



ВостокЭкологияПВ

**НОРМАТИВЫ
допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферу для
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»
на 2025 – 2027 гг.**

УТВЕРЖДАЮ:

И.о. Председателя Правления
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»



А.С. Шарыпов

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

Директор
ТОО «Восток Экология ПВ»



М.А. Регатунова

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ:

№ п/п	Должность	Подпись	Ф.И.О исполнителя	№ Подготовленного раздела
1	Директор эколог ТОО «Восток Экология ПБ»		Регатунова М.А.	
2	Инженер-эколог ТОО «Восток Экология ПБ»		Анкудинова Е.В.	

АННОТАЦИЯ

Согласно протокольному поручению №28 от 20.09.2023г. выездного совещания АО «Самрук-Энерго» по вопросам реализации инвестиционной, производственной и ремонтной программ, строительство энергоблока ст.№3 ЭГРЭС-2 реализуется отдельным проектом «Расширение и реконструкция Экибастузской ГРЭС-2 с установкой энергоблоков ст.№№3,4». В связи, с чем проект нормативов эмиссий в части нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» разработан на период 2025-2027 годы.

Так, же проект нормативов эмиссий на период 2025-2027 годы разработан в связи с окончанием срока действующего разрешения на эмиссии в окружающую среду №KZ34VCZ03335803 от 20.09.2023 год, срок действия которого с 01.01.2024г. по 31.12.2024г. (Приложение 13).

Проект нормативов допустимых выбросов в атмосферу для АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» разработан без увеличения нагрузки энергоблоков № 1 и № 2, и на основании инвентаризации источников выбросов вредных веществ в атмосферу по состоянию на 01.01.2024 года с целью учета всех источников выделения загрязняющих веществ, состава и количества выбросов.

Основной деятельностью АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» (далее - ГРЭС-2) является производство электроэнергии и передача потребителям тепловой энергии в виде горячей воды и пара на отопительные и технологические нужды. Фактическая установленная энергетическая мощность станции по состоянию на 01.01.2024 года - 1000 МВт, тепловая мощность - 450 Гкал/ч.

Проект нормативов НДВ включает в себя общие сведения о предприятии и характеристику применяемого оборудования, расчет количественных характеристик выбросов загрязняющих веществ, план мероприятий по снижению выбросов в период неблагоприятных условий, уточнение границ области воздействия, а также нормативы выбросов загрязняющих веществ.

В проекте представлены расчеты загрязнения атмосферы от источников выбросов, даны рекомендации по организации контроля за выбросами вредных веществ в атмосферу.

Качественные и количественные характеристики выбросов от основных источников определены инструментальными замерами, от остальных источников теоретическим методом, согласно, методик расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу, утвержденных в РК.

Организованные источники представлены дымовыми трубами, трубами вентиляционных и аспирационных установок, выхлопными трубами и т.д.

Неорганизованные источники представлены сварочными и механическими работами, складированием и хранением сырья, продвижением автотранспорта по площадке предприятия.

По результатам проведенной инвентаризации источников выбросов загрязняющих

веществ, было установлено, что на территории предприятия функционируют 221 источник выбросов вредных веществ в атмосферу, из них 130 – организованных и 91 – неорганизованных источников. На перспективу количество источников не изменится. В атмосферу выделяются загрязняющие вещества 68 наименований с 1 по 4 класс опасности, в объеме – **69 211,74433 т/год**.

Эффектом суммации при совместном присутствии в атмосфере из выбрасываемых загрязняющих веществ обладают: азота (IV) оксид, азота (II) оксид, серы диоксид, углерода оксид, сероводород, фтористые газообразные соединения, зола мазутная, свинец и его соединения и т.д.

Исходные данные для расчета нормативов, приняты исходя из технических характеристик применяемого оборудования, протокола инвентаризации источников выбросов и данных, представленных заказчиком (Приложение 4).

Нормативы допустимых выбросов по всем ингредиентам достигаются в 2025 году.

Нормативы допустимых выбросов по данным действующего экологического разрешения на воздействие 2024 года составляли 69 889,05333 т/год, что выше запрашиваемых нормативов на 2025-2027гг.

Сравнительный анализ с ранее установленными нормативами эмиссий на 2021-2023 гг., фактическими нормативами эмиссий за прошедшие три года и запрашиваемыми нормативами за 2025-2027гг.

Годы	Установленные нормативы НДВ, т/год на 2021-2023гг (по Заклчению государственной экологической экспертизы) № KZ83VCY00134002 от 25.10.2018г.	Фактические выбросы загрязняющих веществ, т/год	Установленные нормативы НДВ, т/год на 2024г. (по разрешению № KZ34VCZ03335803 от 20.09.2023г.)	Прогнозные выбросы загрязняющих веществ за 2024 г., т/год	Запрашиваемые нормативы НДВ, т/год на 2025-2027гг. (по заявлению № KZ70RXX00041241 от 10.10.2024
1	2	3	4		5
2021	94 394,17404	67 983,979	-	-	-
2022	94 378,08696	63 108,607	-	-	-
2023	89 753,95786	63 510,068	-	-	-
2024	-	-	69 889,05333	67 174,220	-
2025	-	-	-		67243,90523
2026	-	-	-		67537,64444
2027	-	-	-		67561,18086

Фактические выбросы загрязняющих веществ за 2021-2023 год приняты по ПЭК.

Фактические эмиссии за прошедшие 2021-2023 гг. по основным источникам № 0001, 0002:

2021 - 67 966,063 т/год

2022 - 63 091,717 т/год

2023 - 66 224,147 т/год

Из вышеприведенных таблиц видно, что ранее установленные нормативы эмиссий на 2021-2023 гг по сравнению с фактическими эмиссиями за прошедшие три года выше в среднем на 28%. При этом установленные нормативы на 2024 год ниже ранее установленных за 2021-2023гг. в среднем на 7,4%.

Фактические эмиссии за период 2021-2023 год находятся на уровне прогнозных выбросов за 2024 год.

Запрашиваемые нормативы на 2025 год 67 243,90523 тонн ниже текущего (69 889,05333 тонн на 2024 год) на 2645,1481 тонн (3,48 %). Нормативы на 2026 год 67 537,64444 тонн ниже текущего (69 889,05333 тонн на 2024 год) на 2351,40889 тонн (3,36 %). Нормативы на 2027 год 67 561,18086 тонн ниже текущего (69 889,05333 тонн на 2024 год) на 2327,87247тонн (3,33 %).

Снижение запрашиваемых нормативов на 2025-2027 год обусловлено ежегодным контролем за режимами горелочных устройств, выполнением реконструкции электростатических фильтров, выполнением ремонтных работ на аспирационных установках тракта топливоподачи, что позволяет поддерживать проектные концентрации оксидов азота, оксида углерода, пыль неорганической с содержанием 70-20% SiO₂.

Оглавление

стр.

	Введение	8
1.	Общие сведения об операторе	10
2.	Характеристика оператора как источника загрязнения атмосферы	13
	2.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования (описание выпускаемой продукции, основного исходного сырья, расход основного и резервного топлива) с точки зрения загрязнения атмосферы	19
	2.2. Краткая характеристика существующих установок очистки газа, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы	22
	2.3. Оценка степени применяемой технологии, технологического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту	27
	2.4. Перспектива развития, учитывающая данные об изменениях производительности оператора, реконструкции, сведения о ликвидации производства, источников выброса, строительство новых технологических линий и агрегатов, общие сведения об основных перспективных направлениях воздухоохраных мероприятий, сроки проведения реконструкции, расширения и введения в действие новых производств, цехов	29
	2.5. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	30
	2.6. Характеристика аварийных и залповых выбросов	35
	2.7. Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/год), принятых для расчета НДВ.	37
	2.8. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ.	38
3.	Проведение расчетов рассеивания	39
	3.1. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере города	39
	3.2. Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на соответствующее положение и с учетом перспективы развития	39
	3.3. Предложения по нормативам допустимых выбросов (НДВ) по каждому источнику и ингредиенту	55
	3.4. Уточнение границ области воздействия объекта и данные о пределах области воздействия	91
4.	Мероприятия по регулированию выбросов при НМУ	94
	4.1. Обобщенные данные о выбросах загрязняющих веществ в атмосферу на периоды НМУ	115
5.	Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов	116
6.	Список используемой литературы	155

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1	Правоустанавливающие документы.
Приложение 2	Ситуационная карта-схема района расположения.
Приложение 3	План-схема с источниками выброса загрязняющих веществ в атмосферу.
Приложение 4	Исходные данные для разработки проекта НДВ 2025-2027 гг
Приложение 5	Лицензия ТОО «Восток Экология ПВ» на природоохранное нормирование и проектирование.
Приложение 6	Протоколы испытаний пылеулавливающих установок энергоблоков №№1,2
Приложение 7	Протоколы испытаний выбросов газообразных веществ на энергоблоках №№1,2 за 2024 год.
Приложение 8	Протоколы испытаний Аспирационных установок АУ за 2023 год.
Приложение 9	Бланки инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «СЭГРЭС-2».
Приложение 10	Расчеты выбросов загрязняющих веществ на перспективу 2025-2027 гг.
Приложение 11	Санитарно-эпидемиологическое заключение на проект Обоснования санитарно-защитной зоны АО «СЭГРЭС-2» № S.01.X.KZ35VBZ00007958 от 15.10.2015г
Приложение 12	Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ.
Приложение 13	Экологическое разрешение на воздействие для объектов I категории №KZ34VCZ03335803 от 20.09.2023 год.
Приложение 14	Расчеты рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере.
Приложение 15	Письмо РГУ «Департамент по павлодарской области» №2-6/1607 от 22.11.2024г.

ВВЕДЕНИЕ

Разработка проекта нормативов допустимых выбросов (далее – проект НДВ) для АО «Экибастузская Станция ГРЭС-2» выполнена в связи с приближением срока окончания действия разрешения на эмиссии в окружающую среду №KZ34VCZ03335803 от 20.09.2023 год, срок действия которого с 01.01.2024г. по 31.12.2024г.

Содержание и состав проекта разработаны согласно «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63[2] и на основании следующих действующих нормативных документов:

- Экологический Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года №400-VI;
- РНД 211.2.01.01-97 «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий».
- Приказ Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө «Об утверждении отдельных методических документов в области охраны окружающей среды».
- Приказа 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
- Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 9 августа 2021 года № 319 «Об утверждении Правил выдачи экологических разрешений, представления декларации о воздействии на окружающую среду, а также форм бланков экологического разрешения на воздействие и порядка их заполнения»

Разработка проекта нормативов допустимых выбросов (НДВ) осуществлялась в следующей последовательности:

- проведение инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- сбор исходных данных для выполнения расчетов выбросов загрязняющих веществ;
- расчет количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- составление таблиц для расчетов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- проведение расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере;
- анализ результатов расчетов, разработка предложений по НДВ для каждого вещества и в целом по предприятию.

Основанием для разработки проекта ПДВ является договор между АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» и ТОО «Восток Экология ПВ».

Разработка проекта нормативов допустимых выбросов (НДВ) в атмосферу для АО «Экибастузская Станция ГРЭС-2» выполнена ТОО «Восток Экология ПВ», имеющее лицензию № 01135Р от 30.11.2007г. Министерства охраны окружающей среды Республики Казахстан на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды (приложение 5).

Адрес разработчика:

г. Павлодар, ул. АК. Чокина, 38/1, офис 5, Тел: 8 (7182) 345 481, +7(705) 841 44 73,

Email: «vostok-ekologia@mail.ru»

1. Общие сведения об операторе

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» входит в состав Единой энергетической системы РК, производит электрическую энергию в базовом режиме, тепло в виде горячей воды и пара передает потребителям на отопительные и технологические нужды.

Объект расположен по адресу – 141216, Павлодарская область, п. Солнечный, тел./факс: 8/718-7/34-94-96, 34-99-08, gres2kz@gres2.kz Географические координаты расположения объекта: С.Ш. 52°01'25.36" В.Д. 75°28'33.92".

Электростанция работает в конденсационном режиме и вырабатывает, в основном, электроэнергию, небольшое количество тепла поступает потребителям в виде горячей воды и пара на отопительные и технологические нужды. Максимальная нагрузка приходится на зимний период.

По состоянию на 01.01.2024 года установленная электрическая мощность АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» составляет 1000 МВт, а установленная тепловая мощность - 450 Гкал/час.

Общая площадь земельных участков для размещения объектов АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» составляет – 4620,3253га, в том числе промплощадки электростанции – 151,7669 га.

Правоустанавливающие документы представлены в Приложении 1.

Экибастузская ГРЭС-2 расположена в 13 км севернее ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова» и в 32 км северо-восточнее города Экибастуза Павлодарской области Республики Казахстан. Северо-западнее предприятия на расстоянии около 1,13 км расположен поселок энергетиков Солнечный. Западнее ЭС ГРЭС-2 на расстоянии около 1 км находится водохранилище-охладитель станции Тузтысор. К югу от промплощадки на расстоянии около 24 км проходит канал им. К. Сатпаева.

Промплощадка электростанции связана с г. Павлодар и г. Экибастуз железными и автомобильными асфальтированными дорогами.

Лесов, сельскохозяйственных угодий, зон отдыха, водозаборов, граничащих с территорией промышленной площадки нет.

Ситуационная карта-схема района размещения предприятия приведена в Приложении 2.

Время работы предприятия – 365 дней в году в 2 смены, продолжительность работы одной смены – 12 ч.

Основными подразделениями предприятия являются цеха: котлотурбинный (КТЦ), в состав которого входит пуско-отопительная котельная (ПОК); топливно-транспортный (ТТЦ); электрический (ЭЦ); вспомогательными подразделениями являются цеха: химический (ХЦ); гидротехнических сооружений и подземных коммуникаций (ЦГТСиПК), подготовки производства (ЦПП); централизованного ремонта (ЦЦР); тепловой автоматики и измерений (ЦТАИ); автохозяйство; ремонтно-строительный (РСЦ); отдел материально-технического снабжения (ОМТС); средства диспетчерского и

технологического управления (СДТУ), административно-техническое управление.

В котлотурбинном цехе предприятия установлены два энергоблока (котел - турбина), первый энергоблок введен в эксплуатацию в декабре 1990 года, второй – в декабре 1993 года.

Паровые котлы ст. № 1, 2 типа П-57Р - прямоточные, Т-образной компоновки ОАО «Подольского машиностроительного завода «ЗиО», паропроизводительностью по 1650 т/ч каждый, давление пара – 255 атм, температура пара – 545°C.

Турбины ст. № 1, 2 – К-500-240-4 – конденсационного типа, мощностью 500 МВт каждая Ленинградского металлического завода.

Основным топливом энергетических котлов является высокозольный каменный уголь экибастузского месторождения. При растопках котлов применяется мазут.

Пуско-отопительная котельная (ПОК) предприятия предназначена для покрытия тепловых нагрузок поселка Солнечный и объектов промплощадки. В ПОК установлено семь водогрейных котлов, работающих на мазуте: котлы ст. № 1В, 2В – КВГМ-100; котлы ст. № 3В ÷ 7В – ГМ-50.

В таблице 1 приведены технико-экономические показатели АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» за 2021– 2023 гг.

Таблица 1 - Техничко-экономические показатели АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» за 2021 – 2023 гг.

Годы	Расход угля, тонны	Расход мазута, тонны	Выработка электроэнергии, тыс.кВтч	Выбросы загрязняющих веществ, тонны	Удельные выбросы ЗВ, г/кВтч
1	2	3	4	5	6
2021	3 939 222	3980	6 433 360	67 983,979	10,57
2022	3 673 875	4535	6 002 486	63 108,607	10,51
2023	3 597 006	3415	5 658 947	63 510,068	11,22

Источник водоснабжения АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» - канал им. К. Сатпаева. Сброс хозяйственных, очищенных нефтесодержащих, промливневых сточных вод осуществляется в золоотвал, оборотных вод – в водохранилище-охладитель.

Система гидрозолоудаления гидравлическая, прямоточная с совместным удалением золы и шлака. Размещение золошлаков осуществляется в собственный золоотвал, созданный на базе горько-соленого озера Карасор, расположенный в 10-ти км от станции. Озеро Карасор предоставлено в обособленное водопользование Экибастузской ГРЭС-1 под золоотвал, впоследствии в качестве золоотвала используется и ЭГРЭС-2. Золоотвал является единым для Экибастузских ГРЭС-1 и ГРЭС-2.

Размещение отходов производства и потребления АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» осуществляет на собственном полигоне, а также на специализированных полигонах сторонних организаций.

По санитарной классификации АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» в соответствии с Санитарным правилам "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду

обитания и здоровье человека", утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2. [4] относится к 1 классу опасности с размером СЗЗ 1000 м, золоотвал – 500 м, класс опасности II.

Размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» утвержден Санитарно-эпидемиологическим заключением РГУ «Департамент контроля качества и безопасности товаров и услуг Павлодарской области Комитета контроля качества и безопасности товаров и услуг Министерства здравоохранения Республики Казахстан" № S.01.X.KZ35VBZ00007958 от 15.10.2015г. и составляет 1000 метров и представлен в приложении 11.

По Экологическому Кодексу РК согласно пп 1.1, п 1, раздела 1, приложения 2 [1] Экибастузская ГРЭС-2 относится к объекту 1 категории.

В границах СЗЗ находятся объекты жизнеобеспечения ЭС (водохранилище-охладитель станции, линии электропередач, железные и автомобильные дороги).

В зоне влияния АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» курортов, зон отдыха и других объектов с повышенными требованиями к санитарному состоянию атмосферного воздуха нет.

Климат в районе расположения предприятия резко континентальный с продолжительной суровой зимой с частыми метелями и коротким засушливым жарким летом. Средняя максимальная температура наружного воздуха самого жаркого месяца года 29,1°C, средняя температура наиболее холодного месяца года (январь) минус 16,0°C. Количество осадков за год составляет 352 мм. Среднегодовая скорость ветра составляет 7,0 м/с.

2. Характеристика оператора как источника загрязнения атмосферы

Инвентаризация источников выбросов вредных веществ в атмосферу проведена по состоянию на 01.01.2024 года для использования полученных результатов в качестве исходных данных при нормировании выбросов вредных веществ АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» на 2025-2027 гг.

Согласно нормативным документам характеристики источников выделения и загрязнения атмосферы, газоочистных установок приводятся на день начала инвентаризации, данные о количестве выбрасываемых и улавливаемых вредных веществ приводятся за предшествующий 2023 год.

Основными подразделениями СЭГРЭС-2 являются цеха: котлотурбинный (КТЦ) с пуско-отопительной котельной (ПОК); топливно-транспортный (ТТЦ); электрический (ЭЦ).

Вспомогательными подразделениями являются: химический цех (ХЦ); цех гидротехнических сооружений и подземных коммуникаций (ЦГТСиПК); цех подготовки производства (ЦПП); цех централизованного ремонта (ЦЦР); цех тепловой автоматики и измерений (ЦТАИ); автохозяйство (АХ); ремонтно-строительный цех (РСЦ); отдел материально-технического снабжения (ОМТС); цех средств диспетчерского и технологического управления (СДТУ); испытательные и аналитические лаборатории, физкультурно-оздоровительный комплекс (ФОК) и т.д.

В главном корпусе предприятия (КТЦ) установлены два энергоблока (котел - турбина), первый энергоблок введен в эксплуатацию в декабре 1990 года, второй – в декабре 1993 года.

Паровые котлы ст. № 1, 2 типа П-57Р – прямоточные, Т-образной компоновки, паропроизводительностью по 1650 т/ч каждый, давление пара – 255 атм, температура пара – 545⁰С.

Турбины ст. № 1, 2 типа К-500-240-4, конденсационные, мощностью по 500 МВт каждая.

Основным топливом энергетических котлов является высокозольный каменный уголь экибастузского месторождения, сжигание угля – в пылевидном состоянии с применением вихревых горелок на энергоблоке № 1 и прямоточных с тангенциальной схемой сжигания на энергоблоке № 2. При растопках котлов применяется мазут.

На энергетических котлах в настоящее время применяется кислородно-аммиачный водно-химический режим (КАВР). Для обеспечения оптимальных параметров водно-химического режима энергоблоков 500 МВт проводится коррекционная обработка питательной воды котлов гидроксидом аммония (раствором аммиака).

Пуско-отопительная котельная (ПОК) предназначена для покрытия тепловых нагрузок поселка Солнечный и объектов промплощадки. В ПОК установлены семь водогрейных котлов, работающих на мазуте: котлы ст. № 1В, 2В – КВГМ-100 в настоящее время не эксплуатируются; котлы ст. № 3В ÷ 7В – ГМ-50 находятся в работе.

Среднегодовые характеристики топлива на период 2025-2027 гг. приведены в таблице 2.1.1.

Таблица 2.1.1

Среднегодовые характеристики топлива на период 2025-2027 гг.

№ п/п	Наименование, ед. изм.	Обозначение,	Кол-во
Уголь Экибастузского месторождения на период 2025-2027 гг			
1	Низшая теплота сгорания при 20°C и 101 кПа, ккал/кг (МДж/кг)	Q^p_H	3972,55
2	Состав угля на горючую массу, %:		
	- углерод	C^p	41,18
	- водород	H^p	2,75
	- кислород	O^p	6,64
	- азот	N^p	2,75
	- сера	S^p	0,6
	Влажность на рабочую массу, %	W^p	6,64
	Зольность на рабочую массу, %	A^p	41,04
Мазут			
1	Низшая теплота сгорания при 20°C и 101 кПа, ккал/кг (МДж/кг)	Q^p_H	10063,01
2	Состав мазута на горючую массу, %:		
	- углерод	C^p	83,74
	- водород	H^p	11,19
	- кислород	O^p	0,8
	- азот	N^p	1,0
	- сера	S^p	2,15
	Влажность на рабочую массу, %	W^p	1,5
	Зольность на рабочую массу, %	A^p	0,06

Характеристика котлов АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» приведена в таблице 2.1.2.

Таблица 2.1.2 - Характеристика котлов АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»

Номер котла	Тип котла	Паропроизводительность, т/ч / теплопроизводительность, Гкал/ч	Основное топливо	Резервное топливо	Расход топлива при номинальной нагрузке в пересчете на условное (проектное) топливо, т/ч	Тип горелочного устройства	Время ввода котла в эксплуатацию, год	Наработка на 01.01.24 г., часов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	П-57Р	1650	Уголь экибастузского месторождения	Мазут	160,2	Вихревые двухъярусные горелки	1990	2110617
2	П-57Р	1650	Уголь экибастузского месторождения	Мазут	160,2	Прямоточные трехъярусные горелки с тангенциальной схемой сжигания	1994	184 768
1В	КВГМ-100	100	Мазут	-	7,3	Мазутные горелки типа ГРФПМ-2500	1987	8 174
2В	КВГМ-100	100			7,3		1987	5 304
3В	ГМ-50	50			3,5		1986	21 763
4В	ГМ-50	50			3,5		1987	20 024
5В	ГМ-50	50			3,5		1989	15 428
6В	ГМ-50	50			3,5		1990	14 597
7В	ГМ-50	50			3,5		1990	12 064

Расход топлива и структура топливного баланса электростанции на 2025-2027 гг. приведены в приложении 4.

Показатели и режим работы энергетических котлов электростанции на 2025-2027 годы приняты по исходным данным предприятия.

Выбросы дымовых газов от источника № 0001 (Паровые котлы ст. № 1, 2 типа П-57Р) осуществляются через дымовую трубу № 1 (высота – 420 м, диаметр устья – 13,0 м).

Выбросы дымовых газов от источника № 0002 (водогрейные котлы ст. №1В – 7В) осуществляются через дымовую трубу № 2 (высота – 100 м, диаметр устья – 3,8 м).

Для снижения содержания взвешенных веществ в дымовых газах, выбрасываемых в атмосферу, на котлоагрегатах №№ 1,2 ЭС установлены четырехпольные электрофильтры типа ЭСГ 2х4-66х40х75х150х6 фирмы «Альстом Пауэр Ставан».

Для подавления выбросов оксидов азота установлены 3-х канальные вихревые горелки на энергоблоке № 1 и прямоточных с тангенциальной схемой сжигания на энергоблоке № 2.

Золошлаковые отходы АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» в виде пульпы сбрасываются в золоотвал. В соответствии с проектными решениями накопитель золошлаковых отходов является единым для АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» и ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова» (ЭГРЭС-1). Золоотвал, находящийся в 13 км от АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2», расположен на землях Экибастузского и Аксуского районов Павлодарской области.

Согласно утвержденному плану мероприятий по охране окружающей среды на золоотвале ежегодно в теплый период – пять месяцев в году проводятся работы по пылеподавлению. Заполненные секции золоотвала засыпаются грунтом с последующим засеиванием травы на поверхности. На работах по пылеподавлению используются экскаватор, бульдозер, автосамосвалы и другая техника.

Топливо-транспортным цехом осуществляется прием поступающего на предприятие топлива, его хранение, подготовка и транспортировка от места хранения до оборудования котельного цеха. В ведении этого цеха находятся: открытый склад угля общей площадью 50000 м², разгрузочное устройство с двумя вагоноопрокидывателями мощностью по 840 т/ч, дробилки угля, ленточные конвейеры для транспортировки угля.

Доставка топлива на площадку электростанции осуществляется в полувагонах грузоподъемностью 70 тонн. Надвиг полувагонов в ротор вагоноопрокидывателей производится тепловозами ТЭМ-15. Здание разгрузочного устройства предусмотрено на три вагоноопрокидывателя. В эксплуатации находятся два вагоноопрокидывателя типа ВРС 134, в комплексе с дробильно-фрезерными машинами ДФМ-11А и ленточными питателями. Большая часть разгружаемого угля поступает в бункера и дальше ленточными конвейерами направляется в главный корпус к котлам. Остальной уголь закладывается в штабель для хранения на складе угля. По мере необходимости со склада уголь перегружается в бункера для подачи в главный корпус. На складе для загрузки угля на хранение используется телескопическое разгрузочное устройство американской

компании DCL типа TS36-32-34SXL0532*T1-A1V. Погрузчик DCL предусмотрен для уменьшения выбросов пыли и ускорения операций по разгрузке. Разгрузочный конец выгрузного рукава выполнен в виде выпускного отверстия с резиновой манжетой. Выгрузной рукав поднимается и опускается подъемником с электрическим приводным двигателем. Резиновая манжета выходного патрубка расширяется по мере образования под патрубком конусообразной горки выгружаемого угля. Далее срабатывает датчик автоматического подъема, поднимающий рукав на небольшое расстояние над вершиной конусообразной горки. Резиновая манжета при этом продолжает расширение. Рукав поднимается, не теряя контакта с горкой, что обеспечивает минимальный уровень выброса пыли.

Для перемещения угля и формирования штабеля используются бульдозеры и тракторы. Для обслуживания и ремонта техники, работающей на складе угля, предусмотрена теплая стоянка.

При подготовке угля к сжиганию в пылевидном состоянии в мельницах угля образуется отсев – так называемый провал, который поступает в контейнеры удаления провала. В составе провала содержатся различные негорючие минералы, в основном глинистые около 50 %, и меньше 8 % частиц угля. Отсев из контейнеров удаления провала вручную выгружается в контейнеры для сбора отходов (отсев углей) и далее с помощью крана пересыпается в автотранспорт для доставки к местам захоронения (полигон) или утилизации (планировка промплощадки и отсыпка внутриплощадочных дорог). Из машины отсев выгружается и уплотняется бульдозером. Годовой объем образования отсева составляет до 2500 тонн, из них утилизируется по мере необходимости 100-250 тонн.

Мазутное хозяйство предприятия имеет возможность разгружать на специально оборудованной железнодорожной эстакаде одновременно 4 цистерны по 60 тонн. Для этого установлены два перекачивающих насоса производительностью по 130 м³/ч каждый. Одновременно на разогреве перед разгрузкой может находиться не более 4 цистерн мазута. Разгрузка мазута ведется в заглубленную приемную емкость объемом 240 м³. Железнодорожные цистерны после разгрузки мазута очищаются паром.

Для хранения запасов мазута на предприятии имеется резервуарный парк: 3 резервуара объемом по 10000 м³, 3 резервуара объемом по 3000 м³, резервуары наземные, вертикальные. Резервуары объемом 10000 м³ оснащены внутренними паронагревателями для автоматического поддержания температуры мазута 86°С. Для подачи мазута из резервуаров объемом 3000 м³ по кольцевому трубопроводу к котлам установлены насосы I и II подъема и подогреватели, в которых мазут подогревается до температуры 120-150 °С.

Для очистки сточных вод растопочного маслوماзутного хозяйства (РММХ), маслохозяйства электроцеха и пускоотопительной котельной имеется нефтеловушка. Из нефтеловушки уловленные нефтепродукты периодически откачиваются в приемную емкость мазута.

Перемещение железнодорожных цистерн и вагонов с грузами по территории предприятия осуществляется маневровыми тепловозами. Для обслуживания тепловозов предусмотрена теплая стоянка тепловозов (ТСТ). В теплой стоянке тепловозов имеется стенд для опрессовки форсунок. При выполнении ремонтов тепловозов используются металлообрабатывающие станки и выполняются сварочные работы. В теплой стоянке бульдозеров (ТСБ) имеется аккумуляторная для зарядки кислотных аккумуляторов. При производстве ремонтных работ используются металлообрабатывающие станки и выполняются сварочные работы.

В мастерских ТТЦ: по ремонту грузоподъемного оборудования, ВиК и ППУ, по ремонту грузоподъемных устройств, по ремонту ленточных конвейеров, РММХ используются металлообрабатывающие станки и производятся сварочные работы. Кроме того выполняется вулканизация конвейерных лент. ТТЦ производятся работы по ремонту и обслуживанию железнодорожных путей.

Химическим цехом осуществляется приготовление добавочной воды энергетических котлов и теплосети, для чего используется вода из поверхностного источника – канала имени К. Сатпаева. Вода подается в отдельно стоящее здание химводоочистки (ХВО) АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2». Предварительная очистка воды осуществляется по схеме: известкование с коагуляцией в осветлителях, осветление на механических фильтрах. С 2015 года известь на предочистке не используется, в качестве коагулянта вместо используемого ранее сульфата железа применяется сульфат алюминия. Схема приготовления воды для подпитки энергетических котлов – трехступенчатое химическое обессоливание (схема «цепочка»). Производительность обессоливающей установки – 320 м³/ч. Для регенерации фильтров обессоливающей установки используются серная кислота и гидроксид натрия (щелочь). Схема приготовления воды для подпитки теплосети – двухступенчатое натрий-катионирование. Производительность натрий-катионитной установки – 180 м³/ч. Фильтры регенерируются раствором соли. Применяемые на ХВО реагенты: негашеная известь, коагулянт, соль (хлорид натрия) в сухом виде, кислота и щелочь в жидком виде доставляются на склад реагентов. Узел извести склада реагентов предназначен для приема, разгрузки, хранения извести, приготовления и подачи известкового молока в мешалки известкового молока и баки-нейтрализаторы. Комовая строительная известь поступает в железнодорожных вагонах и разгружается в ячейки сухого хранения. Из ячеек сухого хранения при помощи грейферного крана известь перегружается в бункер аппарата гашения. Готовое известковое молоко из аппарата гашения переливается в разгрузочную камеру и сливается в железобетонную ячейку известкового молока. Крупные частицы недопала из аппарата гашения ссыпаются в желоб и поступают в ячейку недопала. По мере накопления недопал выгружается грейферным краном из ячеек и вывозится автотранспортом на свалку (полигон). Коагулянт и соль разгружаются в ячейки мокрого хранения и заливаются водой для приготовления концентрированных растворов.

В лабораториях цеха при выполнении различных химических анализов воды, топлива, масел используются реагенты: соляная кислота, азотная кислота, серная кислота, уксусная кислота, аммиак, натрий гидроокись, калия гидроокись, бензол, ацетон, уайт-спирит, толуол и др.

В ремонтно-строительном цехе на деревообрабатывающих станках изготавливаются и ремонтируются различные столярные изделия. В подразделениях предприятия при ремонте помещений, оборудования, зданий и сооружений выполняются покрасочные работы.

На балансе цеха средств диспетчерского и технологического управления находится дизель-генератор Д-246.1 с резервуаром дизельного топлива. В цехе производится зарядка аккумуляторных батарей, лужение и пайка металла.

В мастерских электроцеха при ремонте оборудования проводятся сварочные работы, газовая резка металла, пайка и другие работы. Зарядка аккумуляторных батарей осуществляется путем постоянного подзаряда от ВЗУ.

В главном корпусе проводится регенерация (очистка и осушка) турбинного масла на специальной установке ПСМ2-4.

В электролизной электроцеха при разложении воды постоянным током получают водород и кислород. Водород применяется в системе охлаждения подшипников турбин. Чистая вода обладает низкой электропроводимостью, поэтому в качестве электролита в электролизере применяется раствор КОН (едкий калий). Для приготовления раствора электролита используется гидрат окиси калия КОН (ГОСТ 24363), который поступает в сухом виде. Раствор готовится один раз в год, так как электролит не участвует в реакциях и используется только как проводник электрического тока. Проводятся сушильно-пропиточные работы в сушильной камере электрической печи пропиточным материалом, производятся пайка и лужение с применением припоя.

В испытательных и аналитических лабораториях при выполнении различных химических анализов используются реагенты: азотная кислота, соляная кислота, серная кислота, уксусная кислота, аммиак, ацетон, барий хлористый, калия гидроксид, натрия гидроксид, толуол и др.

При выполнении мониторинга подземных вод в зоне влияния объектов АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» проводится прокачка наблюдательных подземных скважин. Для работы насоса используется мобильная дизельная электростанция БЭ 6500. Для стоянки, обслуживания и мойки транспорта автохозяйства (АХ) имеется гараж. Здесь хранятся и ремонтируются легковые, грузовые, специальные карбюраторные и дизельные автомобили и автобусы. Для стоянки специальных автомобилей, перевозящих кислород и бензин, предусмотрены два отдельных бокса с расположенной рядом мойкой автомобилей.

В гараже автохозяйства на территории СЭГРЭС-2 оборудован участок технического обслуживания (ТО) и текущего ремонта (ТР) автотранспорта. Часть

автотранспорта предприятия хранится в гараже на территории города Экибастуз, где арендуется место для стоянки.

Небольшие гаражи имеются также в некоторых цехах и подразделениях для стоянки транспорта и автотракторной техники, находящихся в ведении подразделений. Заправка автотранспорта предприятия бензином и дизельным топливом производится на АЗС, расположенной на территории склада ОМТС, и за пределами территории предприятия. Заправка тепловозов и бульдозеров дизельным топливом производится также на АЗС через специальный «гусак».

Для уборки территории промплощадки используются мотопомпа и снегоуборочная машина.

У контрольно-пропускного пункта (КПП) расположена стоянка личного автотранспорта. В помещениях КПП-12 и КПП-6 предусмотрено электрическое отопление. Для отопления в зимнее время помещений КПП-11 на золоотвале и КПП-28 на насосной станции (на канале им. Сатпаева) применяются печи, работающие на угле. Очистные сооружения хозяйственно-бытовой канализации (ОСХБК) предназначены для приема и очистки хозяйственно-бытовых сточных вод п. Солнечный и промплощадки СЭГРЭС-2.

На ОСХБК ЦГТСиПК для обеззараживания сточных вод применяется электролизная установка «ЭН-25» по получению гипохлорита натрия путем электролиза раствора поваренной соли. Бактерицидное действие гипохлорита натрия аналогично действию хлора. Соль вручную (ведрами) загружается в баки концентрированного раствора соли. Проектом реконструкции ОСХБК планируется использование в технологической схеме анаэробных аэротенков для биологической очистки сточных вод с помощью активного ила.

На балансе АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» имеется физкультурно-оздоровительный комплекс (ФОК) с плавательным бассейном. Для дезинфекции воды в бассейне используется гипохлорит кальция – порошкообразный продукт белого или светло-серого цвета с содержанием активного хлора не менее 45 % (ТУ-9392-231-00203312-2002). Годовой расход гипохлорита кальция составляет 1020 кг. Он поставляется и хранится в закрытых полиэтиленовых емкостях. Дезинфекционный раствор дозируется в насосно-фильтрационном помещении, в соседней комнате раствор готовится и хранится. Хлор дозируется в циркуляционную систему через специальный инжектор. Для запуска инжектора, работающего при отрицательном давлении (под разрежением), используется вода из бассейна.

Для проведения ремонтных работ на предприятии в различных цехах и мастерских (ЦПП, ЦГТСиПК, ЦТАИ, ХЦ, ЭЦ, ЦЦР, РСЦ) имеются посты сварки и резки металла, ремонтные мастерские с металлообрабатывающими станками различных марок, проводится зарядка аккумуляторных батарей и т.п.

В столярном отделении РСЦ установлены деревообрабатывающие станки различных марок.

Для складирования отходов производства и потребления на балансе предприятия имеется свалка промышленно-строительных отходов, находящийся рядом в 38 км северо-восточнее города Экибастуз, в 3 км к юго-востоку от промплощадки АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2». Три раза в месяц на свалке работает бульдозер для разравнивания и уплотнения отходов, планировки поверхности.

2.1 Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования (описание выпускаемой продукции, основного исходного сырья, расход основного и резервного топлива) с точки зрения загрязнения атмосферы

Энергетические котлы, работающие на угле, являются основными источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферу. При горении топлива в топках котлов образуются частицы угольной золы, зола мазута, оксиды азота, серы, углерода. Содержание загрязняющих веществ в дымовых газах определяется, главным образом, качеством топлива. Дымовые газы котлов поступают в атмосферу через дымовую трубу ст. № 1, которая является источником организованного выброса вредных веществ в атмосферу (источник № 0001).

Дымовые газы от водогрейных котлов пускоотопительной котельной, содержащие золу мазута, оксиды азота, серы, углерода, выбрасываются в атмосферу через дымовую трубу ст. № 2 (источник № 0002).

На узлах разгрузки, дробления и пересыпки угля выделяется угольная пыль. Выбросы в атмосферу осуществляются через трубы 24 аспирационных установок (источники № 0004 - 0024, 0029, 0030, 0031).

Источниками выбросов паров аммиака в атмосферу являются воздушники баков аммиачной воды (источники № 0074, 0075).

Кроме того, к организованным источникам выбросов относятся трубы местной и общеобменной (крышной) вентиляции, которыми оборудованы: узел приема и хранения аммиачной воды (источник № 0076), посты сварки и резки металла в цехах и мастерских (источники № 0025- 0028, 0039, 0041, 0042, 0043, 0052, 0069, 0073, 0084, 0085, 0108, 0115, 0130, 0134, 0137), склад извести ХВО (источники № 0032 - 0035), склад соли (источник № 0116), склад коагулянта (источник № 0117), склад масел ЦЦР (источник № 0040), теплые стоянки бульдозеров и тепловозов (источники № 0048, 0049), стенд для опрессовки форсунок (источник № 0036), стояночный бокс (две вентиляционные трубы бокса условно объединены в один источник № 0121), участок вулканизации и пост зарядки аккумуляторов АХ (источник № 0067), установки для очистки и осушки турбинного масла ЭЦ (источники № 0044, 0045, 0046, 0047), мастерские, где расположены заточные и другие металлообрабатывающие станки (источники № 0037, 0053, 0064, 0066, 0068, 0071, 0072, 0106, 0107, 0110, 0111, 0113, 0124, 0125, 0126, 0128, 0135), мазутная насосная станция РММХ (источник № 0056), нефтеловушка (источник № 0058), кузнечный горн ЦПП (источник № 0065), дизель-генераторы СДТУ (источники № 0070, 0094), столярная мастерская РСЦ (источник № 0078), помещения, где расположены резервуары дизельного топлива и проводится зарядка аккумуляторов дизель-генераторов № 1 и № 2 СДТУ (источники № 0136, 0140), хлораторная установка очистных сооружений хозяйственной

канализации (ОС ХБК) (источник № 0079), вытяжные шкафы и вытяжные зонды лабораторий ХЦ по воде, по топливу, по маслу (источники № 0086, 0087, 0088, 0089, 0090, 0095, 0096, 0097, 0099, 0100, 0101, 0102, 0127, 0139), лаборатории ООС (источник № 0093), лаборатории металлов (источник № 0103), аккумуляторные СДТУ (источник № 0091), ТСБ (источник № 0098), ЭЦ (источники № 0080, 0081, 0082, 0083, 0105, 0120), закрытые стоянки автотранспорта АХ (источники № 0131, 0132, 0133), ХЦ (источник № 0119), ЭЦ (источник № 0114, 0138), покраска и сушка баллонов в ЦПП (источник № 0122), паяльные работы в ЦТАИ (источник № 0129), печи на КПП (источники № 0059, 0153), лабораторная мельница ХЦ (источник № 0139).

К неорганизованным источникам выбросов относятся работы, проводимые на открытом воздухе и в производственных помещениях, не оборудованных вентиляционными установками. Источником выбросов паров аммиака в атмосферу является пароводяной тракт электростанции в результате использования КАВР (источник № 6114). Запас угля хранится в штабелях на открытом складе. При формировании штабеля, хранении и перемещении угля к приемным бункерам топливоподачи происходит пыление (источник № 6023). Формирование штабеля при засыпке угля на хранение, его перемещение осуществляется с помощью бульдозеров и тракторов. В процессе их работы с выхлопными газами двигателей происходит выделение в атмосферу углеводородов, бензапирена, оксидов углерода, серы и азота (источник № 6030). Прием, подогрев, перекачка и хранение мазута сопровождаются выделением в атмосферу паров мазута, содержащих углеводороды и сероводород: разгрузочная эстакада, приемная емкость и резервуары для хранения мазута (источники № 6054, 6055, 6057), подогреватели мазута (источник № 6064), пропарка цистерн паром (источник № 6125).

Перемещение железнодорожных вагонов и цистерн по территории предприятия и подача их на разгрузку осуществляется с помощью тепловозов. Одновременно в работе могут находиться два тепловоза. Тепловозы работают на дизельном топливе, при работе двигателей тепловозов происходит выброс в атмосферу сажи и оксидов углерода, азота (источник № 6049).

При проведении сварочных работ и газовой резке металла в цехах и на территории предприятия в атмосферу выбрасываются вещества, входящие в состав сварочного аэрозоля (соединения железа, марганца, хрома и др.), оксиды азота, углерода и водород фтористый: (источники № 6060, 6062, 6063, 6075, 6082, 6102, 6104, 6135, 6138).

Металлообрабатывающие станки в ремонтных мастерских различных подразделений являются источниками выделения пыли при обработке изделий из металла. Пыль состоит из обрабатываемого металла (взвешенные вещества) и из материала абразивного круга (пыль абразивная) (источники № 6024, 6025, 6026, 6027, 6028, 6041, 6068, 6076, 6079, 6080, 6081, 6083 – 6085, 6092, 6103, 6133, 6134, 6136, 6137, 6139, 6170).

К источникам неорганизованных выбросов относятся также: сушильная камера участка обмотки статора ЭЦ (источник № 6040), паяльный участок ЭЦ (источник № 6042), резервуары хранения масел на складе ГСМ ТТЦ (источник № 6050), резервуары ГСМ на

складе ОМТС (источники № 6074, 6077, 6078, 6089, 6127), работы по пайке и лужению в ЦТАИ (источник № 6086, 6128, 6129, 6130, 6131, 6132) и СДТУ (источники № 6090, 6095), хранение отработанных масел, передвижная дизельная компрессорная установка (источник № 6073), покрасочные работы (источники № 6097, 6124), вулканизация конвейерных лент (источник № 6101), сжигание угля для разогрева земли при ремонте подземных труб в зимний период (источник № 6098), работы по ремонту и обслуживанию железнодорожных путей (источник № 6099), гаражи различных цехов (источники № 6105, 6109, 6110, 6113, 6123), стоянка автотранспорта на КПП (источник № 6126), передвижная дизельная электростанция для работы насосов при прокачке наблюдательных скважин (источник № 6106), заправка тепловозов и бульдозеров (источник № 6142), свалка промышленно-строительных отходов – полигон опасных отходов (источник № 6144), автотракторная техника на свалке (полигоне) (источник № 6143), склад ГСМ ЦТАИ (источник № 6155), мотопомпа (источник № 6166) и снегоуборочная машина (источник № 6167).

Склады угля и золы для печек КПП-11, КПП-28 являются источниками неорганизованных выбросов в атмосферу пыли угля и золы (источники № 6149, 6150, 6168, 6169).

Золоотвал является возможным источником неорганизованных выбросов золы в атмосферу в результате пыления с поверхности сухих зольных пляжей. В связи с этим, предприятием проводятся мероприятия по предотвращению пыления. Одной из основных мер является проведение технической рекультивации. Рекультивация с целью пылеподавления предусматривается путем нанесения слоя суглинка толщиной 0,3 м. Перед нанесением потенциально-плодородного слоя на пылящую поверхность предусматривается планировка участков бульдозером и уплотнение золошлаков катками. Согласно обязательствам АО «СЭГРЭС-2» по ежегодному пылеподавлению эти работы выполняются на площади не менее 31,27 га в год. Работы по пылеподавлению на пылящих зольных пляжах ведутся согласно проекту «Пылеподавление на накопителе отходов производства (золоотвал) с дополнениями и изменениями» АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2». Работы с грунтом по пылеподавлению являются источником выбросов пыли и вредных веществ с выхлопными газами техники, работающей на золоотвале (источник № 6118).

Разгрузка, погрузка соли на очистных сооружениях хозяйственно-бытовой канализации АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» (ОС ХБК) сопровождается пылением соли (источники № 6119, 6122). Приготовление дезинфекционного раствора в хлораторной ФОК сопровождается выделением хлора. Вентиляция помещений хлораторной осуществляется неорганизованно через окна и двери (источник № 6140). Незначительное количество хлора с поверхности воды бассейна поступает в атмосферу через вентиляционную систему помещения самого бассейна (источник № 0038).

При закачке и хранении в резервуарах химического цеха гидроокиси натрия (щелочи) и серной кислоты пары не выделяются, так как парение начинается только при

высоких температурах более 100 °С.

Всего в 2024 году на АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» действовало 221 источник выбросов загрязняющих веществ, из них 130 организованных и 91 неорганизованных.

При проведении инвентаризации были учтены и передвижные источники (тепловозы, грузовые и легковые автотранспорты и т.д.) согласно п. 24 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.

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

Очистка дымовых газов энергетических котлов от твердых частиц производится в золоулавливающих установках. Характеристика пылеочистных установок приведена в таблице 2.2.1. На энергетических котлах АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» в 2009 году осуществлена замена мокрых золоулавливающих установок в составе скрубберов с трубами Вентури типа МК-4х27 на четырехпольные электрофильтры типа ЭСГ 2х4-66х40х75х150х6 фирмы «Альстом Пауэр Ставан». Электрофильтры приняты в опытно-промышленную эксплуатацию на энергоблоке № 1 – 28 июля, на энергоблоке № 2 – 15 ноября 2009 года. По данным испытаний электрофильтров в 2023 году степень золоулавливания составила 99,396 % на котле № 1 и 99,433 % на котле № 2, эти показатели приняты при расчете выбросов золы угольной на период нормирования 2025-2027гг. Уловленная зола вместе со шлаком котлов гидравлическим способом в виде пульпы доставляется на золоотвал.

Разгрузочное устройство (вагоноопрокидыватели) и узлы пересыпки угля оборудованы аспирационными установками для улавливания угольной пыли. Системы аспирации воздуха, смонтированные на тракте топливоподачи ТТЦ, по методу удаления угольной пыли из газопылевого потока разделяются на два типа – сухого инерционного и мокрого обеспыливания воздуха.

На разгрузочном устройстве установлены аспирационные установки сухого инерционного типа АУ-ВО-1, АУ-ВО-2, представляющие собой три группы по два сгруппированных циклона типа ЦН-15 диаметром 800 мм. Запыленный воздух поступает в цилиндрический корпус циклона, где под действием центробежной силы, возникающей при вращательном движении, частицы угольной пыли прижимаются к стенкам корпуса и выпадают в бункер. Очищенный воздух через выходящую трубу дымососом выбрасывается в атмосферу.

На узлах пересыпки угля ленточных конвейеров, узлах улавливания инородных тел, узлах пересыпки угля в БСУ установлены коагуляционные мокрые пылеуловители (КМП), предназначенные для очистки воздуха с начальной запыленностью до 30 г/м³.

Аппараты КМП трех типоразмеров – 2,5; 3,2; 4 с диаметрами горловин труб Вентури соответственно 250 мм; 320 мм; 400 мм и проектной производительностью до 14000 м³/ч; 20000 м³/ч; 35000 м³/ч.

КМП состоит из двух основных частей: трубы Вентури и циклона-каплеуловителя (скруббера). Скруббер представляет собой емкость цилиндрической формы. В верхней части скруббера с внешней стороны расположен кольцевой напорный бак с соплами для орошения. Струи, орошающие корпус скруббера, направлены в сторону вращения газа, по касательной к поверхности корпуса и смачивание происходит без образования брызг.

Подача воды в трубу Вентури производится с помощью четырехзаходных форсунок с диаметром сопла 8 мм, установленных по оси трубы, выше зоны конфузора. В горловине трубы Вентури происходит коагуляция частиц угольной пыли. В каплеуловителе, по периметру в верхней части, под углом 15 градусов равномерно врезаны сопла для образования пленки орошения. Удаление уловленной пыли производится через гидрозатворы.

Орошение труб Вентури и скрубберов осуществляется технической водой. Средний расход воды на трубы Вентури составляет 1,19 м³/ч, на каплеуловитель КМП-2,5 – 2,07 м³/ч, КМП-3,2 – 2,76 м³/ч, КМП-4 – 3,68 м³/ч.

Степень очистки воздуха от угольной пыли в аспирационных установках ТТЦ по результатам испытаний 2023 года составляет: с 93,89 до 97,37 %.

В столярном отделении РСЦ установлен сухой инерционный циклон типа УЦ для улавливания древесной пыли от деревообрабатывающих станков. Запыленный воздух центробежным вентилятором Ц14-46 № 6,3 подается в цилиндрический корпус циклона, где под действием центробежной силы опилки и частицы древесной пыли, перемещаясь радиально, прижимаются к стенкам корпуса и выпадают в бункер. Очищенный воздух через выходящую трубу попадает в атмосферу. Степень пылеулавливания в этом циклоне по результатам испытаний в 2023 году составляет – 94,6 %.

Таблица 2.2.1

Характеристика пылегазоочистных установок АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»

Номер источни ка выброс ов	Место расположени, номер установки	Вещество, удаляемое из газов	Тип газоочистной установки	Количество аппаратов, подключенн ых к котлу	Степень очистки газа, %		Запыленность газа, г/м3		Производительнос ть установки (после очистки), м3/ч	Температура газа, оС	
					проектная	Фактичес- кая	на входе в установку	на выходе из установки		на входе в установку	на выходе из установки
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
0001	Котел ст. № 1	Пыль неорганическа я: 70-20% SiO2	Электрофильтр	4	99,4	99,396	46,267	0,328	3028 тыс. м3/ч	187	161
	Котел ст. № 2	Пыль неорганическа я: 70-20% SiO2	Электрофильтр	4	99,4	99,433	42,8	0,276	3012,66 тыс. м3/ч	189	163
0004	АУ-САУ1А: т.1	пыль угля	ЦН-15 800х2	2	96	96,12	0,8036	0,0344	50179	20,7	21,8
	т. 2	пыль угля	ЦН-15 800х2	2			0,7162			20,6	
	т. 3	пыль угля	ЦН-15 800х2	2			0,9762			20,8	
0005	АУ-САУ1Б: т.1	пыль угля	ЦН-15 800х2	2	96	97,37	0,7819	0,0279	57944	21,2	21,2
	т. 2	пыль угля	ЦН-15 800х2	2			1,0677			21,3	
	т. 3	пыль угля	ЦН-15 800х2	2			0,8377			21,0	
0006	АУ-1А	пыль угля	КМП-2,5	1	97	94,52	1,3121	0,0654	6983	19,4	19,6
0007	АУ-1Б	пыль угля	КМП-2,5	1	97	94,68	1,6033	0,058	13186	19,8	21,4
0008	АУ-2А	пыль угля	КМП-4	1	97	94,11	1,6752	0,0964	22082	19,9	20,0
0009	АУ-2Б	пыль угля	КМП-4	1	97	96,1	2,1846	0,0852	22669	16,1	14,7
0010	АУ-5/1	пыль угля	КМП-3,2	1	97	93,89	1,3999	0,0593	18320	21,3	21,4
0011	АУ-3/1А	пыль угля	КМП-4	1	97	95,77	1,8815	0,0696	34418	21,8	21,7
0012	АУ-3/1Б	пыль угля	КМП-4	1	97	94,38	5,4610	0,2458	7052	21,9	22,0
0013	АУ-3/2А	пыль угля	КМП-4	1	97	96,26	1,7345	0,0634	22637	21,0	21,0

Номер источника выбросов	Место расположения, номер установки	Вещество, удаляемое из газов	Тип газоочистной установки	Количество аппаратов, подключенных к котлу	Степень очистки газа, %		Запыленность газа, г/м3		Производительность установки (после очистки), м3/ч	Температура газа, оС	
					проектная	Фактическая	на входе в установку	на выходе из установки		на входе в установку	на выходе из установки
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
0014	АУ-3/2Б	пыль угля	КМП-4	1	97	95,39	2,3235	0,1173	18069	15,3	16,1
0015	АУ-14А	пыль угля	КМП-4	1	97	95,41	3,0470	0,214	11444	18,9	19,3
0016	АУ-14Б	пыль угля	КМП-4	1	97	95,64	2,7762	0,1217	19589	16,2	16,1
0017	АУ-41А-ЛК	пыль угля	КМП-3,2	1	97	96,27	1,4266	0,0506	11976	21,8	21,9
0018	АУ-41Б-ЛК	пыль угля	КМП-3,2	1	97	96,95	1,8427	0,0499	11997	21,1	21,2
0019	АУ-41А-БСУ	пыль угля	КМП-2,5	1	97	96,75	1,4025	0,0387	11832	21,4	21,7
0020	АУ-41Б-БСУ	пыль угля	КМП-2,5	1	97	95,74	2,1160	0,077	11541	21,3	21,5
0021	АУ-5/3	пыль угля	КМП-4	1	97	95,78	2,3540	0,1127	23280	19,9	20,2
0022	АУ-6/2Б	пыль угля	КМП-4	1	97	95,77	2,4823	0,1004	25853	16,4	16,8
0023	АУ-6/2А	пыль угля	КМП-4	1	97	95,65	2,1648	0,1037	18448	17,4	17,4
0024	АУ-42А-ЛК	пыль угля	КМП-3,2	1	97	96,74	2,2211	0,0702	8720	25,5	25,8
0029	АУ-42Б-ЛК	пыль угля	КМП-3,2	1	97	95,18	1,7942	0,0725	8214	24,5	24,3
0030	АУ-42А-БСУ	пыль угля	КМП-3,2	1	97	95,05	1,7087	0,0837	8744	24,9	24,7
0031	АУ-42Б-БСУ	пыль угля	КМП-3,2	1	97	95,32	2,2615	0,0865	7329	24,5	24,5
0078	Столярное отделение РСЦ	пыль древесная	Циклон УЦ	1	99,6	94,6	9,5412	0,074	13130	21,1	20,4

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

Станция Экибастузская ГРЭС-2 относится к станциям национального значения, обеспечивающих выработку и продажу электроэнергии потребителям на оптовом рынке электрической энергии Республики Казахстан.

В соответствии со Справочником по наилучшим доступным техникам «Сжигание топлива на крупных установках в целях производства электроэнергии», утв. Постановлением Правительства Республики Казахстан № 23 от 23.01.2024 года на станции используется факельный способ сжигания угольной пыли в объеме топочной камеры во взвешенном состоянии.

Принцип сжигания твердого топлива в пылеугольных котлах заключается в следующем: полученная после размол в мельницах угольная пыль, представляющая собой полидисперсный порошок с размером частиц до 300 – 500 мкм, вместе с воздухом подается в топку через специальные горелки. Сгорание топлива происходит в объеме топочной камеры при высокой температуре за весьма ограниченное время пребывания частиц в топке. Угольная пыль вначале проходит стадию термической подготовки. Она заключается в испарении оставшейся влаги и выделении летучих веществ. Процесс нагрева частиц топлива до температуры интенсивного выхода летучих веществ (400 - 600 °С) происходит за десятые доли секунды. Затем летучие вещества воспламеняются, отчего температура вокруг коксовой частицы быстро увеличивается, а ее прогрев ускоряется. Интенсивное горение летучих веществ занимает 0,2 - 0,5 секунды. Завершающим этапом является горение коксовой части при ее температуре 1300 - 1500 °С. Это гетерогенный процесс, скорость которого определяется подводом кислорода к реагирующей поверхности. Горение коксовой части имеет наибольшую длительность во времени и составляет от 1/2 до 2/3 всего времени, необходимого для сгорания частиц. В зависимости от начального размера частиц, вида сжигаемого топлива полное время сгорания может составлять от 1 до 2,5 секунд.

Продуктами сгорания топлива являются шлак, удаляемый из котла в твердом виде, и дымовые газы, в состав которых входят: твердые частицы (летучая зола угля), оксиды азота, диоксид серы, оксид углерода. Высокая температура в зоне горения топлива и низкие коэффициенты избытка воздуха способствуют образованию «термических» оксидов азота в дымовых газах в результате окисления собственного азота топлива.

В отличие от диоксида серы, выбросы которого из котлов относятся к неуправляемому процессу и зависят только от содержания серы в топливе, концентрация окислов азота в дымовых газах в решающей степени определяется организацией топочного процесса.

На котле энергоблока № 1 в соответствии с проектом на боковых стенах топочной камеры установлены 24 пылеугольные вихревые горелки с расположением в 2 яруса встречно. На котле №2 – 28 пылеугольные вихревые горелки с расположением в 2 яруса

встречно. По данным инструментальных измерений 2024 года концентрации оксидов азота в дымовых газах котла №1 составляют в среднем 612,5 мг/нм³, на котле энергоблока № 2 – 610,5 мг/нм³.

В Постановлении Правительства Республики Казахстан от 11 марта 2024 года № 161 «Об утверждении заключений по наилучшим доступным техникам «Сжигание топлива на крупных установках в целях производства энергии» (далее - Заключение) предусмотрено для действующих установок, осуществляющих сжигание твердого топлива с целью выработки энергии среднесуточные и среднегодовые технологические показатели по NO_x от 400 мг/нм³ до 800 мг/нм³, по SO_x от 700 мг/нм³ до 1800 мг/нм³, по пыли от 35 мг/нм³ до 200 мг/нм³.

По результатам ПЭК за 2023 год фактические объемы выбросов загрязняющих веществ приведены приложение 7, и в таблице 2.3.1

Таблица 2.3.1. - Сравнение выбросов энергетических котлов АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» с заключением справочника НДТ.

Наименование вещества	Концентрация в дымовых газах (при н.у. и α = 1,4), мг/нм ³	
	Фактическая среднегодовая	Показатели НДТ
Зола угольная	328,0	35 - 200
Оксиды азота NO _x	500,57	400 – 800
Оксиды серы SO _x	988,12	700 – 1800
Оксид углерода CO	14,18	50 - 100

Выбросы от котлов СЭГРЭС-2 (среднегодовые значения, кроме золы угольной, не превышают требований справочника по наилучшим доступным техникам и могут быть приняты в качестве нормативных.

Касательно золы угольной. В соответствии с утвержденными регламентами Фонда АО «Самрук-Казына», АО «СЭГРЭС-2» планирует свою хозяйственную и инвестиционную деятельность на 5-ти летний период. При этом, мероприятия по снижению газообразных выбросов существующих блоков ст.№1,2 в действующий План развития АО «СЭГРЭС-2» на 2023-2027гг. пока не запланированы, это связано с дефицитом мощности энергосистемы РК и отсутствием в период нормирования необходимых нормативных документов по внедрению НДТ.

Количественная оценка максимально-разовых (г/сек) и годовых (т/год) выбросов загрязняющих веществ определена, исходя из максимальной нагрузки котлоагрегатов, ожидаемого качества и расхода топлива на 2026 год (исходные данные для расчета приведены в Приложении 4), а также исходя из концентраций ЗВ в дымовых газах оксидов азота и оксида углерода, (результаты инструментальных замеров приведены в Приложении 7).

2.4 Перспектива развития, учитывающая данные об изменениях производительности оператора, реконструкции, сведения о ликвидации производства, источников выброса, строительство новых технологических линий и агрегатов, общие сведения об основных перспективных направлениях воздухоохраных мероприятий, сроки проведения реконструкции, расширения и введения в действие новых производств, цехов.

В период нормирования 2025-2027 годы планируется использование в качестве основного топлива – уголь Экибастузского месторождения, в качестве растопочного – мазут марки М100.

Расход топлива по годам нормирования, а также выбросы ЗВ приведены в таблице 2.4.1

Таблица 2.4.1

Показатели Экибастузской ГРЭС-2 на 2025-2027

Годы	Расход угля, тонны	Расход мазута, тонны	Выработка электроэнергии, тыс.кВтч	Выбросы загрязняющих веществ, тонны	Удельные выбросы ЗВ, г/кВтч
1	2	3	4	5	6
2025	3 651 970	4 346	6 000 240,00	67 243,91	11,21
2026	3 651 918	4 346	6 000 646,00	67 537,64	11,26
2027	3 650 450	4 345	6 000 120,00	67 561,18	11,26

Таблица 2.4.2

Фактические показатели за 2021-2023

Годы	Расход угля, тонны	Расход мазута, тонны	Выработка электроэнергии, тыс.кВтч	Выбросы загрязняющих веществ, тонны	Удельные выбросы ЗВ, г/кВтч
1	2	3	4	5	6
2021	3 939 222	3980	6 433 360	67 983,979	10,57
2022	3 673 875	4535	6 002 486	63 108,607	10,51
2023	3 597 006	3415	5 658 947	63 510,068	11,22

Из вышеприведенных таблиц видно, что удельные выбросов загрязняющих веществ находятся на уровне предыдущих 3-х лет.

На период нормирования 2025-2027гг нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ установлены с учетом максимальной фактической нагрузки ГРЭС-2 за последние три года с учетом планируемой выработки электроэнергии в 2025-2027гг. При этом устанавливаемые нормативы на 2025 год 67 243,90523 тонн ниже текущего (69 889,05333 тонн на 2024 год) на 2645,1481 тонн (3,48 %). Нормативы на 2026 год 67 537,64444 тонн ниже текущего (69 889,05333 тонн на 2024 год) на 2351,40889 тонн (3,36 %). Нормативы на 2027 год 67 561,18086 тонн ниже текущего (69 889,05333 тонн на 2024 год) на 2327,87247тонн (3,33 %).

На Экибастузской ГРЭС-2 в соответствии с договором №17-567-0053/3-1 от 11 мая 2022года установлена Автоматическая система мониторинга эмиссий в окружающую среду осуществляющий непрерывный мониторинг выбросов в оперативном (онлайн) режиме на каждом котлоагрегате котлотурбинного цеха и на границе санитарно-защитной зоны промышленной площадки ГРЭС-2. Данные АСМ (параметры газообразных выбросов (NO_x, CO, SO₂) и концентрации пыли) в онлайн режиме с 26 июня 2024 г. передаются в «Национальный банк данных о состоянии окружающей среды и природных ресурсов» (АО «НИТ»).

2.5. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых источниками с указанием класса опасности и значений, установленных предельно-допустимых концентраций, приведен в таблице 2.5

Таблица 2.5

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	2025г		2026г		2027г		Значение М/ЭНК
						Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)		0,04		3	1,0587032	2,36246141	1,0587032	2,36246141	1,0587032	2,36246141	59,06154
0128	Кальций оксид (Негашеная известь) (635*)			0,3		0,016958	0,00752	0,016958	0,00752	0,016958	0,00752	0,02507
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,01	0,001		2	0,02621396	0,054472263	0,02621396	0,054472263	0,02621396	0,054472263	5,44723
0146	Медь (II) оксид (в пересчете на медь) (Медь оксид, Меди оксид) (329)		0,002		2	0,0000013	0,000000058	0,0000013	0,000000058	0,0000013	0,000000058	0,00003
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)			0,01		0,006488	0,0400743	0,006488	0,0400743	0,006488	0,0400743	4,00743
0152	Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)	0,5	0,15		3	0,01675	0,002352	0,01675	0,002352	0,01675	0,002352	0,0047
0155	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0,15	0,05		3	0,00000556	0,0000144	0,00000556	0,0000144	0,00000556	0,0000144	0,000096
0164	Никель оксид (в пересчете на никель) (420)		0,001		2	0,00024222	0,00006552	0,00024222	0,00006552	0,00024222	0,00006552	0,06552
0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)		0,02		3	0,0000188999	0,0000089526	0,0000188999	0,0000089526	0,0000188999	0,0000089526	0,00045
0172	Алюминий, растворимые соли (нитрат, сульфат, хлорид, алюминиевые квасцы - аммониевые, калиевые) /в пересчете на алюминий/ (18*)			0,01		0,00327	0,000147	0,00327	0,000147	0,00327	0,000147	0,0147
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,001	0,0003		1	0,0001851442	0,0000789422	0,0001851442	0,0000789422	0,0001851442	0,0000789422	0,07894
0190	диСурьма триоксид /в пересчете на сурьму/ (Сурьма трехокись, Сурьма (III) оксид) (533)		0,02		3	0,00000050148	0,00000010480	0,00000050148	0,00000010480	0,00000050148	0,00000010480	0,000005
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)		0,0015		1	0,00047214	0,0002744	0,00047214	0,0002744	0,00047214	0,0002744	0,18293
0207	Цинк оксид /в пересчете на цинк/ (662)		0,05		3	0,0001185	0,00000512	0,0001185	0,00000512	0,0001185	0,00000512	0,0001
0231	Барий и его соли (ацетат, нитрат, нитрит, хлорид) /в пересчете на барий/ (48)	0,015	0,004		2	0,00417	0,0108086	0,00417	0,0108086	0,00417	0,0108086	0,72057

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	2025г		2026г		2027г		Значение М/ЭНК
						Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		2	531,499688633	10324,708780104	543,722168633	10573,815127381	541,961168633	10572,926679016	52869,07564
0302	Азотная кислота (5)	0,4	0,15		2	0,001264	0,0010915	0,001264	0,0010915	0,001264	0,0010915	0,00273
0303	Аммиак (32)	0,2	0,04		4	0,1060632	0,0247204	0,1060632	0,0247204	0,1060632	0,0247204	0,1236
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		3	86,334360167	1677,596784610	88,323730167	1714,217964610	88,034740167	1717,940054610	4285,54491
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,2	0,1		2	0,009324643	0,2655227	0,009324643	0,2655227	0,009324643	0,2655227	1,32761
0322	Серная кислота (517)	0,3	0,1		2	0,1597195	0,002656216	0,1597195	0,002656216	0,1597195	0,002656216	0,00885
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		3	0,05486726667	1,28061120000	0,05486726667	1,28061120000	0,05486726667	1,28061120000	8,53741
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		3	1939,93947492	45258,89927545	1941,37332062	45258,26327545	1930,28432868	45240,61627545	90516,52655
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008			2	0,0049573476	0,0092558072	0,0049573476	0,0092558072	0,0049573476	0,0092558072	1,15698
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	93,335698385	792,525226686	95,333208385	807,255126686	94,865598385	806,969756686	161,45103
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,02	0,005		2	0,00838046	0,018994901	0,00838046	0,018994901	0,00838046	0,018994901	0,94975
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	0,00642	0,018953	0,00642	0,018953	0,00642	0,018953	0,09477
0349	Хлор (621)	0,1	0,03		2	0,0008645	0,0220339	0,0008645	0,0220339	0,0008645	0,0220339	0,22034
0410	Метан (727*)			50		0,3142347	1,4610465	0,3142347	1,4610465	0,3142347	1,4610465	0,02922
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50		0,879076	0,05585381	0,879076	0,05585381	0,879076	0,05585381	0,00112
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			30		0,214104	0,013822038	0,214104	0,013822038	0,214104	0,013822038	0,00046
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1,5			4	0,02912	0,002117414	0,02912	0,002117414	0,02912	0,002117414	0,00141
0503	Бута-1,3-диен (1,3-Бутадиен, Дивинил) (98)	3	1		4	0,000000643	0,0000005	0,000000643	0,0000005	0,000000643	0,0000005	0,0000002
0514	Изобутилен (2-Метилпроп-1-ен) (282)	10			4	0,000003086	0,0000024	0,000003086	0,0000024	0,000003086	0,0000024	0,0000002
0516	2-Метилбута-1,3-диен (Изопрен, 2-Метилбутадиен-1,3) (351)	0,5			3	0,000000592	0,00000046	0,000000592	0,00000046	0,000000592	0,00000046	0,0000009
0521	Пропен (Пропилен) (473)	3			3	0,000000039	0,00000003	0,000000039	0,00000003	0,000000039	0,00000003	0,00000001
0526	Этен (Этилен) (669)	3			3	0,000006687	0,0000052	0,000006687	0,0000052	0,000006687	0,0000052	0,0000017

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	2025г		2026г		2027г		Значение М/ЭНК
						Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
0602	Бензол (64)	0,3	0,1		2	0,02354236	0,002386887	0,02354236	0,002386887	0,02354236	0,002386887	0,00796
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,2			3	0,8910172	2,532935899	0,8910172	2,532935899	0,8910172	2,532935899	12,66468
0620	Винилбензол (Стирол, Этилбензол) (121)	0,04	0,002		2	0,00000036	0,00000028	0,00000036	0,00000028	0,00000036	0,00000028	0,000007
0621	Метилбензол (349)	0,6			3	0,1496231	3,198614359	0,1496231	3,198614359	0,1496231	3,198614359	5,33102
0627	Этилбензол (675)	0,02			3	0,0005824	0,000312217	0,0005824	0,000312217	0,0005824	0,000312217	0,01561
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000001		1	0,00002659067	0,00000110375	0,00002659067	0,00000110375	0,00002659067	0,00000110375	1,10375
0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	4	0,7		2	0,000493	0,0008909	0,000493	0,0008909	0,000493	0,0008909	0,00022
0930	2-Хлорбута-1,3-диен (Хлоропрен) (627)	0,02	0,002		2	0,00000054	0,00000042	0,00000054	0,00000042	0,00000054	0,00000042	0,00002
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,1			3	0,02016	0,5508	0,02016	0,5508	0,02016	0,5508	5,508
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	5			4	0,01734	0,4792	0,01734	0,4792	0,01734	0,4792	0,09584
1119	2-Этоксизетанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)			0,7		0,010047	0,2736	0,010047	0,2736	0,010047	0,2736	0,39086
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,1			4	0,02129	0,5448	0,02129	0,5448	0,02129	0,5448	5,448
1215	Дибутилфталат (Фталевой кислоты дибутиловый эфир, Дибутилбензол-1,2-дикарбонат) (346*)			0,1		0,000000566	0,00000044	0,000000566	0,00000044	0,000000566	0,00000044	0,0000044
1240	Этилацетат (674)	0,1			4	0,00622	0,1792	0,00622	0,1792	0,00622	0,1792	1,792
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	0,01		2	0,0019	0,0011754	0,0019	0,0011754	0,0019	0,0011754	0,02351
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,35			4	0,022857	0,5236511	0,022857	0,5236511	0,022857	0,5236511	1,49615
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0,2	0,06		3	0,000384	0,0005035	0,000384	0,0005035	0,000384	0,0005035	0,00252
1611	Оксиран (Этилена оксид, Эпоксизтилен) (437)	0,3	0,03		3	0,000000141	0,00000011	0,000000141	0,00000011	0,000000141	0,00000011	0,00000037
2001	Акрилонитрил (Акриловой кислоты нитрил, пропеннитрил) (9)		0,03		2	0,000000952	0,00000074	0,000000952	0,00000074	0,000000952	0,00000074	0,00002
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	5	1,5		4	0,002314815	0,0018	0,002314815	0,0018	0,002314815	0,0018	0,00036
2732	Керосин (654*)			1,2		0,00136	0,0044	0,00136	0,0044	0,00136	0,0044	0,00367
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)			0,05		0,00491769	0,005757242	0,00491769	0,005757242	0,00491769	0,005757242	0,11514
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0,87237	2,25561	0,87237	2,25561	0,87237	2,25561	2,25561

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	2025г		2026г		2027г		Значение М/ЭНК
						Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			4	3,606364182	2,09708634	3,606364182	2,09708634	3,606364182	2,09708634	2,09709
2902	Взвешенные частицы (116)	0,5	0,15		3	0,310436	0,36655204	0,310436	0,36655204	0,310436	0,36655204	0,7331
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)		0,002		2	19,012639	0,672143	18,922183	0,67202	18,922183	0,67202	336,01
2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид 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	365,006627700	9169,485022600	365,031497700	9163,402928600	364,685017700	9202,038079600	30544,67643
2920	Пыль меховая (шерстяная, пуховая) (1050*)			0,03		0,0153	0,0385	0,0153	0,0385	0,0153	0,0385	1,28333
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)			0,04		0,1636	0,175423	0,1636	0,175423	0,1636	0,175423	4,38558
2936	Пыль древесная (1039*)			0,1		2,0348928	1,069484224	2,0348928	1,069484224	2,0348928	1,069484224	10,69484
3708	Пыль резины на основе метилвинилдихлорсилана /по летучим хлорсодержащим компонентам/ (1074*)			0,02		0,0776	0,06034176	0,0776	0,06034176	0,0776	0,06034176	3,01709
	В С Е Г О :					3046,305068	67243,90523	3063,882691	67537,64444	3049,929619	67561,18086	178867,8131
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ 2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)												

2.6 Характеристика аварийных и залповых выбросов

Аварийные ситуации, связанные с аварийными выбросами, на тепломеханическом оборудовании электростанции могут возникнуть в ряде случаев, например, таких как нарушение механической целостности отдельных агрегатов, механизмов, установок; - аппаратов и сосудов, работающих под давлением, трубопроводов; при возгорании протечек горючих жидкостей – турбинного и смазочного масла, мазута; взрывах и возгораниях угольной пыли и т.п.

Для предотвращения аварийных ситуаций эксплуатация оборудования, зданий и сооружений электростанции осуществляется в строгом соответствии с действующими Нормами, Правилами и Инструкциями.

На АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» управление технологическим оборудованием осуществляется со щитов управления, которые оснащены современными контрольно-измерительными приборами, устройствами защиты, управления и сигнализации. При отклонении параметров от заданных значений срабатывает технологическая сигнализация, а при более глубоких отклонениях срабатывают либо локальные защиты, либо происходит отключение оборудования.

Согласно п. 19 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63[2], аварийные выбросы, связанные с возможными аварийными ситуациями, не нормируются. На предприятии организуется учет фактических аварийных выбросов за истекший год для расчета экологических платежей. По правилам технической эксплуатации на предприятиях энергетики залповые выбросы золы не допускаются, так как в случае выхода из строя золоулавливающей установки котел останавливается (не существует обводных газоходов для пропуска дымовых газов котла помимо золоуловителей).

Залповые выбросы всех прочих загрязняющих веществ от остальных источников выбросов – складов угля и инертных материалов, резервуаров и насосов нефтепродуктов, ремонтного оборудования, автотранспорта и т.д. – невозможны по условиям технологии производства, т.к. не являются технологическим процессом сопровождающимся образованием ЗВ. Залповые выбросы от аспирационных установок топливоподачи невозможны, так как включение аспирации с циклонами-пылеуловителями заблокировано с включением конвейеров топливоподачи.

После текущих и капитальных ремонтов котлов, осуществляемых в соответствии с графиком, а также после технологических остановов, связанных, например, со снижением нагрузки, которую несет станция, производятся пуски котлов. В качестве растопочного топлива на АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» используется мазут марки М-100. В период растопки котла на мазуте возможны залповые выбросы в составе которых присутствуют оксид углерода, оксид азота, диоксид азота, диоксид серы, мазутная зола, сажа.

Согласно п. 19 [2] максимальные разовые залповые выбросы (г/с) не нормируются ввиду их кратковременности и в расчетах рассеивания вредных веществ в атмосфере не учитываются. Суммарная за год величина залповых выбросов нормируется при установлении общего годового выброса с учетом штатного режима работы оборудования (т/год).

Составной частью технологического процесса на предприятии являются залповые выбросы в атмосферу оксида углерода, связанные с переходным режимом работы энергетических котлов во время пусков.

В состоянии пуска одновременно может находиться один котел. Продолжительность растопки энергетического котла составляет 3 часа. Мазут подается в котел при растопке до достижения нагрузки котла, составляющей 30 % от номинальной. После достижения нагрузки котла около 30 % от номинальной в котел подается уголь и происходит стабилизация режима горения, залповый выброс прекращается.

Расход мазута (Вмаз.) на котлы П-57Р при растопке на период нормирования приведен в приложении 4. Максимальный уровень концентрации оксида углерода в период растопки до достижения устойчивого горения топлива составляет $C_{CO} = 3000$ мг/м³.

Расчет величин залповых выбросов от источников АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» представлен в приложении 10.

Расчет залповых выбросов производится по формуле [3]:

$$M_{CO} = B \times VГ \times C_{CO} \times 10^{-6}, \text{ г/с, т/год,}$$

где В – расход мазута при растопке, Вгод, т/год (приложение 4);

VГ – объем дымовых газов при н.у. и $\alpha = 1,4$, при сжигании мазута $VГ = 14,03$ м³/кг;

C_{CO} – концентрация оксида углерода в дымовых газах при н.у. и $\alpha = 1,4$ в период растопки. Концентрация оксида углерода в дымовых газах при растопке котла может достигнуть из-за нестабильности процесса горения 3000 мг/м³.

Расчет величин залповых выбросов от источников ЭС представлен в приложении 10. Перечень источников залповых выбросов АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» приведен в таблице 2.6.2.

Таблица 2.6.2.

Перечень источников залповых выбросов

Наименование производств (цехов) и источников выбросов	Наименование вещества	Выбросы веществ, г/с		Периодичность, раз/год	Продолжительность выброса, час, мин.	Годовая величина залповых выбросов,
		по регламенту	Залповый выброс			
1	2	3	4	5	6	7
2025год						
Энергоблок №1	Оксид углерода	-	3000	21	3 часа	86,2845
Энергоблок № 2	Оксид углерода	-	3000	21	3 часа	89,90424
Всего ист. 0001	Оксид углерода	-	3000*	42		176,18874
2026год						
Энергоблок №1	Оксид углерода	-	3000	21	3 часа	84,68508
Энергоблок № 2	Оксид углерода	-	3000	21	3 часа	91,50366
Всего ист. 0001	Оксид углерода	-	3000*	42		176,18874
2027год						
Энергоблок №1	Оксид углерода	-	3000	21	3 часа	95,83893
Энергоблок № 2	Оксид углерода	-	3000	21	3 часа	80,30772
Всего ист. 0001	Оксид углерода	-	3000*	42		176,14665
*Выбросы CO, г/с, приведены при растопке одного котла.						

2.7. Обоснование полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчета ПДВ

Исходными данными для расчета НДВ являются материалы инвентаризации источников выбросов вредных веществ в атмосферу АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» по состоянию на 01.01.2024 г. Базовым годом при расчете НДВ принят 2021 год, как год с фактической максимальной нагрузкой в период с 2021-2023гг.

Инвентаризация источников выбросов вредных веществ проведена на АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» с применением инструментальных и расчетных методов с учетом особенностей энергетического производства.

Выбросы вредных веществ с дымовыми газами котлов определены в соответствии с требованиями «Методики определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для тепловых электростанций и котельных», «Правил организации контроля за выбросами в атмосферу на тепловых электростанциях и котельных» и других действующих методических документов.

Расчет валовых выбросов с дымовыми газами котлов выполнен с использованием фактических годовых расходов угля и мазута; среднегодовых характеристик угля и мазута и среднегодовых значений концентраций вредных веществ по данным измерений. Максимальные разовые выбросы определены при максимальной нагрузке АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» исходя из фактического режима работы котлов.

Значения степени золоулавливания на энергетических котлах и пылеулавливания на АУ системы топливоподачи и РСЦ приняты по данным испытаний пылеулавливающих установок.

Ввиду того, что доля мазута в топливном балансе предприятия в 2021 году составила меньше 1 %, согласно «Отраслевой инструкции по нормированию ...» при расчете максимальных разовых выбросов вредных веществ от энергетических котлов не учитывалось сжигание мазута, выбросы рассчитаны при сжигании угля. Выбросы при сжигании мазута учтены при расчете валовых выбросов.

В соответствии с «Правилами организации контроля за выбросами в атмосферу на тепловых электростанциях и котельных» выбросы золы мазутной и диоксида серы (при отсутствии сероочистных установок) определены расчетными методами с учетом вида и состава используемого топлива.

Величина выбросов вредных веществ от остальных источников рассчитана по соответствующим методикам, в зависимости от удельных выбросов, времени работы оборудования и фактического расхода материалов на предприятии.

Исходные данные для расчета выбросов: состав автомобильного парка предприятия, характеристика металлообрабатывающих и деревообрабатывающих станков, расход бензина, дизельного топлива, сварочных электродов и других материалов приняты по данным предприятия.

Содержание загрязняющих веществ в дымовых газах котлов определяется главным образом качеством топлива. Качество сжигаемого топлива контролируется топливной лабораторией АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2». Для определения выбросов на существующее положение характеристики топлива, приняты по фактическим данным за 2021-2023гг.

Для расчета теоретических объемов газов, образующихся при сжигании топлива, необходимо определение его элементного состава.

В связи с отсутствием полных данных по элементному составу топлива для угля проводится перечень справочных данных Экибастузского угля, для мазута - пересчет справочных данных сернистого мазута.

2.8 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ указаны в Приложении 12 к проекту.

3. РАСЧЕТ РАССЕЙВАНИЯ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРЕ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО НОРМАТИВАМ НДВ

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

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере приняты за 2019-2023гг по данным наблюдений на метеостанции Екибастуз (ближайшее к пос. Солнечный) ДГП «Павлодарский центр гидрометеорологии», письмо от 09.08.2024г. №32-2-03/597 (приложение 4), и приведены в таблице 3.1.

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие процесс рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе

Таблица 3.1

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы	200
Коэффициент рельефа местности	1
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца (июнь), T °C	+ 29,1
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (февраль), T °C	- 16,0
Среднегодовая роза ветров, %	
С	6
СВ	7
В	7
ЮВ	7
Ю	9
ЮЗ	32
З	17
СЗ	15
Штиль	11
Скорость ветра, повторяемость превышения которой (по многолетним данным) составляет 5 %, м/с	7

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

Расчет рассеивания в атмосферном воздухе загрязняющих веществ от источников АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» выполнен по базовой программе «Эколог» (версия 3), разработанной НПФ «Интеграл» г. Санкт-Петербург. Программа согласована Главной физической обсерваторией им. А.И. Воейкова и разрешена для использования в Республике Казахстан.

Расчеты выполнены на перспективу развития предприятия (2025-2027гг.) для стационарных источников на холодный период года, как наиболее неблагоприятного для расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере для объектов энергетики, с учетом максимальных нагрузок электростанции 2026 год. Размер расчетной площадки 8600х8600 метров с шагом расчетной сетки 1000 метров.

Согласно п. 22 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» [2] При установлении нормативов допустимых выбросов учитывается общая нагрузка на атмосферный воздух, которая определяется с учетом географических, климатических и иных природных условий и особенностей территорий и акваторий, в отношении которых осуществляется экологическое нормирование, включая расположение промышленных площадок и участков жилой застройки, санаториев, зон отдыха, взаимное расположение промышленных площадок и селитебных территорий.

Согласно п.30[2] При установлении нормативов для источников загрязнения атмосферы учитываются значения фоновых концентраций вредных веществ в воздухе Сф (мг/м³) от остальных источников (в том числе от автотранспорта) города или другого населенного пункта.

Наблюдений за уровнем загрязнения атмосферы в городах и населенных пунктах Павлодарской области осуществляет Региональное Государственное Предприятие «Казгидромет». В поселке Солнечный наблюдения за состоянием компонентов окружающей среды не ведутся. Письмо от 29.08.2024г. (Приложение 4).

В связи с чем, согласно РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы», для населенных пунктов, где не проводятся регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха (нет поста), при расчете рассеивания принимаются ориентировочные фоновые концентрации в соответствии с таблицей 9.15 [21] и составляют:

Численность населения, тыс. жителей	Концентрации примесей, мг/м ³			
	Пыль (2902)	Серы диоксид (0330)	Азота диоксид (0301)	Углерода оксид (0337)
50-10	0,2	0,02	0,008	0,4

Количественный и качественный состав выбросов по источникам предприятия определен инструментальным и расчетным путем по методикам, внесенным в реестр действующих в РК нормативно-методических документов.

Параметры источников загрязнения воздушного бассейна предприятия приняты по Инвентаризации выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и их источников АО «СЭГРЭС-2» по состоянию на 1.01.2024г., приведены в приложении 9.

Координаты источников выбросов загрязняющих веществ даны в условной системе координат.

В пределах расчетной площадки определены максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ в расчетных точках, расположенных в жилой зоне п. Солнечный, на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ) электростанции.

Расчеты рассеивания проведены по следующим загрязняющим веществам:

Железа (II, III) оксид, Кальций оксид (Негашеная известь), Марганец и его соединения, Натрия гидроксид, Натрий хлорид, диНатрий карбонат, Никель оксид, Олово оксид, Алюминий, растворимые соли, Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец), диСурьма триоксид (в пересчете на сурьму), Хром (Хром шестивалентный) (в пересчете на хрома (VI) оксид, Цинк оксид (в пересчете на цинк), Барий и его соли, Азота диоксид (Азот (IV) оксид), Азотная кислота, Аммиак, Азот (II) оксид, Гидрохлорид (Соляная

кислота), Серная кислота, Углерод (Сажа), Сера диоксид, Сероводород (Дигидросульфид), Углерод оксид, Фтористые газообразные соединения, Фториды неорганические плохо растворимые, Хлор, Метан, Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Пентилены (Амилены - смесь изомеров), Бута-1,3-диен, Изобутилен, 2-Метилбута-1,3-диен, Пропен (Пропилен), Этен (Этилен), Бензол, Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-), Винилбензол, Метилбензол (Толуол), Этилбензол, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен), Тетрахлорметан, 2-Хлорбута-1,3-диен, Бутан-1-ол (Спирт бутиловый), Этанол (Спирт этиловый), 2-Этоксипропанол, Бутилацетат, Дибутилфталат, Этилацетат, Формальдегид, Пропан-2-он (Ацетон), Уксусная кислота (Этановая кислота), Оксиран (Этилена оксид), Акрилонитрил, Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод), Керосин, Масло минеральное, Уайт-спирит, Углеводороды предельные C12-C19, Взвешенные частицы, Мазутная зола теплоэлектростанций, Пыль неорганическая: 70-20% SiO₂, Пыль меховая (шерстяная, пуховая), Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд), Пыль древесная, Пыль резины.

Расчет нецелесообразен для следующих веществ: Медь оксид (Меди оксид) (в пересчете на медь), диНатрий карбонат, Олово оксид, диСурьма триоксид (в пересчете на сурьму), Цинк оксид (в пересчете на цинк), Азотная кислота (по молекуле HNO₃), Хлор, Пропен (Пропилен), Этен (Этилен), Этилбензол, Винилбензол, Тетрахлорметан, Дибутилфталат, Уксусная кислота (Этановая кислота), Акрилонитрил, Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод).

Группы суммации:

- аммиак, сероводород;
- аммиак, сероводород, формальдегид;
- аммиак, формальдегид;
- азота (IV) оксид, азота (II) оксид, мазутная зола, серы диоксид;
- азота (IV) оксид, серы диоксид;
- свинца оксид, серы диоксид;
- сероводород, формальдегид;
- серы диоксид, гидрофторид (фтористые соединения);
- серы диоксид, триоксид серы (аэрозоль серной кислоты), аммиак;
- серы диоксид, кислота серная;
- серы диоксид, сероводород;
- сильные минеральные кислоты (азотная, соляная, серная);
- фтористый водород и плохо растворимые соли фтора.

Расчеты рассеивания позволяют получить значения максимальных концентраций загрязняющих веществ, содержащихся в выбросах предприятия, в атмосферном воздухе.

Расчеты рассеивания выполнены с учетом фоновых концентраций для зимнего максимума нагрузок на перспективу 2026 год как наиболее максимальный по расходу угля.

Таблица 3.2

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы

Код ЗВ	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация, доли ПДК		Координаты точек с предельной максимальной приземной концентрации		Источники, дающие наибольший вклад в максимальную концентрацию		Принадлежность источника (цех, участок)
		в жилой зоне	на границе СЗЗ	в жилой зоне	на границе СЗЗ	номер ист-ка на карте- схеме	% вклада	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0123	Железо (II,III) оксид	0,04	0,06	27943/ 49993	27559,5/ 47693,7	6060 6094 0073 6082 6104 6063	17,38 12,60 12,37 12,11 5,73 5,16	Сварочный пост, газовая резка ЦГТСиПК Сварочный пост, газовая резка ТТЦ Сварочный пост, газовая резка ЦЦР Сварочный пост, газовая резка ТТЦ Сварочный пост ЦЦР Сварочный пост, газ. резка, газ. сварка ЦГТСиПК
0128	Кальций оксид	0,00037	0,0012	27045,6/ 48860,1	28495,9/ 45566,9	0032 0033 0035 0034	76,44 11,14 6,24 6,18	Склад извести ХЦ Склад извести ХЦ Перемещение извести ХЦ Перемещение извести ХЦ
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,04	0,08	27045,6/ 48860,1	27559,5/ 47693,7	6104 6060 6082 0073 6094 0130	35,36 12,51 9,16 4,99 4,21 4,02	Сварочный пост ЦЦР Сварочный пост, газовая резка ЦГТСиПК Сварочный пост ТТЦ Сварочный пост ЦЦР Газовая резка ТТЦ Сварочный пост, газовая резка ТТЦ
0150	Натрия гидроксид	0,0047	0,01	27045,6/ 48860,1	28495,9/ 45566,9	0101 0154 0086	72,23 10,76 8,50	Вулканизация конвейерных лент ТТЦ Установки дозирования ХЦ Вытяжной шкаф В-40 ХЦ

Код ЗВ	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация, доли ПДК		Координаты точек с предельной максимальной приземной концентрации		Источники, дающие наибольший вклад в максимальную концентрацию		Принадлежность источника (цех, участок)
		в жилой зоне	на границе СЗЗ	в жилой зоне	на границе СЗЗ	номер ист-ка на карте- схеме	% вклада	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
						0096 0093	8,47 0,04	Вытяжной шкаф В-52 Шкаф вытяжки ООС
0152	Натрий хлорид	0,00069	0,0021	27943/ 49993	30023,9/ 49286,9	6119 6122 0116	48,07 47,99 3,94	Разгрузка, погрузка соли на ОСХБК (в закрытом помещении) ЦГТСиПК Загрузка соли в резервуар ЦГТСиПК Склад соли (Разгрузка соли в складе реагентов ХЦ)
0164	Никель оксид	0,00061	0,0003	27045,6/ 48860,1	27559,5/ 47693,7	0142 0143 0141 0144	25,36 25,23 25,05 24,11	Участок наплавки ТТЦ Мастерская ТТЦ Мастерская ТТЦ Мастерская ТТЦ
0172	Алюминий, растворимые соли	0,0019	0,0093	27045,6/ 48860,1	28495,9/ 45566,9	0117	100	Склад коагулянта ХЦ
0184	Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	0,00069	0,0021	27045,6/ 48860,1	27559,5/ 47693,7	6105 114 6166 6095 0129 0043	97,25 1,75 0,55 0,19 0,14 0,05	ЗИЛ ТТЦ Двигатели машин (ГАЗ-53, ГАЗ-66) ЭЦ Мотопомпа СДТУ Паяльный участок СДТУ Металлообрабатывающие станки ЦТАИ ЭЦ сварочный, паяльный участок, газовая резка
0203	Хром (Хром шестивалентный) (в пересчете на хрома (VI) оксид	0,0007	0,0016	27045,6/ 48860,1	27559,5/ 47693,7	6104 0130	72,24 27,73	Сварочный пост ЦЦР Сварочный пост ЦТАИ
0231	Бария хлорид	0,0018	0,0053	28495,9/	27045,6/	0099	100,0	Вытяжной шкаф В-58

Код ЗВ	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация, доли ПДК		Координаты точек с предельной максимальной приземной концентрации		Источники, дающие наибольший вклад в максимальную концентрацию		Принадлежность источника (цех, участок)
		в жилой зоне	на границе СЗЗ	в жилой зоне	на границе СЗЗ	номер ист-ка на карте- схеме	% вклада	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				45566,9	48860,1			
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,14в т.ч. Фон 0,008	0,28в т.ч. Фон 0,008	27045,6/ 48860,1	27559,5/ 47693,7	6105 0094 0121 0159 0160 6109	23,43 17,23 16,78 6,07 5,89 5,19	ЗИЛ ТТЦ Дизельгенератор Р№2 СДТУ Стояночный бокс (въезд /выезд автомобилей). АХ Трубы вытяжных устройств ТТЦ Трубы вытяжных устройств ТТЦ Двигатели машин ЦГТСиПК
0330	Аммиак	0,0078	0,02	27045,6/ 48860,1	27559,5/ 47693,7	0076 6114 0075 0074 0093 6148	68,72 10,74 10,20 10,20 0,08 0,07	Насосная аммиачной воды ХЦ Пароводяной тракт ХЦ Бак аммиачной воды №2 ХЦ Бак аммиачной воды №1 ХЦ Шкаф вытяжки ООС Анаэробные реакторы ЦГТСиПК
0304	Азот (II) оксид	0,01	0,02	27045,6/ 48860,1	27559,5/ 47693,7	6105 0094 0121 0159 0160 6109	27,44 20,17 19,65 7,11 6,89 6,07	ЗИЛ ТТЦ Дизельгенератор Р№2 СДТУ Стояночный бокс (въезд /выезд автомобилей). АХ Трубы вытяжных устройств ТТЦ Трубы вытяжных устройств ТТЦ Двигатели машин ЦГТСиПК
0316	Соляная кислота	0,00029	0,00071	27045,6/ 48860,1	27708,6/ 46488,3	0154 0086 0127 0087 0102	91,72 1,73 1,73 1,70 1,57	Установки дозирования ХЦ Вытяжной шкаф В-40 ХЦ Вытяжной шкаф В-45 ХЦ Зонт вытяжной В-47 ХЦ Зонт вытяжки В-58 ХЦ

Код ЗВ	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация, доли ПДК		Координаты точек с предельной максимальной приземной концентрации		Источники, дающие наибольший вклад в максимальную концентрацию		Принадлежность источника (цех, участок)
		в жилой зоне	на границе СЗЗ	в жилой зоне	на границе СЗЗ	номер ист-ка на карте- схеме	% вклада	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
						0099	1,53	Вытяжной шкаф В-58
0322	Серная кислота	0,0041	0,01	27045,6/ 48860,1	27708,6/ 46488,3	0120 0105 0081 0082 0080 0083	24,40 22,69 14,21 14,10 12,35 12,22	Зарядка аккумуляторов ЭЦ Зарядка аккумуляторов ЭЦ Зарядка аккумуляторов ЭЦ Зарядка аккумуляторов ЭЦ Зарядка аккумуляторов ЭЦ Зарядка аккумуляторов ЭЦ
0328	Углерод (Сажа)	0,07	0,14	27943/ 49993	28844,9/ 49585,7	6110 0119 6109 6030 6123 0121	55,45 15,49 12,82 9,04 3,63 0,67	Двигатели машин ЦГТСиПК Двигатели техники ХЦ Двигатели машин ЦГТСиПК Бульдозеры ТТЦ Двигатели машин ЦПП Стояночный бокс (въезд /выезд автомобилей). АХ
0330	Сера диоксид	0,08 в т.ч. фон 0,012	0,08 в т.ч. фон 0,014	26373,4/ 51252	27559,5/ 47693,7	0159 0160 6109 6110 0121 6123	23,27 22,48 18,23 6,38 2,79 2,34	Трубы вытяжных устройств ТТЦ Трубы вытяжных устройств ТТЦ Двигатели машин ЦГТСиПК Двигатели машин ЦГТСиПК Стояночный бокс (въезд /выезд автомобилей). АХ Двигатели машин ЦПП
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,02	0,05	27045,6/ 48860,1	27559,5/ 47693,7	6125 6064 6148 6057 6055	92,11 2,76 1,33 1,27 0,91	Обработка цистерн паром ТТЦ Подогрев мазута ТТЦ Анаэробные реакторы ЦГТСиПК Мазутный резервуар объемом 10000 м3 ТТЦ Приемная ёмкость объемом 240 м3 ТТЦ

Код ЗВ	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация, доли ПДК		Координаты точек с предельной максимальной приземной концентрации		Источники, дающие наибольший вклад в максимальную концентрацию		Принадлежность источника (цех, участок)
		в жилой зоне	на границе СЗЗ	в жилой зоне	на границе СЗЗ	номер ист-ка на карте- схеме	% вклада	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
						6054	0,58	Загрузочная на эстакаде ТТЦ
0337	Углерод оксид	0,15 в т.ч. фон 0,032	0,27 в т.ч. фон 0,016	27045,6/ 48860,1	27559,5/ 47693,7	0121 6105 0133 6126 0159 6109	37,01 16,81 15,58 11,57 2,76 2,75	Стояночный бокс (въезд /выезд автомобилей). АХ ЗИЛ ТТЦ Автомойка. АХ Стоянка КПП Трубы вытяжных устройств ТТЦ Двигатели машин ЦГТСиПК
0342	Фтористые газообразные соединения	0,0073	0,02	27045,6/ 48860,1	27559,5/ 47693,7	6104 0130 6060 6135 6102 6062	43,50 8,70 7,29 6,61 5,64 5,38	Сварочный пост ЦЦР Сварочный пост ЦТАИ Сварочный пост ЦГТСиПК Сварочный пост ЦЦР Сварочный пост ТТЦ Сварочный пост ЦГТСиПК
0344	Фториды плохо растворимые	0,0005	0,00097	27045,6/ 48860,1	27559,5/ 47693,7	6060 6104 6135 6102 6082 6062	12,25 11,64 11,08 10,65 8,79 8,63	Сварочный пост ЦГТСиПК Сварочный пост ЦГТСиПК Сварочный пост ЦЦР Сварочный пост ТТЦ Сварочный пост ТТЦ Сварочный пост ЦГТСиПК
0401	Метан	0,00022	0,00067	27943/ 49993	30841,8/ 48350,3	6148	100,0	Анаэробные реакторы ЦГТСиПК
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0008	0,0018	27045,6/ 48860,1	27559,5/ 47693,7	6074 6078	97,91 2,09	Отпуск ДТ через ТРК ОМТС Резервуар Д/Т ОМТС
0416	Смесь углеводородов	0,00033	0,00074	27045,6/ 48860,1	27559,5/ 47693,7	6074	97,91	Отпуск ДТ через ТРК ОМТС

Код ЗВ	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация, доли ПДК		Координаты точек с предельной максимальной приземной концентрации		Источники, дающие наибольший вклад в максимальную концентрацию		Принадлежность источника (цех, участок)
		в жилой зоне	на границе СЗЗ	в жилой зоне	на границе СЗЗ	номер ист-ка на карте- схеме	% вклада	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	предельных С6-С10			48860,1	47693,7	6078	2,09	Резервуар Д/Т ОМТС
0501	Пентилены	0,0008	0,002	27045,6/ 48860,1	27559,5/ 47693,7	6074 6078	97,91 2,09	Отпуск ДТ через ТРК ОМТС Резервуар Д/Т ОМТС
0602	Бензол	0,0038	0,008	27045,6/ 48860,1	27559,5/ 47693,7	6074 6078	97,91 2,09	Отпуск ДТ через ТРК ОМТС Резервуар Д/Т ОМТС
0616	Диметилбензол	0,13	0,31	27045,6/ 48860,1	27708,6/ 46488,3	6097 0122 6040 6124 6074 6078	84,64 12,76 2,03 0,53 0,03 0,00	Лакокрасочные работы РСЦ Лакокрасочные работы ЦПП Сушильно-пропиточные работы ЭЦ Лакокрасочные работы РСЦ Отпуск ДТ через ТРК ОМТС Резервуар Д/Т ОМТС
0621	Метилбензол	0,01	0,03	27045,6/ 48860,1	27559,5/ 47693,7	6124 6074 6078	89,31 10,43 0,25	Лакокрасочные работы РСЦ Отпуск ДТ через ТРК ОМТС Резервуар Д/Т ОМТС
0627	Этилбензол	0,0013	0,003	27045,6/ 48860,1	27559,5/ 47693,7	6074 6078	97,91 2,09	Отпуск ДТ через ТРК ОМТС Резервуар Д/Т ОМТС
0703	Бенз/а/пирен	0,03	0,06	27045,6/ 48860,1	27559,5/ 47693,7	0159 0160 6109 6105 6110 6123	25,15 24,24 19,06 16,73 5,72 2,54	Трубы вытяжных устройств ТТЦ Трубы вытяжных устройств ТТЦ Двигатели машин ЦГТСиПК ЗИЛ ТТЦ Двигатели машин ЦГТСиПК Двигатели машин ЦПП
1042	Бутан-1-ол	0,01	0,02	27943/ 49993	27559,5/ 47693,7	6124	100,0	Лакокрасочные работы РСЦ

Код ЗВ	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация, доли ПДК		Координаты точек с предельной максимальной приземной концентрации		Источники, дающие наибольший вклад в максимальную концентрацию		Принадлежность источника (цех, участок)
		в жилой зоне	на границе СЗЗ	в жилой зоне	на границе СЗЗ	номер ист-ка на карте- схеме	% вклада	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1061	Этанол	0,00017	0,00035	27045,6/ 48860,1	27559,5/ 47693,7	6124	100,0	Лакокрасочные работы РСЦ
1119	2-Этоксипропилацетат	0,0005	0,001	27045,6/ 48860,1	27559,5/ 47693,7	6124	100,0	Лакокрасочные работы РСЦ
1210	Бутилацетат	0,01	0,02	27045,6/ 48860,1	27559,5/ 47693,7	6124	100,0	Лакокрасочные работы РСЦ
1240	Этилацетат	0,0031	0,0038	27045,6/ 48860,1	27559,5/ 47693,7	6124	100,0	Лакокрасочные работы РСЦ
1325	Формальдегид	0,0013	0,0036	27045,6/ 48860,1	27559,5/ 47693,7	0094	100,0	Дизельгенератор РМ2 СДТУ
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	0,0033	0,0065	27045,6/ 48860,1	27559,5/ 47693,7	6124	99,99	Лакокрасочные работы РСЦ
2732	Керосин	0,000044	0,0001	27045,6/ 48860,1	27559,5/ 47693,7	6155	100,0	Склад ГСМ ЦТАИ
2735	Масло минеральное	0,00036	0,0021	27045,6/ 48860,1	30841,8/ 48350,3	0044 0097	78,93 21,03	Установка очистки масла ЭЦ Вытяжной шкаф
2752	Уайт-спирит	0,03	0,06	27045,6/ 48860,1	27708,6/ 46488,3	6097 0122 6040 6124	85,21 12,84 1,52 0,43	Лакокрасочные работы РСЦ Лакокрасочные работы ЦПП Сушильно-пропиточные работы ЭЦ Лакокрасочные работы РСЦ
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,11	0,2	27045,6/ 48860,1	27559,5/ 47693,7	6125 6105 0121 0133	32,44 21,48 10,39 7,89	Обработка цистерн паром ТТЦ ЗИЛ ТТЦ Стояночный бокс (въезд /выезд автомобилей). АХ Автомойка. АХ

Код ЗВ	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация, доли ПДК		Координаты точек с предельной максимальной приземной концентрации		Источники, дающие наибольший вклад в максимальную концентрацию		Принадлежность источника (цех, участок)
		в жилой зоне	на границе СЗЗ	в жилой зоне	на границе СЗЗ	номер ист-ка на карте- схеме	% вклада	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
						6109 6126	6,49 4,81	Двигатели машин ЦГТСиПК Стоянка КПП
2902	Взвешенные частицы	0,4 в т.ч. фон 0,398	0,41 в т.ч. фон 0,395	27045,6/ 48860,1	27559,5/ 47693,7	6028 0115 0111 6026 6083 6025	0,55 0,34 0,28 0,10 0,09 0,06	Металлообрабатывающие станки ЦЦР Сварочный пост ЭЦ Металлообрабатывающие станки ЦЦР Металлообрабатывающие станки ЦЦР Металлообрабатывающие станки ЦГТСиПК Металлообрабатывающие станки ЦЦР
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций	0,04	0,04	27045,6/ 48860,1	27880,8/ 48897	0002 0001	94,08 5,92	Котел ГМ-50 КТЦ №3В, №4В, №5В, №6В, №7В Котел П-57р КТЦ №1, №2
2908	Пыль неорганическая: 70- 20% SiO ₂	0,26	0,49	27045,6/ 48860,1	30841,8/ 48350,3	6023 0022 0016 0023 0010 0015	52,23 8,96 8,13 4,97 3,45 3,17	Склад угля ТТЦ Аспирационная установка 6/2Б ТТЦ Аспирационная установка 14Б ТТЦ Аспирационная установка 6/2А ТТЦ Аспирационная установка 5/1 ТТЦ Аспирационная установка 14А ТТЦ
2920	Пыль меховая (шерстяная, пуховая)	0,0059	0,02	27045,6/ 48860,1	28495,9/ 45566,9	6137	100,0	Металлообрабатывающие станки ЛМ
2930	Пыль абразивная	0,04	0,09	27045,6/ 48860,1	27559,5/ 47693,7	6028 0111 6026 6083 0066	35,35 13,73 6,22 4,38 3,58	Металлообрабатывающие станки ЦЦР Металлообрабатывающие станки ЦЦР Металлообрабатывающие станки ЦЦР Металлообрабатывающие станки ЦГТСиПК Металлообрабатывающие станки ЦЦР

Код ЗВ	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация, доли ПДК		Координаты точек с предельной максимальной приземной концентрации		Источники, дающие наибольший вклад в максимальную концентрацию		Принадлежность источника (цех, участок)
		в жилой зоне	на границе СЗЗ	в жилой зоне	на границе СЗЗ	номер ист-ка на карте- схеме	% вклада	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
						6024	3,52	Металлообрабатывающие станки ЦЦР
2936	Пыль древесная	0,03	0,23	27045,6/ 48860,1	28495,9/ 45566,9	6068 6075 0078	46,01 45,98 8,01	Деревообрабатывающие станки РСЦ Деревообрабатывающие станки РСЦ Деревообрабатывающие станки РСЦ
3708	Пыль резины	0,06	0,24	27045,6/ 48860,1	27559,5/ 47693,7	0067	100,0	Вулканизация. Автохозяйство. Зарядка аккумуляторов АХ.
Вещества, расчет для которых не целесообразен:								
0146	Медь оксид (Меди оксид) (в пересчете на медь)	Расчет не целесообразен						
0155	диНатрий карбонат	Расчет не целесообразен						
0168	Олова оксид	Расчет не целесообразен						
0190	диСурьма триоксид (в пересчете на сурьму)	Расчет не целесообразен						
0207	Цинк оксид (в пересчете на цинк)	Расчет не целесообразен						
0302	Азотная кислота (по молекуле HNO ₃)	Расчет не целесообразен						
0349	Хлор	Расчет не целесообразен						
0521	Пропен (Пропилен)	Расчет не целесообразен						
0526	Этен (Этилен)	Расчет не целесообразен						
0620	Этенилбензол (Винилбензол, Стирол)	Расчет не целесообразен						
0906	Тетрахлорметан	Расчет не целесообразен						
1215	Дибутилфталат	Расчет не целесообразен						

Код ЗВ	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация, доли ПДК		Координаты точек с предельной максимальной приземной концентрации		Источники, дающие наибольший вклад в максимальную концентрацию		Принадлежность источника (цех, участок)
		в жилой зоне	на границе СЗЗ	в жилой зоне	на границе СЗЗ	номер ист-ка на карте- схеме	% вклада	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1555	Этановая кислота (Уксусная кислота)	Расчет не целесообразен						
2001	Акрилонитрил	Расчет не целесообразен						
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	Расчет не целесообразен						
Группы суммаций:								
6003	Аммиак, сероводород	0,03	0,06	27045,6/ 48860,1	27559,5/ 47693,7	6125 0076 6114 6064 6148 0074	75,85 9,45 3,44 2,37 1,95 1,84	Обработка цистерн паром ТТЦ Насосная аммиачной воды ХЦ Пароводянной тракт ХЦ Подогрев мазута ТТЦ Анаэробные реакторы ЦГТСиПК Бак аммиачной воды №1 ХЦ
6004	Аммиак, сероводород, формальдегид	0,03	0,06	27045,6/ 48860,1	27559,5/ 47693,7	6125 0076 6114 0094 6064 6148	72,82 9,53 3,56 3,06 2,31 1,85	Обработка цистерн паром ТТЦ Насосная аммиачной воды ХЦ Пароводянной тракт ХЦ Дизельгенератор Р№2 СДТУ Подогрев мазута ТТЦ Подогрев мазута ТТЦ
6005	Аммиак, формальдегид	0,0089	0,02	27045,6/ 48860,1	27559,5/ 47693,7	0076 0094 6114 0075 0074 0093	58,74 14,52 9,18 8,72 8,72 0,07	Насосная аммиачной воды ХЦ Дизельгенератор Р№2 СДТУ Пароводянной тракт ХЦ Бак аммиачной воды №2 ХЦ Бак аммиачной воды №1 ХЦ Шкаф вытяжки ООС

Код ЗВ	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация, доли ПДК		Координаты точек с предельной максимальной приземной концентрации		Источники, дающие наибольший вклад в максимальную концентрацию		Принадлежность источника (цех, участок)
		в жилой зоне	на границе СЗЗ	в жилой зоне	на границе СЗЗ	номер ист-ка на карте- схеме	% вклада	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
6006	Азота диоксид и оксид, мазутная зола, серы диоксид	0,23	0,36	27045,6/ 48860,1	27559,5/ 47693,7	6105 0094 0121 0159 0160 6109	20,66 14,67 14,54 10,17 9,84 8,43	ЗИЛ ТТЦ Дизельгенератор Р№2 СДТУ Стояночный бокс (въезд /выезд автомобилей). АХ Трубы вытяжных устройств ТТЦ Трубы вытяжных устройств ТТЦ Двигатели машин ЦГТСиПК
6009	Азота диоксид, серы диоксид	0,2 в т.ч. фон 0,016	0,36 в т.ч. фон 0,016	27045,6/ 48860,1	27559,5/ 47693,7	6105 0094 0121 0159 0160 6109	19,42 13,76 13,68 9,91 9,59 8,22	ЗИЛ ТТЦ Дизельгенератор Р№2 СДТУ Стояночный бокс (въезд /выезд автомобилей). АХ Трубы вытяжных устройств ТТЦ Трубы вытяжных устройств ТТЦ Двигатели машин ЦГТСиПК
6034	Свинца оксид, серы диоксид	0,14 в т.ч. фон 0,008	0,26 в т.ч. фон 0,008	27045,6/ 48860,1	27559,5/ 47693,7	6105 0159 0160 6109 0114 6123	74,59 6,77 6,49 5,09 1,11 0,69	ЗИЛ ТТЦ Трубы вытяжных устройств ТТЦ Трубы вытяжных устройств ТТЦ Двигатели машин ЦГТСиПК Двигатели машин (ГАЗ-53, ГАЗ-66) ЭЦ Двигатели машин ЦПП
6035	Сероводород, формальдегид	0,03	0,05	27045,6/ 48860,1	27559,5/ 47693,7	6125 0094 6064 6148 6057 6055	89,29 3,14 2,64 1,29 1,22 0,87	Обработка цистерн паром ТТЦ Дизельгенератор Р№2 СДТУ Подогрев мазута ТТЦ Анаэробные реакторы ЦГТСиПК Мазутный резервуар объемом 10000 м3 ТТЦ Приемная ёмкость объемом 240 м3 ТТЦ

Код ЗВ	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация, доли ПДК		Координаты точек с предельной максимальной приземной концентрации		Источники, дающие наибольший вклад в максимальную концентрацию		Принадлежность источника (цех, участок)
		в жилой зоне	на границе СЗЗ	в жилой зоне	на границе СЗЗ	номер ист-ка на карте- схеме	% вклада	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
6039	Серы диоксид и фтористый водород	0,08 в т.ч. фон 0,015	0,09 в т.ч. фон 0,09	26373,4/ 51252	27559,5/ 47693,7	0159 0160 6109 6104 6110 0121	21,43 20,68 16,33 5,41 5,36 2,44	Трубы вытяжных устройств ТТЦ Трубы вытяжных устройств ТТЦ Двигатели машин ЦГТСиПК Сварочный пост ЦГТСиПК Двигатели машин ЦГТСиПК Стояночный бокс (въезд /выезд автомобилей). АХ
6040	Серы диоксид и трехокись серы (аэрозоль серной кислоты), аммиак	0,21	0,38	27045,6/ 48860,1	27559,5/ 47693,7	6105 0094 0121 0159 0160 6109	19,82 14,07 13,94 9,75 9,44 8,09	ЗИЛ ТТЦ Дизельгенератор Р№2 СДТУ Стояночный бокс (въезд /выезд автомобилей). АХ Трубы вытяжных устройств ТТЦ Трубы вытяжных устройств ТТЦ Двигатели машин ЦГТСиПК
6041	Серы диоксид и кислота серная	0,07	0,07	26373,4/ 51252	27559,5/ 47693,7	0159 0160 6109 6110 0121 6123	26,37 25,45 20,10 6,59 3,00 2,76	Трубы вытяжных устройств ТТЦ Трубы вытяжных устройств ТТЦ Двигатели машин ЦГТСиПК Двигатели машин ЦГТСиПК Стояночный бокс (въезд /выезд автомобилей). АХ Двигатели машин ЦПП
6043	Серы диоксид и сероводород	0,08	0,1	26373,4/ 51252	27559,5/ 47693,7	6125 6109 0159 0160 6110 0121	33,48 15,81 15,27 14,86 8,03 2,63	Обработка цистерн паром ТТЦ Двигатели машин ЦГТСиПК Трубы вытяжных устройств ТТЦ Трубы вытяжных устройств ТТЦ Двигатели машин ЦГТСиПК Стояночный бокс (въезд /выезд автомобилей). АХ

Код ЗВ	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация, доли ПДК		Координаты точек с предельной максимальной приземной концентрации		Источники, дающие наибольший вклад в максимальную концентрацию		Принадлежность источника (цех, участок)
		в жилой зоне	на границе СЗЗ	в жилой зоне	на границе СЗЗ	номер ист-ка на карте- схеме	% вклада	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
6045	Сильные минеральные кислоты (серная, соляная и азотная)	0,0044	0,01	27045,6/ 48860,1	27708,6/ 46488,3	0120 0105 0081 0082 0080 0083	24,29 22,59 14,15 14,04 12,30 12,16	Зарядка аккумуляторов ЭЦ Зарядка аккумуляторов ЭЦ Зарядка аккумуляторов ЭЦ Зарядка аккумуляторов ЭЦ Зарядка аккумуляторов ЭЦ Зарядка аккумуляторов ЭЦ
6053	Фтористый водород и плохо растворимые соли фтора	0,0078	0,02	27045,6/ 48860,1	27559,5/ 47693,7	6104 0130 6060 6135 6102 6062	41,73 8,51 7,60 6,91 5,88 5,61	Сварочный пост ЦГТСиПК Сварочный пост ЦТАИ Сварочный пост ЦГТСиПК Сварочный пост ЦЦР Сварочный пост ТТЦ Сварочный пост ЦГТСиПК

3.3. Предложения по нормативам допустимых выбросов (НДВ) по каждому источнику и ингредиенту

Проведен анализ приземных концентраций загрязняющих веществ, создаваемых источниками выбросов АО «Экибастузская Станция ГРЭС-2» в жилой зоне поселок Солнечный и на границе санитарно-защитной зоны.

Анализ расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере показывает, что максимальные приземные концентрации на расчетный период 2025–2027 гг. с учетом фоновых концентраций, достигают нормативы качества окружающей среды на границе области воздействия и целевые показатели качества окружающей среды в близко расположенных селитебных территориях.

В соответствии со Справочником по наилучшим доступным техникам «Сжигание топлива на крупных установках в целях производства электроэнергии», утв. Постановлением Правительства Республики Казахстан № 23 от 23.01.2024 года на станции используется факельный способ сжигание угольной пыли в объеме топочной камеры во взвешенном состоянии.

На период нормирования 2025-2027гг нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ установлены с учетом планируемой выработки электроэнергии в 2025-2027гг. При этом устанавливаемые нормативы (2026 год) **67 537,64444 т/год** ниже текущего (**69 889,05333 тонн на 2024 год**) на **2351,40889тонн (3,36 %)**.

Расчетные значения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу предлагаются в качестве предельно допустимых.

Нормативы эмиссии по каждому ингредиенту, источнику выбросов и в целом по предприятию приведены в табл. 3.3.



Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в
атмосферу на 2025 - 2027 год
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»

Таблица 3.3 - Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение 2024г		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
(0123) Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа(274)												
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и												
ТТЦ	0027	0,058175	0,09496	0,058175	0,09496	0,058175	0,09496	0,058175	0,09496	0,058175	0,09496	2025
	0028	0,058175	0,08506	0,058175	0,08506	0,058175	0,08506	0,058175	0,08506	0,058175	0,08506	2025
	0052	0,058175	0,07526	0,058175	0,07526	0,058175	0,07526	0,058175	0,07526	0,058175	0,07526	2025
	0085	0,058175	0,10476	0,058175	0,10476	0,058175	0,10476	0,058175	0,10476	0,058175	0,10476	2025
	0141	0,0001978	0,0000427	0,0001978	0,0000427	0,0001978	0,0000427	0,0001978	0,0000427	0,0001978	0,0000427	2025
	0142	0,0001978	0,0000427	0,0001978	0,0000427	0,0001978	0,0000427	0,0001978	0,0000427	0,0001978	0,0000427	2025
	0143	0,0001978	0,0000427	0,0001978	0,0000427	0,0001978	0,0000427	0,0001978	0,0000427	0,0001978	0,0000427	2025
	0144	0,0001978	0,0000427	0,0001978	0,0000427	0,0001978	0,0000427	0,0001978	0,0000427	0,0001978	0,0000427	2025
ХЦ	0026	0,058175	0,01099	0,058175	0,01099	0,058175	0,01099	0,058175	0,01099	0,058175	0,01099	2025
ЭЦ	0039	0,000543	0,00001954	0,000543	0,00001954	0,000543	0,00001954	0,000543	0,00001954	0,000543	0,00001954	2025
	0043	0,002714	0,0001954	0,002714	0,0001954	0,002714	0,0001954	0,002714	0,0001954	0,002714	0,0001954	2025
	0115	0,000543	0,0000000195	0,000543	0,0000000195	0,000543	0,0000000195	0,000543	0,0000000195	0,000543	0,0000000195	2025
	0137	0,000543	0,00004885	0,000543	0,00004885	0,000543	0,00004885	0,000543	0,00004885	0,000543	0,00004885	2025
ЦГТСиПК	0108	0,00386	0,002016	0,00386	0,002016	0,00386	0,002016	0,00386	0,002016	0,00386	0,002016	2025
ЦПП	0084	0,0547	0,4295	0,0547	0,4295	0,0547	0,4295	0,0547	0,4295	0,0547	0,4295	2025
	0134	0,00386	0,002057	0,00386	0,002057	0,00386	0,002057	0,00386	0,002057	0,00386	0,002057	2025
ЦЦР	0025	0,05856	0,26145	0,05856	0,26145	0,05856	0,26145	0,05856	0,26145	0,05856	0,26145	2025
	0041	0,05856	0,2267	0,05856	0,2267	0,05856	0,2267	0,05856	0,2267	0,05856	0,2267	2025
	0042	0,00386	0,00139	0,00386	0,00139	0,00386	0,00139	0,00386	0,00139	0,00386	0,00139	2025
	0073	0,05856	0,26145	0,05856	0,26145	0,05856	0,26145	0,05856	0,26145	0,05856	0,26145	2025
ЦТАИ	0130	0,019408	0,0035183	0,019408	0,0035183	0,019408	0,0035183	0,019408	0,0035183	0,019408	0,0035183	2025
АХ	0069	0,05856	0,004079	0,05856	0,004079	0,05856	0,004079	0,05856	0,004079	0,05856	0,004079	2025
Всего по организованным источникам		0,6159372	1,56362491	0,6159372	1,56362491	0,6159372	1,56362491	0,6159372	1,56362491	0,6159372	1,56362491	
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												
ТТЦ	6081	0,058175	0,10476	0,058175	0,10476	0,058175	0,10476	0,058175	0,10476	0,058175	0,10476	2025
	6082	0,058175	0,10476	0,058175	0,10476	0,058175	0,10476	0,058175	0,10476	0,058175	0,10476	2025
	6094	0,058175	0,10476	0,058175	0,10476	0,058175	0,10476	0,058175	0,10476	0,058175	0,10476	2025
	6102	0,003475	0,00626	0,003475	0,00626	0,003475	0,00626	0,003475	0,00626	0,003475	0,00626	2025
ЦГТСиПК	6060	0,05856	0,100516	0,05856	0,100516	0,05856	0,100516	0,05856	0,100516	0,05856	0,100516	2025
	6062	0,00386	0,002016	0,00386	0,002016	0,00386	0,002016	0,00386	0,002016	0,00386	0,002016	2025

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение 2024г		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	6063	0,05856	0,080816	0,05856	0,080816	0,05856	0,080816	0,05856	0,080816	0,05856	0,080816	2025
	6138	0,05856	0,100516	0,05856	0,100516	0,05856	0,100516	0,05856	0,100516	0,05856	0,100516	2025
ЦЦР	6104	0,026666	0,0621325	0,026666	0,0621325	0,026666	0,0621325	0,026666	0,0621325	0,026666	0,0621325	2025
	6135	0,00386	0,0338	0,00386	0,0338	0,00386	0,0338	0,00386	0,0338	0,00386	0,0338	2025
СПСО	6172	0,0547	0,0985	0,0547	0,0985	0,0547	0,0985	0,0547	0,0985	0,0547	0,0985	2025
Всего неорганизованным источникам		0,442766	0,7988365	0,442766	0,7988365	0,442766	0,7988365	0,442766	0,7988365	0,442766	0,7988365	
Всего по загрязняющему веществу:		1,0587032	2,36246141	1,0587032	2,36246141	1,0587032	2,36246141	1,0587032	2,36246141	1,0587032	2,36246141	
(0128) Кальций оксид (Негашеная известь) (635*)												
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и												
ХЦ	0032	0,0122	0,00188	0,0122	0,00188	0,0122	0,00188	0,0122	0,00188	0,0122	0,00188	2025
	0033	0,00183	0,00188	0,00183	0,00188	0,00183	0,00188	0,00183	0,00188	0,00183	0,00188	2025
	0034	0,001464	0,00188	0,001464	0,00188	0,001464	0,00188	0,001464	0,00188	0,001464	0,00188	2025
	0035	0,001464	0,00188	0,001464	0,00188	0,001464	0,00188	0,001464	0,00188	0,001464	0,00188	2025
Всего по организованным источникам		0,016958	0,00752	0,016958	0,00752	0,016958	0,00752	0,016958	0,00752	0,016958	0,00752	
Всего по загрязняющему веществу:		0,016958	0,00752	0,016958	0,00752	0,016958	0,00752	0,016958	0,00752	0,016958	0,00752	
(0143) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)												
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и												
ТТЦ	0027	0,0011055	0,0018405	0,0011055	0,0018405	0,0011055	0,0018405	0,0011055	0,0018405	0,0011055	0,0018405	2025
	0028	0,0011055	0,0016905	0,0011055	0,0016905	0,0011055	0,0016905	0,0011055	0,0016905	0,0011055	0,0016905	2025
	0052	0,0011055	0,0015405	0,0011055	0,0015405	0,0011055	0,0015405	0,0011055	0,0015405	0,0011055	0,0015405	2025
	0085	0,0011055	0,0019905	0,0011055	0,0019905	0,0011055	0,0019905	0,0011055	0,0019905	0,0011055	0,0019905	2025
	0141	0,00001944	0,0000042	0,00001944	0,0000042	0,00001944	0,0000042	0,00001944	0,0000042	0,00001944	0,0000042	2025
	0142	0,00001944	0,0000042	0,00001944	0,0000042	0,00001944	0,0000042	0,00001944	0,0000042	0,00001944	0,0000042	2025
	0143	0,00001944	0,0000042	0,00001944	0,0000042	0,00001944	0,0000042	0,00001944	0,0000042	0,00001944	0,0000042	2025
	0144	0,00001944	0,0000042	0,00001944	0,0000042	0,00001944	0,0000042	0,00001944	0,0000042	0,00001944	0,0000042	2025
ХЦ	0026	0,0011055	0,0005625	0,0011055	0,0005625	0,0011055	0,0005625	0,0011055	0,0005625	0,0011055	0,0005625	2025
ЭЦ	0039	0,0000961	0,00000346	0,0000961	0,00000346	0,0000961	0,00000346	0,0000961	0,00000346	0,0000961	0,00000346	2025

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение 2024г		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0043	0,000481	0,0000346	0,000481	0,0000346	0,000481	0,0000346	0,000481	0,0000346	0,000481	0,0000346	2025
	0115	0,0000961	0,00000000346	0,0000961	0,00000000346	0,0000961	0,00000000346	0,0000961	0,00000000346	0,0000961	0,00000000346	2025
	0137	0,0000961	0,00000865	0,0000961	0,00000865	0,0000961	0,00000865	0,0000961	0,00000865	0,0000961	0,00000865	2025
ЦГТСиПК	0108	0,000303	0,000158	0,000303	0,000158	0,000303	0,000158	0,000303	0,000158	0,000303	0,000158	2025
ЦПП	0084	0,000833	0,00654	0,000833	0,00654	0,000833	0,00654	0,000833	0,00654	0,000833	0,00654	2025
	0134	0,000303	0,0001613	0,000303	0,0001613	0,000303	0,0001613	0,000303	0,0001613	0,000303	0,0001613	2025
ЦЦР	0025	0,001136	0,007055	0,001136	0,007055	0,001136	0,007055	0,001136	0,007055	0,001136	0,007055	2025
	0041	0,001136	0,00433	0,001136	0,00433	0,001136	0,00433	0,001136	0,00433	0,001136	0,00433	2025
	0042	0,000303	0,000109	0,000303	0,000109	0,000303	0,000109	0,000303	0,000109	0,000303	0,000109	2025
	0073	0,001136	0,007055	0,001136	0,007055	0,001136	0,007055	0,001136	0,007055	0,001136	0,007055	2025
ЦТАИ	0130	0,0017486	0,00027965	0,0017486	0,00027965	0,0017486	0,00027965	0,0017486	0,00027965	0,0017486	0,00027965	2025
АХ	0069	0,001136	0,0000709	0,001136	0,0000709	0,001136	0,0000709	0,001136	0,0000709	0,001136	0,0000709	2025
Всего по организованным источникам		0,01440916	0,033446863	0,01440916	0,033446863	0,01440916	0,033446863	0,01440916	0,033446863	0,01440916	0,033446863	
Неорганизованные источники												
ТТЦ	6081	0,0011055	0,0019905	0,0011055	0,0019905	0,0011055	0,0019905	0,0011055	0,0019905	0,0011055	0,0019905	2025
	6082	0,0011055	0,0019905	0,0011055	0,0019905	0,0011055	0,0019905	0,0011055	0,0019905	0,0011055	0,0019905	2025
	6094	0,0011055	0,0019905	0,0011055	0,0019905	0,0011055	0,0019905	0,0011055	0,0019905	0,0011055	0,0019905	2025
	6102	0,0002725	0,0004905	0,0002725	0,0004905	0,0002725	0,0004905	0,0002725	0,0004905	0,0002725	0,0004905	2025
ЦГТСиПК	6060	0,001136	0,001658	0,001136	0,001658	0,001136	0,001658	0,001136	0,001658	0,001136	0,001658	2025
	6062	0,000303	0,000158	0,000303	0,000158	0,000303	0,000158	0,000303	0,000158	0,000303	0,000158	2025
	6063	0,001136	0,001358	0,001136	0,001358	0,001136	0,001358	0,001136	0,001358	0,001136	0,001358	2025
	6138	0,001136	0,001658	0,001136	0,001658	0,001136	0,001658	0,001136	0,001658	0,001136	0,001658	2025
ЦЦР	6104	0,0033688	0,0055814	0,0033688	0,0055814	0,0033688	0,0055814	0,0033688	0,0055814	0,0033688	0,0055814	2025
	6135	0,000303	0,00265	0,000303	0,00265	0,000303	0,00265	0,000303	0,00265	0,000303	0,00265	2025
СПСО	6172	0,000833	0,0015	0,000833	0,0015	0,000833	0,0015	0,000833	0,0015	0,000833	0,0015	2025
Всего по неорганизованным источникам		0,0118048	0,0210254	0,0118048	0,0210254	0,0118048	0,0210254	0,0118048	0,0210254	0,0118048	0,0210254	
Всего по загрязняющему веществу:		0,02621396	0,054472263	0,02621396	0,054472263	0,02621396	0,054472263	0,02621396	0,054472263	0,02621396	0,054472263	2025
(0146) Медь (II) оксид (в пересчете на медь) (Медь оксид, Меди оксид) (329)												

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение 2024г		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Организованные источники												
ЭЦ	0043	0,0000013	0,0000000576	0,0000013	0,0000000576	0,0000013	0,0000000576	0,0000013	0,0000000576	0,0000013	0,0000000576	2025
Всего по организованным источникам		0,0000013	0,0000000576	0,0000013	0,0000000576	0,0000013	0,0000000576	0,0000013	0,0000000576	0,0000013	0,0000000576	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0000013	0,0000000576	0,0000013	0,0000000576	0,0000013	0,0000000576	0,0000013	0,0000000576	0,0000013	0,0000000576	
(0150) Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)												
Организованные источники												
ХЦ	0086	0,0005	0,0027216	0,0005	0,0027216	0,0005	0,0027216	0,0005	0,0027216	0,0005	0,0027216	2025
	0096	0,0005	0,0002286	0,0005	0,0002286	0,0005	0,0002286	0,0005	0,0002286	0,0005	0,0002286	2025
	0101	0,00417	0,0108086	0,00417	0,0108086	0,00417	0,0108086	0,00417	0,0108086	0,00417	0,0108086	2025
	0154	0,0008	0,0263	0,0008	0,0263	0,0008	0,0263	0,0008	0,0263	0,0008	0,0263	2025
ОООС	0093	0,0005	0,0000151	0,0005	0,0000151	0,0005	0,0000151	0,0005	0,0000151	0,0005	0,0000151	2025
Всего по организованным источникам		0,00647	0,0400739	0,00647	0,0400739	0,00647	0,0400739	0,00647	0,0400739	0,00647	0,0400739	
Неорганизованные источники												
ЭЦ	6121	0,000018	0,0000004	0,000018	0,0000004	0,000018	0,0000004	0,000018	0,0000004	0,000018	0,0000004	2025
Всего по неорганизованным источникам		0,000018	0,0000004	0,000018	0,0000004	0,000018	0,0000004	0,000018	0,0000004	0,000018	0,0000004	
Всего по загрязняющему веществу:		0,006488	0,0400743	0,006488	0,0400743	0,006488	0,0400743	0,006488	0,0400743	0,006488	0,0400743	
(0152) Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)												
Организованные источники												
ХЦ	0116	0,00735	0,001224	0,00735	0,001224	0,00735	0,001224	0,00735	0,001224	0,00735	0,001224	2025
Всего по организованным источникам		0,00735	0,001224	0,00735	0,001224	0,00735	0,001224	0,00735	0,001224	0,00735	0,001224	
Неорганизованные источники												
ЦГТСиПК	6119	0,0047	0,000564	0,0047	0,000564	0,0047	0,000564	0,0047	0,000564	0,0047	0,000564	2025
	6122	0,0047	0,000564	0,0047	0,000564	0,0047	0,000564	0,0047	0,000564	0,0047	0,000564	2025
Всего по неорганизованным источникам		0,0094	0,001128	0,0094	0,001128	0,0094	0,001128	0,0094	0,001128	0,0094	0,001128	
Всего по загрязняющему веществу:		0,01675	0,002352	0,01675	0,002352	0,01675	0,002352	0,01675	0,002352	0,01675	0,002352	

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение 2024г		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
(0155) диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)												
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и												
ХЦ	0101	0,00000556	0,0000144	0,00000556	0,0000144	0,00000556	0,0000144	0,00000556	0,0000144	0,00000556	0,0000144	2025
Всего по организованным источникам		0,00000556	0,0000144	0,00000556	0,0000144	0,00000556	0,0000144	0,00000556	0,0000144	0,00000556	0,0000144	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00000556	0,0000144	0,00000556	0,0000144	0,00000556	0,0000144	0,00000556	0,0000144	0,00000556	0,0000144	
(0164) Никель оксид (в пересчете на никель) (420)												
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и												
ТТЦ	0141	0,000055	0,00001188	0,000055	0,00001188	0,000055	0,00001188	0,000055	0,00001188	0,000055	0,00001188	2025
	0142	0,000055	0,00001188	0,000055	0,00001188	0,000055	0,00001188	0,000055	0,00001188	0,000055	0,00001188	2025
	0143	0,000055	0,00001188	0,000055	0,00001188	0,000055	0,00001188	0,000055	0,00001188	0,000055	0,00001188	2025
	0144	0,000055	0,00001188	0,000055	0,00001188	0,000055	0,00001188	0,000055	0,00001188	0,000055	0,00001188	2025
ЦТАИ	0130	0,00001111	0,000002	0,00001111	0,000002	0,00001111	0,000002	0,00001111	0,000002	0,00001111	0,000002	2025
Всего по организованным источникам		0,00023111	0,00004952	0,00023111	0,00004952	0,00023111	0,00004952	0,00023111	0,00004952	0,00023111	0,00004952	
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												
ЦЦР	6104	0,00001111	0,000016	0,00001111	0,000016	0,00001111	0,000016	0,00001111	0,000016	0,00001111	0,000016	2025
Всего по неорганизованным источникам		0,00001111	0,000016	0,00001111	0,000016	0,00001111	0,000016	0,00001111	0,000016	0,00001111	0,000016	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00024222	0,00006552	0,00024222	0,00006552	0,00024222	0,00006552	0,00024222	0,00006552	0,00024222	0,00006552	
(0168) Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)												
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и												
ЭЦ	0043	0,000005185	0,000000224	0,000005185	0,000000224	0,000005185	0,000000224	0,000005185	0,000000224	0,000005185	0,000000224	2025
ЦТАИ	0129	0,0000084259	0,000000364	0,0000084259	0,000000364	0,0000084259	0,000000364	0,0000084259	0,000000364	8,4259E-06	0,000000364	2025
Всего по организованным источникам		0,0000136109	0,0000005880	0,0000136109	0,0000005880	0,0000136109	0,0000005880	0,0000136109	0,0000005880	0,0000136109	0,0000005880	
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												
	6086	0,0000001	0,0000004	0,0000001	0,0000004	0,0000001	0,0000004	0,0000001	0,0000004	0,0000001	0,0000004	2025
	6128	0,0000001	0,0000002	0,0000001	0,0000002	0,0000001	0,0000002	0,0000001	0,0000002	0,0000001	0,0000002	2025
	6129	0,0000001	0,0000004	0,0000001	0,0000004	0,0000001	0,0000004	0,0000001	0,0000004	0,0000001	0,0000004	2025

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение 2024г		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	6130	0,0000001	0,0000004	0,0000001	0,0000004	0,0000001	0,0000004	0,0000001	0,0000004	0,0000001	0,0000004	2025
	6131	0,0000001	0,0000002	0,0000001	0,0000002	0,0000001	0,0000002	0,0000001	0,0000002	0,0000001	0,0000002	2025
	6132	0,0000001	0,0000002	0,0000001	0,0000002	0,0000001	0,0000002	0,0000001	0,0000002	0,0000001	0,0000002	2025
СДТУ	6090	0,000000489	0,0000025536	0,000000489	0,0000025536	0,000000489	0,0000025536	0,000000489	0,0000025536	0,000000489	0,00000255	2025
	6095	0,0000042	0,000004011	0,0000042	0,000004011	0,0000042	0,000004011	0,0000042	0,000004011	0,0000042	0,000004011	2025
Всего по неорганизованным источникам		0,000005289	0,0000083646	0,000005289	0,0000083646	0,000005289	0,0000083646	0,000005289	0,0000083646	0,000005289	0,0000083646	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0000188999	0,0000089526	0,0000188999	0,0000089526	0,0000188999	0,0000089526	0,0000188999	0,0000089526	0,0000188999	0,0000089526	
(0172) Алюминий, растворимые соли (нитрат, сульфат, хлорид, алюминиевые квасцы -(18*))												
Организованные источники												
ХЦ	0117	0,00327	0,000147	0,00327	0,000147	0,00327	0,000147	0,00327	0,000147	0,00327	0,000147	2025
Всего по организованным источникам		0,00327	0,000147	0,00327	0,000147	0,00327	0,000147	0,00327	0,000147	0,00327	0,000147	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00327	0,000147	0,00327	0,000147	0,00327	0,000147	0,00327	0,000147	0,00327	0,000147	
(0184) Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)												
Организованные источники												
ЭЦ	0043	0,0000094	0,000000408	0,0000094	0,000000408	0,0000094	0,000000408	0,0000094	0,000000408	0,0000094	0,000000408	2025
ЦТАИ	0129	0,0000153472	0,000000663	0,0000153472	0,000000663	0,0000153472	0,000000663	0,0000153472	0,000000663	1,53472E-05	0,000000663	2025
Всего по организованным источникам		0,0000247472	0,0000010710	0,0000247472	0,0000010710	0,0000247472	0,0000010710	0,0000247472	0,0000010710	0,0000247472	0,0000010710	
Неорганизованные источники												
ТТЦ	6099	0,0000625	0,000045	0,0000625	0,000045	0,0000625	0,000045	0,0000625	0,000045	0,0000625	0,000045	2025
ЦТАИ	6086	0,0000001	0,0000008	0,0000001	0,0000008	0,0000001	0,0000008	0,0000001	0,0000008	0,0000001	0,0000008	2025
	6128	0,0000001	0,0000004	0,0000001	0,0000004	0,0000001	0,0000004	0,0000001	0,0000004	0,0000001	0,0000004	2025
	6129	0,0000001	0,0000008	0,0000001	0,0000008	0,0000001	0,0000008	0,0000001	0,0000008	0,0000001	0,0000008	2025
	6130	0,0000001	0,0000008	0,0000001	0,0000008	0,0000001	0,0000008	0,0000001	0,0000008	0,0000001	0,0000008	2025
	6131	0,0000001	0,0000004	0,0000001	0,0000004	0,0000001	0,0000004	0,0000001	0,0000004	0,0000001	0,0000004	2025
	6132	0,0000001	0,0000004	0,0000001	0,0000004	0,0000001	0,0000004	0,0000001	0,0000004	0,0000001	0,0000004	2025
СДТУ	6090	0,000000897	0,0000046512	0,000000897	0,0000046512	0,000000897	0,0000046512	0,000000897	0,0000046512	0,000000897	0,0000046512	2025
	6095	0,0000089	0,00000722	0,0000089	0,00000722	0,0000089	0,00000722	0,0000089	0,00000722	0,0000089	0,00000722	2025

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение 2024г		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	6166	0,0000833	0,0000144	0,0000833	0,0000144	0,0000833	0,0000144	0,0000833	0,0000144	0,0000833	0,0000144	2025
ОООС	6106	0,0000042	0,000003	0,0000042	0,000003	0,0000042	0,000003	0,0000042	0,000003	0,0000042	0,000003	2025
Всего по неорганизованным источникам		0,000160397	7,78712E-05	0,000160397	7,78712E-05	0,000160397	7,78712E-05	0,000160397	7,78712E-05	0,000160397	7,78712E-05	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0001851442	0,0000789422	0,0001851442	0,0000789422	0,0001851442	0,0000789422	0,0001851442	0,0000789422	0,0001851442	0,0000789422	
(0190) диСурьма триоксид /в пересчете на сурьму/ (Сурьма трехокись, Сурьма (III))(533)												
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и												
ЦТАИ	0129	0,00000048148	0,0000000208	0,00000048148	0,0000000208	0,00000048148	0,0000000208	0,00000048148	0,0000000208	4,8148E-07	2,08E-08	2025
Всего по организованным источникам		0,00000048148	0,0000000208	0,00000048148	0,0000000208	0,00000048148	0,0000000208	0,000000481480	0,0000000208	0,00000048148	0,0000000208	
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												
	6128	0,000000004	0,000000012	0,000000004	0,000000012	0,000000004	0,000000012	0,000000004	0,000000012	0,000000004	0,000000012	2025
	6129	0,000000004	0,000000024	0,000000004	0,000000024	0,000000004	0,000000024	0,000000004	0,000000024	0,000000004	0,000000024	2025
	6130	0,000000004	0,000000024	0,000000004	0,000000024	0,000000004	0,000000024	0,000000004	0,000000024	0,000000004	0,000000024	2025
	6131	0,000000004	0,000000012	0,000000004	0,000000012	0,000000004	0,000000012	0,000000004	0,000000012	0,000000004	0,000000012	2025
	6132	0,000000004	0,000000012	0,000000004	0,000000012	0,000000004	0,000000012	0,000000004	0,000000012	0,000000004	0,000000012	2025
Всего по неорганизованным источникам		0,00000002	0,000000084	0,00000002	0,000000084	0,00000002	0,000000084	0,00000002	0,000000084	0,00000002	0,000000084	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00000050148	0,00000010480	0,00000050148	0,00000010480	0,00000050148	0,00000010480	0,00000050148	0,00000010480	0,00000050148	0,00000010480	
(0203) Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)												
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и												
ТТЦ	0141	0,00000556	0,0000012	0,00000556	0,0000012	0,00000556	0,0000012	0,00000556	0,0000012	0,00000556	0,0000012	2025
	0142	0,00000556	0,0000012	0,00000556	0,0000012	0,00000556	0,0000012	0,00000556	0,0000012	0,00000556	0,0000012	2025
	0143	0,00000556	0,0000012	0,00000556	0,0000012	0,00000556	0,0000012	0,00000556	0,0000012	0,00000556	0,0000012	2025
	0144	0,00000556	0,0000012	0,00000556	0,0000012	0,00000556	0,0000012	0,00000556	0,0000012	0,00000556	0,0000012	2025
ЦТАИ	0130	0,0002166	0,0000476	0,0002166	0,0000476	0,0002166	0,0000476	0,0002166	0,0000476	0,0002166	0,0000476	2025
Всего по организованным источникам		0,00023884	0,0000524	0,00023884	0,0000524	0,00023884	0,0000524	0,00023884	0,0000524	0,00023884	0,0000524	
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												
ЦДР	6104	0,0002333	0,000222	0,0002333	0,000222	0,0002333	0,000222	0,0002333	0,000222	0,0002333	0,000222	2025

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение 2024г		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Всего по неорганизованным источникам		0,0002333	0,000222	0,0002333	0,000222	0,0002333	0,000222	0,0002333	0,000222	0,0002333	0,000222	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00047214	0,0002744	0,00047214	0,0002744	0,00047214	0,0002744	0,00047214	0,0002744	0,00047214	0,0002744	
(0207) Цинк оксид /в пересчете на цинк/ (662)												
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и												
ЭЦ	0043	0,0001185	0,00000512	0,0001185	0,00000512	0,0001185	0,00000512	0,0001185	0,00000512	0,0001185	0,00000512	2025
Всего по организованным источникам		0,0001185	0,00000512	0,0001185	0,00000512	0,0001185	0,00000512	0,0001185	0,00000512	0,0001185	0,00000512	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0001185	0,00000512	0,0001185	0,00000512	0,0001185	0,00000512	0,0001185	0,00000512	0,0001185	0,00000512	
(0231) Барий и его соли (ацетат, нитрат, нитрит, хлорид) /в пересчете на барий/ (48)												
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и												
ХЦ	0099	0,00417	0,0108086	0,00417	0,0108086	0,00417	0,0108086	0,00417	0,0108086	0,00417	0,0108086	2025
Всего по загрязняющему веществу:		0,00417	0,0108086	0,00417	0,0108086	0,00417	0,0108086	0,00417	0,0108086	0,00417	0,0108086	2025
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)												
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и												
КТЦ	0001	735,92211	11429,90018	495,59664	10317,83085	507,81912	10566,93719	506,05812	10566,04875	507,81912	10566,93719	2025
	0002	34,8332	2,40569	34,8332	6,01045	34,8332	6,01045	34,8332	6,01045	34,8332	6,01045	2025
ТТЦ	0027	0,015455	0,025155	0,015455	0,025155	0,015455	0,025155	0,015455	0,025155	0,015455	0,025155	2025
	0028	0,015455	0,022515	0,015455	0,022515	0,015455	0,022515	0,015455	0,022515	0,015455	0,022515	2025
	0052	0,015455	0,019835	0,015455	0,019835	0,015455	0,019835	0,015455	0,019835	0,015455	0,019835	2025
	0085	0,015455	0,027815	0,015455	0,027815	0,015455	0,027815	0,015455	0,027815	0,015455	0,027815	2025
	0159	0,3288889	0,01184	0,3288889	0,01184	0,3288889	0,01184	0,3288889	0,01184	0,3288889	0,01184	2025
	0160	0,3288889	0,01184	0,3288889	0,01184	0,3288889	0,01184	0,3288889	0,01184	0,3288889	0,01184	2025
ХЦ	0026	0,015455	0,002492	0,015455	0,002492	0,015455	0,002492	0,015455	0,002492	0,015455	0,002492	2025
	0089	0,00059	0,0005098	0,00059	0,0005098	0,00059	0,0005098	0,00059	0,0005098	0,00059	0,0005098	2025
	0100	0,0000113	0,0000046	0,0000113	0,0000046	0,0000113	0,0000046	0,0000113	0,0000046	0,0000113	0,0000046	2025
ЦГТСиПК	0108	0,00075	0,0003915	0,00075	0,0003915	0,00075	0,0003915	0,00075	0,0003915	0,00075	0,0003915	2025
ЦПП	0065	0,00056	0,001006	0,00056	0,001006	0,00056	0,001006	0,00056	0,001006	0,00056	0,001006	2025
	0084	0,01478	0,116	0,01478	0,116	0,01478	0,116	0,01478	0,116	0,01478	0,116	2025

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение 2024г		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0134	0,00075	0,0003996	0,00075	0,0003996	0,00075	0,0003996	0,00075	0,0003996	0,00075	0,0003996	2025
ЦЦР	0025	0,01553	0,06695	0,01553	0,06695	0,01553	0,06695	0,01553	0,06695	0,01553	0,06695	2025
	0041	0,01553	0,0602	0,01553	0,0602	0,01553	0,0602	0,01553	0,0602	0,01553	0,0602	2025
	0042	0,00075	0,00027	0,00075	0,00027	0,00075	0,00027	0,00075	0,00027	0,00075	0,00027	2025
	0073	0,01553	0,06695	0,01553	0,06695	0,01553	0,06695	0,01553	0,06695	0,01553	0,06695	2025
ЦТАИ	0130	0,0015	0,000243	0,0015	0,000243	0,0015	0,000243	0,0015	0,000243	0,0015	0,000243	2025
АХ	0069	0,0197	0,001391	0,0197	0,001391	0,0197	0,001391	0,0197	0,001391	0,0197	0,001391	2025
СДТУ	0094	0,1043733333	0,0673896	0,1043733333	0,0673896	0,104373333	0,0673896	0,104373333	0,0673896	0,104373333	0,0673896	2025
КПП	0059	0,00317	0,0493	0,00317	0,0493	0,00317	0,0493	0,00317	0,0493	0,00317	0,0493	2025
	0153	0,002118	0,0493	0,002118	0,0493	0,002118	0,0493	0,002118	0,0493	0,002118	0,0493	2025
Всего по организованным источникам		771,6860054	11432,90767	531,3605354	10324,44309	543,5830154	10573,54944	541,8220154	10572,66099	543,5830154	10573,54944	
Неорганизованные источники												
ТТЦ	6081	0,015455	0,027815	0,015455	0,027815	0,015455	0,027815	0,015455	0,027815	0,015455	0,027815	2025
	6082	0,015455	0,027815	0,015455	0,027815	0,015455	0,027815	0,015455	0,027815	0,015455	0,027815	2025
	6094	0,015455	0,027815	0,015455	0,027815	0,015455	0,027815	0,015455	0,027815	0,015455	0,027815	2025
	6099	0,0066666	0,0048	0,0066666	0,0048	0,0066666	0,0048	0,0066666	0,0048	0,0066666	0,0048	2025
	6102	0,000675	0,001215	0,000675	0,001215	0,000675	0,001215	0,000675	0,001215	0,000675	0,001215	2025
ЦГТСиПК	6060	0,01553	0,0269915	0,01553	0,0269915	0,01553	0,0269915	0,01553	0,0269915	0,01553	0,0269915	2025
	6062	0,00075	0,0003915	0,00075	0,0003915	0,00075	0,0003915	0,00075	0,0003915	0,00075	0,0003915	2025
	6063	0,02386	0,0366915	0,02386	0,0366915	0,02386	0,0366915	0,02386	0,0366915	0,02386	0,0366915	2025
	6098	0,003504	0,0379	0,003504	0,0379	0,003504	0,0379	0,003504	0,0379	0,003504	0,0379	2025
	6138	0,01553	0,0269915	0,01553	0,0269915	0,01553	0,0269915	0,01553	0,0269915	0,01553	0,0269915	2025
	6148	0,0006592	0,0030648	0,0006592	0,0030648	0,0006592	0,0030648	0,0006592	0,0030648	0,0006592	0,0030648	2025
ЦЦР	6104	0,00075	0,00918	0,00075	0,00918	0,00075	0,00918	0,00075	0,00918	0,00075	0,00918	2025
	6135	0,00075	0,00656	0,00075	0,00656	0,00075	0,00656	0,00075	0,00656	0,00075	0,00656	2025
СДТУ	6166	0,0088889	0,001536	0,0088889	0,001536	0,0088889	0,001536	0,0088889	0,001536	0,0088889	0,001536	2025
ОООС	6106	0,0004445	0,00032	0,0004445	0,00032	0,0004445	0,00032	0,0004445	0,00032	0,0004445	0,00032	2025
СПСО	6172	0,01478	0,0266	0,01478	0,0266	0,01478	0,0266	0,01478	0,0266	0,01478	0,0266	2025
Всего по организованным		0,1391532	0,2656868	0,1391532	0,2656868	0,1391532	0,2656868	0,1391532	0,2656868	0,1391532	0,2656868	

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение 2024г		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
источникам												
Всего по загрязняющему веществу:		771,82516	11433,17335	531,49969	10324,70878	543,72217	10573,81513	541,96117	10572,92668	543,72217	10573,81513	
(0302) Азотная кислота (5)												
Организованные источники												
ХЦ	0086	0,000132	0,0007185	0,000132	0,0007185	0,000132	0,0007185	0,000132	0,0007185	0,000132	0,0007185	2025
	0127	0,0005	0,000054	0,0005	0,000054	0,0005	0,000054	0,0005	0,000054	0,0005	0,000054	2025
ЛМ	0103	0,0005	0,000315	0,0005	0,000315	0,0005	0,000315	0,0005	0,000315	0,0005	0,000315	2025
ОООС	0093	0,000132	0,000004	0,000132	0,000004	0,000132	0,000004	0,000132	0,000004	0,000132	0,000004	2025
Всего по организованным источникам		0,001264	0,0010915	0,001264	0,0010915	0,001264	0,0010915	0,001264	0,0010915	0,001264	0,0010915	
Всего по загрязняющему веществу:		0,001264	0,0010915	0,001264	0,0010915	0,001264	0,0010915	0,001264	0,0010915	0,001264	0,0010915	
(0303) Аммиак (32)												
Организованные источники												
ХЦ	0074	0,0075754	0,0012908	0,0075754	0,0012908	0,0075754	0,0012908	0,0075754	0,0012908	0,0075754	0,0012908	2025
	0075	0,0075754	0,0012908	0,0075754	0,0012908	0,0075754	0,0012908	0,0075754	0,0012908	0,0075754	0,0012908	2025
	0076	0,0777778	0,00084	0,0777778	0,00084	0,0777778	0,00084	0,0777778	0,00084	0,0777778	0,00084	2025
	0086	0,0000492	0,0002678	0,0000492	0,0002678	0,0000492	0,0002678	0,0000492	0,0002678	0,0000492	0,0002678	2025
	0090	0,0000492	0,0003879	0,0000492	0,0003879	0,0000492	0,0003879	0,0000492	0,0003879	0,0000492	0,0003879	2025
	0095	0,0000492	0,0001275	0,0000492	0,0001275	0,0000492	0,0001275	0,0000492	0,0001275	0,0000492	0,0001275	2025
	0099	0,0000492	0,0001275	0,0000492	0,0001275	0,0000492	0,0001275	0,0000492	0,0001275	0,0000492	0,0001275	2025
	0102	0,0000492	0,000017	0,0000492	0,000017	0,0000492	0,000017	0,0000492	0,000017	0,0000492	0,000017	2025
	0127	0,0000492	0,0000053	0,0000492	0,0000053	0,0000492	0,0000053	0,0000492	0,0000053	0,0000492	0,0000053	2025
ОООС	0093	0,0000492	0,0000015	0,0000492	0,0000015	0,0000492	0,0000015	0,0000492	0,0000015	0,0000492	0,0000015	2025
Всего по организованным источникам		0,093273	0,0043561	0,093273	0,0043561	0,093273	0,0043561	0,093273	0,0043561	0,093273	0,0043561	
Неорганизованные источники												
ХЦ	6114	0,009625	0,0056475	0,009625	0,0056475	0,009625	0,0056475	0,009625	0,0056475	0,009625	0,0056475	2025
ЦГТСиПК	6148	0,0031652	0,0147168	0,0031652	0,0147168	0,0031652	0,0147168	0,0031652	0,0147168	0,0031652	0,0147168	2025
Всего по неорганизованным источникам		0,0127902	0,0203643	0,0127902	0,0203643	0,0127902	0,0203643	0,0127902	0,0203643	0,0127902	0,0203643	

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение 2024г		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Всего по загрязняющему веществу:		0,1060632	0,0247204	0,1060632	0,0247204	0,1060632	0,0247204	0,1060632	0,0247204	0,1060632	0,0247204	
(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												
КТЦ	0001	119,58577	1857,33277	80,53123	1676,58189	82,5206	1713,20307	82,23161	1716,92516	82,5206	1716,92516	2025
	0002	5,67516	0,39093	5,67516	0,97669	5,67516	0,97669	5,67516	0,97669	5,67516	0,97669	2025
ТТЦ	0159	0,0534444	0,001924	0,0534444	0,001924	0,0534444	0,001924	0,0534444	0,001924	0,0534444	0,001924	2025
	0160	0,0534444	0,001924	0,0534444	0,001924	0,0534444	0,001924	0,0534444	0,001924	0,0534444	0,001924	2025
ХЦ	0100	0,0000018	0,0000007	0,0000018	0,0000007	0,0000018	0,0000007	0,0000018	0,0000007	0,0000018	0,0000007	2025
ЦПП	0065	0,000091	0,0001635	0,000091	0,0001635	0,000091	0,0001635	0,000091	0,0001635	0,000091	0,0001635	2025
СДТУ	0094	0,01696066667	0,01095081	0,01696066667	0,01095081	0,016960667	0,01095081	0,016960667	0,01095081	0,016960667	0,01095081	2025
КПП	0059	0,000515	0,008	0,000515	0,008	0,000515	0,008	0,000515	0,008	0,000515	0,008	2025
	0153	0,000344	0,008	0,000344	0,008	0,000344	0,008	0,000344	0,008	0,000344	0,008	2025
Всего по организованным источникам		125,3857313	1857,754663	86,33119127	1677,589543	88,32056127	1714,210723	88,03157127	1717,932813	88,32056127	1717,932813	
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												
ТТЦ	6099	0,0010833	0,00078	0,0010833	0,00078	0,0010833	0,00078	0,0010833	0,00078	0,0010833	0,00078	2025
ЦГТСиПК	6098	0,000569	0,00616	0,000569	0,00616	0,000569	0,00616	0,000569	0,00616	0,000569	0,00616	2025
СДТУ	6166	0,0014444	0,0002496	0,0014444	0,0002496	0,0014444	0,0002496	0,0014444	0,0002496	0,0014444	0,0002496	2025
ОООС	6106	0,0000722	0,000052	0,0000722	0,000052	0,0000722	0,000052	0,0000722	0,000052	0,0000722	0,000052	2025
Всего по неорганизованным источникам		0,0031689	0,0072416	0,0031689	0,0072416	0,0031689	0,0072416	0,0031689	0,0072416	0,0031689	0,0072416	
Всего по загрязняющему веществу:		125,388900167	1857,761904610	86,334360167	1677,596784610	88,323730167	1714,217964610	88,034740167	#####	88,323730167	1717,940054610	
(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												
ХЦ	0086	0,000132	0,0007185	0,000132	0,0007185	0,000132	0,0007185	0,000132	0,0007185	0,000132	0,0007185	2025
	0087	0,000132	0,000057	0,000132	0,000057	0,000132	0,000057	0,000132	0,000057	0,000132	0,000057	2025
	0090	0,000132	0,0010407	0,000132	0,0010407	0,000132	0,0010407	0,000132	0,0010407	0,000132	0,0010407	2025
	0099	0,000132	0,0003421	0,000132	0,0003421	0,000132	0,0003421	0,000132	0,0003421	0,000132	0,0003421	2025
	0102	0,000132	0,0000456	0,000132	0,0000456	0,000132	0,0000456	0,000132	0,0000456	0,000132	0,0000456	2025

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение 2024г		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0127	0,000132	0,0000143	0,000132	0,0000143	0,000132	0,0000143	0,000132	0,0000143	0,000132	0,0000143	2025
	0154	0,0084	0,2633	0,0084	0,2633	0,0084	0,2633	0,0084	0,2633	0,0084	0,2633	2025
АХ	0067	0,000000643	0,0000005	0,000000643	0,0000005	0,000000643	0,0000005	0,000000643	0,0000005	0,000000643	0,0000005	2025
ОООС	0093	0,000132	0,000004	0,000132	0,000004	0,000132	0,000004	0,000132	0,000004	0,000132	0,000004	2025
Всего по организованным источникам		0,009324643	0,2655227	0,009324643	0,2655227	0,009324643	0,2655227	0,009324643	0,2655227	0,009324643	0,2655227	
Всего по загрязняющему веществу:		0,009324643	0,2655227	0,009324643	0,2655227	0,009324643	0,2655227	0,009324643	0,2655227	0,009324643	0,2655227	
(0322) Серная кислота (517)												
Организованные источники												
ТТЦ	0098	0,000016	0,000047304	0,000016	0,000047304	0,000016	0,000047304	0,000016	0,000047304	0,000016	0,000047304	2025
ХЦ	0086	0,0000267	0,0001453	0,0000267	0,0001453	0,0000267	0,0001453	0,0000267	0,0001453	0,0000267	0,0001453	2025
	0088	0,0000267	0,0000483	0,0000267	0,0000483	0,0000267	0,0000483	0,0000267	0,0000483	0,0000267	0,0000483	2025
	0102	0,0000267	0,0000092	0,0000267	0,0000092	0,0000267	0,0000092	0,0000267	0,0000092	0,0000267	0,0000092	2025
	0127	0,0000267	0,0000029	0,0000267	0,0000029	0,0000267	0,0000029	0,0000267	0,0000029	0,0000267	0,0000029	2025
	0154	0,017	0,0017	0,017	0,0017	0,017	0,0017	0,017	0,0017	0,017	0,0017	2025
ЭЦ	0080	0,015	0,0000583	0,015	0,0000583	0,015	0,0000583	0,015	0,0000583	0,015	0,0000583	2025
	0081	0,0325	0,0001521	0,0325	0,0001521	0,0325	0,0001521	0,0325	0,0001521	0,0325	0,0001521	2025
	0082	0,0325	0,0001521	0,0325	0,0001521	0,0325	0,0001521	0,0325	0,0001521	0,0325	0,0001521	2025
	0083	0,0325	0,0001521	0,0325	0,0001521	0,0325	0,0001521	0,0325	0,0001521	0,0325	0,0001521	2025
	0105	0,015	0,000061	0,015	0,000061	0,015	0,000061	0,015	0,000061	0,015	0,000061	2025
	0120	0,015	0,000061	0,015	0,000061	0,015	0,000061	0,015	0,000061	0,015	0,000061	2025
АХ	0067	0,000068	0,00006498	0,000068	0,00006498	0,000068	0,00006498	0,000068	0,00006498	0,000068	0,00006498	2025
СДТУ	0140	0,000002	0,000000832	0,000002	0,000000832	0,000002	0,000000832	0,000002	0,000000832	0,000002	0,000000832	2025
ОООС	0093	0,0000267	0,0000008	0,0000267	0,0000008	0,0000267	0,0000008	0,0000267	0,0000008	0,0000267	0,0000008	2025
Всего по организованным источникам		0,1597195	0,002656216	0,1597195	0,002656216	0,1597195	0,002656216	0,1597195	0,002656216	0,1597195	0,002656216	
Всего по загрязняющему веществу:		0,1597195	0,002656216	0,1597195	0,002656216	0,1597195	0,002656216	0,1597195	0,002656216	0,1597195	0,002656216	
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)												
Организованные источники												

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение 2024г		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
ТТЦ	0159	0,02294	0,6372222	0,02294	0,6372222	0,02294	0,6372222	0,02294	0,6372222	0,02294	0,6372222	2025
	0160	0,02294	0,6372222	0,02294	0,6372222	0,02294	0,6372222	0,02294	0,6372222	0,02294	0,6372222	2025
СДТУ	0094	0,0088666667	0,005877	0,0088666667	0,005877	0,008866667	0,005877	0,008866667	0,005877	0,008866667	0,005877	2025
Всего по организованным источникам		0,0547466667	1,2803214	0,0547466667	1,2803214	0,0547466667	1,2803214	0,0547466667	1,2803214	0,0547466667	1,2803214	
Неорганизованные источники												
ТТЦ	6099	0,000087	0,0001208	0,000087	0,0001208	0,000087	0,0001208	0,000087	0,0001208	0,000087	0,0001208	2025
СДТУ	6166	0,0000278	0,0001609	0,0000278	0,0001609	0,0000278	0,0001609	0,0000278	0,0001609	0,0000278	0,0001609	2025
ОООС	6106	0,0000058	0,0000081	0,0000058	0,0000081	0,0000058	0,0000081	0,0000058	0,0000081	0,0000058	0,0000081	2025
Всего по неорганизованным источникам		0,000121	0,000290	0,000121	0,000290	0,000121	0,000290	0,000121	0,000290	0,000121	0,000290	
Всего по загрязняющему веществу:		0,054867	1,280611	0,054867	1,280611	0,054867	1,280611	0,054867	1,280611	0,054867	1,280611	
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)												
Организованные источники												
КТЦ	0001	1960,172585	44843,7802	1937,0762256	45203,6380000	1938,5100714	45203,0020000	1927,4210794	45185,3550000	1938,510071	45203,638	2025
	0002	1,13692	26,933148	1,13692	54,18	1,13692	54,18	1,13692	54,18	1,13692	54,18	2025
ТТЦ	0159	0,822222	0,0296	0,822222	0,0296	0,822222	0,0296	0,822222	0,0296	0,822222	0,0296	2025
	0160	0,822222	0,0296	0,822222	0,0296	0,822222	0,0296	0,822222	0,0296	0,822222	0,0296	2025
ХЦ	0100	0,000072	0,0000288	0,000072	0,0000288	0,000072	0,0000288	0,000072	0,0000288	0,000072	0,0000288	2025
ЦПП	0065	0,0041	0,00738	0,0041	0,00738	0,0041	0,00738	0,0041	0,00738	0,0041	0,00738	2025
АХ	0067	0,000000239	0,000000186	0,000000239	0,000000186	0,000000239	0,000000186	0,000000239	0,000000186	0,000000239	0,000000186	2025
СДТУ	0094	0,0139333333	0,0088155	0,0139333333	0,0088155	0,013933333	0,0088155	0,013933333	0,0088155	0,013933333	0,0088155	2025
КПП	0059	0,0252	0,392	0,0252	0,392	0,0252	0,392	0,0252	0,392	0,0252	0,392	2025
	0153	0,01686	0,392	0,01686	0,392	0,01686	0,392	0,01686	0,392	0,01686	0,392	2025
Всего по организованным источникам		1963,014114	44871,57277	1939,917755	45258,67742	1941,351601	45258,04142	1930,262609	45240,39442	1941,351601	45258,67742	
Неорганизованные источники												
ТТЦ	6099	0,000417	0,0003	0,000417	0,0003	0,000417	0,0003	0,000417	0,0003	0,000417	0,0003	2025
	6101	0,000003	0,00000216	0,000003	0,00000216	0,000003	0,00000216	0,000003	0,00000216	0,000003	0,00000216	2025
ЦГТСиПК	6098	0,0203	0,2195	0,0203	0,2195	0,0203	0,2195	0,0203	0,2195	0,0203	0,2195	2025

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение 2024г		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	6148	0,0004157	0,0019328	0,0004157	0,0019328	0,0004157	0,0019328	0,0004157	0,0019328	0,0004157	0,0019328	2025
СДТУ	6166	0,000556	0,000096	0,000556	0,000096	0,000556	0,000096	0,000556	0,000096	0,000556	0,000096	2025
ОООС	6106	0,000028	0,00002	0,000028	0,00002	0,000028	0,00002	0,000028	0,00002	0,000028	0,00002	2025
Всего по неорганизованным источникам		0,0217197	0,22185096	0,0217197	0,22185096	0,0217197	0,22185096	0,0217197	0,22185096	0,0217197	0,22185096	
Всего по загрязняющему веществу:		1963,014114	44871,79462345	1939,93947492	45258,89927545	1941,37332062	45258,26327545	1930,28432868	#####	1941,37332062	45258,89927545	
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)												
Организованные источники												
ТТЦ	0056	0,00008	0,002525	0,00008	0,002525	0,00008	0,002525	0,00008	0,002525	0,00008	0,002525	2025
	0058	0,00004	0,001262	0,00004	0,001262	0,00004	0,001262	0,00004	0,001262	0,00004	0,001262	2025
СДТУ	0140	0,0000000928	0,000001786	0,0000000928	0,000001786	0,0000000928	0,000001786	0,0000000928	0,000001786	9,28E-08	0,000001786	2025
Всего по организованным источникам		0,000120093	0,003788786	0,000120093	0,003788786	0,000120093	0,003788786	0,000120093	0,003788786	0,000120093	0,003788786	
Неорганизованные источники												
ТТЦ	6054	0,0000752	0,000594	0,0000752	0,000594	0,0000752	0,000594	0,0000752	0,000594	0,0000752	0,000594	2025
	6055	0,0002257	0,000594	0,0002257	0,000594	0,0002257	0,000594	0,0002257	0,000594	0,0002257	0,000594	2025
	6057	0,0003182	0,0002495	0,0003182	0,0002495	0,0003182	0,0002495	0,0003182	0,0002495	0,0003182	0,0002495	2025
	6064	0,0002	0,00189	0,0002	0,00189	0,0002	0,00189	0,0002	0,00189	0,0002	0,00189	2025
	6125	0,00384	0,0012577	0,00384	0,0012577	0,00384	0,0012577	0,00384	0,0012577	0,00384	0,0012577	2025
ЦГТСиПК	6148	0,0001544	0,0007179	0,0001544	0,0007179	0,0001544	0,0007179	0,0001544	0,0007179	0,0001544	0,0007179	2025
ЦТАИ	6155	0,000000816	0,00000264	0,000000816	0,00000264	0,000000816	0,00000264	0,000000816	0,00000264	0,000000816	0,00000264	2025
ОМТС	6074	0,000009769	0,0000801	0,000009769	0,0000801	0,000009769	0,0000801	0,000009769	0,0000801	0,000009769	0,0000801	2025
	6078	0,000000767	0,000001526	0,000000767	0,000001526	0,000000767	0,000001526	0,000000767	0,000001526	0,000000767	0,000001526	2025
	6089	0,0000001	0,000000047	0,0000001	0,000000047	0,0000001	0,000000047	0,0000001	0,000000047	0,0000001	0,000000047	2025
	6127	0,000000027	0,0000000619	0,000000027	0,0000000619	0,000000027	0,0000000619	0,000000027	0,0000000619	0,000000027	0,0000000619	2025
	6142	0,000012211	0,000078988	0,000012211	0,000078988	0,000012211	0,000078988	0,000012211	0,000078988	0,000012211	0,000078988	2025
ЛМ	6136	0,0000000648	0,0000000012	0,0000000648	0,0000000012	0,0000000648	0,0000000012	0,0000000648	0,0000000012	6,48E-08	1,2E-09	2025
Всего по неорганизованным источникам		0,004837255	0,005467021	0,004837255	0,005467021	0,004837255	0,005467021	0,004837255	0,005467021	0,004837255	0,005467021	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0049573476	0,0092558072	0,0049573476	0,0092558072	0,0049573476	0,0092558072	0,0049573476	0,0092558072	0,0049573476	0,0092558072	

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение 2024г		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
(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												
КТЦ	0001	17,84799	1035,87484	79,86265	784,32334	81,86016	799,05324	81,39255	798,76787	81,86016	799,05324	2025
	0002	4,10871	0,88444	4,10871	0,70711	4,10871	0,70711	4,10871	0,70711	4,10871	0,70711	2025
ТТЦ	0027	0,021385	0,03524	0,021385	0,03524	0,021385	0,03524	0,021385	0,03524	0,021385	0,03524	2025
	0028	0,021385	0,03199	0,021385	0,03199	0,021385	0,03199	0,021385	0,03199	0,021385	0,03199	2025
	0052	0,021385	0,02874	0,021385	0,02874	0,021385	0,02874	0,021385	0,02874	0,021385	0,02874	2025
	0085	0,021385	0,03849	0,021385	0,03849	0,021385	0,03849	0,021385	0,03849	0,021385	0,03849	2025
	0159	4,111111	0,148	4,111111	0,148	4,111111	0,148	4,111111	0,148	4,111111	0,148	2025
	0160	4,111111	0,148	4,111111	0,148	4,111111	0,148	4,111111	0,148	4,111111	0,148	2025
ХЦ	0026	0,021385	0,00755	0,021385	0,00755	0,021385	0,00755	0,021385	0,00755	0,021385	0,00755	2025
	0100	0,0001548	0,0000619	0,0001548	0,0000619	0,0001548	0,0000619	0,0001548	0,0000619	0,0001548	0,0000619	2025
ЦГТСиПК	0108	0,003694	0,00193	0,003694	0,00193	0,003694	0,00193	0,003694	0,00193	0,003694	0,00193	2025
ЦПП	0065	0,00857	0,0154	0,00857	0,0154	0,00857	0,0154	0,00857	0,0154	0,00857	0,0154	2025
	0084	0,01806	0,1417	0,01806	0,1417	0,01806	0,1417	0,01806	0,1417	0,01806	0,1417	2025
	0134	0,003694	0,00197	0,003694	0,00197	0,003694	0,00197	0,003694	0,00197	0,003694	0,00197	2025
ЦЦР	0025	0,021754	0,11675	0,021754	0,11675	0,021754	0,11675	0,021754	0,11675	0,021754	0,11675	2025
	0041	0,021754	0,0835	0,021754	0,0835	0,021754	0,0835	0,021754	0,0835	0,021754	0,0835	2025
	0042	0,003694	0,00133	0,003694	0,00133	0,003694	0,00133	0,003694	0,00133	0,003694	0,00133	2025
	0073	0,021754	0,11675	0,021754	0,11675	0,021754	0,11675	0,021754	0,11675	0,021754	0,11675	2025
ЦТАИ	0130	0,007527	0,001233	0,007527	0,001233	0,007527	0,001233	0,007527	0,001233	0,007527	0,001233	2025
АХ	0067	0,000000085	0,000000066	0,000000085	0,000000066	0,000000085	0,000000066	0,000000085	0,000000066	0,000000085	0,000000066	2025
	0069	0,021754	0,001433	0,021754	0,001433	0,021754	0,001433	0,021754	0,001433	0,021754	0,001433	2025
СДТУ	0094	0,0912	0,05877	0,0912	0,05877	0,0912	0,05877	0,0912	0,05877	0,0912	0,05877	2025
КПП	0059	0,1754	2,727	0,1754	2,727	0,1754	2,727	0,1754	2,727	0,1754	2,727	2025
	0153	0,1173	2,727	0,1173	2,727	0,1173	2,727	0,1173	2,727	0,1173	2,727	2025
Всего по организованным источникам		30,80215689	1043,192118	92,81681689	791,463288	94,81432689	806,193188	94,34671689	805,907818	94,81432689	806,193188	
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												
ТТЦ	6081	0,021385	0,03849	0,021385	0,03849	0,021385	0,03849	0,021385	0,03849	0,021385	0,03849	2025

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение 2024г		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	6082	0,021385	0,03849	0,021385	0,03849	0,021385	0,03849	0,021385	0,03849	0,021385	0,03849	2025
	6094	0,021385	0,03849	0,021385	0,03849	0,021385	0,03849	0,021385	0,03849	0,021385	0,03849	2025
	6099	0,125	0,09	0,125	0,09	0,125	0,09	0,125	0,09	0,125	0,09	2025
	6101	0,000001	0,00000072	0,000001	0,00000072	0,000001	0,00000072	0,000001	0,00000072	0,000001	0,00000072	2025
	6102	0,003325	0,00599	0,003325	0,00599	0,003325	0,00599	0,003325	0,00599	0,003325	0,00599	2025
ЦГТСиПК	6060	0,021754	0,03443	0,021754	0,03443	0,021754	0,03443	0,021754	0,03443	0,021754	0,03443	2025
	6062	0,003694	0,00193	0,003694	0,00193	0,003694	0,00193	0,003694	0,00193	0,003694	0,00193	2025
	6063	0,021754	0,02793	0,021754	0,02793	0,021754	0,02793	0,021754	0,02793	0,021754	0,02793	2025
	6098	0,0555	0,6	0,0555	0,6	0,0555	0,6	0,0555	0,6	0,0555	0,6	2025
	6138	0,021754	0,03443	0,021754	0,03443	0,021754	0,03443	0,021754	0,03443	0,021754	0,03443	2025
	6148	0,0014965	0,006958	0,0014965	0,006958	0,0014965	0,006958	0,0014965	0,006958	0,0014965	0,006958	2025
ЦЦР	6104	0,003694	0,0452	0,003694	0,0452	0,003694	0,0452	0,003694	0,0452	0,003694	0,0452	2025
	6135	0,003694	0,0323	0,003694	0,0323	0,003694	0,0323	0,003694	0,0323	0,003694	0,0323	2025
СДТУ	6166	0,166667	0,0288	0,166667	0,0288	0,166667	0,0288	0,166667	0,0288	0,166667	0,0288	2025
ОООС	6106	0,008333	0,006	0,008333	0,006	0,008333	0,006	0,008333	0,006	0,008333	0,006	2025
СПСО	6172	0,01806	0,0325	0,01806	0,0325	0,01806	0,0325	0,01806	0,0325	0,01806	0,0325	2025
Всего по неорганизованным источникам		0,5188815	1,06193872	0,5188815	1,06193872	0,5188815	1,06193872	0,5188815	1,06193872	0,5188815	1,06193872	
Всего по загрязняющему веществу:		31,321038385	1044,254056686	93,335698385	792,525226686	95,333208385	807,255126686	94,865598385	806,969756686	95,333208385	807,255126686	
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)												
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и												
ТТЦ	0027	0,0002325	0,0004185	0,0002325	0,0004185	0,0002325	0,0004185	0,0002325	0,0004185	0,0002325	0,0004185	2025
	0028	0,0002325	0,0004185	0,0002325	0,0004185	0,0002325	0,0004185	0,0002325	0,0004185	0,0002325	0,0004185	2025
	0052	0,0002325	0,0004185	0,0002325	0,0004185	0,0002325	0,0004185	0,0002325	0,0004185	0,0002325	0,0004185	2025
	0085	0,0002325	0,0004185	0,0002325	0,0004185	0,0002325	0,0004185	0,0002325	0,0004185	0,0002325	0,0004185	2025
ХЦ	0026	0,0002325	0,0004185	0,0002325	0,0004185	0,0002325	0,0004185	0,0002325	0,0004185	0,0002325	0,0004185	2025
ЭЦ	0039	0,00002222	0,0000008	0,00002222	0,0000008	0,00002222	0,0000008	0,00002222	0,0000008	0,00002222	0,0000008	2025
	0043	0,0001111	0,000008	0,0001111	0,000008	0,0001111	0,000008	0,0001111	0,000008	0,0001111	0,000008	2025
	0115	0,00002222	0,0000000008	0,00002222	0,0000000008	0,00002222	0,0000000008	0,00002222	0,0000000008	0,00002222	8Е-10	2025

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение 2024г		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0137	0,00002222	0,000002	0,00002222	0,000002	0,00002222	0,000002	0,00002222	0,000002	0,00002222	0,000002	2025
ЦГТСиПК	0108	0,0002583	0,0001349	0,0002583	0,0001349	0,0002583	0,0001349	0,0002583	0,0001349	0,0002583	0,0001349	2025
ЦПП	0134	0,0002583	0,0001376	0,0002583	0,0001376	0,0002583	0,0001376	0,0002583	0,0001376	0,0002583	0,0001376	2025
ЦЦР	0025	0,0002583	0,003255	0,0002583	0,003255	0,0002583	0,003255	0,0002583	0,003255	0,0002583	0,003255	2025
	0041	0,0002583	0,00093	0,0002583	0,00093	0,0002583	0,00093	0,0002583	0,00093	0,0002583	0,00093	2025
	0042	0,0002583	0,000093	0,0002583	0,000093	0,0002583	0,000093	0,0002583	0,000093	0,0002583	0,000093	2025
	0073	0,0002583	0,003255	0,0002583	0,003255	0,0002583	0,003255	0,0002583	0,003255	0,0002583	0,003255	2025
ЦТАИ	0130	0,0014358	0,0002612	0,0014358	0,0002612	0,0014358	0,0002612	0,0014358	0,0002612	0,0014358	0,0002612	2025
АХ	0069	0,0002583	0,0000093	0,0002583	0,0000093	0,0002583	0,0000093	0,0002583	0,0000093	0,0002583	0,0000093	2025
Всего по организованным источникам		0,00458416	0,010179301	0,00458416	0,010179301	0,00458416	0,010179301	0,00458416	0,010179301	0,00458416	0,010179301	
Неорганизованные источники												
ТТЦ	6081	0,0002325	0,0004185	0,0002325	0,0004185	0,0002325	0,0004185	0,0002325	0,0004185	0,0002325	0,0004185	2025
	6082	0,0002325	0,0004185	0,0002325	0,0004185	0,0002325	0,0004185	0,0002325	0,0004185	0,0002325	0,0004185	2025
	6094	0,0002325	0,0004185	0,0002325	0,0004185	0,0002325	0,0004185	0,0002325	0,0004185	0,0002325	0,0004185	2025
	6102	0,0002325	0,0004185	0,0002325	0,0004185	0,0002325	0,0004185	0,0002325	0,0004185	0,0002325	0,0004185	2025
ЦГТСиПК	6060	0,0002583	0,0001349	0,0002583	0,0001349	0,0002583	0,0001349	0,0002583	0,0001349	0,0002583	0,0001349	2025
	6062	0,0002583	0,0001349	0,0002583	0,0001349	0,0002583	0,0001349	0,0002583	0,0001349	0,0002583	0,0001349	2025
	6063	0,0002583	0,0001349	0,0002583	0,0001349	0,0002583	0,0001349	0,0002583	0,0001349	0,0002583	0,0001349	2025
	6138	0,0002583	0,0001349	0,0002583	0,0001349	0,0002583	0,0001349	0,0002583	0,0001349	0,0002583	0,0001349	2025
ЦЦР	6104	0,0015748	0,004342	0,0015748	0,004342	0,0015748	0,004342	0,0015748	0,004342	0,0015748	0,004342	2025
	6135	0,0002583	0,00226	0,0002583	0,00226	0,0002583	0,00226	0,0002583	0,00226	0,0002583	0,00226	2025
Всего по неорганизованным источникам		0,0037963	0,0088156	0,0037963	0,0088156	0,0037963	0,0088156	0,0037963	0,0088156	0,0037963	0,0088156	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00838046	0,018994901	0,00838046	0,018994901	0,00838046	0,018994901	0,00838046	0,018994901	0,00838046	0,018994901	
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид,(615)												
Организованные источники												
ТТЦ	0027	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	2025
	0028	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	2025
	0052	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	2025

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение 2024г		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0085	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	2025
ХЦ	0026	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	2025
ЦГТСиПК	0108	0,000278	0,000145	0,000278	0,000145	0,000278	0,000145	0,000278	0,000145	0,000278	0,000145	2025
ЦПП	0134	0,000278	0,000148	0,000278	0,000148	0,000278	0,000148	0,000278	0,000148	0,000278	0,000148	2025
ЦЦР	0025	0,000278	0,0035	0,000278	0,0035	0,000278	0,0035	0,000278	0,0035	0,000278	0,0035	2025
	0041	0,000278	0,001	0,000278	0,001	0,000278	0,001	0,000278	0,001	0,000278	0,001	2025
	0042	0,000278	0,0001	0,000278	0,0001	0,000278	0,0001	0,000278	0,0001	0,000278	0,0001	2025
	0073	0,000278	0,0035	0,000278	0,0035	0,000278	0,0035	0,000278	0,0035	0,000278	0,0035	2025
ЦТАИ	0130	0,000556	0,00009	0,000556	0,00009	0,000556	0,00009	0,000556	0,00009	0,000556	0,00009	2025
АХ	0069	0,000278	0,00001	0,000278	0,00001	0,000278	0,00001	0,000278	0,00001	0,000278	0,00001	2025
Всего по организованным источникам		0,003752	0,010743	0,003752	0,010743	0,003752	0,010743	0,003752	0,010743	0,003752	0,010743	
Неорганизованные источники												
ТТЦ	6081	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	2025
	6082	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	2025
	6094	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	2025
	6102	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	2025
ЦГТСиПК	6060	0,000278	0,000145	0,000278	0,000145	0,000278	0,000145	0,000278	0,000145	0,000278	0,000145	2025
	6062	0,000278	0,000145	0,000278	0,000145	0,000278	0,000145	0,000278	0,000145	0,000278	0,000145	2025
	6063	0,000278	0,000145	0,000278	0,000145	0,000278	0,000145	0,000278	0,000145	0,000278	0,000145	2025
	6138	0,000278	0,000145	0,000278	0,000145	0,000278	0,000145	0,000278	0,000145	0,000278	0,000145	2025
ЦЦР	6104	0,000278	0,0034	0,000278	0,0034	0,000278	0,0034	0,000278	0,0034	0,000278	0,0034	2025
	6135	0,000278	0,00243	0,000278	0,00243	0,000278	0,00243	0,000278	0,00243	0,000278	0,00243	2025
Всего по неорганизованным источникам		0,002668	0,00821	0,002668	0,00821	0,002668	0,00821	0,002668	0,00821	0,002668	0,00821	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00642	0,018953	0,00642	0,018953	0,00642	0,018953	0,00642	0,018953	0,00642	0,018953	
(0349) Хлор (621)												
Организованные источники												
ЦГТСиПК	0079	0,000624	0,0196785	0,000624	0,0196785	0,000624	0,0196785	0,000624	0,0196785	0,000624	0,0196785	2025
ФОК	0038	0,0000222	0,0000921	0,0000222	0,0000921	0,0000222	0,0000921	0,0000222	0,0000921	0,0000222	0,0000921	2025

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение 2024г		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Всего по организованным источникам		0,0006462	0,0197706	0,0006462	0,0197706	0,0006462	0,0197706	0,0006462	0,0197706	0,0006462	0,0197706	
Неорганизованные источники												
	6140	0,0002183	0,0022633	0,0002183	0,0022633	0,0002183	0,0022633	0,0002183	0,0022633	0,0002183	0,0022633	2025
Всего по неорганизованным источникам		0,0002183	0,0022633	0,0002183	0,0022633	0,0002183	0,0022633	0,0002183	0,0022633	0,0002183	0,0022633	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0008645	0,0220339	0,0008645	0,0220339	0,0008645	0,0220339	0,0008645	0,0220339	0,0008645	0,0220339	
(0410) Метан (727*)												
Неорганизованные источники												
ЦГТСиПК	6148	0,3142347	1,4610465	0,3142347	1,4610465	0,3142347	1,4610465	0,3142347	1,4610465	0,3142347	1,4610465	2025
Всего по неорганизованным источникам		0,3142347	1,4610465	0,3142347	1,4610465	0,3142347	1,4610465	0,3142347	1,4610465	0,3142347	1,4610465	
Всего по загрязняющему веществу:		0,3142347	1,4610465	0,3142347	1,4610465	0,3142347	1,4610465	0,3142347	1,4610465	0,3142347	1,4610465	2025
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)												
Неорганизованные источники												
ОМТС	6074	0,815076	0,00305381	0,815076	0,00305381	0,815076	0,00305381	0,815076	0,00305381	0,815076	0,00305381	2025
	6078	0,064	0,0528	0,064	0,0528	0,064	0,0528	0,064	0,0528	0,064	0,0528	2025
Всего по неорганизованным источникам		0,879076	0,05585381	0,879076	0,05585381	0,879076	0,05585381	0,879076	0,05585381	0,879076	0,05585381	
Всего по загрязняющему веществу:		0,879076	0,05585381	0,879076	0,05585381	0,879076	0,05585381	0,879076	0,05585381	0,879076	0,05585381	
(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)												
Неорганизованные источники												
ОМТС	6074	0,198504	0,000952038	0,198504	0,000952038	0,198504	0,000952038	0,198504	0,000952038	0,198504	0,000952038	2025
	6078	0,0156	0,01287	0,0156	0,01287	0,0156	0,01287	0,0156	0,01287	0,0156	0,01287	2025
Всего по организованным источникам		0,214104	0,013822038	0,214104	0,013822038	0,214104	0,013822038	0,214104	0,013822038	0,214104	0,013822038	
Всего по загрязняющему веществу:		0,214104	0,013822038	0,214104	0,013822038	0,214104	0,013822038	0,214104	0,013822038	0,214104	0,013822038	
(0501) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)												
Неорганизованные источники												
ОМТС	6074	0,027	0,000367414	0,027	0,000367414	0,027	0,000367414	0,027	0,000367414	0,027	0,000367414	2025

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение 2024г		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	6078	0,00212	0,00175	0,00212	0,00175	0,00212	0,00175	0,00212	0,00175	0,00212	0,00175	2025
Всего по неорганизованным источникам		0,02912	0,002117414	0,02912	0,002117414	0,02912	0,002117414	0,02912	0,002117414	0,02912	0,002117414	
Всего по загрязняющему веществу:		0,02912	0,002117414	0,02912	0,002117414	0,02912	0,002117414	0,02912	0,002117414	0,02912	0,002117414	
(0503) Бута-1,3-диен (1,3-Бутадиен, Дивинил) (98)												
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и												
АХ	0067	0,000000643	0,0000005	0,000000643	0,0000005	0,000000643	0,0000005	0,000000643	0,0000005	0,000000643	0,0000005	2025
Всего по организованным источникам		0,000000643	0,0000005	0,000000643	0,0000005	0,000000643	0,0000005	0,000000643	0,0000005	0,000000643	0,0000005	
Всего по загрязняющему веществу:		0,000000643	0,0000005	0,000000643	0,0000005	0,000000643	0,0000005	0,000000643	0,0000005	0,000000643	0,0000005	
(0514) Изобутилен (2-Метилпроп-1-ен) (282)												
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и												
АХ	0067	0,000003086	0,0000024	0,000003086	0,0000024	0,000003086	0,0000024	0,000003086	0,0000024	0,000003086	0,0000024	2025
Всего по организованным источникам		0,000003086	0,0000024	0,000003086	0,0000024	0,000003086	0,0000024	0,000003086	0,0000024	0,000003086	0,0000024	
Всего по загрязняющему веществу:		0,000003086	0,0000024	0,000003086	0,0000024	0,000003086	0,0000024	0,000003086	0,0000024	0,000003086	0,0000024	
(0516) 2-Метилбута-1,3-диен (Изопрен, 2-Метилбутадиен-1,3) (351)												
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и												
АХ	0067	0,000000592	0,00000046	0,000000592	0,00000046	0,000000592	0,00000046	0,000000592	0,00000046	0,000000592	0,00000046	2025
Всего по организованным источникам		0,000000592	0,00000046	0,000000592	0,00000046	0,000000592	0,00000046	0,000000592	0,00000046	0,000000592	0,00000046	
Всего по загрязняющему веществу:		0,000000592	0,00000046	0,000000592	0,00000046	0,000000592	0,00000046	0,000000592	0,00000046	0,000000592	0,00000046	
(0521) Пропен (Пропилен) (473)												
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и												
АХ	0067	0,000000039	0,00000003	0,000000039	0,00000003	0,000000039	0,00000003	0,000000039	0,00000003	0,000000039	0,00000003	2025
Всего по организованным источникам		0,000000039	0,00000003	0,000000039	0,00000003	0,000000039	0,00000003	0,000000039	0,00000003	0,000000039	0,00000003	
Всего по загрязняющему веществу:		0,000000039	0,00000003	0,000000039	0,00000003	0,000000039	0,00000003	0,000000039	0,00000003	0,000000039	0,00000003	
(0526) Этен (Этилен) (669)												

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение 2024г		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Организованные источники												
AX	0067	0,000006687	0,0000052	0,000006687	0,0000052	0,000006687	0,0000052	0,000006687	0,0000052	0,000006687	0,0000052	2025
Всего по организованным источникам		0,000006687	0,0000052	0,000006687	0,0000052	0,000006687	0,0000052	0,000006687	0,0000052	0,000006687	0,0000052	
Всего по загрязняющему веществу:		0,000006687	0,0000052	0,000006687	0,0000052	0,000006687	0,0000052	0,000006687	0,0000052	0,000006687	0,0000052	
(0602) Бензол (64)												
Организованные источники												
ХЦ	0095	0,000246	0,0006376	0,000246	0,0006376	0,000246	0,0006376	0,000246	0,0006376	0,000246	0,0006376	2025
AX	0067	0,00000036	0,00000028	0,00000036	0,00000028	0,00000036	0,00000028	0,00000036	0,00000028	0,00000036	0,00000028	2025
Всего по организованным источникам		0,00024636	0,00063788	0,00024636	0,00063788	0,00024636	0,00063788	0,00024636	0,00063788	0,00024636	0,00063788	
Неорганизованные источники												
ОМТС	6074	0,0216	0,000349007	0,0216	0,000349007	0,0216	0,000349007	0,0216	0,000349007	0,0216	0,000349007	2025
	6078	0,001696	0,0014	0,001696	0,0014	0,001696	0,0014	0,001696	0,0014	0,001696	0,0014	2025
Всего по неорганизованным источникам		0,023296	0,001749007	0,023296	0,001749007	0,023296	0,001749007	0,023296	0,001749007	0,023296	0,001749007	
Всего по загрязняющему веществу:		0,02354236	0,002386887	0,02354236	0,002386887	0,02354236	0,002386887	0,02354236	0,002386887	0,02354236	0,002386887	
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)												
Организованные источники												
ЦПП	0122	0,1875	0,03285	0,1875	0,03285	0,1875	0,03285	0,1875	0,03285	0,1875	0,03285	2025
Всего по организованным источникам		0,1875	0,03285	0,1875	0,03285	0,1875	0,03285	0,1875	0,03285	0,1875	0,03285	
Неорганизованные источники												
ЭЦ	6040	0,03013	0,0542	0,03013	0,0542	0,03013	0,0542	0,03013	0,0542	0,03013	0,0542	2025
РСЦ	6097	0,625	1,35	0,625	1,35	0,625	1,35	0,625	1,35	0,625	1,35	2025
	6124	0,04664	1,0955	0,04664	1,0955	0,04664	1,0955	0,04664	1,0955	0,04664	1,0955	2025
ОМТС	6074	0,00162	0,000280899	0,00162	0,000280899	0,00162	0,000280899	0,00162	0,000280899	0,00162	0,000280899	2025
	6078	0,0001272	0,000105	0,0001272	0,000105	0,0001272	0,000105	0,0001272	0,000105	0,0001272	0,000105	2025
Всего по неорганизованным источникам		0,7035172	2,500085899	0,7035172	2,500085899	0,7035172	2,500085899	0,7035172	2,500085899	0,7035172	2,500085899	
Всего по загрязняющему		0,8910172	2,532935899	0,8910172	2,532935899	0,8910172	2,532935899	0,8910172	2,532935899	0,8910172	2,532935899	

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение 2024г		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
веществу:												
(0620) Винилбензол (Стирол, Этилбензол) (121)												
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и												
АХ	0067	0,00000036	0,00000028	0,00000036	0,00000028	0,00000036	0,00000028	0,00000036	0,00000028	0,00000036	0,00000028	2025
Всего по организованным источникам		0,00000036	0,00000028	0,00000036	0,00000028	0,00000036	0,00000028	0,00000036	0,00000028	0,00000036	0,00000028	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00000036	0,00000028	0,00000036	0,00000028	0,00000036	0,00000028	0,00000036	0,00000028	0,00000036	0,00000028	
(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												
ХЦ	0096	0,000132	0,0000604	0,000132	0,0000604	0,000132	0,0000604	0,000132	0,0000604	0,000132	0,0000604	2025
	0099	0,0000811	0,0002102	0,0000811	0,0002102	0,0000811	0,0002102	0,0000811	0,0002102	0,0000811	0,0002102	2025
Всего по организованным источникам		0,0002131	0,0002706	0,0002131	0,0002706	0,0002131	0,0002706	0,0002131	0,0002706	0,0002131	0,0002706	
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												
РСЦ	6124	0,13252	3,197	0,13252	3,197	0,13252	3,197	0,13252	3,197	0,13252	3,197	2025
ОМТС	6074	0,01566	0,000328759	0,01566	0,000328759	0,01566	0,000328759	0,01566	0,000328759	0,01566	0,000328759	2025
	6078	0,00123	0,001015	0,00123	0,001015	0,00123	0,001015	0,00123	0,001015	0,00123	0,001015	2025
Всего по неорганизованным источникам		0,14941	3,198343759	0,14941	3,198343759	0,14941	3,198343759	0,14941	3,198343759	0,14941	3,198343759	
Всего по загрязняющему веществу:		0,1496231	3,198614359	0,1496231	3,198614359	0,1496231	3,198614359	0,1496231	3,198614359	0,1496231	3,198614359	
(0627) Этилбензол (675)												
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												
ОМТС	6074	0,00054	0,000277217	0,00054	0,000277217	0,00054	0,000277217	0,00054	0,000277217	0,00054	0,000277217	2025
	6078	0,0000424	0,000035	0,0000424	0,000035	0,0000424	0,000035	0,0000424	0,000035	0,0000424	0,000035	2025
Всего по неорганизованным источникам		0,0005824	0,000312217	0,0005824	0,000312217	0,0005824	0,000312217	0,0005824	0,000312217	0,0005824	0,000312217	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0005824	0,000312217	0,0005824	0,000312217	0,0005824	0,000312217	0,0005824	0,000312217	0,0005824	0,000312217	
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)												
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и												
ТТЦ	0159	0,0000131556	0,000000474	0,0000131556	0,000000474	1,31556E-05	0,000000474	1,31556E-05	0,000000474	0,00001316	0,000000474	2025

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в
атмосферу на 2025 - 2027 год
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение 2024г		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0160	0,0000131556	0,000000474	0,0000131556	0,000000474	1,31556E-05	0,000000474	1,31556E-05	0,000000474	0,00001316	0,000000474	2025
СДТУ	0094	0,00000016467	0,00000010775	0,00000016467	0,00000010775	0,00000016467	0,00000010775	0,00000016467	0,00000010775	0,00000016	0,0000001078	2025
Всего по организованным источникам		0,00002647587	0,00000105575	0,00002647587	0,00000105575	0,00002647587	0,00000105575	0,00002647587	0,00000105575	0,00002647587	0,00000105575	
Неорганизованные источники												
ТТЦ	6099	0,0000000479	0,000000035	0,0000000479	0,000000035	0,0000000479	0,000000035	0,0000000479	0,000000035	0,0000000479	0,000000035	2025
СДТУ	6166	0,0000000637	0,000000011	0,0000000637	0,000000011	0,0000000637	0,000000011	0,0000000637	0,000000011	0,0000000637	0,000000011	2025
ОООС	6106	0,0000000032	0,000000002	0,0000000032	0,000000002	0,0000000032	0,000000002	0,0000000032	0,000000002	0,0000000032	0,000000002	2025
Всего по неорганизованным источникам		0,0000001148	0,000000048	0,0000001148	0,000000048	0,0000001148	0,000000048	0,0000001148	0,000000048	0,0000001148	0,000000048	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00002659067	0,00000110375	0,00002659067	0,00000110375	0,00002659067	0,00000110375	0,00002659067	0,00000110375	0,00002659067	0,00000110375	
(0906) Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)												
Организованные источники												
ХЦ	0088	0,000493	0,0008909	0,000493	0,0008909	0,000493	0,0008909	0,000493	0,0008909	0,000493	0,0008909	2025
Всего по организованным источникам		0,000493	0,0008909	0,000493	0,0008909	0,000493	0,0008909	0,000493	0,0008909	0,000493	0,0008909	
Всего по загрязняющему веществу:		0,000493	0,0008909	0,000493	0,0008909	0,000493	0,0008909	0,000493	0,0008909	0,000493	0,0008909	
(0930) 2-Хлорбута-1,3-диен (Хлоропрен) (627)												
Организованные источники												
АХ	0067	0,00000054	0,00000042	0,00000054	0,00000042	0,00000054	0,00000042	0,00000054	0,00000042	0,00000054	0,00000042	2025
Всего по организованным источникам		0,00000054	0,00000042	0,00000054	0,00000042	0,00000054	0,00000042	0,00000054	0,00000042	0,00000054	0,00000042	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00000054	0,00000042	0,00000054	0,00000042	0,00000054	0,00000042	0,00000054	0,00000042	0,00000054	0,00000042	2025
(1042) Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)												
Неорганизованные источники												
РСЦ	6124	0,02016	0,5508	0,02016	0,5508	0,02016	0,5508	0,02016	0,5508	0,02016	0,5508	2025
Всего по организованным источникам		0,02016	0,5508	0,02016	0,5508	0,02016	0,5508	0,02016	0,5508	0,02016	0,5508	
Всего по загрязняющему веществу:		0,02016	0,5508	0,02016	0,5508	0,02016	0,5508	0,02016	0,5508	0,02016	0,5508	
(1061) Этанол (Этиловый спирт) (667)												

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение 2024г		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Неорганизованные источники												
РСЦ	6124	0,01734	0,4792	0,01734	0,4792	0,01734	0,4792	0,01734	0,4792	0,01734	0,4792	2025
Всего по неорганизованным источникам		0,01734	0,4792	0,01734	0,4792	0,01734	0,4792	0,01734	0,4792	0,01734	0,4792	
Всего по загрязняющему веществу:		0,01734	0,4792	0,01734	0,4792	0,01734	0,4792	0,01734	0,4792	0,01734	0,4792	
(1119) 2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)												
Неорганизованные источники												
РСЦ	6124	0,010047	0,2736	0,010047	0,2736	0,010047	0,2736	0,010047	0,2736	0,010047	0,2736	2025
Всего по неорганизованным источникам		0,010047	0,2736	0,010047	0,2736	0,010047	0,2736	0,010047	0,2736	0,010047	0,2736	
Всего по загрязняющему веществу:		0,010047	0,2736	0,010047	0,2736	0,010047	0,2736	0,010047	0,2736	0,010047	0,2736	
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)												
Неорганизованные источники												
РСЦ	6124	0,02129	0,5448	0,02129	0,5448	0,02129	0,5448	0,02129	0,5448	0,02129	0,5448	2025
Всего по неорганизованным источникам		0,02129	0,5448	0,02129	0,5448	0,02129	0,5448	0,02129	0,5448	0,02129	0,5448	
Всего по загрязняющему веществу:		0,02129	0,5448	0,02129	0,5448	0,02129	0,5448	0,02129	0,5448	0,02129	0,5448	
(1215) Дибutilфталат (Фталевой кислоты дибутиловый эфир, Дибutilбензол-1,2(346*))												
Организованные источники												
АХ	0067	0,000000566	0,00000044	0,000000566	0,00000044	0,000000566	0,00000044	0,000000566	0,00000044	0,000000566	0,00000044	2025
Всего по организованным источникам		0,000000566	0,00000044	0,000000566	0,00000044	0,000000566	0,00000044	0,000000566	0,00000044	0,000000566	0,00000044	
Всего по загрязняющему веществу:		0,000000566	0,00000044	0,000000566	0,00000044	0,000000566	0,00000044	0,000000566	0,00000044	0,000000566	0,00000044	
(1240) Этилацетат (674)												
Неорганизованные источники												
РСЦ	6124	0,00622	0,1792	0,00622	0,1792	0,00622	0,1792	0,00622	0,1792	0,00622	0,1792	2025
Всего по неорганизованным источникам		0,00622	0,1792	0,00622	0,1792	0,00622	0,1792	0,00622	0,1792	0,00622	0,1792	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00622	0,1792	0,00622	0,1792	0,00622	0,1792	0,00622	0,1792	0,00622	0,1792	



Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в
атмосферу на 2025 - 2027 год
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение 2024г		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
(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												
СДТУ	0094	0,0019	0,0011754	0,0019	0,0011754	0,0019	0,0011754	0,0019	0,0011754	0,0019	0,0011754	2025
Всего по организованным источникам		0,0019	0,0011754	0,0019	0,0011754	0,0019	0,0011754	0,0019	0,0011754	0,0019	0,0011754	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0019	0,0011754	0,0019	0,0011754	0,0019	0,0011754	0,0019	0,0011754	0,0019	0,0011754	
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)												
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и												
ХЦ	0095	0,000637	0,0016511	0,000637	0,0016511	0,000637	0,0016511	0,000637	0,0016511	0,000637	0,0016511	2025
Всего по организованным источникам		0,000637	0,0016511	0,000637	0,0016511	0,000637	0,0016511	0,000637	0,0016511	0,000637	0,0016511	
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												
РСЦ	6124	0,02222	0,522	0,02222	0,522	0,02222	0,522	0,02222	0,522	0,02222	0,522	2025
Всего по неорганизованным источникам		0,02222	0,522	0,02222	0,522	0,02222	0,522	0,02222	0,522	0,02222	0,522	
Всего по загрязняющему веществу:		0,022857	0,5236511	0,022857	0,5236511	0,022857	0,5236511	0,022857	0,5236511	0,022857	0,5236511	
(1555) Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)												
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и												
ХЦ	0095	0,000192	0,0004977	0,000192	0,0004977	0,000192	0,0004977	0,000192	0,0004977	0,000192	0,0004977	2025
ОООС	0093	0,000192	0,0000058	0,000192	0,0000058	0,000192	0,0000058	0,000192	0,0000058	0,000192	0,0000058	2025
Всего по организованным источникам		0,000384	0,0005035	0,000384	0,0005035	0,000384	0,0005035	0,000384	0,0005035	0,000384	0,0005035	
Всего по загрязняющему веществу:		0,000384	0,0005035	0,000384	0,0005035	0,000384	0,0005035	0,000384	0,0005035	0,000384	0,0005035	
(1611) Оксиран (Этилена оксид, Эпоксизтилен) (437)												
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и												
АХ	0067	0,000000141	0,00000011	0,000000141	0,00000011	0,000000141	0,00000011	0,000000141	0,00000011	0,000000141	0,00000011	2025
Всего по организованным источникам		0,000000141	0,00000011	0,000000141	0,00000011	0,000000141	0,00000011	0,000000141	0,00000011	0,000000141	0,00000011	
Всего по загрязняющему веществу:		0,000000141	0,00000011	0,000000141	0,00000011	0,000000141	0,00000011	0,000000141	0,00000011	0,000000141	0,00000011	
(2001) Акрилонитрил (Акриловой кислоты нитрил, пропеннитрил) (9)												

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение 2024г		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и												
АХ	0067	0,000000952	0,00000074	0,000000952	0,00000074	0,000000952	0,00000074	0,000000952	0,00000074	0,000000952	0,00000074	2025
Всего по организованным источникам		0,000000952	0,00000074	0,000000952	0,00000074	0,000000952	0,00000074	0,000000952	0,00000074	0,000000952	0,00000074	
Всего по загрязняющему веществу:		0,000000952	0,00000074	0,000000952	0,00000074	0,000000952	0,00000074	0,000000952	0,00000074	0,000000952	0,00000074	
(2704) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)												
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и												
АХ	0067	0,002314815	0,0018	0,002314815	0,0018	0,002314815	0,0018	0,002314815	0,0018	0,002314815	0,0018	2025
Всего по организованным источникам		0,002314815	0,0018	0,002314815	0,0018	0,002314815	0,0018	0,002314815	0,0018	0,002314815	0,0018	
Всего по загрязняющему веществу:		0,002314815	0,0018	0,002314815	0,0018	0,002314815	0,0018	0,002314815	0,0018	0,002314815	0,0018	
(2732) Керосин (654*)												
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												
ЦТАИ	6155	0,00136	0,0044	0,00136	0,0044	0,00136	0,0044	0,00136	0,0044	0,00136	0,0044	2025
Всего по неорганизованным источникам		0,00136	0,0044	0,00136	0,0044	0,00136	0,0044	0,00136	0,0044	0,00136	0,0044	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00136	0,0044	0,00136	0,0044	0,00136	0,0044	0,00136	0,0044	0,00136	0,0044	
(2735) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)												
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и												
ХЦ	0097	0,00235	0,00426384	0,00235	0,00426384	0,00235	0,00426384	0,00235	0,00426384	0,00235	0,00426384	2025
ЭЦ	0044	0,0024776	0,0007928	0,0024776	0,0007928	0,0024776	0,0007928	0,0024776	0,0007928	0,0024776	0,0007928	2025
	0146					0	0	0	0	0	0	2025
ЦЦР	0040	0,000018	0,0000596	0,000018	0,0000596	0,000018	0,0000596	0,000018	0,0000596	0,000018	0,0000596	2025
Всего по организованным источникам		0,0048456	0,00511624	0,0048456	0,00511624	0,0048456	0,00511624	0,0048456	0,00511624	0,0048456	0,00511624	
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												
ТТЦ	6050	0,000072	0,000641	0,000072	0,000641	0,000072	0,000641	0,000072	0,000641	0,000072	0,000641	2025
АХ	6077	0,00000009	0,0000000016	0,00000009	0,0000000016	0,00000009	0,0000000016	0,00000009	0,0000000016	0,00000009	1,6Е-09	2025
Всего по неорганизованным источникам		0,00007209	0,000641002	0,00007209	0,000641002	0,00007209	0,000641002	0,00007209	0,000641002	0,00007209	0,000641002	

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение 2024г		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Всего по загрязняющему веществу:		0,00491769	0,005757242	0,00491769	0,005757242	0,00491769	0,005757242	0,00491769	0,005757242	0,00491769	0,005757242	
(2752) Уайт-спирит (1294*)												
Организованные источники												
ЦПП	0122	0,1875	0,03285	0,1875	0,03285	0,1875	0,03285	0,1875	0,03285	0,1875	0,03285	2025
Всего по организованным источникам		0,1875	0,03285	0,1875	0,03285	0,1875	0,03285	0,1875	0,03285	0,1875	0,03285	
Неорганизованные источники												
ЭЦ	6040	0,02237	0,04026	0,02237	0,04026	0,02237	0,04026	0,02237	0,04026	0,02237	0,04026	2025
РСЦ	6097	0,625	1,35	0,625	1,35	0,625	1,35	0,625	1,35	0,625	1,35	2025
	6124	0,0375	0,8325	0,0375	0,8325	0,0375	0,8325	0,0375	0,8325	0,0375	0,8325	2025
Всего по неорганизованным источникам		0,68487	2,22276	0,68487	2,22276	0,68487	2,22276	0,68487	2,22276	0,68487	2,22276	
Всего по загрязняющему веществу:		0,87237	2,25561	0,87237	2,25561	0,87237	2,25561	0,87237	2,25561	0,87237	2,25561	
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)												
Организованные источники												
ТТЦ	0036	0,000171	0,000247	0,000171	0,000247	0,000171	0,000247	0,000171	0,000247	0,000171	0,000247	2025
ТТЦ	0056	0,0166	0,523	0,0166	0,523	0,0166	0,523	0,0166	0,523	0,0166	0,523	2025
	0058	0,00829	0,2617	0,00829	0,2617	0,00829	0,2617	0,00829	0,2617	0,00829	0,2617	2025
	0159	1,2333333	0,0444	1,2333333	0,0444	1,2333333	0,0444	1,2333333	0,0444	1,2333333	0,0444	2025
	0160	1,2333333	0,0444	1,2333333	0,0444	1,2333333	0,0444	1,2333333	0,0444	1,2333333	0,0444	2025
ХЦ	0095	0,0000347	0,0000899	0,0000347	0,0000899	0,0000347	0,0000899	0,0000347	0,0000899	0,0000347	0,0000899	2025
АХ	0067	0,000007459	0,0000058	0,000007459	0,0000058	0,000007459	0,0000058	0,000007459	0,0000058	0,000007459	0,0000058	2025
СДТУ	0094	0,0456	0,029385	0,0456	0,029385	0,0456	0,029385	0,0456	0,029385	0,0456	0,029385	2025
	0140	0,00003305	0,000636	0,00003305	0,000636	0,00003305	0,000636	0,00003305	0,000636	0,00003305	0,000636	2025
Всего по организованным источникам		2,537402809	0,9038637	2,537402809	0,9038637	2,537402809	0,9038637	2,537402809	0,9038637	2,537402809	0,9038637	
Неорганизованные источники												
ТТЦ	6054	0,0268	0,2114	0,0268	0,2114	0,0268	0,2114	0,0268	0,2114	0,0268	0,2114	2025
	6055	0,0804	0,2114	0,0804	0,2114	0,0804	0,2114	0,0804	0,2114	0,0804	0,2114	2025
	6057	0,066	0,05172	0,066	0,05172	0,066	0,05172	0,066	0,05172	0,066	0,05172	2025

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение 2024г		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	6064	0,0415	0,392	0,0415	0,392	0,0415	0,392	0,0415	0,392	0,0415	0,392	2025
	6099	0,0208333	0,015	0,0208333	0,015	0,0208333	0,015	0,0208333	0,015	0,0208333	0,015	2025
	6125	0,79616	0,2607623	0,79616	0,2607623	0,79616	0,2607623	0,79616	0,2607623	0,79616	0,2607623	2025
ОМТС	6074	0,00347912	0,0224541	0,00347912	0,0224541	0,00347912	0,0224541	0,00347912	0,0224541	0,00347912	0,0224541	2025
	6078	0,000273	0,000543	0,000273	0,000543	0,000273	0,000543	0,000273	0,000543	0,000273	0,000543	2025
	6089	0,0000002	0,0000001	0,0000002	0,0000001	0,0000002	0,0000001	0,0000002	0,0000001	0,0000002	0,0000001	2025
	6127	0,000000045	0,0000009	0,000000045	0,0000009	0,000000045	0,0000009	0,000000045	0,0000009	0,000000045	0,0000009	2025
	6142	0,0043489	0,022142238	0,0043489	0,022142238	0,0043489	0,022142238	0,0043489	0,022142238	0,0043489	0,022142238	2025
СДТУ	6166	0,0277778	0,0048	0,0277778	0,0048	0,0277778	0,0048	0,0277778	0,0048	0,0277778	0,0048	2025
ЛМ	6136	0,000000108	1,7E-09	0,000000108	1,7E-09	0,000000108	1,7E-09	0,000000108	1,7E-09	0,000000108	1,7E-09	2025
ОООС	6106	0,0013889	0,001	0,0013889	0,001	0,0013889	0,001	0,0013889	0,001	0,0013889	0,001	2025
Всего по организованным источникам		1,068961373	1,19322264	1,068961373	1,19322264	1,068961373	1,19322264	1,068961373	1,19322264	1,068961373	1,19322264	
Всего по загрязняющему веществу:		3,606364182	2,09708634	3,606364182	2,09708634	3,606364182	2,09708634	3,606364182	2,09708634	3,606364182	2,09708634	
(2902) Взвешенные частицы (116)												
Организованные источники												
ТТЦ	0028	0,0042	0,00756	0,0042	0,00756	0,0042	0,00756	0,0042	0,00756	0,0042	0,00756	2025
	0037	0,0024	0,003456	0,0024	0,003456	0,0024	0,003456	0,0024	0,003456	0,0024	0,003456	2025
	0053	0,00442	0,00757742	0,00442	0,00757742	0,00442	0,00757742	0,00442	0,00757742	0,00442	0,00757742	2025
ХЦ	0026	0,00784	0,042675	0,00784	0,042675	0,00784	0,042675	0,00784	0,042675	0,00784	0,042675	2025
ЭЦ	0043	0,00022	0,0000095	0,00022	0,0000095	0,00022	0,0000095	0,00022	0,0000095	0,00022	0,0000095	2025
	0115	0,04502	0,0019449	0,04502	0,0019449	0,04502	0,0019449	0,04502	0,0019449	0,04502	0,0019449	2025
	0118	0,00464	0,000382	0,00464	0,000382	0,00464	0,000382	0,00464	0,000382	0,00464	0,000382	2025
	0136	0,00022	0,0000095	0,00022	0,0000095	0,00022	0,0000095	0,00022	0,0000095	0,00022	0,0000095	2025
	0137	0,00924	0,0006068	0,00924	0,0006068	0,00924	0,0006068	0,00924	0,0006068	0,00924	0,0006068	2025
	0147	0,00442	0,0001909	0,00442	0,0001909	0,00442	0,0001909	0,00442	0,0001909	0,00442	0,0001909	2025
ЦПП	0064	0,0058	0,02063	0,0058	0,02063	0,0058	0,02063	0,0058	0,02063	0,0058	0,02063	2025
	0066	0,0116	0,0413	0,0116	0,0413	0,0116	0,0413	0,0116	0,0413	0,0116	0,0413	2025
	0071	0,00224	0,0239	0,00224	0,0239	0,00224	0,0239	0,00224	0,0239	0,00224	0,0239	2025

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение 2024г		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0072	0,0024	0,00427	0,0024	0,00427	0,0024	0,00427	0,0024	0,00427	0,0024	0,00427	2025
	0124	0,00224	0,0558	0,00224	0,0558	0,00224	0,0558	0,00224	0,0558	0,00224	0,0558	2025
	0125	0,0048	0,00854	0,0048	0,00854	0,0048	0,00854	0,0048	0,00854	0,0048	0,00854	2025
	0126	0,0042	0,01232	0,0042	0,01232	0,0042	0,01232	0,0042	0,01232	0,0042	0,01232	2025
	0128	0,0042	0,0112	0,0042	0,0112	0,0042	0,0112	0,0042	0,0112	0,0042	0,0112	2025
	0135	0,0048	0,0256	0,0048	0,0256	0,0048	0,0256	0,0048	0,0256	0,0048	0,0256	2025
ЩЦР	0106	0,004	0,000504	0,004	0,000504	0,004	0,000504	0,004	0,000504	0,004	0,000504	2025
	0107	0,0042	0,00068	0,0042	0,00068	0,0042	0,00068	0,0042	0,00068	0,0042	0,00068	2025
	0110	0,004	0,000576	0,004	0,000576	0,004	0,000576	0,004	0,000576	0,004	0,000576	2025
	0111	0,054	0,008819	0,054	0,008819	0,054	0,008819	0,054	0,008819	0,054	0,008819	2025
ЦТАИ	0129	0,00022	0,001069	0,00022	0,001069	0,00022	0,001069	0,00022	0,001069	0,00022	0,001069	2025
АХ	0068	0,0042	0,000756	0,0042	0,000756	0,0042	0,000756	0,0042	0,000756	0,0042	0,000756	2025
Всего по организованным источникам		0,19552	0,28037602	0,19552	0,28037602	0,19552	0,28037602	0,19552	0,28037602	0,19552	0,28037602	
Неорганизованные источники												
ТТЦ	6079	0,0048	0,00864	0,0048	0,00864	0,0048	0,00864	0,0048	0,00864	0,0048	0,00864	2025
	6080	0,00704	0,0065531	0,00704	0,0065531	0,00704	0,0065531	0,00704	0,0065531	0,00704	0,0065531	2025
	6081	0,0048	0,006912	0,0048	0,006912	0,0048	0,006912	0,0048	0,006912	0,0048	0,006912	2025
	6103	0,00262	0,0018468	0,00262	0,0018468	0,00262	0,0018468	0,00262	0,0018468	0,00262	0,0018468	2025
ЦГТСиПК	6083	0,0048	0,003456	0,0048	0,003456	0,0048	0,003456	0,0048	0,003456	0,0048	0,003456	2025
	6084	0,0042	0,003024	0,0042	0,003024	0,0042	0,003024	0,0042	0,003024	0,0042	0,003024	2025
	6085	0,00022	0,0000792	0,00022	0,0000792	0,00022	0,0000792	0,00022	0,0000792	0,00022	0,0000792	2025
	6110	0,00022	0,00000792	0,00022	0,00000792	0,00022	0,00000792	0,00022	0,00000792	0,00022	0,00000792	2025
ЩЦР	6024	0,004	0,000504	0,004	0,000504	0,004	0,000504	0,004	0,000504	0,004	0,000504	2025
	6025	0,0042	0,00068	0,0042	0,00068	0,0042	0,00068	0,0042	0,00068	0,0042	0,00068	2025
	6026	0,004	0,000576	0,004	0,000576	0,004	0,000576	0,004	0,000576	0,004	0,000576	2025
	6027	0,0042	0,000454	0,0042	0,000454	0,0042	0,000454	0,0042	0,000454	0,0042	0,000454	2025
	6028	0,0498	0,008365	0,0498	0,008365	0,0498	0,008365	0,0498	0,008365	0,0498	0,008365	2025
	6133	0,0042	0,00907	0,0042	0,00907	0,0042	0,00907	0,0042	0,00907	0,0042	0,00907	2025
	6134	0,0032	0,01037	0,0032	0,01037	0,0032	0,01037	0,0032	0,01037	0,0032	0,01037	2025

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение 2024г		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	6139	0,00022	0,000289	0,00022	0,000289	0,00022	0,000289	0,00022	0,000289	0,00022	0,000289	2025
РСЦ	6076	0,0042	0,000756	0,0042	0,000756	0,0042	0,000756	0,0042	0,000756	0,0042	0,000756	2025
СДТУ	6092	0,004	0,01452	0,004	0,01452	0,004	0,01452	0,004	0,01452	0,004	0,01452	2025
ЛМ	6136	0,00404	0,00968	0,00404	0,00968	0,00404	0,00968	0,00404	0,00968	0,00404	0,00968	2025
	6137	0,000156	0,000393	0,000156	0,000393	0,000156	0,000393	0,000156	0,000393	0,000156	0,000393	2025
Всего неорганизованным источникам		0,114916	0,08617602	0,114916	0,08617602	0,114916	0,08617602	0,114916	0,08617602	0,114916	0,08617602	
Всего по загрязняющему веществу:		0,310436	0,36655204	0,310436	0,36655204	0,310436	0,36655204	0,310436	0,36655204	0,310436	0,36655204	
(2904) Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)												
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и												
КТЦ	0001	0,021708363	0,543400868	18,101183	0,515918	18,010727	0,515795	18,010727	0,515795	18,101183	0,515918	2025
	0002	0,911456	0,07291	0,911456	0,156225	0,911456	0,156225	0,911456	0,156225	0,911456	0,156225	2025
Всего по организованным источникам		0,933164363	0,616310868	19,012639	0,672143	18,922183	0,67202	18,922183	0,67202	19,012639	0,672143	
Всего по загрязняющему веществу:		0,933164363	0,616310868	19,012639	0,672143	18,922183	0,67202	18,922183	0,67202	19,012639	0,672143	2025
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент),(494)												
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и												
КТЦ	0001	390,325206	9700,631325	347,477300	8892,142950	347,502170	8886,060970	347,155690	8924,699290	347,50217	8924,69929	2025
ТТЦ	0004	0,47949	1,491406	0,47949	1,491406	0,47949	1,491406	0,47949	1,491406	0,47949	1,491406	2025
	0005	0,44907	2,58341	0,44907	2,58341	0,44907	2,58341	0,44907	2,58341	0,44907	2,58341	2025
	0006	0,12686	0,517437	0,12686	0,517437	0,12686	0,517437	0,12686	0,517437	0,12686	0,517437	2025
	0007	0,21245	1,21071	0,21245	1,21071	0,21245	1,21071	0,21245	1,21071	0,21245	1,21071	2025
	0008	0,5913	2,880104	0,5913	2,880104	0,5913	2,880104	0,5913	2,880104	0,5913	2,880104	2025
	0009	0,60702	3,760853	0,60702	3,760853	0,60702	3,760853	0,60702	3,760853	0,60702	3,760853	2025
	0010	0,43358	1,290854	0,43358	1,290854	0,43358	1,290854	0,43358	1,290854	0,43358	1,290854	2025
	0011	0,56694	1,753205	0,56694	1,753205	0,56694	1,753205	0,56694	1,753205	0,56694	1,753205	2025
	0012	0,00358	0,017025	0,00358	0,017025	0,00358	0,017025	0,00358	0,017025	0,00358	0,017025	2025
	0013	0,00803	0,024138	0,00803	0,024138	0,00803	0,024138	0,00803	0,024138	0,00803	0,024138	2025
	0014	0,31821	1,211998	0,31821	1,211998	0,31821	1,211998	0,31821	1,211998	0,31821	1,211998	2025

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение 2024г		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0015	0,37287	2,363847	0,37287	2,363847	0,37287	2,363847	0,37287	2,363847	0,37287	2,363847	2025
	0016	1,16446	6,011408	1,16446	6,011408	1,16446	6,011408	1,16446	6,011408	1,16446	6,011408	2025
	0017	0,40487	2,528818	0,40487	2,528818	0,40487	2,528818	0,40487	2,528818	0,40487	2,528818	2025
	0018	0,16863	1,42661	0,16863	1,42661	0,16863	1,42661	0,16863	1,42661	0,16863	1,42661	2025
	0019	0,16401	0,795317	0,16401	0,795317	0,16401	0,795317	0,16401	0,795317	0,16401	0,795317	2025
	0020	0,12407	0,60164	0,12407	0,60164	0,12407	0,60164	0,12407	0,60164	0,12407	0,60164	2025
	0021	0,49794	1,980805	0,49794	1,980805	0,49794	1,980805	0,49794	1,980805	0,49794	1,980805	2025
	0022	0,80933	0,626421	0,80933	0,626421	0,80933	0,626421	0,80933	0,626421	0,80933	0,626421	2025
	0023	0,5145	0,70754	0,5145	0,70754	0,5145	0,70754	0,5145	0,70754	0,5145	0,70754	2025
	0024	0,25118	2,387215	0,25118	2,387215	0,25118	2,387215	0,25118	2,387215	0,25118	2,387215	2025
	0027	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	2025
	0028	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	2025
	0029	0,16017	0,893749	0,160170	0,893749	0,160170	0,893749	0,160170	0,893749	0,16017	0,893749	2025
	0030	0,2033	1,115385	0,203300	1,115385	0,203300	1,115385	0,203300	1,115385	0,2033	1,115385	2025
	0031	0,17609	0,961029	0,176090	0,961029	0,176090	0,961029	0,176090	0,961029	0,17609	0,961029	2025
	0052	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	2025
	0085	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	2025
ХЦ	0026	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	2025
	0100	0,000224	0,0000896	0,000224	0,0000896	0,000224	0,0000896	0,000224	0,0000896	0,000224	0,0000896	2025
	0139	0,0038888	0,00224	0,0038888	0,00224	0,0038888	0,00224	0,0038888	0,00224	0,0038888	0,00224	2025
ЦГТСиПК	0108	0,000278	0,000145	0,000278	0,000145	0,000278	0,000145	0,000278	0,000145	0,000278	0,000145	2025
ЦПП	0065	0,0313	0,0563	0,0313	0,0563	0,0313	0,0563	0,0313	0,0563	0,0313	0,0563	2025
	0134	0,000278	0,000148	0,000278	0,000148	0,000278	0,000148	0,000278	0,000148	0,000278	0,000148	2025
ЦЦР	0025	0,000278	0,0035	0,000278	0,0035	0,000278	0,0035	0,000278	0,0035	0,000278	0,0035	2025
	0041	0,000278	0,001	0,000278	0,001	0,000278	0,001	0,000278	0,001	0,000278	0,001	2025
	0042	0,000278	0,0001	0,000278	0,0001	0,000278	0,0001	0,000278	0,0001	0,000278	0,0001	2025
	0073	0,000278	0,0035	0,000278	0,0035	0,000278	0,0035	0,000278	0,0035	0,000278	0,0035	2025
ЦТАИ	0130	0,000556	0,00009	0,000556	0,00009	0,000556	0,00009	0,000556	0,00009	0,000556	0,00009	2025
АХ	0069	0,000278	0,00001	0,000278	0,00001	0,000278	0,00001	0,000278	0,00001	0,000278	0,00001	2025

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение 2024г		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
КПП	0059	0,0722	1,123	0,0722	1,123	0,0722	1,123	0,0722	1,123	0,0722	1,123	2025
	0153	0,07	1,685464	0,07	1,685464	0,07	1,685464	0,07	1,685464	0,07	1,685464	2025
Системы сухого золоудаления из-под электрофильтров энергоблоков № 1,2	0150	0,0175	0,4536	0,0175	0,4536	0,0175	0,4536	0,0175	0,4536	0,0175	0,4536	2025
	0151	0,0175	0,4536	0,0175	0,4536	0,0175	0,4536	0,0175	0,4536	0,0175	0,4536	2025
	0152	0,0217	0,562464	0,0217	0,562464	0,0217	0,562464	0,0217	0,562464	0,0217	0,562464	2025
Всего по организованным источникам		399,3712208	9744,11975	356,5233148	8935,631375	356,5481848	8929,549395	356,2017048	8968,187715	356,5481848	8968,187715	
Неорганизованные источники												
ТТЦ	6007	0,0001175	0,0053	0,0001175	0,0053	0,0001175	0,0053	0,0001175	0,0053	0,0001175	0,0053	2025
	6023	6,33	210,816935	6,744	204,664255	6,744	204,664141	6,744	204,660972	6,744	204,664255	2025
	6081	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	2025
	6082	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	2025
	6094	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	2025
	6102	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	0,00025	0,00045	2025
ЦГТСиПК	6060	0,000278	0,000145	0,000278	0,000145	0,000278	0,000145	0,000278	0,000145	0,000278	0,000145	2025
	6062	0,000278	0,000145	0,000278	0,000145	0,000278	0,000145	0,000278	0,000145	0,000278	0,000145	2025
	6063	0,000278	0,000145	0,000278	0,000145	0,000278	0,000145	0,000278	0,000145	0,000278	0,000145	2025
	6098	0,0822	0,889	0,0822	0,889	0,0822	0,889	0,0822	0,889	0,0822	0,889	2025
	6138	0,000278	0,000145	0,000278	0,000145	0,000278	0,000145	0,000278	0,000145	0,000278	0,000145	2025
ЦЦР	6104	0,000278	0,0034	0,000278	0,0034	0,000278	0,0034	0,000278	0,0034	0,000278	0,0034	2025
	6135	0,000278	0,00243	0,000278	0,00243	0,000278	0,00243	0,000278	0,00243	0,000278	0,00243	2025
УОП	6146	0,0015	0,0001801	0,0015	0,0001801	0,0015	0,0001801	0,0015	0,0001801	0,0015	0,0001801	2025
	6147	0,35	0,015876	0,35	0,015876	0,35	0,015876	0,35	0,015876	0,35	0,015876	2025
КПП	6149	0,00571	0,01352	0,00571	0,01352	0,00571	0,01352	0,00571	0,01352	0,00571	0,01352	2025
	6150	0,0254	0,00668	0,0254	0,00668	0,0254	0,00668	0,0254	0,00668	0,0254	0,00668	2025
	6168	0,00473	0,01352	0,00473	0,01352	0,00473	0,01352	0,00473	0,01352	0,00473	0,01352	2025
	6169	0,004805	0,00547	0,004805	0,00547	0,004805	0,00547	0,004805	0,00547	0,004805	0,00547	2025
СПСО	6144	0,660921	1,1315697	0,660921	1,1315697	0,660921	1,1315697	0,660921	1,1315697	0,660921	1,1315697	2025

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение 2024г		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	6171	0,0002614	0,0000672	0,0002614	0,0000672	0,0002614	0,0000672	0,0002614	0,0000672	0,0002614	0,0000672	2025
Золоотвал	6118	0,601	27,1	0,601	27,1	0,601	27,1	0,601	27,1	0,601	27,1	2025
Всего по неорганизованным источникам		8,0693129	240,006328	8,4833129	233,853648	8,4833129	233,853534	8,4833129	233,850365	8,4833129	233,853648	
Всего по загрязняющему веществу:		407,44053	9984,12608	365,00663	9169,48502	365,03150	9163,40293	364,68502	9202,03808	365,03150	9202,04136	
(2920) Пыль меховая (шерстяная, пуховая) (1050*)												
Неорганизованные источники												
ЛМ	6137	0,0153	0,0385	0,0153	0,0385	0,0153	0,0385	0,0153	0,0385	0,0153	0,0385	2025
Всего по неорганизованным источникам		0,0153	0,0385	0,0153	0,0385	0,0153	0,0385	0,0153	0,0385	0,0153	0,0385	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0153	0,0385	0,0153	0,0385	0,0153	0,0385	0,0153	0,0385	0,0153	0,0385	
(2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)												
Организованные источники												
ТТЦ	0028	0,0026	0,00468	0,0026	0,00468	0,0026	0,00468	0,0026	0,00468	0,0026	0,00468	2025
	0037	0,0016	0,002304	0,0016	0,002304	0,0016	0,002304	0,0016	0,002304	0,0016	0,002304	2025
	0053	0,0026	0,00468	0,0026	0,00468	0,0026	0,00468	0,0026	0,00468	0,0026	0,00468	2025
ХЦ	0026	0,0048	0,02613	0,0048	0,02613	0,0048	0,02613	0,0048	0,02613	0,0048	0,02613	2025
ЭЦ	0115	0,0026	0,0001123	0,0026	0,0001123	0,0026	0,0001123	0,0026	0,0001123	0,0026	0,0001123	2025
	0118	0,0026	0,0002246	0,0026	0,0002246	0,0026	0,0002246	0,0026	0,0002246	0,0026	0,0002246	2025
	0137	0,0058	0,0003888	0,0058	0,0003888	0,0058	0,0003888	0,0058	0,0003888	0,0058	0,0003888	2025
	0147	0,0026	0,0001123	0,0026	0,0001123	0,0026	0,0001123	0,0026	0,0001123	0,0026	0,0001123	2025
ЦПП	0064	0,0038	0,01352	0,0038	0,01352	0,0038	0,01352	0,0038	0,01352	0,0038	0,01352	2025
	0066	0,0076	0,02703	0,0076	0,02703	0,0076	0,02703	0,0076	0,02703	0,0076	0,02703	2025
	0072	0,0016	0,002845	0,0016	0,002845	0,0016	0,002845	0,0016	0,002845	0,0016	0,002845	2025
	0125	0,0032	0,00569	0,0032	0,00569	0,0032	0,00569	0,0032	0,00569	0,0032	0,00569	2025
	0126	0,0026	0,00763	0,0026	0,00763	0,0026	0,00763	0,0026	0,00763	0,0026	0,00763	2025
	0128	0,0026	0,00694	0,0026	0,00694	0,0026	0,00694	0,0026	0,00694	0,0026	0,00694	2025
	0135	0,0032	0,01707	0,0032	0,01707	0,0032	0,01707	0,0032	0,01707	0,0032	0,01707	2025
ЦДР	0106	0,0026	0,0003276	0,0026	0,0003276	0,0026	0,0003276	0,0026	0,0003276	0,0026	0,0003276	2025

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение 2024г		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0107	0,0026	0,000421	0,0026	0,000421	0,0026	0,000421	0,0026	0,000421	0,0026	0,000421	2025
	0110	0,0026	0,0003744	0,0026	0,0003744	0,0026	0,0003744	0,0026	0,0003744	0,0026	0,0003744	2025
	0111	0,0338	0,005523	0,0338	0,005523	0,0338	0,005523	0,0338	0,005523	0,0338	0,005523	2025
АХ	0068	0,0026	0,000468	0,0026	0,000468	0,0026	0,000468	0,0026	0,000468	0,0026	0,000468	2025
Всего по организованным источникам		0,094	0,126471	0,094	0,126471	0,094	0,126471	0,094	0,126471	0,094	0,126471	
Неорганизованные источники												
ТТЦ	6079	0,0032	0,00576	0,0032	0,00576	0,0032	0,00576	0,0032	0,00576	0,0032	0,00576	2025
	6080	0,0042	0,003962	0,0042	0,003962	0,0042	0,003962	0,0042	0,003962	0,0042	0,003962	2025
	6081	0,0032	0,004608	0,0032	0,004608	0,0032	0,004608	0,0032	0,004608	0,0032	0,004608	2025
	6103	0,0016	0,001152	0,0016	0,001152	0,0016	0,001152	0,0016	0,001152	0,0016	0,001152	2025
ЦГТСиПК	6083	0,0032	0,002304	0,0032	0,002304	0,0032	0,002304	0,0032	0,002304	0,0032	0,002304	2025
	6084	0,0026	0,001872	0,0026	0,001872	0,0026	0,001872	0,0026	0,001872	0,0026	0,001872	2025
ЦЦР	6024	0,0026	0,0003276	0,0026	0,0003276	0,0026	0,0003276	0,0026	0,0003276	0,0026	0,0003276	2025
	6025	0,0026	0,000421	0,0026	0,000421	0,0026	0,000421	0,0026	0,000421	0,0026	0,000421	2025
	6026	0,0026	0,0003744	0,0026	0,0003744	0,0026	0,0003744	0,0026	0,0003744	0,0026	0,0003744	2025
	6027	0,0026	0,000281	0,0026	0,000281	0,0026	0,000281	0,0026	0,000281	0,0026	0,000281	2025
	6028	0,0312	0,005242	0,0312	0,005242	0,0312	0,005242	0,0312	0,005242	0,0312	0,005242	2025
	6133	0,0026	0,00562	0,0026	0,00562	0,0026	0,00562	0,0026	0,00562	0,0026	0,00562	2025
	6134	0,0022	0,00713	0,0022	0,00713	0,0022	0,00713	0,0022	0,00713	0,0022	0,00713	2025
РСЦ	6076	0,0026	0,000468	0,0026	0,000468	0,0026	0,000468	0,0026	0,000468	0,0026	0,000468	2025
СДТУ	6092	0,0026	0,00943	0,0026	0,00943	0,0026	0,00943	0,0026	0,00943	0,0026	0,00943	2025
Всего по неорганизованным источникам		0,0696	0,048952	0,0696	0,048952	0,0696	0,048952	0,0696	0,048952	0,0696	0,048952	
Всего по загрязняющему веществу:		0,1636	0,175423	0,1636	0,175423	0,1636	0,175423	0,1636	0,175423	0,1636	0,175423	
(2936) Пыль древесная (1039*)												
Организованные источники												
РСЦ	0078	0,2698928	0,291484224	0,2698928	0,291484224	0,2698928	0,291484224	0,2698928	0,291484224	0,2698928	0,291484224	2025
Всего по организованным источникам		0,2698928	0,291484224	0,2698928	0,291484224	0,2698928	0,291484224	0,2698928	0,291484224	0,2698928	0,291484224	

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение 2024г		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Неорганизованные источники												
	6068	0,722	0,317	0,722	0,317	0,722	0,317	0,722	0,317	0,722	0,317	2025
	6075	1,043	0,461	1,043	0,461	1,043	0,461	1,043	0,461	1,043	0,461	2025
Всего по неорганизованным источникам		1,765	0,778	1,765	0,778	1,765	0,778	1,765	0,778	1,765	0,778	
Всего по загрязняющему веществу:		2,0348928	1,069484224	2,0348928	1,069484224	2,0348928	1,069484224	2,0348928	1,069484224	2,0348928	1,069484224	
(3708) Пыль резины на основе метилвинилдихлорсилана /по летучим хлорсодержащим(1074*)												
Организованные источники												
AX	0067	0,0776	0,06034176	0,0776	0,06034176	0,0776	0,06034176	0,0776	0,06034176	0,0776	0,06034176	2025
Всего по организованным источникам		0,0776	0,06034176	0,0776	0,06034176	0,0776	0,06034176	0,0776	0,06034176	0,0776	0,06034176	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0776	0,06034176	0,0776	0,06034176	0,0776	0,06034176	0,0776	0,06034176	0,0776	0,06034176	
Всего по объекту:		3311,12127	69211,74433	3046,30507	67243,90523	3063,88269	67537,64444	3049,92962	67561,18086	3063,97314	67580,64109	

3.4 Уточнение границ области воздействия объекта и данные о пределах области воздействия

В соответствии с п.27, глава 2 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду №63 от 10.03.2021г., при нормировании допустимых выбросов осуществляется оценка достаточности области воздействия объекта. Граница области воздействия на атмосферный воздух объекта определяется как проекция замкнутой линии на местности, ограничивающая область, за границей которого соблюдаются установленные экологические нормативы качества и/или целевые показатели качества окружающей среды с учетом индивидуального вклада объекта в общую нагрузку на атмосферный воздух.

Согласно п.8, глава 2 Методики областью воздействия является территория, подверженная антропогенной нагрузке и определенная путем моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ.

Для действующих объектов зоны воздействия определяются в проекте нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Размеры и граница зоны воздействия определяются на основании расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе с учетом фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и того, что за пределами этих зон содержание загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не превысит нормативы качества атмосферного воздуха.

После проведения анализа расчета рассеивания от источников выброса промплощадки АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» можно сделать вывод, что область воздействия находится в границах санитарно-защитной зоны станции.

По санитарной классификации санитарно-защитная зона объекта составляет 1000 м и относится к I классу опасности в соответствии с заключением санитарно-эпидемиологической экспертизы (Приложение 11).

Выполненный расчет рассеивания показывает, что максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ на границе санитарно-защитной зоны составляют 0,49ПДК, в жилой зоне - 0,4ПДК и с учетом фонового загрязнения, и не превышают требования санитарно-эпидемиологических органов РК.

Расчетный размер СЗЗ с учетом розы ветров во всех направлениях не превышает 1000 м, поэтому корректировка размеров нормативной СЗЗ не требуется. Приземные концентрации всех загрязняющих веществ и их групп суммации, создаваемые выбросами источников СЭГРЭС-2, на границе нормативной СЗЗ и в жилой зоне не превышают 1 ПДК.

Размер СЗЗ золоотвала АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» составляет не менее 500 м (III класс опасности). Размер СЗЗ золоотвала 500 м подтвержден разделом ООС к проекту «Пылеподавление на накопителе отходов производства (золоотвал) с дополнениями и изменениями» АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2».

В соответствии с действующей Программой экологического контроля на станции осуществляется контроль за выбросами загрязняющих веществ на границе санитарно-

защитной зоны по трём точкам (одна - наветренная и две - подветренных) с периодичностью 3 раз в месяц по загрязняющим веществам: оксиды азота, оксид углерода, диоксиды серы, пыль.

Данные наблюдений за концентрациями загрязняющих веществ на границе санитарно-защитной зоны за первое полугодие 2024 года не превысили нормативы качества атмосферного воздуха, и приведены в таблице 3.4.1. Протоколы наблюдений приведены в приложении 4.

Таблица 3.4.1 – Фактические концентрации загрязняющих веществ за 1 полугодие 2024 года.

Точки отбора проб	Наименование загрязняющих веществ	Эталонные концентрации на границе СЗЗ, мг/м ³	Фактическая концентрация, мг/м ³
1	2	3	4
-Атмосферный воздух СЗЗ Станции	Диоксид азота	0,2	0,0217
	Диоксид серы	0,5	0,0037
	Оксид углерода	5	0,8181
	Пыль	0,3	0,0644

Источниками физических воздействий на АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» по звуковому давлению (уровню шума) и вибрации котельные и турбинные агрегаты, воздушные компрессоры, тягодутьевое и топливоприготовительное оборудование, насосы, автомобильный и железнодорожный транспорт, паропроводы, предохранительные устройства (клапаны), редукционно-охладительные установки и т.д. По тепловому излучению котельные и турбинные агрегаты, трубопроводы и т.д.

Уровень шума на близлежащей территории и в местах постоянного пребывания обслуживающего персонала соответствует требованиям ГОСТ 12.1.003-2014. Для снижения уровня шума и снижения его воздействия на обслуживающий персонал предусмотрены следующие мероприятия: глушители шума на сбросах из компрессора, трубопроводы всасывания, нагнетания и сброса в атмосферу диаметром более 100 мм, закрываются звукоизолирующими конструкциями.

В районе размещения электростанции природных и техногенных источников радиационного загрязнения нет.

Источники электромагнитного излучения – трансформаторы, размещены в отдельных помещениях с толщиной стен, препятствующих проникновению электромагнитного излучения за их пределы. Шумовое и тепловое воздействие снижается за счет мероприятий (конструкция зданий, устройство звукоизолирующих перегородок, укрытий оборудования, и т.д.), в результате чего оно не выходит за пределы промплощадки.

Благоустройство СЗЗ: Согласно пункту 50 санитарных правил «Санитарных

правил "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека" утв. приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2023 года № ҚР ДСМ-2, СЗЗ для объектов I класса опасности – не менее 40 % площади, с обязательной организацией полосы древесно- кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки.

При площади сектора санитарно-защитной зоны ГРЭС-2 равной 38,66 га, площадь озеленения составляет 15,46 га (40 %).

Площадь СЗЗ (га.)	38,66
Площадь озеленения (га.)	15,46
Площадь озеленения в процентном соотношении (%)	40
Площадь промплощадки электростанции, га	151,7669
Санитарно-защитная зона	1000м

По состоянию на апрель 2021 года площадь насаждений на территории санитарно-защитной зоны АО «СЭГРЭС-2» составляла 9,72 га, что составляет 25 % из положенных 40 %.

С целью доведения до соответствия требованиям санитарных правил АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» в 2021 году заключен договор с КХ «Флора» на оказание услуг по озеленению согласно которому была произведена посадка зеленых насаждений в количестве 9 415 штук (тополь пирамидальный, лох серебристый, вяз мелколистный, акация желтая, вишня степная) на площади 2,76 га и посадка травосмеси в охранной зоне ЛЭП 500 и 220 кВ на площади 2,98 га).

Также для обеспечения сохранности зеленых насаждений на территории СЗЗ предприятия на 2022-2024 годы заключен договор на выполнение уходных работ за существующими зелеными насаждениями. По данному договору производятся уходные работы:

- полив зеленых насаждений;
- рыхление почвы с устройством приствольных лунок деревьев;
- обработка междурядьев, удаление сорной растительности.

Кроме этого, гибель саженцев по причинам естественного характера (климатические условия (суровая зима и жаркое сухое лето) происходит ежегодно, что требует проводить работы по восстановлению зеленых насаждений. В связи с чем, АО «СЭГРЭС-2» предусмотрена посадка зеленых насаждений на территории санитарно-защитной зоны в количестве 2 000 штук ежегодно.

4. Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях. План мероприятий по сокращению выбросов

Неблагоприятные метеорологические условия (НМУ) приводят к резкому возрастанию концентраций вредных веществ в приземном слое атмосферы. Существует определенная связь между уровнями загрязнения атмосферного воздуха и климатическими факторами. На степень и интенсивность загрязнения воздушного бассейна влияют рельеф местности, направление и скорость ветра, влажность, количество, интенсивность и продолжительность осадков, циркуляция воздушных потоков, температурные инверсии, высота источников выбросов, температура уходящих газов и т.п. Неблагоприятные метеорологические условия – это инверсии, штиль или опасные направление ветра, приземные туманы и др.

Инверсия затрудняет вертикальный воздухообмен. Если слой инверсии располагается над источником выбросов, то он затрудняет подъем отходящих газов и способствует их накоплению в приземном слое. К основным причинам возникновения инверсий относятся охлаждение земной поверхности и адвекция теплого воздуха. При наличии инверсии уровень концентрации примесей в приземном слое будет больше, чем при ее отсутствии.

Важное значение для рассеивания примесей имеет ветер. В случае низких и холодных выбросов при небольших скоростях ветра в приземном слое атмосферы могут наблюдаться повышенные концентрации примесей. Для низких источников при скоростях ветра 0-1 м/с концентрации примесей в приземном слое будут на 30-70 % выше, чем при больших скоростях. При слабых ветрах и устойчивой атмосфере (застое) концентрации примесей в приземном слое воздуха могут резко возрасть.

В случае приземных туманов концентрация примесей может возрасти на 80-90 %. Концентрации примесей пропорциональны продолжительности и устойчивости тумана.

Руководствуясь «Методикой по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях» Приложение 40 к приказу Министра окружающей среды № 298 от 29 ноября 2010 г., при разработке мероприятий по регулированию выбросов учитывается вклад различных источников в создание приземных концентраций загрязняющих веществ. В каждом конкретном случае определяется, на каких источниках следует сокращать выбросы в первую очередь, чтобы получить наибольший эффект.

При разработке мероприятий по кратковременному сокращению выбросов для АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2», в периоды НМУ учитывались следующие принципы:

1. Мероприятия должны быть достаточно эффективными и практически выполнимыми;
2. Мероприятия учитывают специфику энергетического производства;
3. Мероприятия, по возможности, не должны сопровождаться сокращением производства. Обусловлено это тем, что электростанция входит в состав Единой энергетической системы РК и является основным поставщиком электроэнергии для

многих предприятий РК. Такое сокращение в связи с выполнением дополнительных мероприятий допускается только в весьма редких случаях, когда угроза интенсивного скопления примесей в приземном слое атмосферы на границе СЗЗ особенно велика. Соблюдение указанных принципов, способствует практическому осуществлению мероприятий по регулированию выбросов и предотвращению роста концентраций в периоды неблагоприятных метеорологических условий.

Мероприятия по сокращению выбросов ЗВ в период НМУ первой степени, выполняются, в случае обнаружения концентрации в воздухе одного или нескольких контролируемых веществ выше ПДК 1,5 раза на границе СЗЗ промплощадки предприятия.

Мероприятия по сокращению выбросов ЗВ в период НМУ второй степени, выполняются, в случае обнаружения концентрации в воздухе одного или нескольких контролируемых веществ выше 3 ПДК на границе СЗЗ промплощадки предприятия.

Мероприятия по сокращению выбросов ЗВ в период НМУ третьей степени, выполняются, в случае обнаружения концентрации в воздухе одного или нескольких контролируемых веществ выше 5 ПДК на границе СЗЗ промплощадки предприятия.

Если концентрация какой-либо примеси в воздухе будет ниже ПДК, то задача достижения определенного уровня загрязнения воздуха данной примесью за счет снижения выбросов не ставится. При этом предусматривается только усиление контроля выбросов с целью предотвращения их повышенного поступления в атмосферу.

В этой связи, для АО «Станции Экибастузская ГРЭС-2» в период наступления НМУ 1 степени рекомендовано выполнять следующие организационно-технические мероприятия без снижения производительности предприятия:

- усиление контроля ведения топочного режима: поддержание оптимального избытка воздуха по режимной карте;
- усиление контроля работы золоулавливающих установок: поддержание проектных параметров систем встряхивания и электропитания электрофильтров;
- обеспечение бесперебойной работы всех пылегазоочистных систем и сооружений;
- усиление контроля работы систем КИП и автоматики;
- усиление контроля за герметичностью газоходных систем;
- ограничение погрузочно-разгрузочных работ, связанных со значительными выделениями в атмосферу ЗВ;
- ограничение движения автотранспорта по территории ЭС.

При наступлении НМУ 2 степени, проводятся мероприятия как по первому режиму, а также ряд дополнительных мероприятий, направленных на усиление контроля или прекращения работ на низких источниках выбросов:

- ограничение работ на угольном складе (формирование склада) на 20%;
- снижение нагрузки на котлах (ист.0001) на 20%;
- перераспределение нагрузки на котлах (ист.0002) с меньшими удельными выбросами, снижение на 20%;
- ограничить работу деревообрабатывающих станков (ист.0078) на 50%;

- прекращение погрузочно-разгрузочных работ, связанных со значительными выделениями в атмосферу ЗВ;

- усиление контроля за содержанием ЗВ в выхлопных газах автотранспорта.

При наступлении НМУ 3 степени, проводятся мероприятия как по первому и второму режиму, а так же проводятся дополнительные мероприятия технологического характера

- ограничение работ на угольном складе на 40%;

- снижение нагрузки на котлах (ист. 0002) на 40% (по разрешению регионального диспетчерского центра);

- перераспределение нагрузки на котлах (ист.0002) с меньшими удельными выбросами, снижение на 40%;

- прекратить работу деревообрабатывающих станков (ист.0078)0, снижение на 100%.

Контроль за содержанием ЗВ в уходящих газах на источниках и на границе СЗЗ осуществляется Испытательной лабораторией службы охраны окружающей среды АО «Станции Экибастузская ГРЭС-2», аккредитованной в установленном порядке, с периодичностью не реже одного раза в месяц, при наличии используются данные автоматических систем мониторинга атмосферного воздуха.

В таблице 4.1.1 приведен перечень мероприятий по кратковременному снижению выбросов АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» в периоды НМУ.

В зависимости от степени аномальности НМУ предусматривается 3 режима работы предприятия: 1 режим – 5% снижения выбросов от максимально-разовых; 2 режим – 10%, 3 режим – 20%.

В таблице 4.1.2 приведена характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ.



Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) в
атмосферу на 2025 - 2027 год
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»

Предприятие: АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»
Адрес: Павлодарская область, п. Солнечный,
промышленная зона ГРЭС-2, строение 1/1



Утверждаю
Председатель Правления
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»
Кашаганов Б.З.
«___» _____ 2024 г.

МЕРОПРИЯТИЯ
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу
на 2025 - 2027 гг. в периоды НМУ

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещество по которому проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										Степень эффективности мероприятий, %	
				Номер на карте- схеме предп- риятия	Координаты на карте- схеме предприятия		Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								
					Точечного ист-ка, центра симметрии плоскост- ного ист-ка или одного конца лин-го ист-ка	Второго конца линейного источника	Высота, м	Диаметр источника выброса, м	Скорость, м/с	Объем, м³/с	Темпе- ратура, °С	Мощность выбросов без учета мероп- риятий, г/с	Мощность выбросов после мероп- риятий, г/с		
															X1/Y1
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
2025 - 2027 гг															
Первый режим работы															
8760/24	КТЦ	-усиление контроля ведения топочного режима: поддержание оптимального избытка воздуха по режимной карте; - поддержание проектных параметров систем встряхивания и электропитания электрофильтров;	Азота (IV) диоксид	0001	29000/47400	-	420	13	10,153	1347,0	155	507,81912	431,646252	15	
			Азот (II) оксид									82,5206	70,14251	15	
			Сера диоксид									1938,510071	1647,73356	15	
			Углерод оксид									81,86016	69,581136	15	
			Мазутная зола									18,010665	15,3090653	15	
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20									347,50217	295,376845	15	
8760/24	КТЦ	усиление контроля за	Азота (IV) диоксид	0002	28825/47670	-	100	3,8	3,770	42,76	151	34,8332	29,60822	15	

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещество по которому проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										Степень эффективности мероприятий, %	
				Номер на карте-схеме предприятия	Координаты на карте-схеме предприятия		Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								
					Точечного ист-ка, центра симметрии плоскост-ного ист-ка или одного конца лин-го ист-ка	Второго конца линейного источника	Высота, м	Диаметр источника выброса, м	Скорость, м/с	Объем, м³/с	Темпе-ратура, °С	Мощность выбросов без учета мероп-риятий, г/с	Мощность выбросов после мероп-риятий, г/с		
															X1/Y1
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		герметичностью газоходных систем	Азот (II) оксид									5,67516	4,823886	15	
			Сера диоксид									1,13692	0,966382	15	
			Углерод оксид									4,10871	3,4924035	15	
			Мазутная зола									0,911456	0,7747376	15	
8760/24	КТЦ	ограничение погрузочно-разгрузочных работ, связанных со значительными выделениями в атмосферу ЗВ	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	6023	29730/47840	-	10	-	-	-	20	6,33	5,3805	15	
864/2,3	ТТЦ	ограничение погрузочно-разгрузочных работ, связанных со значительными выделениями в атмосферу ЗВ;	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0004	29510/47630	-	18	1,12	14,500	13,94	22	0,47949	0,4075665	15	
1598/4,3	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-22	0005	29490/47620	-	18	1,085	17,500	16,10	21	0,44907	0,3817095	15	
1133/3,1	ТТЦ	обеспечение бесперебойной работы всех пылегазоочистных систем и сооружений	Пыль неорганическая , содержащая двуокись кремния в %: 70-24	0006	29470/47610	-	18	1,12	10,500	1,94	19,6	0,12686	0,107831	15	
1583/4,2	ТТЦ		Усилить контроль работы пылеуловителей,	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-26	0007	29450/47600	-	18	1,12	9,900	3,66	21,4	0,21245	0,1805825	15
1353/3,7	ТТЦ		обеспечив: проектное давление	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	0008	29410/47730	-	28,8	0,63	16,500	6,13	20,00	0,5913	0,502605	15

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещество по которому проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										Степень эффективности мероприятий, %	
				Номер на карте-схеме предприятия	Координаты на карте-схеме предприятия		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								
					Точечного ист-ка, центра симметрии плоскостного ист-ка или одного конца лин-го ист-ка	Второго конца линейного источника	Высота, м	Диаметр источника выброса, м	Скорость, м/с	Объем, м³/с	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с		
															X1/Y1
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		орошающей воды в мокрых пылеуловителяхуловителях. Снижение выбросов на 15%	кремния в %: 70-28												
1721/4,7	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-30	0009	29390/47720	-	31,5	0,63	16,800	6,30	14,70	0,60702	0,515967	15	
827/2,3	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-32	0010	29600/47800	-	15,3	0,63	14,000	5,09	21,40	0,43358	0,368543	15	
859/2,3	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-34	0011	29120/47555	-	20,2	0,63	0,000	9,56	21,70	0,56694	0,481899	15	
1321/3,6	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-36	0012	29110/47550	-	20	0,63	6,100	1,96	22,00	0,00358	0,003043	15	
835/2,2	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-38	0013	29060/47485	-	10,6	0,63	17,1	6,2881	21	0,00803	0,0068255	15	
1058/2,8	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-40	0014	29040/47480	-	10,6	0,63	17,6	5,0191	16,1	0,31821	0,2704785	15	
1761/4,8	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-42	0015	28910/47480	-	6,2	0,5	14,3	3,1788	19,3	0,37287	0,3169395	15	
1434/3,9	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-44	0016	28900/47470	-	6,2	0,5	14,7	5,4414	16,1	1,16446	0,989791	15	

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещество по которому проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										Степень эффективности мероприятий, %	
				Номер на карте-схеме предприятия	Координаты на карте-схеме предприятия		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								
					Точечного ист-ка, центра симметрии плоскостного ист-ка или одного конца лин-го ист-ка	Второго конца линейного источника	Высота, м	Диаметр источника выброса, м	Скорость, м/с	Объем, м³/с	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с		
															X1/Y1
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
1735/4,7	ТТЦ	Усилить контроль работы пылеуловителей, обеспечив: проектное давление орошающей воды в мокрых пылеуловителях. Снижение выбросов на 15%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-46	0017	28885/47460	-	31	0,45	15,1	3,3268	21,9	0,40487	0,3441395	15	
2350/6,4	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-48	0018	28860/47450	-	31	0,45	14,6	3,3326	21,2	0,16863	0,1433355	15	
1347/3,6	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-50	0019	28850/47445	-	16	0,5	14,6	3,2867	21,7	0,16401	0,1394085	15	
1347/3,6	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-52	0020	28825/47440	-	16	0,5	13,1	3,2059	21,5	0,12407	0,1054595	15	
1105/3	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-54	0021	29640/47790	-	36	0,63	17,9	6,4667	20,2	0,49794	0,423249	15	
215/0,5	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-56	0022	29400/47770	-	8,8	0,63	19,3	7,1813	16,8	0,80933	0,6879305	15	
382/1	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-58	0023	29405/47705	-	10	0,63	13,8	5,1245	17,4	0,5145	0,437325	15	
2640/7,3	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-60	0024	28890/47455	-	31	0,45	11	2,4222	25,8	0,25118	0,213503	15	
1550/4,2	ТТЦ		Пыль неорганическая,	0029	28900/47460	-	31	0,45	10,1	2,2816	24,3	0,16017	0,1361445	15	

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещество по которому проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										Степень эффективности мероприятий, %	
				Номер на карте-схеме предприятия	Координаты на карте-схеме предприятия		Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								
					Точечного ист-ка, центра симметрии плоскостного ист-ка или одного конца лин-го ист-ка	Второго конца линейного источника	Высота, м	Диаметр источника выброса, м	Скорость, м/с	Объем, м³/с	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с		
															X1/Y1
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		Усилить контроль работы пылеуловителей, обеспечив: проектное давление орошающей воды в мокрых пылеуловителяхуловителях. Снижение выбросов на 15%	содержащая двуокись кремния в %: 70-60												
1524/4,1	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-62	0030	28855/47450	-	16	0,5	10,9	2,4289	24,7	0,2033	0,172805	15	
1516/4,1	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-64	0031	28835/47455	-	16	0,5	8,7	2,0357	24,5	0,17609	0,1496765	15	
		Усилить контроль работы пылеуловителей, обеспечив проектную эффективность пылеулавливания. Снижение выбросов на 15%													
1271/3,4	РСЦ	Пыль древесная	0078	29200/46290	-	2,7	0,38	8,2	3,6472	20,4	0,2698928	0,22940888	15		
		Второй режим работы													
8760/24	КТЦ	Снижение нагрузки на котлоагрегатах на 20%	Азота (IV) диоксид	0001	29000/47400	-	420	13	10,153	1347,00	155	507,81912	406,255296	20	
			Азот (II) оксид									82,5206	66,01648	20	
			Сера диоксид									1938,510071	1550,80806	20	
			Углерод оксид									81,86016	65,488128	20	

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещество по которому проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										Степень эффективности мероприятий, %	
				Номер на карте- схеме предп- риятия	Координаты на карте- схеме предприятия		Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								
					Точечного ист-ка, центра симметрии плоскост- ного ист-ка или одного конца лин-го ист-ка	Второго конца линейного источника	Высота, м	Диаметр источника выброса, м	Скорость, м/с	Объем, м³/с	Темпе- ратура, °С	Мощность выбросов без учета мероп- риятий, г/с	Мощность выбросов после мероп- риятий, г/с		
															X1/Y1
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Мазутная зола									18,010665	14,408532	20	
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20									347,50217	278,001736	20	
8760/24	КТЦ	перераспределение нагрузки на котлах с меньшими удельными выбросами, снижение на 20%;	Азота (IV) диоксид	0002	28825/47670	-	100	3,8	3,77	42,76	151	34,8332	27,86656	20	
			Азот (II) оксид									5,67516	4,540128	20	
			Сера диоксид									1,13692	0,909536	20	
			Углерод оксид									4,10871	3,286968	20	
			Мазутная зола									0,911456	0,7291648	20	
8760/24	КТЦ	- ограничение работ на угольном складе (формирование склада) на 20%;	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	6023	29730/47840	-	10	-	-	-	20	6,33	5,064	20	
864/2,3	ТТЦ	Усилить контроль работы пылеуловителей, обеспечив:	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0004	29510/47630	-	18	1,12	14,50	13,94	21,8	0,47949	0,383592	20	
1598/4,3	ТТЦ	проектное давление орошающей воды в мокрых пылеуловителяхуловителях уменьшение выбросов на 20%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0005	29490/47620	-	18	1,09	17,50	16,10	21,2	0,44907	0,359256	20	
1133/3,1	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0006	29470/47610	-	18	1,12	10,50	1,94	19,6	0,12686	0,101488	20	
1583/4,2	ТТЦ		Пыль неорганическая,	0007	29450/47600	-	18	1,12	9,90	3,66	21,4	0,21245	0,16996	20	

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещество по которому проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										Степень эффективности мероприятий, %	
				Номер на карте-схеме предприятия	Координаты на карте-схеме предприятия		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								
					Точечного ист-ка, центра симметрии плоскостного ист-ка или одного конца лин-го ист-ка	Второго конца линейного источника	Высота, м	Диаметр источника выброса, м	Скорость, м/с	Объем, м³/с	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с		
															X1/Y1
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		Усилить контроль работы пылеуловителей, обеспечив: проектное давление орошающей воды в мокрых пылеуловителяхуловителях уменьшение выбросов на 20%	содержащая двуокись кремния в %: 70-20												
1353/3,7	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0008	29410/47730	-	29	0,63	16,50	6,13	20,0	0,5913	0,47304	20	
1721/4,7	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0009	29390/47720	-	32	0,63	16,80	6,30	14,7	0,60702	0,485616	20	
827/2,3	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0010	29600/47800	-	15	0,63	14,00	5,09	21,4	0,43358	0,346864	20	
859/2,3	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0011	29120/47555	-	20	0,63	0,00	9,56	21,7	0,56694	0,453552	20	
1321/3,6	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0012	29110/47550	-	20	0,63	6,10	1,96	22,0	0,00358	0,002864	20	
835/2,2	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0013	29060/47485	-	11	0,63	17,10	6,29	21,0	0,00803	0,006424	20	
1058/2,8	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0014	29040/47480	-	11	0,63	17,60	5,02	16,1	0,31821	0,254568	20	
1761/4,8	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0015	28910/47480	-	6	0,50	14,30	3,18	19,3	0,37287	0,298296	20	

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещество по которому проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										Степень эффективности мероприятий, %	
				Номер на карте-схеме предприятия	Координаты на карте-схеме предприятия		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								
					Точечного ист-ка, центра симметрии плоскостного ист-ка или одного конца лин-го ист-ка	Второго конца линейного источника	Высота, м	Диаметр источника выброса, м	Скорость, м/с	Объем, м³/с	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с		
															X1/Y1
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		Усилить контроль работы пылеуловителей, обеспечив: проектное давление орошающей воды в мокрых пылеуловителяхуловителях уменьшение выбросов на 20%	кремния в %: 70-20												
1434/3,9	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0016	28900/47470	-	6	0,50	14,70	5,44	16,1	1,16446	0,931568	20	
1735/4,7	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-33	0017	28885/47460	-	31	0,45	15,10	3,33	21,9	0,40487	0,323896	20	
2350/6,4	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0018	28860/47450	-	31	0,45	14,60	3,33	21,2	0,16863	0,134904	20	
1347/3,6	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0019	28850/47445	-	16	0,50	14,60	3,29	21,7	0,16401	0,131208	20	
1347/3,6	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0020	28825/47440	-	16	0,50	13,10	3,21	21,5	0,12407	0,099256	20	
1105/3	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0021	29640/47790	-	36	0,63	17,90	6,47	20,2	0,49794	0,398352	20	
215/0,5	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0022	29400/47770	-	8,8	0,63	19,30	7,18	16,8	0,80933	0,647464	20	
382/1	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0023	29405/47705	-	10	0,63	13,80	5,12	17,4	0,5145	0,4116	20	

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещество по которому проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										Степень эффективности мероприятий, %	
				Номер на карте-схеме предприятия	Координаты на карте-схеме предприятия		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								
					Точечного ист-ка, центра симметрии плоскостного ист-ка или одного конца лин-го ист-ка	Второго конца линейного источника	Высота, м	Диаметр источника выброса, м	Скорость, м/с	Объем, м³/с	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с		
															X1/Y1
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
2640/7,3	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0024	28890/47455	-	31	0,45	11,00	2,42	25,8	0,25118	0,200944	20	
1550/4,2	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0029	28900/47460	-	31	0,45	10,10	2,28	24,3	0,16017	0,128136	20	
1524/4,1	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0030	28855/47450	-	16	0,50	10,90	2,43	24,7	0,2033	0,16264	20	
1516/4,1	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0031	28835/47455	-	16	0,50	8,70	2,04	24,5	0,17609	0,140872	20	
		Усилить контроль работы пылеуловителей, обеспечив проектную эффективность пылеулавливания. Уменьшение выбросов на 50%													
1271/3,4	РСЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0078	29200/46290	-	2,7	0,38	8,20	3,65	20,4	0,2698928	0,1349464	50	
Третий режим работы															
8760/24	КТЦ	Снижение нагрузки на котлоагрегатах на 40% (по разрешению регионального диспетчерского центра)	Азота (IV) диоксид	0001	29000/47400	-	420	13	10,153	1347,00	155	507,81912	304,691472	40	
			Азот (II) оксид									82,5206	49,51236	40	
			Сера диоксид									1938,510071	1163,10604	40	
			Углерод оксид									81,86016	49,116096	40	
			Мазутная зола									18,010665	10,806399	40	

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещество по которому проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										Степень эффективности мероприятий, %	
				Номер на карте-схеме предприятия	Координаты на карте-схеме предприятия		Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								
					Точечного ист-ка, центра симметрии плоскостного ист-ка или одного конца лин-го ист-ка	Второго конца линейного источника	Высота, м	Диаметр источника выброса, м	Скорость, м/с	Объем, м³/с	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с		
															X1/Y1
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20									347,50217	208,501302	40	
8760/24	КТЦ	перераспределение нагрузки на котлах с меньшими удельными выбросами, снижение на 40%;	Азота (IV) диоксид	0002	28825/47670	-	100	3,8	3,77	42,76	151	34,8332	20,89992	40	
			Азот (II) оксид									5,67516	3,405096	40	
			Сера диоксид									1,13692	0,682152	40	
			Углерод оксид									4,10871	2,465226	40	
			Мазутная зола									0,911456	0,5468736	40	
8760/24	КТЦ	Ограничить работу на угольном складе на 40%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	6023	29730/47840	-	10	-	-	-	20	6,33	3,798	40	
864/2,3	ТТЦ	Усилить контроль работы пылеуловителей, обеспечив: проектное давление орошающей воды в мокрых пылеуловителяхуловителях уменьшение выбросов на 40%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0004	29510/47630	-	18	1,12	14,50	13,94	21,8	0,47949	0,287694	40	
1598/4,3	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0005	29490/47620	-	18	1,09	17,50	16,10	21,2	0,44907	0,269442	40	
1133/3,1	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0006	29470/47610	-	18	1,12	10,50	1,94	19,6	0,12686	0,076116	40	

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещество по которому проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										Степень эффективности мероприятий, %	
				Номер на карте-схеме предприятия	Координаты на карте-схеме предприятия		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								
					Точечного ист-ка, центра симметрии плоскостного ист-ка или одного конца лин-го ист-ка	Второго конца линейного источника	Высота, м	Диаметр источника выброса, м	Скорость, м/с	Объем, м³/с	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с		
															X1/Y1
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		Усилить контроль работы пылеуловителей, обеспечив: проектное давление орошающей воды в мокрых пылеуловителяхуловителях уменьшение выбросов на 40%	кремния в %: 70-20												
1583/4,2	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0007	29450/47600	-	18	1,12	9,90	3,66	21,4	0,21245	0,12747	40	
1353/3,7	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0008	29410/47730	-	29	0,63	16,50	6,13	20,0	0,5913	0,35478	40	
1721/4,7	ТТЦ		Пыль неорганическая	0009	29390/47720	-	32	0,63	16,80	6,30	14,7	0,60702	0,364212	40	
827/2,3	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0010	29600/47800	-	15	0,63	14,00	5,09	21,4	0,43358	0,260148	40	
859/2,3	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0011	29120/47555	-	20	0,63	0,00	9,56	21,7	0,56694	0,340164	40	
1321/3,6	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0012	29110/47550	-	20	0,63	6,10	1,96	22,0	0,00358	0,002148	40	
835/2,2	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0013	29060/47485	-	11	0,63	17,10	6,29	21,0	0,00803	0,004818	40	
1058/2,8	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0014	29040/47480	-	11	0,63	17,60	5,02	16,1	0,31821	0,190926	40	

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещество по которому проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										Степень эффективности мероприятий, %	
				Номер на карте- схеме предп- риятия	Координаты на карте- схеме предприятия		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								
					Точечного ист-ка, центра симметрии плоскост- ного ист-ка или одного конца лин-го ист-ка	Второго конца линейного источника	Высота, м	Диаметр источника выброса, м	Скорость, м/с	Объем, м³/с	Темпе- ратура, °C	Мощность выбросов без учета мероп- риятий, г/с	Мощность выбросов после мероп- риятий, г/с		
															X1/Y1
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			кремния в %: 70-20												
1761/4,8	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0015	28910/47480	-	6	0,50	14,30	3,18	19,3	0,37287	0,223722	40	
1434/3,9	ТТЦ		Пыль неорганическая , содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0016	28900/47470	-	6	0,50	14,70	5,44	16,1	1,16446	0,698676	40	
1735/4,7	ТТЦ	Усилить контроль работы пылеуловителей, обеспечив: проектное давление орошающей воды в мокрых пылеуловителях уменьшение выбросов на 40%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-33	0017	28885/47460	-	31	0,45	15,10	3,33	21,9	0,40487	0,242922	40	
2350/6,4	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0018	28860/47450	-	31	0,45	14,60	3,33	21,2	0,16863	0,101178	40	
1347/3,6	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0019	28850/47445	-	16	0,50	14,60	3,29	21,7	0,16401	0,098406	40	
1347/3,6	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0020	28825/47440	-	16	0,50	13,10	3,21	21,5	0,12407	0,074442	40	
1105/3	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0021	29640/47790	-	36	0,63	17,90	6,47	20,2	0,49794	0,298764	40	
215/0,5	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись	0022	29400/47770	-	8,8	0,63	19,30	7,18	16,8	0,80933	0,485598	40	

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещество по которому проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										Степень эффективности мероприятий, %	
				Номер на карте-схеме предприятия	Координаты на карте-схеме предприятия		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								
					Точечного ист-ка, центра симметрии плоскостного ист-ка или одного конца лин-го ист-ка	Второго конца линейного источника	Высота, м	Диаметр источника выброса, м	Скорость, м/с	Объем, м³/с	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с		
															X1/Y1
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			кремния в %: 70-20												
382/1	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0023	29405/47705	-	10	0,63	13,80	5,12	17,4	0,5145	0,3087	40	
			Пыль неорганическая												
2640/7,3	ТТЦ	Усилить контроль работы пылеуловителей, обеспечив: проектное давление орошающей воды в мокрых пылеуловителяхуловителях уменьшение выбросов на 40%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0024	28890/47455	-	31	0,45	11,00	2,42	25,8	0,25118	0,150708	40	
1550/4,2	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0029	28900/47460	-	31	0,45	10,10	2,28	24,3	0,16017	0,096102	40	
1524/4,1	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0030	28855/47450	-	16	0,50	10,90	2,43	24,7	0,2033	0,12198	40	
1516/4,1	ТТЦ		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0031	28835/47455	-	16	0,50	8,70	2,04	24,5	0,17609	0,105654	40	
1271/3,4	РСЦ		Прекратить работу на угольном складе, уменьшение выбросов на 100%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0078	29200/46290	-	2,7	0,38	8,20	3,65	20,4	0,2698928	0	100

Руководитель предприятия _____

СОГЛАСОВАНО

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещество по которому проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										Степень эффективности мероприятий, %	
				Номер на карте-схеме предприятия	Координаты на карте-схеме предприятия		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								
					Точечного ист-ка, центра симметрии плоскостного ист-ка или одного конца лин-го ист-ка	Второго конца линейного источника	Высота, м	Диаметр источника выброса, м	Скорость, м/с	Объем, м³/с	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с		
															X1/Y1
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	

подпись (Ф., И., О.)

Представитель от предприятия, ответственный
за проведение мероприятий _____
подпись (Ф., И., О.)

Начальник территориального
подразделения уполномоченного
органа в области ООС

«___» _____ 200__ г.

Таблица 4.1.2

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ

Наименование цеха, участка	№ источ- ника выб- роса	Высота источ- ника выб- роса, м	Выбросы в атмосферу													Примечание
			При нормальных метеусловий				В периоды НМУ									Метод контроля на источнике
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/Г	%	мг/м³	г/с	%	мг/м³	г/с	%	мг/м³	г/с	%	мг/м³	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
На 2025-2027 г																
Азота (IV) диоксид																
КТЦ	0001	420	507,81912	10566,93719	93,58	377,0001	431,646252	15	320,4501	406,255296	20	301,6001	304,691472	40	226,2001	Инструментальный
КТЦ	0002	100	34,8332	6,01045	6,42	814,6948	29,60822	15	692,4906	27,86656	20	651,7558	20,89992	40	488,8169	
Всего по предприятию:	1	-	542,65232	10572,94764	100	-	461,254472	-	-	434,12186	-	-	325,59139	-	-	-
в том числе по градациям высот:																-
51-100	1	-	34,8332	6,01045	6,42	-	29,60822	-	-	27,86656	-	-	20,89992	-	-	-
>100	1	-	542,65232	10572,94764	93,58	-	461,254472	-	-	434,1219	-	-	325,5914	-	-	-
Азот (II) оксид																
КТЦ	0001	420	82,5206	10566,93719	93,57	61,2625	70,14251	15	52,0731	66,01648	20	49,0100	49,51236	40	36,7575	Инструментальный
КТЦ	0002	100	5,67516	0,97669	6,43	132,7332	4,823886	15	112,8233	4,540128	20	106,1866	3,405096	40	79,6399	
Всего по предприятию:	1	-	88,19576	10567,91388	100	-	70,14251	-	-	66,01648	-	-	49,51236	-	-	-
в том числе по градациям высот:																-
51-100	1	-	5,67516	0,97669	6,43	-	4,823886	-	-	4,540128	-	-	3,405096	-	-	-
>100	1	-	88,19576	10567,91388	93,57	-	70,14251	-	-	66,01648	-	-	49,51236	-	-	-
Сера диоксид																
КТЦ	0001	420	1938,510071	45203,002	99,94	1439,1315	1647,733561	15	1223,2617	1550,80806	20	1151,3052	1163,10604	40	863,4789	Инструментальный
КТЦ	0002	100	1,13692	54,18	0,06	26,5908	0,966382	15	22,6022	0,909536	20	21,2726	0,682152	40	15,9545	

Наименование цеха, участка	№ источ- ника выб- роса	Высота источ- ника выб- роса, м	Выбросы в атмосферу													Примечание
			При нормальных метеусловий				В периоды НМУ									Метод контроля на источнике
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/Г	%	мг/м³	г/с	%	мг/м³	г/с	%	мг/м³	г/с	%	мг/м³	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Всего по предприятию:	1	-	1939,647	45257,182	100	-	1648,699943	-	-	1551,7176	-	-	1163,7882	-	-	-
в том числе по градациям высот:																-
51-100	1	-	1,13692	54,18	0,06	-	0,966382	-	-	0,909536	-	-	0,682152	-	-	-
>100	1	-	1938,5101	45203,002	99,94	-	1647,73356	-	-	1550,81	-	-	1163,106	-	-	-
Углерод оксид																
КТЦ	0001	420	81,86016	799,05324	95,22	60,7722	69,581136	15	51,6564	65,488128	20	48,6178	49,116096	40	36,4633	Инструментальный
КТЦ	0002	100	4,10871	0,70711	4,78	96,0964	3,4924035	15	81,6819	3,286968	20	76,8771	2,465226	40	57,6578	
Всего по предприятию:	1	-	85,96887	799,76035	100	-	73,0735395	-	-	68,775096	-	-	51,581322	-	-	-
в том числе по градациям высот:																-
51-100	1	-	4,10871	0,70711	4,78	-	3,4924035	-	-	3,286968	-	-	2,465226	-	-	-
>100	1	-	85,96887	799,76035	95,22	-	73,0735395	-	-	68,7751	-	-	51,58132	-	-	-
Мазутная зола																
КТЦ	0001	420	18,010665	0,515793	95,18	13,3709	15,30906525	15	11,3653	14,408532	20	10,6968	10,806399	40	8,0226	Инструментальный
КТЦ	0002	100	0,911456	0,156225	4,82	21,3175	0,7747376	15	18,1199	0,7291648	20	17,0540	0,5468736	40	12,7905	
Всего по предприятию:	1	-	18,922121	0,672018	100	-	16,08380285	-	-	15,137697	-	-	11,353273	-	-	-
в том числе по градациям высот:																-
51-100	1	-	0,911456	0,156225	4,82	-	0,7747376	-	-	0,729165	-	-	0,546874	-	-	-
>100	1	-	18,922121	0,672018	95,18	-	16,08380285	-	-	15,1377	-	-	11,35327	-	-	-
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20																

Наименование цеха, участка	№ источ- ника выб- роса	Высота источ- ника выб- роса, м	Выбросы в атмосферу													Примечание
			При нормальных метеусловий				В периоды НМУ									Метод контроля на источнике
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/Г	%	мг/м³	г/с	%	мг/м³	г/с	%	мг/м³	г/с	%	мг/м³	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
КТЦ	0001	420	347,50217	8886,06097	95,59	257,9823	295,3768445	15	219,2850	278,001736	20	206,3858	208,501302	40	154,7894	Инструментальный
КТЦ	0002	100	0,911456	0,156225	0,25	21,3175	0,7747376	15	18,1199	0,7291648	20	17,0540	0,5468736	40	12,7905	
ТТЦ	0004	18	0,47949	1,491406	0,13	34,3999	0,4075665	15	29,2399	0,383592	20	27,5199	0,287694	40	20,6399	
ТТЦ	0005	18	0,44907	2,58341	0,12	27,9002	0,3817095	15	23,7151	0,359256	20	22,3201	0,269442	40	16,7401	
ТТЦ	0006	18	0,12686	0,517437	0,03	65,4019	0,107831	15	55,5916	0,101488	20	52,3215	0,076116	40	39,2411	
ТТЦ	0007	18	0,21245	1,21071	0,06	58,0005	0,1805825	15	49,3004	0,16996	20	46,4004	0,12747	40	34,8003	
ТТЦ	0008	28,8	0,5913	2,880104	0,16	96,4003	0,502605	15	81,9402	0,47304	20	77,1202	0,35478	40	57,8402	
ТТЦ	0009	20,2	0,60702	3,760853	0,17	96,3998	0,515967	15	81,9398	0,485616	20	77,1199	0,364212	40	57,8399	
ТТЦ	0010	15,3	0,43358	1,290854	0,12	85,1994	0,368543	15	72,4195	0,346864	20	68,1596	0,260148	40	51,1197	
ТТЦ	0011	20,2	0,56694	1,753205	0,16	59,3002	0,481899	15	50,4052	0,453552	20	47,4402	0,340164	40	35,5801	
ТТЦ	0012	20	0,00358	0,017025	0,001	1,8276	0,003043	15	1,5535	0,002864	20	1,4621	0,002148	40	1,0966	
ТТЦ	0013	10,6	0,00803	0,024138	0,002	1,2770	0,0068255	15	1,0855	0,006424	20	1,0216	0,004818	40	0,7662	
ТТЦ	0014	10,6	0,31821	1,211998	0,09	63,3998	0,2704785	15	53,8898	0,254568	20	50,7199	0,190926	40	38,0399	
ТТЦ	0015	6,2	0,37287	2,363847	0,10	117,2990	0,3169395	15	99,7041	0,298296	20	93,8392	0,223722	40	70,3794	
ТТЦ	0016	6,2	1,16446	6,011408	0,32	214,0001	0,989791	15	181,9001	0,931568	20	171,2001	0,698676	40	128,4000	
ТТЦ	0017	31	0,40487	2,528818	0,11	121,6995	0,3441395	15	103,4446	0,323896	20	97,3596	0,242922	40	73,0197	
ТТЦ	0018	31	0,16863	1,42661	0,05	50,6001	0,1433355	15	43,0101	0,134904	20	40,4801	0,101178	40	30,3601	
ТТЦ	0019	16	0,16401	0,795317	0,05	49,9011	0,1394085	15	42,4159	0,131208	20	39,9209	0,098406	40	29,9407	
ТТЦ	0020	16	0,12407	0,60164	0,03	38,7005	0,1054595	15	32,8954	0,099256	20	30,9604	0,074442	40	23,2203	
ТТЦ	0021	36	0,49794	1,980805	0,14	77,0006	0,423249	15	65,4505	0,398352	20	61,6005	0,298764	40	46,2004	
ТТЦ	0022	8,8	0,80933	0,626421	0,22	112,6997	0,6879305	15	95,7947	0,647464	20	90,1597	0,485598	40	67,6198	
ТТЦ	0023	10	0,5145	0,70754	0,14	100,4000	0,437325	15	85,3400	0,4116	20	80,3200	0,3087	40	60,2400	
ТТЦ	0024	31	0,25118	2,387215	0,07	103,6991	0,213503	15	88,1442	0,200944	20	82,9593	0,150708	40	62,2195	
ТТЦ	0029	31	0,16017	0,893749	0,04	106,7719	0,1361445	15	90,7561	0,128136	20	85,4175	0,096102	40	64,0631	
ТТЦ	0030	16	0,2033	1,115385	0,06	135,5230	0,172805	15	115,1946	0,16264	20	108,4184	0,12198	40	81,3138	
ТТЦ	0031	16	0,17609	0,961029	0,05	117,3844	0,1496765	15	99,7768	0,140872	20	93,9075	0,105654	40	70,4306	
КТЦ	6023	10	6,33	210,816935	1,74	-	5,3805	15	-	5,064	20	-	3,798	40	-	

Наименование цеха, участка	№ источ- ника выб- роса	Высота источ- ника выб- роса, м	Выбросы в атмосферу													Примечание
			При нормальных метеусловий				В периоды НМУ									Метод контроля на источнике
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/Г	%	мг/м³	г/с	%	мг/м³	г/с	%	мг/м³	г/с	%	мг/м³	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Всего по предприятию:	1	-	363,55158	9136,175054	100	-	309,0188396	-	-	290,84126	-	-	218,13095	-	-	-
в том числе по градациям высот:																-
0-10	1	-	9,19116	220,526151	2,53	-	7,812486	-	-	7,352928	-	-	5,514696	-	-	-
11-20	1	-	2,69874	11,82035	0,742	-	2,293929	-	-	2,158992	-	-	1,619244	-	-	-
21-29	1	-	1,76526	8,394162	0,4856	-	1,500471	-	-	1,412208	-	-	1,059156	-	-	-
30-50	1	-	1,48279	9,217197	0,4079	-	1,2603715	-	-	1,186232	-	-	0,889674	-	-	-
51-100	1	-	0,911456	0,156225	0,2507	-	0,7747376	-	-	0,729165	-	-	0,546874	-	-	-
>100	1	-	347,50217	8886,06097	95,585	-	295,3768445	-	-	278,0017	-	-	208,5013	-	-	-
Пыль древесная																
РСЦ	0078	2,7	0,2698928	0,291484224	100	74,0	0,22940888	15	62,9	0,1349464	50	37,0	0	100	0	-
Всего по предприятию:	1	-	0,2698928	0,291484224	100	-	0,22940888	-	-	0,1349464	-	-	0	-	-	-
в том числе по градациям высот:																-
10-20	1	-	0,2698928	0,291484224	100	-	0,22940888	-	-	0,134946	-	-	0	-	-	-

4.1 Обобщенные данные о выбросах загрязняющих веществ в атмосферу на периоды НМУ

Информация о выбросах загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ принята из интернет-ресурса РГП «Казгидромет».

Состояние атмосферного воздуха на момент разработки проекта нормативов допустимых выбросов (НДВ) представлено в таблице 4.1.3.

Состояние атмосферного воздуха на момент разработки проекта НДВ

Таблица 4.1,3

Загрязняющее вещество	Фактическая концентрация, мкг/м ³	Кратность превышения ПДК
Взвешенные вещества РМ-2,5	10	0,06
Взвешенные вещества РМ-10	190	0,635
Диоксид серы	77	0,153
Оксид углерода	1157	0,231
Диоксид азота	87	0,437
Оксид азота	46	0,116
Сероводород	2	0,225
Аммиак	7	0,037

Предупреждение 1, 2, 3 степени НМУ отсутствует.

5. Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов

Согласно п.40 Методики...[2] Операторы, для которых установлены нормативы допустимых выбросов, осуществляют производственный экологический контроль соблюдения допустимых выбросов на основе программы, разработанной в объеме необходимом для слежения за соблюдением экологического законодательства Республики Казахстан с учетом своих технических и финансовых возможностей.

На 26-ти организованных источниках предусмотрен инструментальный контроль с учетом своих технических и финансовых возможностей. На остальных организованных источниках, представленных в основном общеобменной вентиляцией, контроль выбросов выполняется в соответствии с методиками расчетов выбросов, утверждаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Общеобменная вентиляция осуществляет выбросы загрязняющих веществ из рабочей зоны, где установлено технологическое оборудование, каждое со своими нормативами выделения загрязняющих веществ.

«Программы производственного экологического контроля» направлена на решение следующих задач:

1. Получение количественных показателей состояния компонентов окружающей среды в районе функционирования предприятия с учетом выявленных в данном проекте загрязняющих веществ;
2. Своевременное выявление изменений в природных средах;
3. Получение информации о состоянии компонентов окружающей среды в объеме, необходимом для расчета выбросов.

Контроль выбросов в атмосферу на АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» осуществляется в соответствии с «Правилами разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля».

Контроль за выбросами вредных веществ производится непосредственно на источниках выбросов специалистами лаборатории ООС предприятия и подрядных организаций (на договорной основе), имеющих соответствующее свидетельство об аккредитации.

Максимальные и валовые выбросы оксидов азота, углерода определяются расчетом с использованием результатов плановых инструментальных измерений их содержания в дымовых газах.

Валовые выбросы золы угля, оксидов серы и золы мазутной определяются расчетным путем с учетом химического состава и количества сжигаемого топлива и фактических показателей работы золоуловителей.

Расчет валовых выбросов от котлов за месяц производится с использованием следующих показателей:

- расход топлива, среднемесячная эксплуатационная нагрузка котлов и другие показатели работы котлов – по данным ПТУ;

- зольность, калорийность топлива (средние за месяц) по данным химической лаборатории;

- среднемесячная эксплуатационная нагрузка котлов и другие показатели работы котлов по отчетности типа 3-тех (энерго).

Измерения проводятся при максимальной или близкой к максимальной нагрузке котла, в пусковых режимах при растопке выбросы вредных веществ не контролируются.

Расход дымовых газов устанавливается косвенным путем с учетом коэффициента избытка воздуха, определяемого измерением концентрации кислорода в дымовых газах, либо расчетным способом.

Расчет максимальных выбросов производится с использованием следующих показателей:

- максимальный суточный расход топлива котлов, подключенных к дымовой трубе;
- остальные показатели – аналогично тому, как это делается при определении валовых выбросов, но усредненные за минимальный период, включающий сутки, когда имел место максимальный расход топлива.

На станции ГРЭС-2 все газоходы, отводящие дымовые газы непосредственно от котлоагрегатов, оборудованы замерными сечениями», площадками с освещением и электропитанием для приборов и средств измерений. Поэтому фактическое значение выбросов загрязняющих веществ от источника загрязнения (из дымовой трубы) для сравнения с установленным нормативом определяется суммированием выбросов, измеренных для каждого работающего на момент измерений котла.

При определении выбросов оксидов азота с помощью газоанализаторов результат анализа показывает содержание оксидов азота NO в контролируемых газах на выходе в атмосферу, содержание NOx и NO₂ вычисляется прибором в соответствии с заданными настройками прибора.

Периодичность контроля: газообразные ЗВ – 1 раз в месяц, твердые ЗВ – 1 раз в квартал.

Точки отбора проб установленные на аспирационных установках, оборудованы приспособлениями для измерений (лючки, штуцеры и т.п.), площадками с освещением и электропитанием для приборов и средств измерений.

На Экибастузской ГРЭС-2 в соответствии с договором №17-567-0053/3-1 от 11 мая 2022года установлена Автоматическая система мониторинга эмиссий в окружающую среду осуществляющий непрерывный мониторинг выбросов в оперативном (онлайн) режиме на каждом котлоагрегате котлотурбинного цеха и на границе санитарно-защитной зоны промышленной площадки ГРЭС-2. Данные АСМ (параметры газообразных выбросов (NOx, CO, SO₂) и концентрации пыли) в онлайн режиме с 26 июня 2024 г. передаются в «Национальный банк данных о состоянии окружающей среды и природных ресурсов» (АО «НИТ»).

План-график контроля загрязняющих веществ на всех источниках выбросов АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» приведен в таблице 5.1.1.

План-график контроля загрязняющих веществ на всех источниках выбросов
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок /Координаты контрольной точки	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
ГРЭС-2 2025-2027 гг.							
0001	КТЦ/ 52°1'25'' 75°28'33''	Азота (IV) диоксид	1 раз в месяц	507,81912	591,04776	Отдел ООС ГРЭС-2 (инструментальный метод)	Газоанализатор Полар-Т ДАГ-500
	Котел П-57р №1	Азот (II) оксид		82,5206	96,04525		
	Котел П-57р №2	Сера диоксид		1938,510071	2256,22074		Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Углерод оксид		81,86016	95,27657		
		Мазутная зола		18,010727	20,96258		
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1 раз в квартал	347,50217	404,45578	Сторонняя лаборатория	Метод внешней фильтрации. Методика определения концентрации пыли в технологических газах. ЗапСибНИИ.
0002	КТЦ/ 52°1'25'' 75°28'33''	Азота (IV) диоксид	1 раз в квартал	34,8332	1265,31355	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Газоанализатор Полар-Т ДАГ-500. Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
	Котел ГМ-50 №3В	Азот (II) оксид		5,67516	206,14979		
	Котел ГМ-50 №4В	Сера диоксид		1,13692	41,29854		
	Котел ГМ-50 №5В	Углерод оксид		4,10871	149,2486		
	Котел ГМ-50 №6В	Мазутная зола		0,911456	33,10858		
	Котел ГМ-50 №7В						
0004	ТПЦ/ 52°1'25'' 75°28'33''	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1 раз в квартал	0,47949	34,4	Сторонняя лаборатория	Метод внешней фильтрации. Методика определения концентрации пыли в технологических газах. ЗапСибНИИ. РНД 211.02.03.-97. Инструкция по инвентаризации выбросов вредных веществ в атмосферу. – Кокшетау, 2000.
	АУ-САУ1А						
0005	ТПЦ/ 52°1'25'' 75°28'33''	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1 раз в квартал	0,44907	27,9	Сторонняя лаборатория	
			АУ-САУ1Б				
0006	ТПЦ/ 52°1'25'' 75°28'33''	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1 раз в квартал	0,12686	65,4	Сторонняя лаборатория	
			АУ-1А				
0007	ТПЦ/ 52°1'25'' 75°28'33''	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1 раз в квартал	0,21245	58	Сторонняя лаборатория	
			АУ-1Б				
0008	ТПЦ/ 52°1'25'' 75°28'33''	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1 раз в квартал	0,5913	96,4	Сторонняя лаборатория	
			АУ-2А				
0009	ТПЦ/ 52°1'25'' 75°28'33''	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1 раз в квартал	0,60702	96,4	Сторонняя лаборатория	
			АУ-2Б				
0010	ТПЦ/ 52°1'25'' 75°28'33''	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1 раз в квартал	0,43358	85,2	Сторонняя лаборатория	

№ источника, № контрольной точки	Производство, цех, участок /Координаты контрольной точки	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
	АУ-5/1	кремния в %: 70-20					
0011	ТПЦ/ 52°1'25'' 75°28'33''	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1 раз в квартал	0,56694	59,3	Сторонняя лаборатория	
	АУ-3/1А						
0012	ТПЦ/ 52°1'25'' 75°28'33''	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1 раз в квартал	0,00358	69,6	Сторонняя лаборатория	
	АУ-3/1Б						
0014	ТПЦ/ 52°1'25'' 75°28'33''	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1 раз в квартал	0,00803	245,8	Сторонняя лаборатория	
	АУ-3/2А						
0014	ТПЦ/ 52°1'25'' 75°28'33''	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1 раз в квартал	0,31821	63,4	Сторонняя лаборатория	
	АУ-3/2Б						
0015	ТПЦ/ 52°1'25'' 75°28'33''	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1 раз в квартал	0,37287	117,3	Сторонняя лаборатория	
	АУ-14А						
0016	ТПЦ/ 52°1'25'' 75°28'33''	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1 раз в квартал	1,16446	214	Сторонняя лаборатория	
	АУ-14Б						
0017	ТПЦ/ 52°1'25'' 75°28'33''	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1 раз в квартал	0,40487	121,7	Сторонняя лаборатория	
	АУ-41А-ЛК						
0018	ТПЦ/ 52°1'25'' 75°28'33''	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1 раз в квартал	0,16863	50,6	Сторонняя лаборатория	
	АУ-41Б-ЛК						
0019	ТПЦ/ 52°1'25'' 75°28'33''	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1 раз в квартал	0,16401	49,9	Сторонняя лаборатория	
	АУ-41А-БСУ						
0020	ТПЦ/ 52°1'25'' 75°28'33''	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1 раз в квартал	0,12407	38,7	Сторонняя лаборатория	
	АУ-41Б-БСУ						
0021	ТПЦ/ 52°1'25'' 75°28'33''	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1 раз в квартал	0,49794	77	Сторонняя лаборатория	
	АУ-5/3						
0022	ТПЦ/ 52°1'25'' 75°28'33''	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1 раз в квартал	0,80933	112,7	Сторонняя лаборатория	
	АУ-6/2Б						
0023	ТПЦ/ 52°1'25'' 75°28'33''	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1 раз в квартал	0,25118	100,4	Сторонняя лаборатория	
	АУ-6/2А						
0024	ТПЦ/ 52°1'25'' 75°28'33''	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1 раз в квартал	0,16017	103,7	Сторонняя лаборатория	
	АУ-42А-ЛК						
0027	ТПЦ/ 52°1'25'' 75°28'33''	Железо (II, III) оксиды	1 раз в квартал	0,058175	38,78	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
	Сварочный пост	Марганец и его соединения		0,0011055	0,737		
	Газовая резка	Азота (IV) диоксид		0,015455	10,303		
		Углерод оксид		0,021385	14,256		

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок /Координаты контрольной точки	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
		Фтористые газообразные соединения		0,0002325	0,155		
		Фториды неорганические плохо растворимые -		0,00025	0,167		
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20		0,00025	0,167		
0028	ТТЦ/ 52°1'25'' 75°28'33''	Железо (II, III) оксиды	1 раз в квартал	0,058175	28,118	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
	Сварочный пост	Марганец и его соединения		0,0011055	0,534		
	Газовая резка	Азота (IV) диоксид		0,015455	7,47		
	Заточной станок	Углерод оксид		0,021385	10,336		
		Фтористые газообразные соединения		0,0002325	0,112		
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0,00025	0,121		
	Взвешенные частицы	0,0042		2,03			
	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)	0,00025		0,121			
	Пыль абразивная	0,0026		1,257			
	0029	ТТЦ/ 52°1'25'' 75°28'33''		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1 раз в квартал		
АУ-42Б-ЛК							
0030	ТТЦ/ 52°1'25'' 75°28'33''	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1 раз в квартал	0,2033	83,7	Сторонняя лаборатория	
	АУ-42А-БСУ						
0031	ТТЦ/ 52°1'25'' 75°28'33''	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1 раз в квартал	0,17609	86,5	Сторонняя лаборатория	
	АУ-42Б-БСУ						
0036	ТТЦ Стенд для опрессовки форсунок	Алканы C12-19	1 раз в квартал	0,000171	0,143	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
0037	ТТЦ/ 52°1'25'' 75°28'33''	Взвешенные частицы	1 раз в квартал	0,0024	2	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
	Заточной станок	Пыль абразивная		0,0016	1,333		
0052	ТТЦ/ 52°1'25'' 75°28'33''	Железо (II, III) оксиды	1 раз в квартал	0,058175	48,476	Отдел ООС ГРЭС-2	Контроль производится согласно

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8
	Сварочный пост	Марганец и его соединения		0,0011055	0,921	(расчетный метод)	методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
	Газовая резка	Азота (IV) диоксид		0,015455	12,878		
		Углерод оксид		0,021385	17,82		
		Фтористые газообразные соединения		0,0002325	0,194		
		Фториды неорганические плохо растворимые		0,00025	0,208		
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 песок		0,00025	0,208		
0053	52°1'25'' 75°28'33'' Заточной станок	Взвешенные частицы (116)	1 раз в квартал	0,00442	2,211	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
	Сверлильный станок 2М112	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)		0,0026	1,301		
0056	52°1'25'' 75°28'33'' Насосная станция I и II подъема	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00008	0,054	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0,0166	11,287		
0058	52°1'25'' 75°28'33'' Нефтеловушка	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00004	0,04	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0,00829	8,29		
0085	52°1'25'' 75°28'33'' Сварочный пост	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз в квартал	0,058175	48,472	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
	Газовая резка	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,0011055	0,921		
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,015455	12,877		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,021385	17,818		
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,0002325	0,194		
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0,00025	0,208		
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль		0,00025	0,208		

№ источника, № контрольной точки	Производство, цех, участок /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8
		цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)					
0098	/ 52°1'25'' 75°28'33'' Зарядка аккумуляторов	Серная кислота (517)	1 раз в квартал	0,000016	0,013	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
0141	/ 52°1'25'' 75°28'33'' Участок сварки	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз в квартал	0,0001978	0,838	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,00001944	0,082		
		Никель оксид (в пересчете на никель) (420)		0,000055	0,233		
		Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)		0,00000556	0,024		
0142	/ 52°1'25'' 75°28'33'' Участок наплавки	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз в квартал	0,0001978	1,424	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,00001944	0,14		
		Никель оксид (в пересчете на никель) (420)		0,000055	0,396		
		Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)		0,00000556	0,04		
0143	/ 52°1'25'' 75°28'33'' Мастерская	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз в квартал	0,0001978	1,185	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,00001944	0,116		
		Никель оксид (в пересчете на никель) (420)		0,000055	0,33		
		Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)		0,00000556	0,033		
0144	/ 52°1'25'' 75°28'33'' Мастерская	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз в квартал	0,0001978	0,615	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,00001944	0,06		
		Никель оксид (в пересчете на никель) (420)		0,000055	0,171		
		Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)		0,00000556	0,017		
0159	/ 52°1'25'' 75°28'33'' Трубы вытяжных устройств	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,3288889	93,992	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,0534444	15,274		

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,02294	6,556		Республики Казахстан
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,822222	234,98		
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		4,111111	1174,902		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		1,31556E-05	0,004		
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1,2333333	352,47		
0160	/ 52°1'25'' 75°28'33'' Трубы вытяжных устройств	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,3288889	93,992	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,0534444	15,274		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,02294	6,556		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,822222	234,98		
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		4,111111	1174,902		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		1,31556E-05	0,004		
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1,2333333	352,47		
0026	52°1'25'' 75°28'33'' Сварочный пост	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз в квартал	0,058175	145,799	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
	Газовая резка	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,0011055	2,771		
	Заточной станок диам.300 мм	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,015455	38,734		
	Заточной станок диам. 250 мм	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		0,021385	53,595		
	Вертикально-сверлильный станок	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,0002325	0,583		
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0,00025	0,627		
		Взвешенные частицы (116)		0,00784	19,649		
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль		0,00025	0,627		

№ источника, № контрольной точки	Производство, цех, участок /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8
		цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)					
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)		0,0048	12,03		
0032	52°1'25'' 75°28'33'' Склад извести	Кальций оксид (Негашеная известь) (635*)	1 раз в квартал	0,0122	30,576	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
0033	52°1'25'' 75°28'33'' Склад извести	Кальций оксид (Негашеная известь) (635*)	1 раз в квартал	0,00183	4,586	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
0034	52°1'25'' 75°28'33'' Перемещение извести	Кальций оксид (Негашеная известь) (635*)	1 раз в квартал	0,001464	0,708	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
0035	52°1'25'' 75°28'33'' Перемещение извести	Кальций оксид (Негашеная известь) (635*)	1 раз в квартал	0,001464	0,708	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
0074	52°1'25'' 75°28'33'' Бак аммиачной воды № 1	Аммиак (32)	1 раз в квартал	0,0075754	10812,732	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
0075	52°1'25'' 75°28'33'' Бак аммиачной воды № 2	Аммиак (32)	1 раз в квартал	0,0075754	10812,732	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
0076	52°1'25'' 75°28'33'' Насосы аммиачной воды	Аммиак (32)	1 раз в квартал	0,0777778	144,022	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
0086	52°1'25'' 75°28'33'' Вытяжной шкаф В-40	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1 раз в квартал	0,0005	1,429	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Азотная кислота (5)		0,000132	0,377		
		Аммиак (32)		0,0000492	0,141		
		Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,000132	0,377		
		Серная кислота (517)		0,0000267	0,076		
0087	52°1'25'' 75°28'33'' Зонт вытяжной В-47	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз в квартал	0,000132	0,341	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
0088	52°1'25'' 75°28'33''	Серная кислота (517)	1 раз в квартал	0,0000267	0,079	Отдел ООС ГРЭС-2	Контроль производится согласно

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8
	Вытяжной шкаф В-46	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)		0,000493	1,468	(расчетный метод)	методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
0089	52°1'25'' 75°28'33'' Вытяжной зонт при работе приборов анализаторов жидкости	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,00059	1,686	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
0090	52°1'25'' 75°28'33'' Вытяжной шкаф экспресс лаборатории	Аммиак (32)	1 раз в квартал	0,0000492	0,123	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,000132	0,33		
0095	52°1'25'' 75°28'33'' Вытяжной шкаф экспресс лаборатории	Аммиак (32)	1 раз в квартал	0,0000492	0,123	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Бензол (64)		0,000246	0,615		
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,000637	1,592		
		Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0,000192	0,48		
		Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		0,0000347	0,087		
0096	52°1'25'' 75°28'33'' Вытяжной шкаф В-52В-52	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1 раз в квартал	0,0005	1,25	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Метилбензол (349)		0,000132	0,33		
0097	52°1'25'' 75°28'33'' Вытяжной шкаф	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз в квартал	0,00235	5,875	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
0099	52°1'25'' 75°28'33'' Вытяжной шкаф В-58	Барий и его соли (ацетат, нитрат, нитрит, хлорид) /в пересчете на барий/ (48)	1 раз в квартал	0,00417	10,424	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Аммиак (32)		0,0000492	0,123		
		Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,000132	0,33		
		Метилбензол (349)		0,0000811	0,203		
0100	52°1'25'' 75°28'33'' Муфельная печь	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,0000113	0,028	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,0000018	0,004		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,000072	0,18		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,0001548	0,387		
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись		0,000224	0,56		

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8
		кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)					
0101	52°1'25'' 75°28'33'' Вытяжной шкаф В-49	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1 раз в квартал	0,00417	10,424	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)		0,00000556	0,014		
0102	52°1'25'' 75°28'33'' Зонт вытяжки В-58	Аммиак (32)	1 раз в квартал	0,0000492	0,123	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,000132	0,33		
		Серная кислота (517)		0,0000267	0,067		
0116	52°1'25'' 75°28'33'' Склад соли Разгрузка соли в складе регентов ХЦ	Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)	1 раз в квартал	0,00735	18,887	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
0117	52°1'25'' 75°28'33'' Склад коагулянта	Алюминий, растворимые соли (нитрат, сульфат, хлорид, алюминийевые квасцы - аммонийевые, калиевые) /в пересчете на алюминий/ (18*)	1 раз в квартал	0,00327	8,403	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
0127	52°1'25'' 75°28'33'' Вытяжной шкаф В-45	Азотная кислота (5)	1 раз в квартал	0,0005	0,982	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Аммиак (32)		0,0000492	0,097		
		Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,000132	0,259		
		Серная кислота (517)		0,0000267	0,052		
0139	52°1'25'' 75°28'33'' Прибороразделительная машина	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз в квартал	0,0038888	9,721	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
0154	52°1'25'' 75°28'33'' Установки дозирования	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1 раз в квартал	0,0008	0,479	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,0084	5,03		
		Серная кислота (517)		0,017	10,18		

№ источника, № контрольной точки	Производство, цех, участок /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8
0039	52°1'25'' 75°28'33'' Сварочный пост	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз в квартал	0,000543	0,161	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,0000961	0,028		
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,00002222	0,007		
0043	52°1'25'' 75°28'33'' Сварочный пост	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз в квартал	0,002714	1,809	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
	Металлообрабатывающие станки	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,000481	0,321		
	Паяльный участок	Медь (II) оксид (в пересчете на медь) (Медь оксид, Меди оксид) (329)		0,0000013	0,001		
		Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)		0,000005185	0,003		
		Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)		0,0000094	0,006		
		Цинк оксид /в пересчете на цинк/ (662)		0,0001185	0,079		
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,0001111	0,074		
		Взвешенные частицы (116)		0,00022	0,147		
0044	52°1'25'' 75°28'33'' Установка очистки масла	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз в квартал	0,0024776	3,1	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
0080	52°1'25'' 75°28'33'' Зарядка аккумуляторов	Серная кислота (517)	1 раз в квартал	0,015	16,68	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	
0081	52°1'25'' 75°28'33'' Зарядка аккумуляторов	Серная кислота (517)	1 раз в квартал	0,0325	54,219	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	
0082	52°1'25'' 75°28'33'' Зарядка аккумуляторов	Серная кислота (517)	1 раз в квартал	0,0325	54,219	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	
0083	52°1'25'' 75°28'33'' Зарядка аккумуляторов	Серная кислота (517)	1 раз в квартал	0,0325	54,219	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	
0105	52°1'25'' 75°28'33'' Зарядка аккумуляторов	Серная кислота (517)	1 раз в квартал	0,015	25,024	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	
0115	52°1'25'' 75°28'33'' Сварочный пост	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз в квартал	0,000543	0,906	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
	Металлообрабатывающие станки /52°1'25'' 75°28'33''	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,0000961	0,16		
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,00002222	0,037		

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Взвешенные частицы (116)		0,04502	75,106		
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)		0,0026	4,338		
0118	Металлообрабатывающие станки 52°1'25'' 75°28'33''	Взвешенные частицы (116)	1 раз в квартал	0,00464	41,047	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
	Металлообрабатывающие станки 52°1'25'' 75°28'33''	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)		0,0026	23,001		
0120	Зарядка аккумуляторов 52°1'25'' 75°28'33''	Серная кислота (517)	1 раз в квартал	0,015	16,024	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
0136	Металлообрабатывающие станки 52°1'25'' 75°28'33''	Взвешенные частицы (116)	1 раз в квартал	0,00022	1,946	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
0137	52°1'25'' 75°28'33'' Сварочный пост	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз в квартал	0,000543	0,362	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
	Металлообрабатывающие станки	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,0000961	0,064		
	Металлообрабатывающие станки	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,00002222	0,015		
		Взвешенные частицы (116)		0,00924	6,163		
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)		0,0058	3,868		
0146	52°1'25'' 75°28'33'' Слив отработанных масел	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз в квартал	0		Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
0147	52°1'25'' 75°28'33''	Взвешенные частицы (116)	1 раз в квартал	0,00442	39,101	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
	Металлообрабатывающие станки	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)		0,0026	23,001		
0079	52°1'25'' 75°28'33'' Контактный резервуар электролизной установки	Хлор (621)	1 раз в год	0,000624	10,593	Сторонняя аккредитованная лаборатория Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Экспресс-метод определения хлора в воздухе производственных помещений с иодидом кадмия. РНД 211.02.03.-97. Инструкция по инвентаризации выбросов вредных веществ в

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8
							атмосферу. – Кокшетау, 2000
0108	52°1'25'' 75°28'33'' Сварочный пост	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз в квартал	0,00386	9,648	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,000303	0,757		
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,000075	1,875		
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		0,003694	9,234		
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,0002583	0,646		
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0,000278	0,695		
0064	52°1'25'' 75°28'33'' Металлообрабатывающие станки	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз в квартал	0,000278	0,695	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Взвешенные частицы (116)		0,0058	9,456		
0065	52°1'25'' 75°28'33'' Кузнечный горн	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз в квартал	0,0038	6,195	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,00056	0,373		
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,000091	0,061		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,0041	2,733		
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		0,00857	5,713		
0066	52°1'25'' 75°28'33'' Металлообрабатывающие	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз в квартал	0,0313	20,865	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Взвешенные частицы (116)		0,0116	9,279		
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)		0,0076	6,08		

№ источника, № контрольной точки	Производство, цех, участок /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8
	станки	(1027*)					Республики Казахстан
0071	52°1'25'' 75°28'33'' Металлообрабатывающие станки	Взвешенные частицы (116)	1 раз в квартал	0,00224	0,367	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
0072	52°1'25'' 75°28'33'' Металлообрабатывающие станки	Взвешенные частицы (116)	1 раз в квартал	0,0024	2,474	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)		0,0016	1,649		
0084	Газовая резка	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид (274)	1 раз в квартал	0,0547	36,464	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз в квартал	0,000833	0,555		
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,01478	9,853		
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,01806	12,039		
0122	52°1'25'' 75°28'33'' Лакокрасочные работы	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,1875	1338,186	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз в квартал	0,1875	1338,186		
0124	52°1'25'' 75°28'33'' Металлообрабатывающие станки	Взвешенные частицы (116)	1 раз в квартал	0,00224	0,367	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
0125	52°1'25'' 75°28'33'' Металлообрабатывающие станки	Взвешенные частицы (116)	1 раз в квартал	0,0048	3,2	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз в квартал	0,0032	2,133		
0126	52°1'25'' 75°28'33'' Металлообрабатывающие станки	Взвешенные частицы (116)	1 раз в квартал	0,0042	60,018	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз в квартал	0,0026	37,154		
0128	52°1'25'' 75°28'33'' Металлообрабатывающие станки	Взвешенные частицы (116)	1 раз в квартал	0,0042	2,8	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз в квартал	0,0026	1,733		
0134	52°1'25'' 75°28'33'' Сварочный пост	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид (274)	1 раз в квартал	0,00386	3,979	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз в квартал	0,000303	0,312		
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,00075	0,773		
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,003694	3,808		

№ источника, № контрольной точки	Производство, цех, участок /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз в квартал	0,0002583	0,266		
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз в квартал	0,000278	0,287		
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз в квартал	0,000278	0,287		
0135	52°1'25'' 75°28'33'' Металлообрабатывающие станки	Взвешенные частицы (116)	1 раз в квартал	0,0048	68,592	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз в квартал	0,0032	45,728		
0025	52°1'25'' 75°28'33'' Сварочный пост Газовая резка	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз в квартал	0,05856	34,447	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз в квартал	0,001136	0,668		
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,01553	9,135		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,021754	12,797		
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз в квартал	0,0002583	0,152		
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз в квартал	0,000278	0,164		
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз в квартал	0,000278	0,164		
0040	52°1'25'' 75°28'33'' Склад масла (бочки с маслом)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз в квартал	0,000018	0,011	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
0041	52°1'25'' 75°28'33''	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)	1 раз в квартал	0,05856	34,447	Отдел ООС ГРЭС-2	Контроль производится согласно

№ источника, № контрольной точки	Производство, цех, участок /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8
	Сварочный пост	(ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)				(расчетный метод)	методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
	52°1'25'' 75°28'33''	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз в квартал	0,001136	0,668		
	Газовая резка	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,01553	9,135		
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,021754	12,797		
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз в квартал	0,0002583	0,152		
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз в квартал	0,000278	0,164		
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз в квартал	0,000278	0,164		
0042	52°1'25'' 75°28'33''	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз в квартал	0,00386	2,271	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
	Сварочный пост	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз в квартал	0,000303	0,178		
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,00075	0,441		
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,003694	2,173		
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз в квартал	0,0002583	0,152		
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз в квартал	0,000278	0,164		
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз в квартал	0,000278	0,164		
0073	52°1'25'' 75°28'33''	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)	1 раз в квартал	0,05856	146,37	Отдел ООС ГРЭС-2	Контроль производится согласно

№ источника, № контрольной точки	Производство, цех, участок /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8
	Сварочный пост	(ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)				(расчетный метод)	методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
	Газовая резка	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз в квартал	0,001136	2,839		
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,01553	38,817		
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,021754	54,374		
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз в квартал	0,0002583	0,646		
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз в квартал	0,000278	0,695		
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз в квартал	0,000278	0,695		
0106	52°1'25'' 75°28'33'' Металлообрабатывающие станки	Взвешенные частицы (116)	1 раз в квартал	0,004	13,331	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз в квартал	0,0026	8,665		
0107	52°1'25'' 75°28'33'' Металлообрабатывающие станки	Взвешенные частицы (116)	1 раз в квартал	0,0042	14,004	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз в квартал	0,0026	8,669		
0110	52°1'25'' 75°28'33'' Металлообрабатывающие станки	Взвешенные частицы (116)	1 раз в квартал	0,004	9,998	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз в квартал	0,0026	6,499		
0111	52°1'25'' 75°28'33'' Металлообрабатывающие станки	Взвешенные частицы (116)	1 раз в квартал	0,054	31,784	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз в квартал	0,0338	19,894		
0129	52°1'25'' 75°28'33'' Металлообрабатывающие станки	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	1 раз в квартал	0,0000084	0,03	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	1 раз в квартал	0,0000153	0,055		
	52°1'25'' 75°28'33'' Паяльные работы	диСурьма триоксид /в пересчете на сурьму/ (Сурьма трехокись, Сурьма (III) оксид) (533)	1 раз в квартал	0,0000005	0,002		
		Взвешенные частицы (116)	1 раз в квартал	0,00022	0,784		

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8
0130	52°1'25'' 75°28'33'' Сварочный пост Сварочный пост МР-3 Сварочный пост УОНИ Сварочный пост ЦТ-15 Сварочный пост ЦУ-5 Сварочный пост ЭА-395/9	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз в квартал	0,019408	69,122	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз в квартал	0,0017486	6,228		
		Никель оксид (в пересчете на никель) (420)	1 раз в квартал	0,00001111	0,04		
		Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	1 раз в квартал	0,0002166	0,771		
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,0015	5,342		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,007527	26,807		
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз в квартал	0,0014358	5,114		
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз в квартал	0,000556	1,98		
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз в квартал	0,000556	1,98		
0067	52°1'25'' 75°28'33'' Вулканизация	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз в квартал	0,000000643	0,00021	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
	Зарядка аккумуляторов	Серная кислота (517)	1 раз в квартал	0,000068	0,023		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,000000239	0,00008		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,000000085	0,00003		
		Бута-1,3-диен (1,3-Бутадиен, Дивинил) (98)	1 раз в квартал	0,000000643	0,00021		
		Изобутилен (2-Метилпроп-1-ен) (282)	1 раз в квартал	0,000003086	0,00102		
		2-Метилбута-1,3-диен (Изопрен, 2-Метилбутадиен-1,3) (351)	1 раз в квартал	0,000000592	0,0002		
		Пропен (Пропилен) (473)	1 раз в квартал	0,000000039	0,00001		
		Этен (Этилен) (669)	1 раз в квартал	0,000006687	0,00221		
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,000000036	0,00012		
		Винилбензол (Стирол, Этилбензол) (121)	1 раз в квартал	0,000000036	0,00012		

№ источника, № контрольной точки	Производство, цех, участок /Координаты контрольной точки	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
		2-Хлорбута-1,3-диен (Хлоропрен) (627)	1 раз в квартал	0,00000054	0,00018		
		Дибутилфталат (Фталевой кислоты дибутиловый эфир, Дибутилбензол-1,2-дикарбонат) (346*)	1 раз в квартал	0,000000566	0,00019		
		Оксиран (Этилена оксид, Эпоксипропан) (437)	1 раз в квартал	0,000000141	0,00005		
		Акрилонитрил (Акриловой кислоты нитрил, пропеннитрил) (9)	1 раз в квартал	0,000000952	0,00032		
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз в квартал	0,002314815	0,76647		
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,000007459	0,002		
		Пыль резины на основе метилвинилдихлорсилана /по летучим хлорсодержащим компонентам/ (1074*)	1 раз в квартал	0,0776	25,694		
0068	52°1'25'' 75°28'33'' Металлообрабатывающие станки	Взвешенные частицы (116)	1 раз в квартал	0,0042	0,378	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз в квартал	0,0026	0,234		
0069	52°1'25'' 75°28'33'' Сварочный пост Газовая сварка Газовая резка	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз в квартал	0,05856	19,393	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз в квартал	0,001136	0,376		
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,0197	6,524		
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,021754	7,204		
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз в квартал	0,0002583	0,086		
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз в квартал	0,000278	0,092		
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз в квартал	0,000278	0,092		
0078	52°1'25'' 75°28'33''	Пыль древесная (1039*)	1 раз в год	0,2698928	74		Метод внешней фильтрации. Методика

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8
	Деревообрабатывающие станки						определения концентрации пыли в технологических газах. ЗапСибНИИ. РНД 211.02.03.-97. Инструкция по инвентаризации выбросов ... – Кокшетау, 2000.
0094	52°1'25'' 75°28'33'' Дизельгенератор № 2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,104373333	222,181	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,016960667	36,104		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал	0,008866667	18,875		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,013933333	29,66		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,0912	194,139		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз в квартал	1,6467E-07	0,00035		
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз в квартал	0,0019	4,045		
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	1 раз в квартал	0,0456	97,07		
0140	52°1'25'' 75°28'33'' Резервуар Д/Т	Серная кислота (517)	1 раз в квартал	0,000002	0,004	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
	Зарядка аккумуляторов	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	9,28E-08	0,0002		
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	1 раз в квартал	0,00003305	0,07		
0103	52°1'25'' 75°28'33'' Вытяжной шкаф	Азотная кислота (5)	1 раз в квартал	0,0005	1,25	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
0093	52°1'25'' 75°28'33'' Вытяжной шкаф	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1 раз в квартал	0,0005	1,25	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Азотная кислота (5)	1 раз в квартал	0,000132	0,33		
		Аммиак (32)	1 раз в квартал	0,0000492	0,123		
		Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз в квартал	0,000132	0,33		
		Серная кислота (517)	1 раз в квартал	0,0000267	0,067		
		Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	1 раз в квартал	0,000192	0,48		
0038	52°1'25'' 75°28'33''	Хлор (621)	1 раз в год	0,0000222	0,044	Сторонняя	Экспресс-метод определения хлора в

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8
	Бассейн					аккредитованная лаборатория Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	воздухе производственных помещений с иодидом кадмия. РНД 211.02.03.-97. Инструкция по инвентаризации выбросов вредных веществ в атмосферу. – Кокшетау, 2000
0059	52°1'25'' 75°28'33'' КПП-11 (бытовая печь)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,00317	4,529	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,000515	0,736		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,0252	36,002		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,1754	250,583		
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз в квартал	0,0722	103,148		
0153	52°1'25'' 75°28'33'' КПП-28 (бытовая печь)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,002118	5,295	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
	Фильтр рукавный силоса № 2	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,000344	0,86		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,01686	42,15		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,1173	293,25		
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз в квартал	0,07	175		
0150	52°1'25'' 75°28'33'' Фильтр рукавный промежуточного бункера № 1	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз в квартал	0,0175	43,75	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
0151	52°1'25'' 75°28'33''	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	1 раз в квартал	0,0175	43,75	Отдел ООС ГРЭС-2	Контроль производится согласно

№ источника, № контрольной точки	Производство, цех, участок /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8
	Фильтр рукавный промежуточного бункера № 2	кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				(расчетный метод)	методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
0152	52°1'25'' 75°28'33'' Фильтр рукавный силоса № 1	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз в квартал	0,0217	54,25	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
6007	52°1'25'' 75°28'33'' Система входного качества угля	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз в квартал	0,0001175	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
6023	52°1'25'' 75°28'33'' Склад угля	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз в квартал	6,744	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
6050	52°1'25'' 75°28'33'' Бочки масла	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз в квартал	0,000072	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
6054	52°1'25'' 75°28'33'' Загрузочная на эстакаде	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,0000752	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,0268	-		
6055	52°1'25'' 75°28'33'' Приемная емкость объемом 240 м3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,0002257	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,0804	-		
6057	52°1'25'' 75°28'33'' Мазутный резервуар объемом 10000 м3 Мазутный резервуар	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,0003182	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды	1 раз в квартал	0,066	-		

№ источника, № контрольной точки	Производство, цех, участок /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8
	объемом 3000 м ³	предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П (10)					
6064	52°1'25'' 75°28'33'' Подогрев мазута	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,0002	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Алканы С12-С19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П (10)	1 раз в квартал	0,0415	-		
6079	52°1'25'' 75°28'33'' Металлообрабатывающие станки	Взвешенные частицы (116)	1 раз в квартал	0,0048	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз в квартал	0,0032	-		
6080	52°1'25'' 75°28'33'' Заточнойстанок диам. 300 мм Заточнойстанок диам. 200 мм Сверлильныйстанок Отрезнойстанок	Взвешенные частицы (116)	1 раз в квартал	0,00704	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз в квартал	0,0042	-		
6081	52°1'25'' 75°28'33'' Заточной станок	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз в квартал	0,058175	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
	Сварочный пост	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз в квартал	0,0011055	-		
	Газовая резка	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,015455	-		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,021385	-		
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз в квартал	0,0002325	-		
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз в квартал	0,00025	-		
		Взвешенные частицы (116)	1 раз в квартал	0,0048	-		
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз в квартал	0,00025	-		
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз в квартал	0,0032	-		

№ источника, № контрольной точки	Производство, цех, участок /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8
6082	52°1'25'' 75°28'33'' Сварочный пост	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз в квартал	0,058175	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
	Газовая резка	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз в квартал	0,0011055	-		
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,015455	-		
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,021385	-		
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз в квартал	0,0002325	-		
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз в квартал	0,00025	-		
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз в квартал	0,00025	-		
6094	52°1'25'' 75°28'33'' Сварочный пост	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз в квартал	0,058175	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
	Газовая резка	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз в квартал	0,0011055	-		
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,015455	-		
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,021385	-		
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз в квартал	0,0002325	-		
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз в квартал	0,00025	-		
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз в квартал	0,00025	-		

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8
		месторождений) (494)					
6099	52°1'25'' 75°28'33'' Бензоагрегат	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	1 раз в квартал	0,0000625	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,0066666	-		
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,0010833	-		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал	0,000087	-		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,000417	-		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,125	-		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз в квартал	4,79E-08	-		
		Алканы C12-C19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,0208333	-		
6101	52°1'25'' 75°28'33'' Вулканизация конвейерных лент	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,000003	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,000001	-		
6102	52°1'25'' 75°28'33'' Сварочный пост	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз в квартал	0,003475	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз в квартал	0,0002725	-		
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,000675	-		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,003325	-		
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз в квартал	0,0002325	-		
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз в квартал	0,00025	-		
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз в квартал	0,00025	-		

№ источника, № контрольной точки	Производство, цех, участок /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8
6103	52°1'25'' 75°28'33'' Заточной станок Сверлильный станок	Взвешенные частицы (116)	1 раз в квартал	0,00262	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз в квартал	0,0016	-		
6125	52°1'25'' 75°28'33'' Обработка цистерн паром	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00384	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Алканы C12-C19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,79616	-		
6114	52°1'25'' 75°28'33'' Пароводяной тракт	Аммиак (32)	1 раз в квартал	0,009625	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
6040	52°1'25'' 75°28'33'' Сушильно-пропиточные работы	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,03013	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз в квартал	0,02237	-		
6121	52°1'25'' 75°28'33'' Электролизная	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1 раз в квартал	0,000018	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
6060	52°1'25'' 75°28'33'' Сварочный пост Газовая резка	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз в квартал	0,05856	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз в квартал	0,001136	-		
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,01553	-		
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,021754	-		
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз в квартал	0,0002583	-		
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз в квартал	0,000278	-		
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз в квартал	0,000278	-		
6062	52°1'25'' 75°28'33'' Сварочный пост	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз в квартал	0,00386	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз в квартал	0,000303	-		Республики Казахстан
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,00075	-		
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,003694	-		
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз в квартал	0,0002583	-		
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз в квартал	0,000278	-		
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз в квартал	0,000278	-		
6063	52°1'25'' 75°28'33'' Сварочный пост	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз в квартал	0,05856	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
	Газовая резка	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз в квартал	0,001136	-		
	Газовая сварка	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,02386	-		
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,021754	-		
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз в квартал	0,0002583	-		
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз в квартал	0,000278	-		
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз в квартал	0,000278	-		
6083	52°1'25'' 75°28'33'' Металлообработывающие	Взвешенные частицы (116)	1 раз в квартал	0,0048	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	1 раз в квартал	0,0032	-		

№ источника, № контрольной точки	Производство, цех, участок /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8
	станки	(1027*)					Республики Казахстан
6084	52°1'25'' 75°28'33'' Металлообрабатывающие станки	Взвешенные частицы (116)	1 раз в квартал	0,0042	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз в квартал	0,0026	-		
6085	52°1'25'' 75°28'33'' Сверлильный станок	Взвешенные частицы (116)	1 раз в квартал	0,00022	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
6098	52°1'25'' 75°28'33'' Разогрев земли во время ремонта водоводы	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,003504	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,000569	-		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,0203	-		
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,0555	-		
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз в квартал	0,0822	-		
6110	52°1'25'' 75°28'33'' Сверлильный станок	Взвешенные частицы (116)	1 раз в квартал	0,00022	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
6119	52°1'25'' 75°28'33'' Разгрузка, погрузка соли на ОСХБК (в закрытом помещении)	Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)	1 раз в квартал	0,0047	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
6122	52°1'25'' 75°28'33'' Загрузка соли в резервуар	Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)	1 раз в квартал	0,0047	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
6138	52°1'25'' 75°28'33'' Сварочный пост	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз в квартал	0,05856	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
	Газовая резка	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз в квартал	0,001136	-		
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,01553	-		
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,021754	-		
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете	1 раз в квартал	0,0002583	-		

№ источника, № контрольной точки	Производство, цех, участок /Координаты контрольной точки	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
		на фтор/ (617)					
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз в квартал	0,000278	-		
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз в квартал	0,000278	-		
6148	52°1'25'' 75°28'33'' Анаэробные реакторы	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,0006592	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Аммиак (32)	1 раз в квартал	0,0031652	-		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,0004157	-		
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,0001544	-		
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,0014965	-		
		Метан (727*)	1 раз в квартал	0,3142347	-		
6024	52°1'25'' 75°28'33'' Металлообрабатывающие станки	Взвешенные частицы (116)	1 раз в квартал	0,004	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз в квартал	0,0026	-		
6025	52°1'25'' 75°28'33'' Металлообрабатывающие станки	Взвешенные частицы (116)	1 раз в квартал	0,0042	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз в квартал	0,0026	-		
6026	52°1'25'' 75°28'33'' Металлообрабатывающие станки	Взвешенные частицы (116)	1 раз в квартал	0,004	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз в квартал	0,0026	-		
6027	52°1'25'' 75°28'33'' Металлообрабатывающие станки	Взвешенные частицы (116)	1 раз в квартал	0,0042	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз в квартал	0,0026	-		
6028	52°1'25'' 75°28'33'' Металлообрабатывающие станки Металлообрабатывающие станки Металлообрабатывающие станки	Взвешенные частицы (116)	1 раз в квартал	0,0498	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз в квартал	0,0312	-		

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8
	станки Металлообрабатывающие станки Металлообрабатывающие станки						
6104	52°1'25'' 75°28'33'' Сварочный пост УОНИ-13/55 Сварочный пост ЦУ-5 Сварочный пост ЦЛ - 39 Сварочный пост Т-590 Сварочный пост МР-3 Сварочный пост ЦТ-15 Сварочный пост ЭА-395 Сварочный пост ТМЛ-1У Сварочный пост ТМЛ-3У	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз в квартал	0,026666	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз в квартал	0,0033688	-		
		Никель оксид (в пересчете на никель) (420)	1 раз в квартал	0,00001111	-		
		Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	1 раз в квартал	0,0002333	-		
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,00075	-		
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,003694	-		
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз в квартал	0,0015748	-		
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз в квартал	0,000278	-		
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз в квартал	0,000278	-		
6133	52°1'25'' 75°28'33'' Металлообрабатывающие станки	Взвешенные частицы (116)	1 раз в квартал	0,0042	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз в квартал	0,0026	-		
6134	52°1'25'' 75°28'33'' Металлообрабатывающие станки	Взвешенные частицы (116)	1 раз в квартал	0,0032	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз в квартал	0,0022	-		
6135	52°1'25'' 75°28'33'' Сварочный пост	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз в квартал	0,00386	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз в квартал	0,000303	-		
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,00075	-		

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,003694	-		
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз в квартал	0,0002583	-		
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз в квартал	0,000278	-		
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз в квартал	0,000278	-		
6139	52°1'25'' 75°28'33'' Металлообрабатывающие станки	Взвешенные частицы (116)	1 раз в квартал	0,00022	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
6086	52°1'25'' 75°28'33'' Паяльные работы	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	1 раз в квартал	0,0000001	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	1 раз в квартал	0,0000001	-		
6128	52°1'25'' 75°28'33'' Паяльные работы	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	1 раз в квартал	0,0000001	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	1 раз в квартал	0,0000001	-		
		диСурьма триоксид /в пересчете на сурьму/ (Сурьма трехокись, Сурьма (III) оксид) (533)	1 раз в квартал	0,000000004	-		
6129	52°1'25'' 75°28'33'' Паяльные работы	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	1 раз в квартал	0,0000001	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	1 раз в квартал	0,0000001	-		
		диСурьма триоксид /в пересчете на сурьму/ (Сурьма трехокись, Сурьма (III) оксид) (533)	1 раз в квартал	0,000000004	-		
6130	52°1'25'' 75°28'33'' Паяльные работы	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	1 раз в квартал	0,0000001	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	1 раз в квартал	0,0000001	-		
		диСурьма триоксид /в пересчете на сурьму/	1 раз в квартал	0,000000004	-		

№ источника, № контрольной точки	Производство, цех, участок /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8
6131	52°1'25'' 75°28'33'' Паяльные работы	(Сурьма трехокись, Сурьма (III) оксид) (533)				Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	1 раз в квартал	0,00000001	-		
		Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	1 раз в квартал	0,00000001	-		
6132	52°1'25'' 75°28'33'' Паяльные работы	диСурьма триоксид /в пересчете на сурьму/ (Сурьма трехокись, Сурьма (III) оксид) (533)	1 раз в квартал	0,000000004	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	1 раз в квартал	0,00000001	-		
		Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	1 раз в квартал	0,00000001	-		
6155	52°1'25'' 75°28'33'' Склад ГСМ ЦТАИ	диСурьма триоксид /в пересчете на сурьму/ (Сурьма трехокись, Сурьма (III) оксид) (533)	1 раз в квартал	0,000000004	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	1 раз в квартал	0,00000001	-		
6077	52°1'25'' 75°28'33'' Склад масла (бочки с маслом)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000000816	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Керосин (654*)	1 раз в квартал	0,00136	-		
6068	52°1'25'' 75°28'33'' Деревообрабатывающие станки	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз в квартал	0,00000009	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
6075	52°1'25'' 75°28'33'' Деревообрабатывающие станки	Пыль древесная (1039*)	1 раз в квартал	0,722	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
6076	52°1'25'' 75°28'33'' Заточной станок	Пыль древесная (1039*)	1 раз в квартал	1,043	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Взвешенные частицы (116)	1 раз в квартал	0,0042	-		
6097	52°1'25'' 75°28'33'' Лакокрасочные работы	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз в квартал	0,0026	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,625	-		
6124	52°1'25'' 75°28'33'' Лакокрасочные работы	Уайт-спирит (1294*)	1 раз в квартал	0,625	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,04664	-		
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,13252	-		
		Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1 раз в квартал	0,02016	-		
		Этанол (Этиловый спирт) (667)	1 раз в квартал	0,01734	-		
		2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	1 раз в квартал	0,010047	-		

№ источника, № контрольной точки	Производство, цех, участок /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1 раз в квартал	0,02129	-		
		Этилацетат (674)	1 раз в квартал	0,00622	-		
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1 раз в квартал	0,02222	-		
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз в квартал	0,0375	-		
6074	52°1'25'' 75°28'33'' Отпуск ДТ через ТРК	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000009769	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,815076	-		
	Отпуск бензина через ТРК	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,198504	-		
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1 раз в квартал	0,027	-		
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,0216	-		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,00162	-		
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,01566	-		
		Этилбензол (675)	1 раз в квартал	0,00054	-		
6078	52°1'25'' 75°28'33'' Резервуар Д/Т Резервуар бензина	Алканы C12-C19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,00347912	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000000767	-		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,064	-		
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,0156	-		
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1 раз в квартал	0,00212	-		
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,001696	-		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,0001272	-		
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,00123	-		
6089	52°1'25'' 75°28'33'' Бочки с керосином	Этилбензол (675)	1 раз в квартал	0,0000424	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Алканы C12-C19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,000273	-		
6127	52°1'25'' 75°28'33'' Бочки с маслом	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00000001	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Алканы C12-C19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,00000002	-		
6127	52°1'25'' 75°28'33'' Бочки с маслом	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000000027	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан

№ источника, № контрольной точки	Производство, цех, участок /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,000000045	-		Республики Казахстан
6142	52°1'25'' 75°28'33'' Заправка тепловозов и бульдозеров	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000012211	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,0043489	-		
6090	52°1'25'' 75°28'33'' Паяльный участок	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	1 раз в квартал	0,000000489	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	1 раз в квартал	0,000000897	-		
6092	52°1'25'' 75°28'33'' Металлообрабатывающие станки	Взвешенные частицы (116)	1 раз в квартал	0,004	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз в квартал	0,0026	-		
6095	52°1'25'' 75°28'33'' Паяльный участок	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	1 раз в квартал	0,00000042	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	1 раз в квартал	0,00000089	-		
6166	52°1'25'' 75°28'33'' Мотопомпа	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	1 раз в квартал	0,0000833	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,0088889	-		
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,0014444	-		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал	0,0000278	-		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,000556	-		
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,166667	-		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз в квартал	6,37E-08	-		
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,0277778	-		
6136	52°1'25'' 75°28'33'' Резервуар отработанного масла Металлообрабатывающие станки	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00000006	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);	1 раз в квартал	0,000000108	-		

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8
6137	Металлообрабатывающие станки	Растворитель РПК-265П) (10)				Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Взвешенные частицы (116)	1 раз в квартал	0,00404	-		
		Взвешенные частицы (116)	1 раз в квартал	0,000156	-		
6106	52°1'25'' 75°28'33'' Металлообрабатывающие станки	Пыль меховая (шерстяная, пуховая) (1050*)	1 раз в квартал	0,0153	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	1 раз в квартал	0,0000042	-		
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,0004445	-		
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,0000722	-		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал	0,0000058	-		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,000028	-		
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,008333	-		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз в квартал	0,0000000032	-		
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,0013889	-		
6140	52°1'25'' 75°28'33'' Хлораторная	Хлор (621)	1 раз в год	0,0002183	-	Сторонняя аккредитованная лаборатория Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Экспресс-метод определения хлора в воздухе производственных помещений с иодидом кадмия. РНД 211.02.03.-97. Инструкция по инвентаризации выбросов вредных веществ в атмосферу. – Кокшетау, 2000.
6146	52°1'25'' 75°28'33'' Подсыпка дорог отсевом угля	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз в квартал	0,0015	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
6147	52°1'25'' 75°28'33'' Подсыпка дорог отсевом угля	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый	1 раз в квартал	0,35	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8
		сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)					
6149	52°1'25'' 75°28'33'' Склад угля (КПП-11)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз в квартал	0,00571	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
6150	52°1'25'' 75°28'33'' Склад золы (КПП-11)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз в квартал	0,0254	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
6168	52°1'25'' 75°28'33'' Склад угля (КПП-28)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз в квартал	0,00473	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
6169	52°1'25'' 75°28'33'' Склад золы (КПП-28)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз в квартал	0,004805	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
6144	52°1'25'' 75°28'33'' Свалка отходов	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз в квартал	0,660921	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
6171	52°1'25'' 75°28'33'' Работа с плодородным грунтом для рекультивации	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз в квартал	0,0002614	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8
6172	52°1'25'' 75°28'33'' Газовая резка	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз в квартал	0,0547	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз в квартал	0,000833	-		
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,01478	-		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,01806	-		
6118	52°1'25'' 75°28'33'' Золоотвал	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз в квартал	0,601	-	Отдел ООС ГРЭС-2 (расчетный метод)	Контроль производится согласно методикам, внесенным в Реестр МВИ Республики Казахстан

6. СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года №400-VI.
2. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 «Об утверждении методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду».
3. Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций, утвержденные приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70.
4. Санитарные правила "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека", утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2.
5. Сборник методик по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу различными производствами. Минэкобиоресурсов, г. Алматы, 1996 г.
6. РНД 211.2.01.01-97. Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий. – МООС РК, Астана, 2004г.
7. СНИП РК 2.04-01-2017. Строительная климатология, Астана, 2017.
8. Методика по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях. Приложение №40 к приказу Министра ООС №298 от 29.11.2010г.
9. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов. Приложение №11 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от "18" 04 2008 года №100-п.
10. РНД 211.2.02.09-2004. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров. Астана, 2004.
11. Методика расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей утверждена приказом Министра ООС РК от 30.01.2007 г. № 23-п. (с изменениями по состоянию на 02.04.2008 г.).
12. Приказ Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө «Об утверждении отдельных методических документов в области охраны окружающей среды».
13. Межгосударственный стандарт «Правила установления допустимых выбросов загрязняющих веществ промышленными предприятиями», ГОСТ 17.2.3.02-2014.
14. Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов. Приложение к приказу Министра ООС РК от 29 июля 2011 г. № 196-ө.
15. РНД 211.2.02.05-2004. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов). Астана, 2004
16. Правила ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля, утвержденным приказом Министра ЭГиПР РК от 22.06.2021 г. № 208.
17. «Справочник по наилучшим доступным техникам переработка нефти и газа», Министерство ЭГиПР РК, Астана, 2021 г.

18. Методика определения

валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для тепловых электростанций и котельных. Приложение № 3, приказ № 221-О от 12.06.2014 г

19. РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы»