,0000313	0,00099477			0,0000313			0,0000313			0,0000313			расчетный метод
Резервуарный парк	6043	2	2,816E-07	0,00000888			2,816E-07			2,816E-07			2,816E-07			расчетный метод
Насосная №1	0025	8	0,000037829	0,001193488			0,000037829			0,000037829			0,000037829			расчетный метод
Насосная №1	0026	3,2	0,0224	0,0002374	1,1		0,0224			0,0224			0,0224			расчетный метод
Насосная №1	6013	2	0,000001408	0,000046065			0,000001408			0,000001408			0,000001408			расчетный метод
Насосная №2	6012	2	0,000038392	0,00121173			0,000038392			0,000038392			0,000038392			расчетный метод
Насосная №3	0027	7	0,000039516	0,00124802			0,000039516			0,000039516			0,000039516			расчетный метод
Насосная №3	0028	2,9	0,0224	0,00001186	1,1		0,0224			0,0224			0,0224			расчетный метод
Насосная №3	6016	2	0,000001692	0,00005451			0,000001692			0,000001692			0,000001692			расчетный метод
Насосная №4	0029	2,4	0,0224	0,00001186	1,1		0,0224			0,0224			0,0224			расчетный метод

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2023 год

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контро-ля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				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
Насосная №4	6014	2	0,000051158	0,001614865			0,000051158			0,000051158			0,000051158			расчетный метод
Насосная №5	0030	2,4	0,0224	0,00016	1,1		0,0224			0,0224			0,0224			расчетный метод
Насосная №5	6015	2	0,000026977	0,000852938			0,000026977			0,000026977			0,000026977			расчетный метод
Железнодорожная сливная эстакада	0031	6	0,000499	0,005894		41,7676737499	0,000499		41,7676737499	0,0003493	30	29,2373716249	0,0003493	30	29,2373716249	расчетный метод
Железнодорожная сливная эстакада	0066	2	0,02	0,000985	1		0,02			0,014	30		0,014	30		расчетный метод
Железнодорожная сливная эстакада	6018	2	0,00002134	0,00068551		0,1536010989	0,00002134		0,1536010989	0,000014938	30	0,10752076923	0,000014938	30	0,10752076923	расчетный метод
Камера приема скребка	6024	2	0,0000124	0,00039566			0,0000124			0,0000124			0,0000124			расчетный метод
Камера пуска скребка	0052	2,8	0,001377	0,000035	0,1		0,001377			0,001377			0,001377			расчетный метод
Камера пуска скребка	0053	2,8	0,0028	0,000433	0,1		0,0028			0,0028			0,0028			расчетный метод
Лаборатория	0037	5	0,000568	0,0179			0,000568			0,000568			0,000568			расчетный метод
Причал	0041	3	0,00000648	0,0002044			0,00000648			0,00000648			0,00000648			расчетный метод
Причал	0042	3	0,0000062	0,00019905			0,0000062			0,0000062			0,0000062			расчетный метод
Причал	6019	2	0,0000155	0,000498551			0,0000155			0,0000155			0,0000155			расчетный метод
Причал	6033	2	0,00001833	0,000132			0,00001833			0,00001833			0,00001833			расчетный метод
Причал	6034	2	0,00001833	0,000132			0,00001833			0,00001833			0,00001833			расчетный метод
Пруд-отстойник	0051	3	0,00224	0,00002926	0,1		0,00224			0,00224			0,00224			расчетный метод
Место накопления производственных отходов и очистки СОиД (средств очистки и диагностики)	6025	2	0,0001223	0,003326			0,0001223			0,0001223			0,0001223			расчетный метод
КПСОиД СП КаспиБитум	0054	7,7	0,000023692	0,000174559			0,000023692			0,000023692			0,000023692			расчетный метод

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2023 год

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контро-ля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				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
КПСОиД СП КаспиБитум	0055	7,7	0,00003666	0,00010465			0,00003666			0,00003666			0,00003666			расчетный метод
КПСОиД СП КаспиБитум	0064	3	0,014	0,000328	0,7		0,014			0,014			0,014			расчетный метод
КПСОиД СП КаспиБитум	0065	3	0,014	0,000328	0,7		0,014			0,014			0,014			расчетный метод
КПСОиД СП КаспиБитум	6047	2	0,00000986	0,00031877			0,00000986			0,00000986			0,00000986			расчетный метод
	ВСЕГО:		2,0778256586	5,211581926			2,0778256586			2,0716695566			2,0716695566			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,2107656586	0,041981926	10,1		0,2107656586			0,2046095566			0,2046095566			
	10-20		1,86706	5,1696	89,9		1,86706			1,86706			1,86706			
*****Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)(0906)**																
Лаборатория	0037	5	0,00345	0,1088	100		0,00345			0,00345			0,00345			расчетный метод
	ВСЕГО:		0,00345	0,1088			0,00345			0,00345			0,00345			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,00345	0,1088	100		0,00345			0,00345			0,00345			
*****Этанол (Этиловый спирт) (667)(1061)**																
Лаборатория	0037	5	0,0117	0,369	100		0,0117			0,0117			0,0117			расчетный метод
	ВСЕГО:		0,0117	0,369			0,0117			0,0117			0,0117			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,0117	0,369	100		0,0117			0,0117			0,0117			
*****Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)(1301)**																
Дизель-генератор	0038	2	0,016	0,0012	55,9	266,603780737		100			100			100		расчетный метод
Дизель-генератор	0040	2,5	0,002307	0,00024	8,1	3,68323233909		100			100			100		расчетный метод
Дизель-генератор	0063	2	0,00974	0,00012	34	232,783886881		100			100			100		расчетный метод
Сварочный пост	0046	2	0,000567	0,00108	2	4,08115384615	0,0004536	20	3,26492307692	0,0004536	20	3,26492307692	0,0004536	20	3,26492307692	расчетный метод
	ВСЕГО:		0,028614	0,00264			0,0004536			0,0004536			0,0004536			расчетный метод
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,028614	0,00264	100		0,0004536			0,0004536			0,0004536			
*****Формальдегид (Метаналь) (609)(1325)**																

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2023 год

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				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
Дизель-генератор	0038	2	0,016	0,0012	55,9	266,603780737		100			100			100		расчетный метод
Дизель-генератор	0040	2,5	0,002307	0,00024	8,1	3,68323233909		100			100			100		расчетный метод
Дизель-генератор	0063	2	0,00974	0,00012	34	232,783886881		100			100			100		расчетный метод
Сварочный пост	0046	2	0,000567	0,00108	2		0,0004536	20		0,0004536	20		0,0004536	20		расчетный метод
	ВСЕГО:		0,028614	0,00264			0,0004536			0,0004536			0,0004536			расчетный метод
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,028614	0,00264	100		0,0004536			0,0004536			0,0004536			
*****Пропан-2-он (Ацетон) (470)(1401)**																
Лаборатория	0037	5	0,00446	0,1406	100		0,00446			0,00446			0,00446			расчетный метод
	ВСЕГО:		0,00446	0,1406			0,00446			0,00446			0,00446			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,00446	0,1406	100		0,00446			0,00446			0,00446			
*****Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)(1555)**																
Лаборатория	0037	5	0,001344	0,0424	100		0,001344			0,001344			0,001344			расчетный метод
	ВСЕГО:		0,001344	0,0424			0,001344			0,001344			0,001344			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,001344	0,0424	100		0,001344			0,001344			0,001344			
*****Уайт-спирит (1294*)(2752)**																
Окрасочный пост	6028	2	0,00667	0,1298	100	48,0093406593	0,005336	20	38,4074725275	0,005336	20	38,4074725275	0,005336	20	38,4074725275	расчетный метод
	ВСЕГО:		0,00667	0,1298			0,005336			0,005336			0,005336			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,00667	0,1298	100		0,005336			0,005336			0,005336			
*****Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)(2754)**																
Камера приема скребка	6024	2	0,0043	0,0003			0,0043			0,0043			0,0043			расчетный метод
Дизель-генератор	0033	4,5	0,00977	0,0002533			0,00977			0,00977			0,00977			расчетный метод
Дизель-генератор	0038	2	0,16	0,012	0,3	2666,03780737		100			100			100		расчетный метод
Дизель-генератор	0040	2,5	0,02307	0,0024		36,8323233909		100			100			100		расчетный метод

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2023 год

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				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
Дизель-генератор	0063	2	0,0974	0,0012	0,2	2327,83886881		100			100			100		расчетный метод
Сварочный пост	0046	2	0,00567	0,0108		40,3405418111	0,004536	20	32,2724334489	0,004536	20	32,2724334489	0,004536	20	32,2724334489	расчетный метод
Пруд-отстойник	6026	2	44,7	206,9	95,9		44,7			44,7			44,7			расчетный метод
Место накопления производственных отходов и очистки СОиД (средств очистки и диагностики)	6025	2	1,66	45,2	3,6		1,66			1,66			1,66			расчетный метод
	ВСЕГО:		46,66021	252,1269533			46,378606			46,378606			46,378606			
В том числе по градациям высот																
	0-10		46,66021	252,1269533	100		46,378606			46,378606			46,378606			
*****Взвешенные частицы (116)(2902)**																
Механическая мастерская	0035	2	0,0078	0,00566248	45,5		0,00624	20		0,00624	20		0,00624	20		расчетный метод
Окрасочный пост	6028	2	0,00933	0,1817	54,5		0,007464	20		0,007464	20		0,007464	20		
	ВСЕГО:		0,01713	0,18736248			0,013704			0,013704			0,013704			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,01713	0,18736248	100		0,013704			0,013704			0,013704			
*****Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина,(2908)**																
Сварочный пост	6022	2	0,000278	0,000000535	100	1,97789605353	0,0002224	20	1,58231684282	0,0002224	20	1,58231684282	0,0002224	20	1,58231684282	
	ВСЕГО:		0,000278	0,000000535			0,0002224			0,0002224			0,0002224			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,000278	0,000000535	100		0,0002224			0,0002224			0,0002224			
*****Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)(2930)**																
Механическая мастерская	0035	2	0,0042	0,00368152	100		0,00336	20		0,00336	20		0,00336	20		расчетный метод
	ВСЕГО:		0,0042	0,00368152			0,00336			0,00336			0,00336			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,0042	0,00368152	100		0,00336			0,00336			0,00336			
Всего по предприятию:																
			993,268603051	2613,16629574			990,348284791			987,545140354	1		987,545140354	1		

3.13. КОНТРОЛЬ СОБЛЮДЕНИЯ НОРМАТИВОВ ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Важным фактором осуществления природоохранной деятельности предприятия является контроль за выбросами загрязняющих веществ в атмосферу.

Контроль установленных нормативов осуществляется в соответствии с СТ РК 2036-2010 «Руководством по контролю и загрязнениюю атмосферы», СТ РК 3007-2017 «Руководством по контролю загрязнения атмосферы для нефтеперерабатывающей промышленности» на основании главы 13 Экологического Кодекса РК

Настоящим проектом для ГНПС «Актау» МНУ предусматривается осуществление контроля за соблюдением НДВ на источниках выбросов загрязняющих веществ и на границе СЗЗ.

Контроль за соблюдением НДВ осуществляется специализированной организацией, имеющей аккредитованную лабораторию, на договорных условиях.

Также должен быть утвержден график контроля за выбросами с целью соблюдения нормативов НДВ.

Количество источников, на которых должен осуществляться контроль, определяется по вкладу источника в общие выбросы предприятия. К систематически контролируемым источникам относятся источники резервуары. Остальные источники не представляется возможным контролировать, т.к. либо это неорганизованный источник, либо выброс загрязняющего вещества происходит нерегулярно.

Согласно РНД 211.2.02.02 – 97 п. 3.10.3: контроль за соблюдением нормативов НДВ по фактическому загрязнению атмосферного воздуха на специально выбранных контрольных точках рекомендуется для предприятий с большим количеством источников неорганизованных выбросов.

В случае нецелесообразности определения выбросов загрязняющих веществ аналитическими методами приводится обоснование использования расчетных балансовых методов, удельных выбросов и т.д.

«Контроль выбросов при проведении периодических работ (Зачистка резервуаров от донных отложений, ТОиТР и др.) можно проводить расчетным путем, так как данные работы являются временными.

Максимальные выбросы не должны превышать установленных для каждого источника нормативных значений (НДВ) (г/с). Нормативные значения выбросов загрязняющих веществ представлены в таблице 3.3.

План-график контроля выбросов на каждом источнике с указанием методов контроля представлен в таблице 3.10.

Места отбора проб должны обеспечивать безопасный подход для взятия проб, точки отбора должны быть оснащены штуцерами.

При замерах определяются следующие параметры:

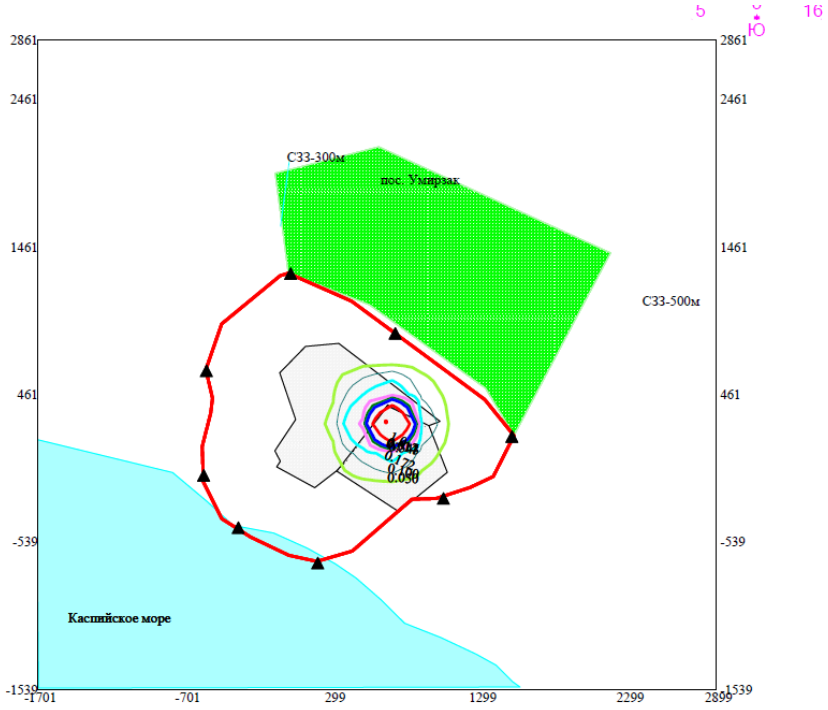
- объем воздушного потока, куб.м/с,
- скорость в воздуховоде на выходе из источника, м/с,
- концентрация вредных веществ в воздуховоде, мг/ м^3,
- количество вредных веществ, г/с .

Контроль за состоянием атмосферного воздуха на границе СЗЗ производится по утвержденным методикам, при этом концентрация основных загрязняющих веществ не должна превышать допустимый уровень.

Периодичность контроля за выбросами предлагается производить согласно таблице 3.10.

Расчет категории опасности источников на существующее положение приведено в таблице 3.11.

Схема расположения контрольных постов на СЗЗ:



ЭРА v3.0 Филиал ЦИР АО "КазТрансОйл"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к

контроля на предприятии за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на существующее положение

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0001-0007	Резервуарный парк	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	один раз/кв	0,0175	32,551	Аккредитованная лаборатория	0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		21,13	39303,093		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		7,81	14527,078		
		Бензол (64)		0,102	189,726		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,0321	59,708		
		Метилбензол (349)		0,0642	119,416		
0008	Резервуарный парк	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	один раз/кв	0,0875	362,179	Аккредитованная лаборатория	0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		105,6	437098,901		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		39,1	161842,491		
		Бензол (64)		0,51	2110,989		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,1604	663,927		
		Метилбензол (349)		0,321	1328,681		
0009-0016	Резервуарный парк	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	один раз/кв	0,03204	59,596	Аккредитованная лаборатория	0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		38,7	71984,368		

		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		14,3	26598,875		
		Бензол (64)		0,187	347,831		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,0587	109,186		
		Метилбензол (349)		0,1175	218,557		
0017-0019	Резервуарный парк	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	один раз/кв	0,03204	59,596		0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		38,7	71984,535		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		14,3	26598,937		
		Бензол (64)		0,187	347,832		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,0587	109,186		
		Метилбензол (349)		0,1175	218,558		
0023-0024	Резервуарный парк	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	один раз/кв	0,03204	59,596	Аккредитованная лаборатория	0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		38,7	71984,368		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		14,3	26598,875		
		Бензол (64)		0,187	347,831		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,0587	109,186		
		Метилбензол (349)		0,1175	218,557		
0021-0022	Резервуарный парк	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	один раз/кв	0,00534	9,933	Аккредитованная лаборатория	0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		6,45	11997,395		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		2,385	4436,246		
		Бензол (64)		0,03115	57,941		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,00979	18,21		
		Метилбензол (349)		0,01958	36,42		
Расчетные точки (контрольные посты) СЗЗ							

Номер контрольной точки	Координаты по схеме	Контролируемые вещества	периодичнсоть	Нормативы выбросов	Кем осуществляется	Методика проведения
1	X= 12.0 м, Y= 1279.0 м	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1раз/кв	≥1ПДК	Аккредитованной лабораторией	002
2	X= 195.8 м, Y= -682.1 м					
3	X= -577.7 м, Y= -88.3 м					
4	X= 1512.4 м, Y= 174.2 м					
5	X= -559.3 м, Y= 620.7 м					
6	X= 1047.5 м, Y= -244.8 м					
7	X= 720.6 м, Y= 873.9 м					
8	-342.9 м, Y= -442.7 м					

ПРИМЕЧАНИЕ:

Методики проведения контроля:

0002 - Инструментальным методом,согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю.

Замеры выбросов от РВС проводятся в карэ резервуарного парка

Таблица 3.10

Расчет категории источников, подлежащих контролю на существующее положение

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с	М*100 / ПДК*Н*(100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 / ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0001	Патрубок	15		0333	0,008	0,0175	0,1458	0,0147	1,8375	**1**
				0415	*50	21,13	0,0282	17,7792	0,3556	**2**
				0416	*30	7,81	0,0174	6,5715	0,2191	**2**
				0602	0,3	0,102	0,0227	0,0858	0,286	**2**
				0616	0,2	0,0321	0,0107	0,027	0,135	**2**
				0621	0,6	0,0642	0,0071	0,054	0,09	**2**
0002	Патрубок	15		0333	0,008	0,0175	0,1458	0,0147	1,8375	**1**
				0415	*50	21,13	0,0282	17,7792	0,3556	**2**
				0416	*30	7,81	0,0174	6,5715	0,2191	**2**
				0602	0,3	0,102	0,0227	0,0858	0,286	**2**
				0616	0,2	0,0321	0,0107	0,027	0,135	**2**
				0621	0,6	0,0642	0,0071	0,054	0,09	**2**
0003	Патрубок	15		0333	0,008	0,0175	0,1458	0,0147	1,8375	**1**
				0415	*50	21,13	0,0282	17,7792	0,3556	**2**
				0416	*30	7,81	0,0174	6,5715	0,2191	**2**
				0602	0,3	0,102	0,0227	0,0858	0,286	**2**
				0616	0,2	0,0321	0,0107	0,027	0,135	**2**
				0621	0,6	0,0642	0,0071	0,054	0,09	**2**
0004	Патрубок	15		0333	0,008	0,0175	0,1458	0,0147	1,8375	**1**
				0415	*50	21,13	0,0282	17,7792	0,3556	**2**

Таблица 3.10

Расчет категории источников, подлежащих контролю на существующее положение

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с	М*100 / ПДК*Н*(100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 / ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0416	*30	7,81	0,0174	6,5715	0,2191	**2**
				0602	0,3	0,102	0,0227	0,0858	0,286	**2**
				0616	0,2	0,0321	0,0107	0,027	0,135	**2**
				0621	0,6	0,0642	0,0071	0,054	0,09	**2**
0005	Патрубок	15		0333	0,008	0,0175	0,1458	0,0147	1,8375	**1**
				0415	*50	21,13	0,0282	17,7792	0,3556	**2**
				0416	*30	7,81	0,0174	6,5715	0,2191	**2**
				0602	0,3	0,102	0,0227	0,0858	0,286	**2**
				0616	0,2	0,0321	0,0107	0,027	0,135	**2**
				0621	0,6	0,0642	0,0071	0,054	0,09	**2**
0006	Патрубок	15		0333	0,008	0,0175	0,1458	0,0147	1,8375	**1**
				0415	*50	21,13	0,0282	17,7792	0,3556	**2**
				0416	*30	7,81	0,0174	6,5715	0,2191	**2**
				0602	0,3	0,102	0,0227	0,0858	0,286	**2**
				0616	0,2	0,0321	0,0107	0,027	0,135	**2**
				0621	0,6	0,0642	0,0071	0,054	0,09	**2**
0007	Патрубок	15		0333	0,008	0,0175	0,1458	0,0147	1,8375	**1**
				0415	*50	21,13	0,0282	17,7792	0,3556	**2**
				0416	*30	7,81	0,0174	6,5715	0,2191	**2**
				0602	0,3	0,102	0,0227	0,0858	0,286	**2**

Таблица 3.10

Расчет категории источников, подлежащих контролю на существующее положение

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с	М*100 / ПДК*Н*(100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 / ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0616	0,2	0,0321	0,0107	0,027	0,135	**2**
				0621	0,6	0,0642	0,0071	0,054	0,09	**2**
0008	Дыхательный клапан	15		0333	0,008	0,0875	0,7292	0,0776	9,7	**1**
				0415	*50	105,6	0,1408	93,6371	1,8727	**1**
				0416	*30	39,1	0,0869	34,6706	1,1557	**1**
				0602	0,3	0,51	0,1133	0,4522	1,5073	**1**
				0616	0,2	0,1604	0,0535	0,1422	0,711	**1**
				0621	0,6	0,321	0,0357	0,2846	0,4743	**2**
0009	Патрубок	15		0333	0,008	0,03204	0,267	0,027	3,375	**1**
				0415	*50	38,7	0,0516	32,563	0,6513	**1**
				0416	*30	14,3	0,0318	12,0323	0,4011	**2**
				0602	0,3	0,187	0,0416	0,1573	0,5243	**1**
				0616	0,2	0,0587	0,0196	0,0494	0,247	**2**
				0621	0,6	0,1175	0,0131	0,0989	0,1648	**2**
0010	Патрубок	15		0333	0,008	0,03204	0,267	0,027	3,375	**1**
				0415	*50	38,7	0,0516	32,563	0,6513	**1**
				0416	*30	14,3	0,0318	12,0323	0,4011	**2**
				0602	0,3	0,187	0,0416	0,1573	0,5243	**1**
				0616	0,2	0,0587	0,0196	0,0494	0,247	**2**
				0621	0,6	0,1175	0,0131	0,0989	0,1648	**2**

Таблица 3.10

Расчет категории источников, подлежащих контролю на существующее положение

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с	М*100 / ПДК*Н*(100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 / ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0011	Патрубок	15		0333	0,008	0,03204	0,267	0,027	3,375	**1**
				0415	*50	38,7	0,0516	32,563	0,6513	**1**
				0416	*30	14,3	0,0318	12,0323	0,4011	**2**
				0602	0,3	0,187	0,0416	0,1573	0,5243	**1**
				0616	0,2	0,0587	0,0196	0,0494	0,247	**2**
				0621	0,6	0,1175	0,0131	0,0989	0,1648	**2**
0012	Патрубок	15		0333	0,008	0,03204	0,267	0,027	3,375	**1**
				0415	*50	38,7	0,0516	32,563	0,6513	**1**
				0416	*30	14,3	0,0318	12,0323	0,4011	**2**
				0602	0,3	0,187	0,0416	0,1573	0,5243	**1**
				0616	0,2	0,0587	0,0196	0,0494	0,247	**2**
				0621	0,6	0,1175	0,0131	0,0989	0,1648	**2**
0013	Патрубок	15		0333	0,008	0,03204	0,267	0,027	3,375	**1**
				0415	*50	38,7	0,0516	32,563	0,6513	**1**
				0416	*30	14,3	0,0318	12,0323	0,4011	**2**
				0602	0,3	0,187	0,0416	0,1573	0,5243	**1**
				0616	0,2	0,0587	0,0196	0,0494	0,247	**2**
				0621	0,6	0,1175	0,0131	0,0989	0,1648	**2**
0015	Патрубок	15		0333	0,008	0,03204	0,267	0,027	3,375	**1**
				0415	*50	38,7	0,0516	32,563	0,6513	**1**

Таблица 3.10

Расчет категории источников, подлежащих контролю на существующее положение

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с	М*100 / ПДК*Н*(100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 / ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0416	*30	14,3	0,0318	12,0323	0,4011	**2**
				0602	0,3	0,187	0,0416	0,1573	0,5243	**1**
				0616	0,2	0,0587	0,0196	0,0494	0,247	**2**
				0621	0,6	0,1175	0,0131	0,0989	0,1648	**2**
0016	Патрубок	15		0333	0,008	0,03204	0,267	0,027	3,375	**1**
				0415	*50	38,7	0,0516	32,563	0,6513	**1**
				0416	*30	14,3	0,0318	12,0323	0,4011	**2**
				0602	0,3	0,187	0,0416	0,1573	0,5243	**1**
				0616	0,2	0,0587	0,0196	0,0494	0,247	**2**
				0621	0,6	0,1175	0,0131	0,0989	0,1648	**2**
0021	Патрубок	15		0333	0,008	0,00534	0,0445	0,0045	0,5625	**1**
				0415	*50	6,45	0,0086	5,4272	0,1085	**2**
				0416	*30	2,385	0,0053	2,0068	0,0669	**2**
				0602	0,3	0,03115	0,0069	0,0262	0,0873	**2**
				0616	0,2	0,00979	0,0033	0,0082	0,041	**2**
				0621	0,6	0,01958	0,0022	0,0165	0,0275	**2**
0022	Патрубок	15		0333	0,008	0,00534	0,0445	0,0045	0,5625	**1**
				0415	*50	6,45	0,0086	5,4272	0,1085	**2**
				0416	*30	2,385	0,0053	2,0068	0,0669	**2**
				0602	0,3	0,03115	0,0069	0,0262	0,0873	**2**

Таблица 3.10

Расчет категории источников, подлежащих контролю на существующее положение

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с	М*100 / ПДК*Н*(100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 / ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0616	0,2	0,00979	0,0033	0,0082	0,041	**2**
				0621	0,6	0,01958	0,0022	0,0165	0,0275	**2**
0023	Патрубок	15		0333	0,008	0,03204	0,267	0,027	3,375	**1**
				0415	*50	38,7	0,0516	32,563	0,6513	**1**
				0416	*30	14,3	0,0318	12,0323	0,4011	**2**
				0602	0,3	0,187	0,0416	0,1573	0,5243	**1**
				0616	0,2	0,0587	0,0196	0,0494	0,247	**2**
				0621	0,6	0,1175	0,0131	0,0989	0,1648	**2**
0024	Патрубок	15		0333	0,008	0,03204	0,267	0,027	3,375	**1**
				0415	*50	38,7	0,0516	32,563	0,6513	**1**
				0416	*30	14,3	0,0318	12,0323	0,4011	**2**
				0602	0,3	0,187	0,0416	0,1573	0,5243	**1**
				0616	0,2	0,0587	0,0196	0,0494	0,247	**2**
				0621	0,6	0,1175	0,0131	0,0989	0,1648	**2**
0025	Насосная №1	8		0333	0,008	0,000010308	0,0001	0,00003	0,0038	**2**
				0415	*50	0,012452	0,00002	0,0372	0,0007	**2**
				0416	*30	0,0046075	0,00002	0,0138	0,0005	**2**
				0602	0,3	0,000060096	0,00002	0,0002	0,0007	**2**
				0616	0,2	0,000018904	0,00001	0,0001	0,0005	**2**
				0621	0,6	0,000037829	0,00001	0,0001	0,0002	**2**

Таблица 3.10

Расчет категории источников, подлежащих контролю на существующее положение

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с	М*100 / ПДК*Н*(100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 / ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0026	дыхательный клапан	3,2		0333	0,008	0,00611	0,0764	0,0729	9,1125	**1**
				0415	*50	7,38	0,0148	88,033	1,7607	**1**
				0416	*30	2,73	0,0091	32,5651	1,0855	**2**
				0602	0,3	0,0357	0,0119	0,4259	1,4197	**1**
				0616	0,2	0,0112	0,0056	0,1336	0,668	**2**
				0621	0,6	0,0224	0,0037	0,2672	0,4453	**2**
0027	Насосная №3	7		0333	0,008	0,000010768	0,0001	0,00004	0,005	**2**
				0415	*50	0,013007	0,00003	0,0496	0,001	**2**
				0416	*30	0,004813	0,00002	0,0184	0,0006	**2**
				0602	0,3	0,00006278	0,00002	0,0002	0,0007	**2**
				0616	0,2	0,000019748	0,00001	0,0001	0,0005	**2**
				0621	0,6	0,000039516	0,00001	0,0002	0,0003	**2**
0028	дыхательный клапан	2,9		0333	0,008	0,00611	0,0764	0,0917	11,4625	**1**
				0415	*50	7,38	0,0148	110,7644	2,2153	**1**
				0416	*30	2,73	0,0091	40,9738	1,3658	**2**
				0602	0,3	0,0357	0,0119	0,5358	1,786	**1**
				0616	0,2	0,0112	0,0056	0,1681	0,8405	**2**
				0621	0,6	0,0224	0,0037	0,3362	0,5603	**2**
0029	дыхательный клапан	2,4		0333	0,008	0,00611	0,0764	0,1426	17,825	**1**
				0415	*50	7,38	0,0148	172,254	3,4451	**1**

Таблица 3.10

Расчет категории источников, подлежащих контролю на существующее положение

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с	М*100 / ПДК*Н*(100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 / ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0416	*30	2,73	0,0091	63,72	2,124	**2**
				0602	0,3	0,0357	0,0119	0,8333	2,7777	**1**
				0616	0,2	0,0112	0,0056	0,2614	1,307	**2**
				0621	0,6	0,0224	0,0037	0,5228	0,8713	**2**
0030	дыхательный клапан	2,4		0333	0,008	0,00611	0,0764	0,1426	17,825	**1**
				0415	*50	7,38	0,0148	172,254	3,4451	**1**
				0416	*30	2,73	0,0091	63,72	2,124	**2**
				0602	0,3	0,0357	0,0119	0,8333	2,7777	**1**
				0616	0,2	0,0112	0,0056	0,2614	1,307	**2**
				0621	0,6	0,0224	0,0037	0,5228	0,8713	**2**
0031	дыхательный клапан	6		0333	0,008	0,000136	0,0017	0,0012	0,15	**2**
				0415	*50	0,164267	0,0003	1,4787	0,0296	**2**
				0416	*30	0,060756	0,0002	0,5469	0,0182	**2**
				0602	0,3	0,000793	0,0003	0,0071	0,0237	**2**
				0616	0,2	0,000249	0,0001	0,0022	0,011	**2**
				0621	0,6	0,000499	0,0001	0,0045	0,0075	**2**
0033	дыхательный клапан	4,5		0333	0,008	0,00002744	0,0003	0,0004	0,05	**2**
				2754	1	0,00977	0,001	0,1559	0,1559	**2**
0035	фрамуга	2		2902	0,5	0,0078	0,0016	1,4236	2,8472	**2**
				2930	*0,04	0,0042	0,0105	0,7666	19,165	**1**

Таблица 3.10

Расчет категории источников, подлежащих контролю на существующее положение

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с	М*100 / ПДК*Н*(100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 / ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0037	труба воздуховода	5		0150	*0,01	0,0000917	0,0009	0,0003	0,03	**2**
				0302	0,4	0,0035	0,0009	0,01	0,025	**2**
				0303	0,2	0,0003444	0,0002	0,001	0,005	**2**
				0316	0,2	0,000924	0,0005	0,0026	0,013	**2**
				0322	0,3	0,000187	0,0001	0,0005	0,0017	**2**
				0602	0,3	0,001722	0,0006	0,0049	0,0163	**2**
				0621	0,6	0,000568	0,0001	0,0016	0,0027	**2**
				0906	4	0,00345	0,0001	0,0099	0,0025	**2**
				1061	5	0,0117	0,0002	0,0334	0,0067	**2**
				1401	0,35	0,00446	0,0013	0,0127	0,0363	**2**
				1555	0,2	0,001344	0,0007	0,0038	0,019	**2**
0038	труба выхлопная	2		0301	0,2	0,4	0,2	3,4796	17,398	**1**
				0304	0,4	0,52	0,13	4,5234	11,3085	**1**
				0328	0,15	0,0667	0,0445	1,7406	11,604	**1**
				0330	0,5	0,1333	0,0267	1,1596	2,3192	**1**
				0337	5	0,333	0,0067	2,8967	0,5793	**2**
				1301	0,03	0,016	0,0533	0,1392	4,64	**1**
				1325	0,05	0,016	0,032	0,1392	2,784	**1**
				2754	1	0,16	0,016	1,3918	1,3918	**1**
0040	труба	2,5		0301	0,2	0,0577	0,0289	0,7115	3,5575	**1**

Таблица 3.10

Расчет категории источников, подлежащих контролю на существующее положение

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с	М*100 / ПДК*Н*(100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 / ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0304	0,4	0,075	0,0188	0,9248	2,312	**1**
				0328	0,15	0,00961	0,0064	0,3555	2,37	**2**
				0330	0,5	0,01923	0,0038	0,2371	0,4742	**2**
				0337	5	0,0481	0,001	0,5931	0,1186	**2**
				1301	0,03	0,002307	0,0077	0,0284	0,9467	**2**
				1325	0,05	0,002307	0,0046	0,0284	0,568	**2**
				2754	1	0,02307	0,0023	0,2845	0,2845	**2**
0041	ЗРА и ФС причал №4	3		0333	0,008	0,00000177	0,00002	0,0001	0,0125	**2**
				0415	*50	0,002133	0,000004	0,0884	0,0018	**2**
				0416	*30	0,000789	0,000003	0,0327	0,0011	**2**
				0602	0,3	0,0000103	0,000003	0,0004	0,0013	**2**
				0616	0,2	0,00000324	0,000002	0,0001	0,0005	**2**
				0621	0,6	0,00000648	0,000001	0,0003	0,0005	**2**
0042	ЗРА и ФС причал №5	3		0333	0,008	0,000001692	0,00002	0,0001	0,0125	**2**
				0415	*50	0,002043	0,000004	0,0846	0,0017	**2**
				0416	*30	0,000756	0,000003	0,0313	0,001	**2**
				0602	0,3	0,00000987	0,000003	0,0004	0,0013	**2**
				0616	0,2	0,0000031	0,000002	0,0001	0,0005	**2**
				0621	0,6	0,0000062	0,000001	0,0003	0,0005	**2**
0046	труба	2		0301	0,2	0,01417	0,0071	0,4569	2,2845	**2**

Таблица 3.10

Расчет категории источников, подлежащих контролю на существующее положение

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с	М*100 / ПДК*Н*(100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 / ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0304	0,4	0,0184	0,0046	0,5933	1,4833	**2**
				0328	0,15	0,00236	0,0016	0,2283	1,522	**2**
				0330	0,5	0,00472	0,0009	0,1522	0,3044	**2**
				0337	5	0,0118	0,0002	0,3805	0,0761	**2**
				1301	0,03	0,000567	0,0019	0,0183	0,61	**2**
				1325	0,05	0,000567	0,0011	0,0183	0,366	**2**
				2754	1	0,00567	0,0006	0,1828	0,1828	**2**
0048	Предохранительный клапан №1	3		0333	0,008	0,00592	0,074	0,3207	40,0875	**1**
				0415	*50	7,14	0,0143	386,8334	7,7367	**1**
				0416	*30	2,64	0,0088	143,0308	4,7677	**2**
				0602	0,3	0,0345	0,0115	1,8692	6,2307	**1**
				0616	0,2	0,01085	0,0054	0,5878	2,939	**2**
				0621	0,6	0,0217	0,0036	1,1757	1,9595	**2**
0049	Предохранительный клапан №2	3		0333	0,008	0,00592	0,074	0,3207	40,0875	**1**
				0415	*50	7,14	0,0143	386,8334	7,7367	**1**
				0416	*30	2,64	0,0088	143,0308	4,7677	**2**
				0602	0,3	0,0345	0,0115	1,8692	6,2307	**1**
				0616	0,2	0,01085	0,0054	0,5878	2,939	**2**
				0621	0,6	0,0217	0,0036	1,1757	1,9595	**2**
0051	дыхательный клапан	3		0333	0,008	0,000611	0,0076	0,0085	1,0625	**2**

Таблица 3.10

Расчет категории источников, подлежащих контролю на существующее положение

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с	М*100 / ПДК*Н*(100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 / ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0415	*50	0,738	0,0015	10,234	0,2047	**2**
				0416	*30	0,273	0,0009	3,7858	0,1262	**2**
				0602	0,3	0,00357	0,0012	0,0495	0,165	**2**
				0616	0,2	0,00112	0,0006	0,0155	0,0775	**2**
				0621	0,6	0,00224	0,0004	0,0311	0,0518	**2**
0052	дыхательный клапан	2,8		0333	0,008	0,0003756	0,0047	0,0061	0,7625	**2**
				0415	*50	0,454	0,0009	7,3954	0,1479	**2**
				0416	*30	0,1678	0,0006	2,7334	0,0911	**2**
				0602	0,3	0,00219	0,0007	0,0357	0,119	**2**
				0616	0,2	0,000689	0,0003	0,0112	0,056	**2**
				0621	0,6	0,001377	0,0002	0,0224	0,0373	**2**
0053	дыхательный клапан	2,8		0333	0,008	0,000764	0,0096	0,0124	1,55	**2**
				0415	*50	0,922	0,0018	15,0188	0,3004	**2**
				0416	*30	0,341	0,0011	5,5547	0,1852	**2**
				0602	0,3	0,004456	0,0015	0,0726	0,242	**2**
				0616	0,2	0,0014	0,0007	0,0228	0,114	**2**
				0621	0,6	0,0028	0,0005	0,0456	0,076	**2**
0054	Вытяжная вентиляция	7,7		0333	0,008	0,000006461	0,0001	0,00001	0,0013	**2**
				0415	*50	0,007805	0,00002	0,0093	0,0002	**2**
				0416	*30	0,002885	0,00001	0,0034	0,0001	**2**

Таблица 3.10

Расчет категории источников, подлежащих контролю на существующее положение

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с	М*100 / ПДК*Н*(100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 / ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0602	0,3	0,00003768	0,00001	0,00004	0,0001	**2**
				0616	0,2	0,00001184	0,00001	0,00001	0,0001	**2**
				0621	0,6	0,000023692	0,000004	0,00003	0,0001	**2**
0055	Насос Н-1	7,7		0333	0,008	0,00001	0,0001	0,00001	0,0013	**2**
				0415	*50	0,01208	0,00002	0,0144	0,0003	**2**
				0416	*30	0,004464	0,00001	0,0053	0,0002	**2**
				0602	0,3	0,00005832	0,00002	0,0001	0,0003	**2**
				0616	0,2	0,00001832	0,00001	0,00002	0,0001	**2**
				0621	0,6	0,00003666	0,00001	0,00004	0,0001	**2**
0063	труба	2		0301	0,2	0,2435	0,1218	2,3749	11,8745	**1**
				0304	0,4	0,3166	0,0792	3,0878	7,7195	**1**
				0328	0,15	0,0406	0,0271	1,1879	7,9193	**1**
				0330	0,5	0,0812	0,0162	0,792	1,584	**1**
				0337	5	0,203	0,0041	1,9799	0,396	**2**
				1301	0,03	0,00974	0,0325	0,095	3,1667	**1**
				1325	0,05	0,00974	0,0195	0,095	1,9	**1**
				2754	1	0,0974	0,0097	0,95	0,95	**2**
0064	дыхательный клапан	3		0333	0,008	0,00382	0,0478	0,1283	16,0375	**1**
				0415	*50	4,62	0,0092	155,2175	3,1044	**2**
				0416	*30	1,707	0,0057	57,3498	1,9117	**2**

Таблица 3.10

Расчет категории источников, подлежащих контролю на существующее положение

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с	М*100 / ПДК*Н*(100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 / ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0602	0,3	0,0223	0,0074	0,7492	2,4973	**2**
				0616	0,2	0,007	0,0035	0,2352	1,176	**2**
				0621	0,6	0,014	0,0023	0,4704	0,784	**2**
0065	Новый источник	3		0333	0,008	0,00382	0,0478	0,1283	16,0375	**1**
				0415	*50	4,62	0,0092	155,2175	3,1044	**2**
				0416	*30	1,707	0,0057	57,3498	1,9117	**2**
				0602	0,3	0,0223	0,0074	0,7492	2,4973	**2**
				0616	0,2	0,007	0,0035	0,2352	1,176	**2**
				0621	0,6	0,014	0,0023	0,4704	0,784	**2**
0066	дыхательный клапан	2		0333	0,008	0,00546	0,0683	0,552	69	**1**
				0415	*50	6,6	0,0132	667,2475	13,345	**1**
				0416	*30	2,44	0,0081	246,6794	8,2226	**2**
				0602	0,3	0,03185	0,0106	3,22	10,7333	**1**
				0616	0,2	0,01	0,005	1,011	5,055	**2**
				0621	0,6	0,02	0,0033	2,022	3,37	**2**
0067	Предохранительный клапан №2	3		0333	0,008	0,00592	0,074	0,3207	40,0875	**1**
				0415	*50	7,14	0,0143	386,8334	7,7367	**1**
				0416	*30	2,64	0,0088	143,0308	4,7677	**2**
				0602	0,3	0,0345	0,0115	1,8692	6,2307	**1**
				0616	0,2	0,01085	0,0054	0,5878	2,939	**2**

Таблица 3.10

Расчет категории источников, подлежащих контролю на существующее положение

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с	М*100 / ПДК*Н*(100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 / ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0621	0,6	0,0217	0,0036	1,1757	1,9595	**2**
6001	Узел задвижек (Манифольд №1)	2		0333	0,008	0,00000123	0,00002	0,00004	0,005	**2**
				0415	*50	0,001485	0,000003	0,053	0,0011	**2**
				0416	*30	0,000549	0,000002	0,0196	0,0007	**2**
				0602	0,3	0,00000718	0,000002	0,0003	0,001	**2**
				0616	0,2	0,000002255	0,000001	0,0001	0,0005	**2**
				0621	0,6	0,00000451	0,000001	0,0002	0,0003	**2**
6002	Узел группы теплообменников	2		0333	0,008	0,00000192	0,00002	0,0001	0,0125	**2**
				0415	*50	0,00232	0,00001	0,0829	0,0017	**2**
				0416	*30	0,000858	0,000003	0,0306	0,001	**2**
				0602	0,3	0,0000112	0,000004	0,0004	0,0013	**2**
				0616	0,2	0,00000352	0,000002	0,0001	0,0005	**2**
				0621	0,6	0,00000704	0,000001	0,0003	0,0005	**2**
6003	Узел задвижек (Манифольд №2)	2		0333	0,008	0,000001614	0,00002	0,0001	0,0125	**2**
				0415	*50	0,00195	0,000004	0,0696	0,0014	**2**
				0416	*30	0,000721	0,000002	0,0258	0,0009	**2**
				0602	0,3	0,00000942	0,000003	0,0003	0,001	**2**
				0616	0,2	0,00000296	0,000001	0,0001	0,0005	**2**
				0621	0,6	0,00000592	0,000001	0,0002	0,0003	**2**
6004	Узел фильтров-грязеуловителей	2		0333	0,008	0,000000538	0,00001	0,00002	0,0025	**2**

Таблица 3.10

Расчет категории источников, подлежащих контролю на существующее положение

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с	М*100 / ПДК*Н*(100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 / ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0415	*50	0,00065	0,000001	0,0232	0,0005	**2**
				0416	*30	0,0002404	0,000001	0,0086	0,0003	**2**
				0602	0,3	0,00000314	0,000001	0,0001	0,0003	**2**
				0616	0,2	0,000000987	0,000001	0,00004	0,0002	**2**
				0621	0,6	0,000001973	0,0000003	0,0001	0,0002	**2**
6005	ЗРА и ФС РВСП №№1-8	2		0333	0,008	0,00000461	0,0001	0,0002	0,025	**2**
				0415	*50	0,00557	0,00001	0,1989	0,004	**2**
				0416	*30	0,00206	0,00001	0,0736	0,0025	**2**
				0602	0,3	0,0000269	0,00001	0,001	0,0033	**2**
				0616	0,2	0,00000846	0,000004	0,0003	0,0015	**2**
				0621	0,6	0,00001692	0,000003	0,0006	0,001	**2**
6006	ЗРА и ФС РП№2 РВСП №№9-16	2		0333	0,008	0,00000392	0,0001	0,0001	0,0125	**2**
				0415	*50	0,00473	0,00001	0,1689	0,0034	**2**
				0416	*30	0,00175	0,00001	0,0625	0,0021	**2**
				0602	0,3	0,00002286	0,00001	0,0008	0,0027	**2**
				0616	0,2	0,00000718	0,000004	0,0003	0,0015	**2**
				0621	0,6	0,00001437	0,000002	0,0005	0,0008	**2**
6009	ЗРА и ФС РВСП №№21-22	2		0333	0,008	0,000001076	0,00001	0,00004	0,005	**2**
				0415	*50	0,0013	0,000003	0,0464	0,0009	**2**
				0416	*30	0,000481	0,000002	0,0172	0,0006	**2**

Таблица 3.10

Расчет категории источников, подлежащих контролю на существующее положение

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с	М*100 / ПДК*Н*(100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 / ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0602	0,3	0,00000628	0,000002	0,0002	0,0007	**2**
				0616	0,2	0,000001973	0,000001	0,0001	0,0005	**2**
				0621	0,6	0,00000395	0,000001	0,0001	0,0002	**2**
6010	ЗРА и ФС РВСП №№23-24	2		0333	0,008	0,000001076	0,00001	0,00004	0,005	**2**
				0415	*50	0,0013	0,000003	0,0464	0,0009	**2**
				0416	*30	0,000481	0,000002	0,0172	0,0006	**2**
				0602	0,3	0,00000628	0,000002	0,0002	0,0007	**2**
				0616	0,2	0,000001973	0,000001	0,0001	0,0005	**2**
				0621	0,6	0,00000395	0,000001	0,0001	0,0002	**2**
6011	Узел задвижек (ЗРА манифольд №3)	2		0333	0,008	0,000000922	0,00001	0,00003	0,0038	**2**
				0415	*50	0,001113	0,000002	0,0398	0,0008	**2**
				0416	*30	0,000412	0,000001	0,0147	0,0005	**2**
				0602	0,3	0,00000538	0,000002	0,0002	0,0007	**2**
				0616	0,2	0,00000169	0,000001	0,0001	0,0005	**2**
				0621	0,6	0,00000338	0,000001	0,0001	0,0002	**2**
6012	Насосная №2	2		0333	0,008	0,000010461	0,0001	0,0004	0,05	**2**
				0415	*50	0,012637	0,00003	0,4513	0,009	**2**
				0416	*30	0,004676	0,00002	0,167	0,0056	**2**
				0602	0,3	0,00006099	0,00002	0,0022	0,0073	**2**
				0616	0,2	0,000019186	0,00001	0,0007	0,0035	**2**

Таблица 3.10

Расчет категории источников, подлежащих контролю на существующее положение

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с	М*100 / ПДК*Н*(100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 / ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0621	0,6	0,000038392	0,00001	0,0014	0,0023	**2**
6013	ЗРА и ФС сборника утечек нефти №1	2		0333	0,008	0,000000384	0,00001	0,00001	0,0013	**2**
				0415	*50	0,000464	0,000001	0,0166	0,0003	**2**
				0416	*30	0,0001715	0,000001	0,0061	0,0002	**2**
				0602	0,3	0,00000224	0,000001	0,0001	0,0003	**2**
				0616	0,2	0,000000704	0,0000004	0,00003	0,0002	**2**
				0621	0,6	0,000001408	0,0000002	0,0001	0,0002	**2**
6014	Насосная №4.	2		0333	0,008	0,000013946	0,0002	0,0005	0,0625	**2**
				0415	*50	0,016844	0,00003	0,6016	0,012	**2**
				0416	*30	0,006225	0,00002	0,2223	0,0074	**2**
				0602	0,3	0,000081392	0,00003	0,0029	0,0097	**2**
				0616	0,2	0,000025568	0,00001	0,0009	0,0045	**2**
				0621	0,6	0,000051158	0,00001	0,0018	0,003	**2**
6015	Насосная №5	2		0333	0,008	0,0000073614	0,0001	0,0003	0,0375	**2**
				0415	*50	0,008885	0,00002	0,3173	0,0063	**2**
				0416	*30	0,003289	0,00001	0,1175	0,0039	**2**
				0602	0,3	0,000042934	0,00001	0,0015	0,005	**2**
				0616	0,2	0,000013488	0,00001	0,0005	0,0025	**2**
				0621	0,6	0,000026977	0,000004	0,001	0,0017	**2**
6016	ЗРА и ФС сборника утечек нефти №3	2		0333	0,008	0,000000461	0,00001	0,00002	0,0025	**2**

Таблица 3.10

Расчет категории источников, подлежащих контролю на существующее положение

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с	М*100 / ПДК*Н*(100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 / ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0415	*50	0,000557	0,000001	0,0199	0,0004	**2**
				0416	*30	0,000206	0,000001	0,0074	0,0002	**2**
				0602	0,3	0,00000269	0,000001	0,0001	0,0003	**2**
				0616	0,2	0,000000846	0,0000004	0,00003	0,0002	**2**
				0621	0,6	0,000001692	0,0000003	0,0001	0,0002	**2**
6018	Ж/д эстакада	2		0333	0,008	0,00000582	0,0001	0,0002	0,025	**2**
				0415	*50	0,007033	0,00001	0,2512	0,005	**2**
				0416	*30	0,0027	0,00001	0,0964	0,0032	**2**
				0602	0,3	0,00003396	0,00001	0,0012	0,004	**2**
				0616	0,2	0,00001067	0,00001	0,0004	0,002	**2**
				0621	0,6	0,00002134	0,000004	0,0008	0,0013	**2**
6019	линия на нефтепричал	2		0333	0,008	0,000004228	0,0001	0,0002	0,025	**2**
				0415	*50	0,005105	0,00001	0,1823	0,0036	**2**
				0416	*30	0,001888	0,00001	0,0674	0,0022	**2**
				0602	0,3	0,00002467	0,00001	0,0009	0,003	**2**
				0616	0,2	0,000007752	0,000004	0,0003	0,0015	**2**
				0621	0,6	0,0000155	0,000003	0,0006	0,001	**2**
6022	Сварочные работы	2		0123	**0,04	0,0547	0,0137	5,8611	14,6528	**1**
				0143	0,01	0,000833	0,0083	0,0893	8,93	**2**
				0301	0,2	0,01182	0,0059	0,4222	2,111	**2**

Таблица 3.10

Расчет категории источников, подлежащих контролю на существующее положение

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с	М*100 / ПДК*Н*(100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 / ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0304	0,4	0,00192	0,0005	0,0686	0,1715	**2**
				0337	5	0,01806	0,0004	0,645	0,129	**2**
				0342	0,02	0,0002583	0,0013	0,0092	0,46	**2**
				0344	0,2	0,000278	0,0001	0,0298	0,149	**2**
				2908	0,3	0,000278	0,0001	0,0298	0,0993	**2**
6024	Камера приема ОУ из НПС "Каражанбас"	2		0333	0,008	0,000003384	0,00004	0,0001	0,0125	**2**
				0415	*50	0,004086	0,00001	0,1459	0,0029	**2**
				0416	*30	0,001512	0,00001	0,054	0,0018	**2**
				0602	0,3	0,00001974	0,00001	0,0007	0,0023	**2**
				0616	0,2	0,0000062	0,000003	0,0002	0,001	**2**
				0621	0,6	0,0000124	0,000002	0,0004	0,0007	**2**
				2754	1	0,0043	0,0004	0,1536	0,1536	**2**
6025	Временный амбар	2		0333	0,008	0,00803336	0,1004	0,2869	35,8625	**1**
				0415	*50	0,0403	0,0001	1,4394	0,0288	**2**
				0416	*30	0,0149	0,0001	0,5322	0,0177	**2**
				0602	0,3	0,0001946	0,0001	0,007	0,0233	**2**
				0616	0,2	0,0000612	0,00003	0,0022	0,011	**2**
				0621	0,6	0,0001223	0,00002	0,0044	0,0073	**2**
				2754	1	1,66	0,166	59,2894	59,2894	**1**
6026	Пруды-отстойники	2		2754	1	44,7	4,47	1596,5286	1596,5286	**1**

Таблица 3.10

Расчет категории источников, подлежащих контролю на существующее положение

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с	М*100 / ПДК*Н*(100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 / ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6027	Технологический трубопровод (ЗРА и ФС)	2		0333	0,008	0,00000853	0,0001	0,0003	0,0375	**2**
				0415	*50	0,0103	0,00002	0,3679	0,0074	**2**
				0416	*30	0,00381	0,00001	0,1361	0,0045	**2**
				0602	0,3	0,0000498	0,00002	0,0018	0,006	**2**
				0616	0,2	0,00001564	0,00001	0,0006	0,003	**2**
				0621	0,6	0,0000313	0,00001	0,0011	0,0018	**2**
6028	Покрасочные работы	2		0616	0,2	0,00667	0,0033	0,2382	1,191	**2**
				2752	*1	0,00667	0,0007	0,2382	0,2382	**2**
				2902	0,5	0,00933	0,0019	0,9997	1,9994	**2**
6033	Насос НМШ5-25-4/10 (откачка из СР причала №4)	2		0333	0,008	0,000005	0,0001	0,0002	0,025	**2**
				0415	*50	0,00604	0,00001	0,2157	0,0043	**2**
				0416	*30	0,002232	0,00001	0,0797	0,0027	**2**
				0602	0,3	0,00002916	0,00001	0,001	0,0033	**2**
				0616	0,2	0,00000916	0,00001	0,0003	0,0015	**2**
				0621	0,6	0,00001833	0,000003	0,0007	0,0012	**2**
6034	Насос НМШ5-25-4/10 (откачка из СР причала №5)	2		0333	0,008	0,000005	0,0001	0,0002	0,025	**2**
				0415	*50	0,00604	0,00001	0,2157	0,0043	**2**
				0416	*30	0,002232	0,00001	0,0797	0,0027	**2**

Таблица 3.10

Расчет категории источников, подлежащих контролю на существующее положение

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с	М*100 / ПДК*Н*(100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 / ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0602	0,3	0,00002916	0,00001	0,001	0,0033	**2**
				0616	0,2	0,00000916	0,00001	0,0003	0,0015	**2**
				0621	0,6	0,00001833	0,000003	0,0007	0,0012	**2**
6043	Пикет 251 (ЗРА)	2		0333	0,008	7,68E-08	0,000001	0,000003	0,0004	**2**
				0415	*50	0,0000927	0,0000002	0,0033	0,0001	**2**
				0416	*30	0,0000343	0,0000001	0,0012	0,00004	**2**
				0602	0,3	0,000000448	0,0000001	0,00002	0,0001	**2**
				0616	0,2	0,0000001408	0,0000001	0,00001	0,0001	**2**
				0621	0,6	0,0000002816	0,0000001	0,00001	0,00002	**2**
6047	СИКН ЗРА и ФС	2		0333	0,008	0,00000269	0,00003	0,0001	0,0125	**2**
				0415	*50	0,003246	0,00001	0,1159	0,0023	**2**
				0416	*30	0,0012	0,000004	0,0429	0,0014	**2**
				0602	0,3	0,00001568	0,00001	0,0006	0,002	**2**
				0616	0,2	0,00000493	0,000002	0,0002	0,001	**2**
				0621	0,6	0,00000986	0,000002	0,0004	0,0007	**2**

Примечания: 1. М и См умножаются на 100/100-КПД только при значении КПД очистки >75%. (ОНД-90,Iч.,п.5.6.3)

2. К 1-й категории относятся источники с См/ПДК>0,5 и М/(ПДК*Н)>0,01. При Н<10м принимают Н=10. (ОНД-90,Iч.,п.5.6.3)

3. В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 6 указывается "*" - для значения ОБУВ, "" - для ПДКс.с**

4. Способ сортировки: по возрастанию кода ИЗА и кода ЗВ

В таблице 4.1 представлены выбросы по основным загрязняющим веществам по предприятию, определенные по двум проектам.

Таблица 4.1

Код загр. вещ-ва	Наименование вещества	Фактические данные предприятия			Нормативы выбросов загрязняющих веществ							
		2021 т/год	2022 т/год	2023 т/год	Действующие НДВ 2022г.		Действующие НДВ 2023 г.		Предлагаемые НДВ 2023-2024гг.		Предлагаемые НДВ 2025-2026 гг.	
		т/год	т/год	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
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)				0,11326	0,04770264	0,13351	0,11774	0,0547	0,03940744	0,0547	0,03940744
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)				0,001969	0,001197373	0,002279	0,002039	0,000833	0,000600583	0,000833	0,000600583
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,0000917	0,00289	0,0000917	0,00289	0,0000917	0,00289	0,0000917	0,00289
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,003	0,002	0,002	1,11253	13,850111156	0,93254	0,048703156	0,72719	0,074511156	0,72719	0,074511156
0302	Азотная кислота (5)				0,0035	0,1104	0,0035	0,1104	0,0035	0,1104	0,0035	0,1104
0303	Аммиак (32)				0,0003444	0,01086	0,0003444	0,01086	0,0003444	0,01086	0,0003444	0,01086
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0005	0,0003	0,0003	1,1673265	17,9922198178	0,7777375	0,0452759678	0,93192	0,0871831878	0,93192	0,0871831878
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)				0,000924	0,02914	0,000924	0,02914	0,000924	0,02914	0,000924	0,02914
0322	Серная кислота (517)				0,000187	0,00589	0,000187	0,00589	0,000187	0,00589	0,000187	0,00589
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)				0,162635	2,305055	0,134854	0,261384	0,11927	0,011	0,11927	0,011
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,001	0,0006	0,00067	0,7149	4,62921	0,60125	0,76284	0,23845	0,022	0,23845	0,022
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)				0,3036246932	1,4916278482	0,3036246932	1,4916278482	0,5744126472	1,6342079502	0,6705326472	1,8850079502
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,003	0,002	0,002	1,752084	11,59444862	2,579604	2,586414	0,61396	0,06800712	0,61396	0,06800712
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)				0,0007749	0,000498748	0,0007749	0,000498748	0,0002583	0,000000498	0,0002583	0,000000498
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)				0,000834	0,000536335	0,000834	0,000536335	0,000278	0,000000535	0,000278	0,000000535
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	389,3	449,9	344,2	355,8077407	1525,4080834	355,8077407	1525,4080834	683,9598347	1709,5317664	800,0598347	2012,1317664
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	143,97	166,4	127,3	131,5556637	564,0484131	131,5556637	564,0484131	252,8474987	632,1736211	295,7474987	744,0736211
0602	Бензол (64)	1,88	2,173	1,6	1,71960101	7,420894238	1,71960101	7,420894238	3,30570615	8,312608188	3,86670615	9,774608188
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,591	0,68	0,5	0,5527399948	3,8481029745	0,5467399948	2,4481029745	1,0447487948	2,7267418175	1,2208487948	3,1864418175
0621	Метилбензол (349)	1,182	1,36	1,04	1,1080481686	5,695903256	1,0802481686	4,645903256	2,0778256586	5,211581926	2,4303256586	6,130581926
0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)				0,00345	0,1088	0,00345	0,1088	0,00345	0,1088	0,00345	0,1088
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)				0,00833	0,315	0,0117	0,369				
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)				0,01726	0,579	0,022874	0,001314	0,0117	0,369	0,0117	0,369
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)				0,00444	0,168	0,022874	0,001314				
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)				0,00556	0,21	0,00446	0,1406				
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)				0,034669	0,552734	0,001344	0,0424	0,028614	0,00264	0,028614	0,00264

1325	Формальдегид (Метаналь) (609)				0,034669	0,552734	0,0018	0,0047	0,028614	0,00264	0,028614	0,00264
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)				0,00835	0,2876	0,00667	0,1298	0,00446	0,1406	0,00446	0,1406
1411	Циклогексанон (654)				0,001344	0,0424	48,30148	254,4754436				
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)				0,0018	0,0047	0,11326	0,04770264	0,001344	0,0424	0,001344	0,0424
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)				0,06227	3,3098	0,001969	0,001197373	0,00667	0,1298	0,00667	0,1298
2752	Уайт-спирит (1294*)				48,4196232	259,9897861	0,0000917	0,00289	46,66021	252,1269533	46,66021	252,1269533
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1,88	1,88	19,936	0,11326	0,04770264	0,77955	0,048703156	0,01713	0,18736248	0,01713	0,18736248
2902	Взвешенные частицы (116)				0,07653	0,58541408	0,06195	0,056572	0,000278	0,000000535	0,000278	0,000000535
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)								0,001344	0,0424	0,001344	0,0424
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)				10,413334	22,086770335	1,950556	0,056225535	0,00667	0,1298	0,00667	0,1298
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)						0,948535	0,221560				
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0,0034	0,00025952	0,0066	0,00342	0,0042	0,00368152	0,0042	0,00368152
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)						0,000001	0,000003				
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)						0,174	0,04003				
2732	Керосин (654*)						0,04337	0,28979				
	другие	0,24	0,382	0,279								
	В С Е Г О :	**539,05**	**622,78**	**494,86**	**555,174**	**2447,286**	**547,744**	**2365,389**	**993,268603**	**2613,1663**	**1153,454**	**3030,758**

Примечание: фактические данные предприятия по углеводородом представлены под кодом 0415-углеводороды

Сравнительные данные по проектам НДВ показали изменения в объёмах выбросов:

Изменения количественного состава выбросов загрязняющих веществ на существующее положение и период нормирования (2027-2031 гг.) произошли по следующим причинам:

1. В нормативы выбросов включены выбросы от ремонтных работ, ППР и др;
2. Учтена перспектива введения новых зданий и сооружений на объекте;
3. Уточнены основные характеристики технологического оборудования на ГНПС, а также расходы всех видов топлив на собственные нужды, расходы при ремонтных работах

При этом нормативы выбросов загрязняющих веществ атмосферный воздух были предложены, на основе исходных данных, представленных предприятием, паспортных данных всего технологического оборудования предприятия, учитывая фактическую максимальную нагрузку оборудования в пределах показателей, установленных действующим проектом.

ПЕРЕЧЕНЬ ЛИТЕРАТУРНЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. Экологический кодекс Республики Казахстан» ;
2. РНД 211.2.02.02-97. Рекомендации по оформлению и содержанию проектов нормативов предельно допустимых выбросов в атмосферу (НДВ) для предприятия Республики Казахстан. Алматы,1997.
3. Методика расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросах предприятий, Приложение 18 к приказу Министра ООС РВ от 18№04№2008., №100-П
4. О внесении изменения в приказ Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду». Приказ Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 11 декабря 2013 года № 379-ө.
5. Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами. Алматы, 1996 г.
6. Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196.
7. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004, Астана, 2004 г.
8. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов. РНД 211.2.02.05-2004, Астана, 2004.
9. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок. Приложение №14 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п
10. Временные рекомендации по расчету выбросов от стационарных дизельных установок. Л., 1988
11. «Методика расчетов выбросов в окружающую среду от неорганизованных источников АО "Казтрансойла», Астана - 2005 г.;
12. РНД 211.2.02.09-2004 «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», Астана - 2005 г.;
13. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий утвержденный Приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п.;
14. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от объектов 4 категории п.6. Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от химических лабораторий Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п.;
15. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное), СПб, НИИ Атмосфера, 2005.;
16. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п.;
17. Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70 «Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций»;
18. Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-71 «Об утверждении гигиенических нормативов к обеспечению радиационной безопасности»;
19. СТ РК 2036-2010 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы».