

УТВЕРЖДАЮ
Директор ТОО «Баскуат Энергопром»



Омашева А.П.
2025 г

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
ТОО «БАСКУАТ ЭНЕРГОПРОМ» («РАСШИРЕНИЕ
ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ "БАСКУАТ ЭНЕРГОПРОМ" С УВЕЛИЧЕНИЕМ
МОЩНОСТИ В Г.ТАЛДЫКОРГАН УЛ. АЛМАЛЫ 20В»).**

2026-2035 Г. Г.

**Руководитель
ИП «Хилова Н.В.»**



Хилова Н.В.

Алматы, 2025г.

СОДЕРЖАНИЕ

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ РАЗДЕЛА	СТР.
1	ВВЕДЕНИЕ	3
2	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ	5
3	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ МОНИТОРИНГ	7
3.1.	ОПЕРАЦИОННЫЙ МОНИТОРИНГ	7
3.1.1.	ОПЕРАЦИОННЫЙ МОНИТОРИНГ ЗА ОТХОДАМИ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ	8
3.1.2.	ОПЕРАЦИОННЫЙ МОНИТОРИНГ ЗА СОСТОЯНИЕМ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА	8
3.1.3.	ОПЕРАЦИОННЫЙ МОНИТОРИНГ ВОДОХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	8
3.2.	МОНИТОРИНГ ЭМИССИЙ	8
3.2.1.	МОНИТОРИНГ ЭМИССИЙ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ	8
3.2.2.	Мониторинг эмиссий сбросов	10
3.3.	МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ	11
3.3.1.	АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ	11
3.3.2.	ПОДЗЕМНЫЕ ВОДЫ	12
3.3.3.	ПОЧВЕННЫЙ ПОКРОВ	12
3.3.4.	РАДИАЦИОННЫЙ ФОН	13
3.4.	ГАЗОВЫЙ МОНИТОРИНГ	13
4	МЕТОДЫ И ЧАСТОТА ВЕДЕНИЯ УЧЕТА, АНАЛИЗА И СООБЩЕНИЯ ДАННЫХ	14
5	ВНУТРЕННИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ПРОВЕРКИ	14
6	МЕХАНИЗМЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ КАЧЕСТВА ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫХ ИЗМЕРЕНИЙ	16
7	ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЙ В НЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ	17
8	ОРГАНИЗАЦИОННАЯ И ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ВНУТРЕННЕЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ РАБОТНИКОВ ЗА ПРОВЕДЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ	19
9	ПРИРОДООХРАННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ	21
	ПРИЛОЖЕНИЯ	22

1. ВВЕДЕНИЕ

В соответствии со статьей 182 Экологического кодекса РК от 2 января 2021 года №400-VI Операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль.

Настоящая Программа Производственного экологического контроля (ПЭК) разработана в соответствии с требованиями Главы 13 Экологического кодекса РК, на основе действующей проектной документации и с учетом требований отраженных в «Правилах разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля» № 250 от 14 июля 2021 года.

Программа ПЭК также является документом по организации и контролю природоохранной работы предприятия.

Данная программа разработана для осуществления производственного экологического контроля при штатном режиме работы предприятия. При возникновении нештатных ситуаций работы на объекте будут проводиться согласно протоколу действий в нештатных ситуациях и внутренних процедур.

Целями производственного экологического контроля являются:

1) получение информации для принятия оператором объекта решений в отношении внутренней экологической политики, контроля и регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;

2) обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;

3) сведение к минимуму негативного воздействия производственных процессов на окружающую среду, жизнь и (или) здоровье людей;

4) повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;

5) оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;

6) формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников оператора объекта;

7) информирование общественности об экологической деятельности предприятия;

8) повышение эффективности системы экологического менеджмента.

Полученные в результате проведения производственного экологического контроля материалы, дают возможность подготовки основных положений экологической политики. Кроме того, эти материалы могут использоваться для определения экологических целей, детализации этих целей посредством представленных программ, практической реализации этих программ с учетом экологических факторов управления производством.

Предприятие силами и техническими средствами привлекаемых им на договорной основе специализированных природоохранных организаций, обеспечивает проведение производственного экологического контроля, осуществляет обработку получаемой информации и разрабатывает прогнозы развития ситуации.

Программа ориентирована на организацию наблюдений, сбора данных, проведение анализа и оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации, повышение уровня соответствия экологическим требованиям, установленным нормативными документами Республики Казахстан в области охраны окружающей среды.

Полученные результаты при проведении производственного экологического контроля являются средством выявления процессов загрязнения отдельных компонентов окружающей среды, связанных с производственными процессами.

Ответственность за нарушение требований проведения производственного экологического контроля предусмотрена ст.325 Кодекса РК «Об административных правонарушениях» от 5 июля 2014 года № 235-V ЗРК, и влечет штраф на физических лиц в размере двадцати пяти, на должностных лиц, субъектов малого предпринимательства – в размере шестидесяти, на субъектов среднего предпринимательства-в размере ста, на

субъектов крупного предпринимательства – в размере двухсот месячных расчётных показателей.

Программа Производственного Экологического Контроля включает в себя следующие основные разделы:

- 1) перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга;
- 2) периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частота осуществления измерений;
- 3) сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга;
- 4) точки отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга (по компонентам: атмосферный воздух, воды, почвы), и указание мест проведения измерений;
- 5) методы и частоту ведения учета, анализа и сообщения данных;
- 6) план-график внутренних проверок и процедуру устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение;
- 7) механизмы обеспечения качества инструментальных измерений;
- 8) протокол действий в нештатных ситуациях;
- 9) организационную и функциональную структуру внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля;
- 10) иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

Производственный мониторинг является элементом производственного экологического контроля.

В рамках осуществления производственного мониторинга выполняются:

1. операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса), который включает в себя наблюдение за параметрами технологического процесса для подтверждения того, что показатели деятельности объекта находятся в диапазоне, который считается целесообразным для его надлежащей проектной эксплуатации и соблюдения условий технологического регламента данного производства,
2. мониторинг эмиссий в окружающую среду, который включает наблюдение за количеством, качеством эмиссий и их изменением.
3. мониторинг воздействия для отслеживания соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан и нормативов качества окружающей среды.

Программа разработана на период эксплуатации объекта.

Период действия с 2026-2035 гг.

Заказчик:

ТОО «Баскуат Энергопром»

БИН: 240240017545

Адрес: Республика Казахстан, область Жетісу, г.Талдыкорган, Проспект Нұрсултана Назарбаева, дом 124, кв.28.

тел. 8777 971 42 57

energofc@gmail.com, office@tekeli-ek.kz

«Исполнитель»:

ИП «Хилова Н.В.», лицензия МООС РК №02110 Р от 17 февраля 2011г.

Адрес: Республика Казахстан, г. Алматы, Мкр.Орбита-3, д.26, кв. 23

Тел.+7(727)3995970

2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ПО ОПЕРАТОРУ ОБЪЕКТА

Заказчик: ТОО «Баскуат Энергопром»

БИН: 240240017545

Юридический адрес: Республика Казахстан, г. Алматы, Медеуский район, ул. Керей-Жанибек хандар, д.223А.

Местонахождение промплощадки: РК, область Жетісу, г. Талдыкорган, п.з.Южная, ул. Алмалы, уч.20 В.

Площадка проектируемого строительства будет расположена на трех смежных земельных участках, расположенных в окрестностях существующей котельной «Баскуат», в промышленной зоне на южной окраине г. Талдыкорган. Общая площадь составляет 1,83516 га.



Рисунок 1. Карта- схема района расположения объекта

Цель намечаемой деятельности: выработка электрической энергии за счет сжигания топлива;

Краткая характеристика принятых решений

Проектом «Расширение электростанции "Баскуат Энергопром" с увеличением мощности в г.Талдыкорган ул. Алмалы 20В» предусматривается:

1.1. Установка трех газопоршневых агрегатов типа 20V34SG производства компании Wartsila номинальной электрической мощностью 8,73 МВт каждый. В состав каждой установки входит газопоршневой двигатель и генератор. Газогенераторная установка комплектуется следующими системами:

- системой смазочного масла;
- системой водяного охлаждения;
- системой сжатого воздуха;
- системой воздуха;
- системой выхлопных газов;
- системой рекуперации теплоты;
- системой заземления;

- системой автономного пуска;
- системой автоматического управления и контроля.

1.2. Двух газопоршневых агрегатов типа TCG-2032V16 производства компании MWM номинальной электрической мощностью 4,3 МВт каждый.

Каждая ГПУ имеет собственную независимую систему утилизации тепла.

Выработка тепла на ГПУ осуществляется за счет утилизации тепла отработанных газов, рубашки охлаждения блока цилиндров, охлаждения смазочного масла и топливной смеси после турбокомпрессора. Каждый ГПУ имеет собственную систему утилизации тепла (СУТ). Все системы утилизации тепла идентичны и независимы между собой.

Суммарная электрическая мощность вновь устанавливаемых ГПА составит – 34,7 МВт. Установленная мощность всех ГПА после расширения 36,9 МВт.

1.3. Также планируется монтаж парогазовой установки (ПГУ) общей мощностью 48 МВт (газотурбинной установкой Н-25 -34 МВт + паротурбинной установкой мощностью 14МВт). Для утилизации тепла уходящих газов предусматривается установка котлов-утилизаторов.

Суммарная мощность электростанции после расширения составит около 85МВт.

Для утилизации тепла уходящих газов предусматривается установка котлов-утилизаторов.

Выдача тепловой мощности осуществляется по тепловым сетям в котельную «Баскуат». Температурный график тепловой сети 110/70°C. Диаметр тепловых сетей Ду500мм. Расчетное давление – 1,2МПа.

Выдача электрической энергии предусматривается по двум линиям 10кВ с проводом СИП-3 сечение 1х120мм² в подстанцию «Самал» I и II секции. Все проектируемые объекты функционально связаны между собой.

Использование установок ГПА и ГТУ совместно с котлами-утилизаторами позволяет улучшить экологические показатели предприятия, существенно снизить уровень вредных выбросов в атмосферу.

Таблица 2.1. Общие сведения по оператору объекта

№	Наименование производственного объекта	Фактическое месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентификационный номер (далее - БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса
1	2	3	4	5	6	7
1	ТОО «Баскуат Энергопром»	КАТО - 331010000	г. Талдыкорган, п.з.Южная, ул. Алмалы, уч.20 В. *Координаты смотри ниже.	180940033261	35305 Производство тепловой энергии тепловыми электростанциями	** смотри ниже

Продолжение Таблицы 2.1. Общие сведения по оператору объекта

Реквизиты	Категория объекта	Проектная мощность предприятия	Фактическая мощность за отчетный период	Период действия программы производственного мониторинга
8	9	10	11	12

БИК КСJBKZKX КБе 17 KZ668562203105426826 (KZT) АО «БанкЦентрКредит»	II категория объекта.	85 МВт	85 МВт	2026-2035
---	-----------------------------	--------	--------	-----------

*Координаты угловых точек:

Номер промышленной площадки	Наименование промышленной площадки	Область	Район, населенный пункт	Координаты, градус, минут, секунд	
				широта	долгота
1	Площадка ТОО «Баскуат Энергопром»	Область Жетісу	г. Талдыкорган, п.з.Южная, ул. Алмалы, уч.20 В. Объединенный участок (угловые координаты)	X 23383.73 X 23385,73 X 23284,59; X 23284,89; X 23204,83; X 23214,33; X 23360,76;	Y 18740.30 Y 18868,30; Y 18740,15; Y 18807,32; Y 18816.00 Y 18882.20 Y 18879.49

**Краткая характеристика производственного процесса

Процесс производства электрической и тепловой энергии принят на базе высокоэффективных поршневых двигателей с использованием комбинированного рабочего цикла, что обеспечивает высокий тепловой к.п.д. использования топлива (до 90%).

Технологическая схема производства энергии представляет собой последовательность следующих процессов:

- очистка и подача топлива на газопоршневую установку;
- выработка электрической энергии за счет сжигания топлива в газопоршневой установке;
- утилизация тепла уходящих газов в котле-утилизаторе с последующим получением горячей воды для использования в работе существующей котельной Баскуат.

Выработка электроэнергии производится за счет использования энергии сжигания топлива.

При сжигании топлива в поршневых двигателях образуются продукты сгорания, которые удаляются в виде дымовых газов с температурой порядка 445°C. Утилизация тепла уходящих дымовых газов происходит в котле-утилизаторе. В котле-утилизаторе происходит нагрев сетевой воды существующей котельной. Утилизация тепла уходящих газов в КУ осуществляется до температуры 120°C. Котлы – утилизаторы эксплуатируются без потребления топлива.

Таблица 2.2. Информация по накоплению отходов производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Лимит накопления отходов, тонн	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3	4
Лакокрасочные отходы	08 01 11*	0,043	Передача специализированным организациям для утилизации
Обтирочные ткани	15 02 02*	0,064	Передача специализированным организациям для утилизации
Отработанные масла	13 02 06*	22,4	Передача специализированным организациям для утилизации
Отходы сварки	12 01 13	0,0015	Передача специализированным организациям для утилизации
Коммунальные отходы	20 03 01	6,05	Передача специализированным организациям для захоронения на полигоне ТБО.

Таблица 2.3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	22 (+1 автопарковка ненормируемый)
2	Организованных, из них:	14*
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	7
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	8
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	14
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	7
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	8

***Примечание:**

Ист. №№0002–0005, 0018-0020 (продувочные свечи) - залповые выбросы.

3. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ МОНИТОРИНГ

В рамках осуществления производственного мониторинга выполняются:

1. операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса), который включает в себя наблюдение за параметрами технологического процесса для подтверждения того, что показатели деятельности объекта находятся в диапазоне, который считается целесообразным для его надлежащей проектной эксплуатации и соблюдения условий технологического регламента данного производства,
2. мониторинг эмиссий в окружающую среду, который включает наблюдение за количеством, качеством эмиссий и их изменением.
3. мониторинг воздействия для отслеживания соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан и нормативов качества окружающей среды.

В соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года № 208. Об утверждении Правил ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля.

Глава 2. Порядок ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссии при проведении производственного экологического контроля

11. Автоматизированная система мониторинга выбросов устанавливается для объектов I категории на основных стационарных организованных источниках выбросов, соответствующих одному из следующих критериев:

- 1) валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферу 500 и более тонн в год от одного стационарного организованного источника;
- 2) для источников на станциях, работающих на топливе, за исключением газа, с общей электрической мощностью 50 МВт и более, для котельных с тепловой

мощностью 100 Гкал/ч и более; для источников энергопроизводящих организаций, работающих на газе, с общей электрической мощностью 500 МВт и более, для котельных с тепловой мощностью 1200 Гкал/ч и более.

2) для источников на станциях, работающих на топливе, за исключением газа, с общей электрической мощностью 50 МВт и более, для котельных с тепловой мощностью 100 Гкал/ч и более; для источников энергопроизводящих организаций, работающих на газе, с общей электрической мощностью 500 МВт и более, для котельных с тепловой мощностью 1200 Гкал/ч и более.

Таким образом, автоматизированная система мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля ТОО «Баскуат Энергопром» не требуется, как суммарная электрическая мощность устанавливаемого оборудования составит –2,145 МВт. Топливом для вновь устанавливаемого оборудования является – природный газ.

3.1. Операционный мониторинг

3.1.1. Операционный мониторинг за отходами производства и потребления.

В рамках проведения производственного контроля в области управления отходами, предусматривается проведения операционного мониторинга. Данный вид мониторинга включает слежение за выполнением технологии производства, выполнение мониторинга лимитов накопления отходов.

Все виды отходов производства и потребления, которые образуются на площадке строительства и эксплуатации, своевременно будут передаваться в специализированные организации.

В таблице 2.2. Представлена информация по отходам производства и потребления.

Производственный контроль при управлении отходами будет сводиться в основном к ежедневному визуальному осмотру мест накопления отходов на предмет целостности твердого покрытия, целостности контейнеров и емкостей и соблюдения правил их заполнения во избежание переполнения отходами. Кроме того, будут контролироваться сроки накопления отходов и лимиты накопления отходов. Критерием мониторинга являются утверждённые лимиты накопления в соответствии с экологическим разрешением на лимиты накопления, выданным уполномоченным органом на соответствующий период.

3.1.2. Операционный мониторинг за состоянием атмосферного воздуха

Операционный мониторинг за состоянием атмосферного воздуха заключается в регулярном контроле и осмотре технического состояния источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Контроль объемов используемого сырья и ресурсов, времени работы оборудования.

3.1.3. Операционный мониторинг водохозяйственной деятельности

Операционный мониторинг водохозяйственной деятельности включает контроль объемов используемых водных ресурсов на производственные и хозяйственно-питьевые нужды.

3.2. Мониторинг эмиссий

3.2.1. Мониторинг эмиссий загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Мониторинг эмиссий загрязняющих веществ в атмосферный воздух, проводимый на источниках выбросов, выполняется для контроля соблюдения установленных нормативов допустимых выбросов. Мониторинг эмиссий загрязняющих веществ в атмосферный воздух осуществляется расчетным методом, и инструментальными замерами с привлечением лаборатории, аккредитованной в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан.

Инструментальные замеры выполняются в соответствии с действующими в области охраны окружающей среды нормативными документами РК, с учетом современных разработок в мировой практике проведения аналогичных работ. Гарантированное качество выполнения отбора проб и проведение анализов обеспечивается квалифицированными специалистами аккредитованных лабораторий, которые будут выбраны на основании проведенных закупок.

Мониторинг эмиссий загрязняющих веществ в атмосферный воздух, проводится инструментальным путем с дальнейшей обработкой полученных результатов в аккредитованной лаборатории согласно следующих методик измерения: СТ РК 1517-2006, СТ РК ГОСТ Р ИСО 10849-2010, СТ РК ГОСТ Р ИСО 7935-2010, ГОСТ 17.2.3.02-2014. Применяемые технические средства, будут представлены приборами измерений, аттестованными органами Госстандарта. Отбор и анализ проб проводится лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном законодательством РК. Все технические средства, применяемые для измерения параметров, должны пройти поверку и внесены в Государственный реестр средств измерений.

Контроль за соблюдением нормативов НДВ должен осуществляться в соответствии с рекомендациями РНД 211.3.01.06-97 (ОНД-90). Предприятие должно обеспечивать контроль источников загрязнения атмосферы, для этого все источники делятся на первую и вторую категории. Источники первой категории, вносящие наиболее существенный вклад в загрязнение воздуха, подлежат систематическому контролю не реже 1 раза в квартал.

Для всех контролируемых инструментальным методом источников, периодичность контроля составляет – 1 раз в квартал, 4 раза в год.

Организация природоохранной деятельности предприятия включает в себя оборудование мест определения аэродинамических параметров газовых потоков отходящих от ИЗА и оборудование мест отбора проб газовой смеси для проведения инструментальных замеров концентраций ЗВ в промышленных выбросах. Одновременно отбор проб будет сопровождаться определением скорости и температуры отходящих газов. Для обеспечения достоверности определения параметров выбросов, безопасности и удобства работающих лиц, точки отбора проб должны быть оборудованы в строгом соответствии с требованиями методических указаний, действующими на территории РК.

Выбранные места отбора проб должны обеспечивать проведение работ по:

- определению объема выбросов (м³/с), скорости потока (м/с), температуры (°С);
- измерению концентрации (мг/м³) загрязняющих веществ.

Работы по инструментальному замеру будут осуществляться аккредитованной лабораторией.

Выбор источников, подлежащих инструментальному контролю определяется на основании плана-графика контроля на предприятии за соблюдением НДВ на источниках выбросов в действующей проектной документации.

Согласно ЭК РК нормированию подлежат только стационарные источники.

Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями в таблице 3.2.

Таблица 3.1. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6	7

Станция ГПА	2,145 МВт	ГПА MWM TCG2016V16	0001	X 23383,73 Y 18740,30	Азота (IV) диоксид	1 раз/год
					Азот (II) оксид	1 раз/год
					Углерод оксид	1 раз/год
Станция ГПА	8,73 МВт	ГПА Wartsila20V34SG №1	0012	X 23385,73 Y 18868,30	Азота (IV) диоксид	1 раз/год
					Азот (II) оксид	1 раз/год
					Углерод оксид	1 раз/год
Станция ГПА	8,73 МВт	ГПА Wartsila 20V34SG №2	0013	X 23284,59 Y 18740,15	Азота (IV) диоксид	1 раз/год
					Азот (II) оксид	1 раз/год
					Углерод оксид	1 раз/год
Станция ГПА	8,73 МВт	ГПА Wartsila 20V34SG №3	0014	X 23284,89 Y 18807,32;	Азота (IV) диоксид	1 раз/год
					Азот (II) оксид	1 раз/год
					Углерод оксид	1 раз/год
Станция ГПА	4,3 МВт	ГПА MWM TCG-2032V16 №1	0015	X 23204,83 Y 18816,00	Азота (IV) диоксид	1 раз/год
					Азот (II) оксид	1 раз/год
					Углерод оксид	1 раз/год
Станция ГПА	4,3 МВт	ГПА MWM TCG-2032V16 №2	0016	X 23214,33 Y 18882,20	Азота (IV) диоксид	1 раз/год
					Азот (II) оксид	1 раз/год
					Углерод оксид	1 раз/год
Станция ГПА	34 МВт	Газовая турбина Н-25	0017	X 23360,76 Y 18879,49	Азота (IV) диоксид	1 раз/год
					Азот (II) оксид	1 раз/год
					Углерод оксид	1 раз/год

Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов осуществляется аттестованными методиками Аккредитованными лабораториями. Расчетным методом будет проводиться с использованием действующей проектной документации, разработанной согласно действующих в РК методик по расчету выбросов. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчётным методом представлен таблице 3.2.

Таблица 3.2. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Станция ГПА	Насосное оборудование	6006	X 23383,73 Y 18740,30	Масло минеральное	Масло минеральное
Станция ГПА	Пост сварки	6007	X 23385,73 Y 18868,30	Железо (II, III) оксиды	электроды
				Марганец и его соединения	
				Азота (IV) диоксид	
				Углерод оксид	
				Фтористые газообразные соединения	
				Пыль неорганическая, 70-20%	
Станция ГПА	Пост газовой резки	6008	X 23284,59 Y 18740,15	Железо (II, III) оксиды	электроды

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
				Марганец и его соединения	
				Азота (IV) диоксид	
				Углерод оксид	
Станция ГПА	Пост пайки	6009	X 23284,59 Y 18740,15	Олово оксид	ПОС-30
				Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/	
Станция ГПА	Пост покраски	6010	X 23284,59 Y 18740,15	Диметилбензол	лак БТ, уайт-спирит
				Уайт-спирит	
Станция ГПА		6021	X 23284,89 Y 18807,32;	Масло минеральное нефтяное	Масло минеральное
Станция ГПА		6022	X 23204,83 Y 18816.00	Масло минеральное нефтяное	Масло минеральное
Станция ГПА		6023	X 23214,33 Y 18882.20	Масло минеральное нефтяное	Масло минеральное

График-контроля приведен в ПРИЛОЖЕНИИ.

3.2.2. Мониторинг эмиссий сбросов

В связи с отсутствием сбросов на объекте, данный вид мониторинга не предусматривается.

Таблица 3.4. Сведения по сбросу сточных вод

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерения
1	2	3	4	5
Не предусматривается				

3.3. Мониторинг воздействия

Мониторинг воздействия осуществляется для определения состояния окружающей среды в зонах воздействия.

Мониторинг воздействия на подземные воды не предусматривается.

Мониторинг воздействия на почвы не планируется.

3.3.1. Атмосферный воздух

Требования к проведению мониторинга атмосферного воздуха. Отбор и анализ проб проводится лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном законодательством РК. Все технические средства, применяемые для измерения параметров, должны пройти поверку и в Государственный реестр средств измерений.

В соответствии с «Руководством по контролю загрязнения атмосферы» РД 52.04.186-89 и ГОСТ 17.2.3.01-86 «Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населённых мест» исследования атмосферного воздуха проводятся путем измерения приземных концентраций загрязняющих веществ в свободной атмосфере.

Проведение наблюдений на границе СЗЗ предусматривается с подветренной стороны и для исключения влияния источников предприятия с наветренной стороны.

Период и частота осуществления измерений качества атмосферного воздуха на границе СЗЗ зависит от периода проведения работ и составляет 1 раз в квартал, 4 раза в год.

Характерной особенностью при измерении загрязнения атмосферы на границе СЗЗ является постоянное или периодичное изменение направления ветра порядка 40-50°, в связи с чем, для получения достоверных данных по загрязнению воздуха, отбор проб должен проводиться по веерной системе - в 1 точке с наветренной стороны и в 2 точках с подветренной стороны.

Продолжительность отбора проб воздуха для определения разовой концентрации загрязнения составит 20 минут. Одновременно отбор проб будет сопровождаться определением метеорологических характеристик: температура, направление ветра, скорость ветра, атмосферное давление, влажность воздуха.

Требования к методам и средствам отбора проб аналогичны требованиям, предъявляемым к проведению работ на границе СЗЗ.

Мониторинг воздействия проводится инструментальным путем с дальнейшей обработкой полученных результатов в аккредитованной лаборатории. Полученные в результате инструментальных замеров показатели сопоставляются с показателями отраженными в Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций. Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 3 августа 2022 года № 29011.

План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха представлен в таблице 3.5.

Таблица 3.5. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
Мониторинг воздействия не планируется.					
Ближайшая селитебная зона - частные жилые постройки села Пригородное, расположены с юго-восточной стороны, на расстоянии 817 м от границы территории; На расстоянии 915, 2 м к северу расположен мкр. Самал, г. Талдыкорган.					

Контроль в период неблагоприятных метеорологических условий (НМУ) данной программой не предусматривается.

Мероприятия по регулированию выбросов в период НМУ будут носить организационно-технический характер. При наступлении неблагоприятных метеорологических условий в первую очередь следует сокращать низкие, рассредоточенные выбросы загрязняющих веществ на предприятии, в тоже время выполнение мероприятий не должно приводить к существенному сокращению производственной мощности предприятия.

3.3.2. Подземные воды

В рамках настоящей Программы не планируется проводить наблюдения за состоянием подземных вод.

Требования к проведению мониторинга подземных вод.

Отбор и анализ проб проводится лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном законодательством РК. Все технические средства, применяемые для измерения параметров, должны пройти поверку и внесены в Государственный реестр средств измерений.

Отбор и анализ проб проводится согласно действующим в Республике Казахстан нормативно-методическим документам таким как: СТ РК ГОСТ Р 515922003, ГОСТ

17.1.5.04-81, ГОСТ 17.1.5.04-81, ГОСТ 17.1.4.01, ГОСТ 26449,1-85, СТ РК 2328-2013, СТ РК ИСО 5815-2-2010, СТ РК -1015-2000, СТ РК 1983-2010, ГОСТ 31859-2012, СТ РК ИСО 7890-3-2006, СТ РК 1963-2010, СТ РК ИСО 5664-2006, СТ РК 2359-2013, СТ РК 2318-2013, СТ РК ИСО 6332-2008.

На основании результатов химического анализа подземных вод составляются таблицы химического состава.

Согласно п.п. 10) п.8 , Глава 2. Порядок разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий Параграф 1. Содержание программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, график мониторинга воздействия на водные объекты представляется по форме согласно приложению 1 настоящих Правил. Для мониторинга подземных вод указывается источник воздействия, количество наблюдательных скважин, расположение, перечень контролируемых веществ, периодичность и методы анализа, наличие контрольных скважин.

План-график наблюдений за состоянием подземных вод 3.6. и 3.7.

Таблица 3.6. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
На объекте поля испарения или пруды отсутствуют.					

Таблица 3.7. График мониторинга воздействия на водном объекте (подземные воды)

Источник воздействия	№ скважины	Расположение, географические координаты	Перечень контролируемых веществ	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
Не предусматривается. Река Каратал. протекает на расстоянии 3896 м.					

3.3.3. Почвенный покров

Целью мониторинга состояния почвенного покрова является получение аналитической информации о состоянии почвы для оценки влияния предприятия на ее качество.

Мониторинг воздействия на почвенный покров не планируется.

Таблица 3.8. Мониторинг уровня загрязнения почвы

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
Не предусматривается				

3.3.4. Радиационный фон

Радиационное обследование выполняется в соответствии с действующими на территории Республики Казахстан нормативно-методическими и законодательными документами.

В данной программе радиационный контроль не планируется.

Перечень анализируемых компонентов приведен в таблице 3.9.

Таблица 3.9. Мониторинг радиационного фона

Точки контроля	Контролируемые параметры	Периодичность контроля
1	2	3

Не предусматривается.

3.4.Газовый мониторинг

Сведения о газовом мониторинге приведены в таблице 3.10.

Таблица 3.10. Сведения о газовом мониторинге

Наименование полигона	Координаты полигона	Номера контрольных точек	Место размещения точек (географические координаты)	Периодичность наблюдений	Наблюдаемые параметры
1	2	3	4	5	6
Не проводится. Полигоны захоронения отходов отсутствуют.					

4. МЕТОДЫ И ЧАСТОТА ВЕДЕНИЯ УЧЕТА, АНАЛИЗА И СООБЩЕНИЯ ДАННЫХ

Согласно требований Экологического Кодекса РК, лицо, осуществляющее производственный мониторинг, несет ответственность в соответствии с Кодексом Республики Казахстан об административных правонарушениях за предоставление недостоверной информации по результатам производственного мониторинга.

Оператор объекта ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в электронной форме в Национальный банк данных об окружающей среде и природных ресурсах Республики Казахстан.

Оператор объекта ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в электронной форме в информационную систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды с подписанием электронной цифровой подписью первого руководителя оператора объекта.

Предоставление отчета предусмотрено Правилами разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля, утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года №250

Структура отчета о выполнении программы производственного экологического контроля состоит из пояснительной записки и формы, предназначенной для сбора административных данных согласно приложению 2 указанных Правил.

Отчет о выполнении программы производственного экологического контроля предоставляются ежеквартально до первого числа второго месяца за отчетным кварталом в информационную систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды. К периодическим отчетам производственного экологического контроля прилагаются акты или протокола отбора проб, протокола результатов испытаний производственного экологического мониторинга.

Состав, формы, сроки, адресаты приема – передачи экологической информации

№	Наименование	Форма	Сроки предоставления	Адресаты
1.	Отчет по плану мероприятий по охране окружающей среды	Установленная	ежегодно	МИО,
2.	Отчет о выполнении условий природопользования, по разрешенным и фактическим эмиссиям	Установленная	ежегодно	МИО
3.	Форма 870.00	Установленная	ежеквартально	Органы налоговой службы
4.	Отчет по производственному экологическому контролю (ПЭК)	Установленная	ежеквартально	РГУ «Департамент экологии
5.	Отчет по инвентаризации отходов (индекс 1-ИО, периодичность годовая)	Установленная	ежегодно	РГУ «Департамент экологии

5. ВНУТРЕННИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ПРОВЕРКИ

Оператор объекта принимает меры по регулярной внутренней проверке соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан и сопоставлению результатов производственного экологического контроля с условиями экологического и иных разрешений.

Внутренние проверки проводятся специалистами, в функции которого входят вопросы охраны окружающей среды и осуществление производственного экологического контроля, а также службами охраны окружающей среды, на которых возложена ответственность за организацию и проведение производственного экологического контроля.

Контроль осуществляется в соответствии с планом-графиком внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан.

Внутренние экологические проверки проводятся в соответствии с План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства (таблица 5.1.), в котором отражаются все проверки, и рейды в рамках производственного экологического контроля, а также места, сроки, целевые показатели и ответственные за их проведение.

В ходе внутренних проверок контролируются:

- 1) выполнение мероприятий, предусмотренных программой производственного экологического контроля;
- 2) следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране окружающей среды;
- 3) выполнение условий экологического и иных разрешений;
- 4) правильность ведения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля;
- 5) иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

4. Работник (работники), осуществляющий (осуществляющие) внутреннюю проверку, обязан (обязаны):

- 1) рассмотреть отчет о предыдущей внутренней проверке;
- 2) обследовать каждый объект, на котором осуществляются эмиссии в окружающую среду;
- 3) составить письменный отчет руководителю, включающий, при необходимости, требования о проведении мер по устранению несоответствий, выявленных в ходе проверки, сроки и порядок их устранения.

При выявлении нарушений в ходе внутренних проверок в рамках производственного экологического контроля:

- Составляются акты-предписания, протоколы проверки по итогам внутренних проверок и выдаются должностным лицам структурного подразделения, объекта для устранения выявленных замечаний и недопущения подобных нарушений в дальнейшем.
- Результаты проверки обсуждаются на совещаниях по охране окружающей среды с участием руководителя, инженерно-технических работников подразделения, цехов и т.д. в котором осуществлялась проверка. Определяются меры по исправлению выявленных несоответствий, сроки и порядок их устранения.
- В случае сверхнормативных загрязнений окружающей среды, в результате которых может быть причинен ущерб природе, а также при угрозе возникновения чрезвычайной экологической ситуации техногенного характера, Специалисты ОТ, ТБ и ООС немедленно информирует руководство предприятия для принятия мер по нормализации обстановки.
- Руководитель предприятия в свою очередь, должен информировать государственные органы охраны окружающей среды и другие ведомства в установленном законодательством порядке.

Таблица 5.1. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

№ пп	Мероприятия	Периодичность исполнения
1	2	3
1.	Проведение контроля за основными параметрами технологического процесса	ежемесячно
2.	Выполнение условий экологического и иных разрешений;	ежемесячно
3.	Операционный мониторинг	ежедневно

№ пп	Мероприятия	Периодичность исполнения
1	2	3
4.	Контроль выполнения мероприятий, предусмотренных программой ПЭК	ежеквартально
5.	Обследование каждого объекта, на котором осуществляются эмиссии в окружающую среду;	ежеквартально
6.	Контрольные замеры на источниках в соответствии с ПЭК.	1 раз/год
7.	Наблюдение и учет аварийных эмиссий в окружающую среду	ежеквартально
8.	Правильность ведения учета и отчетности по результатам ПЭК	ежеквартально
9.	Отчетность и предоставление отчетов	отчетный период
10.	Контроль за предотвращением аварийных ситуаций	ежеквартально
11.	Наблюдение за параметрами технологического процесса	ежеквартально
12.	Контроль и учет отходов производства и потребления	ежемесячно

6. МЕХАНИЗМЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ КАЧЕСТВА ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫХ ИЗМЕРЕНИЙ

Для проведения производственного мониторинга эмиссий и мониторинга воздействия в окружающую среду необходимо привлекать лаборатории, аккредитованные в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия.

Для подтверждения соответствия средств измерений характеристикам, все применяемые приборы должны проходить своевременную поверку.

Отбор проб различных сред и их анализ должен проводиться строго в соответствии с утвержденными методиками и на оборудовании, занесенном в регистр РК.

Привлекаемые для проведения замеров испытательные лаборатории, должны предоставить аттестат с областью аккредитации, свидетельства о прохождении поверки на каждый прибор, используемый для лабораторных исследований в рамках контракта, а также результаты калибровки оборудования.

Объекты исследования, указанные в области аккредитации испытательных лабораторий должны соответствовать проводимым замерам в рамках мониторинга.

7. ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЙ В НЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ

Программа ПЭК предназначена для проведения контроля при работе предприятия в штатном режиме.

При возникновении нештатных ситуаций работы на предприятии будут проводиться согласно Плана (протокола) действий в нештатных ситуациях и внутренних процедур представленных в таблице 7.1.

Нештатными ситуациями для предприятия являются:

1. нарушение технологии производства работ, приведшие к нанесению ущерба окружающей среде;
2. происшествие (несчастный случай), связанное/ый с повреждением техники и оборудования.

В случае возникновения нештатной ситуации работники предприятия должны руководствоваться требованиями «План ликвидации аварии» в части касающейся охраны окружающей среды - Таблица 7.2. План ликвидации последствий загрязнения окружающей среды.

Общие мероприятия, выполняемые при возникновении чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера на участках предприятия:

- оповещение о возникновении нештатной ситуации руководящего состава и персонала;
- информирование персонала о порядке и правилах действий, при необходимости изменение режима работы;
- проведение неотложных аварийно-восстановительных работ на участках, на которых произошла авария и возникла нештатная ситуация, восстановление нарушенных систем энергообеспечения, проведение мероприятий по повышению устойчивости функционирования участков;
- согласно ст.137 ЭК РК В случае выявления экологического ущерба лицом, причинившим такой ущерб, такое лицо обязано: в течение двух часов с момента обнаружения сообщить уполномоченному органу в области охраны окружающей среды о потенциальном факте причинения экологического ущерба, предварительной оценке его характера и масштаба; не позднее одного рабочего дня после обнаружения факта причинения экологического ущерба приступить к принятию всех необходимых мер, направленных на устранение (пресечение) вызвавших его факторов, а также на контроль, локализацию и сокращение экологического ущерба, в целях предотвращения большего экологического ущерба или вредного воздействия на жизнь и (или) здоровье населения и окружающую среду;
- экологическая оценка воздействия эмиссий загрязняющих веществ при нештатных ситуациях осуществляется на основе измерений или на основе расчетов уровня эмиссий в окружающую среду с составлением протоколов.

Таблица 7.1. План действий при аварийных ситуациях

№ п/п	Виды аварий и места их возникновения	Предпосылки и опознавательные признаки	Мероприятия по спасению людей и ликвидации аварии	Оптимальные способы противоаварийной защиты	Места средств ликвидации и аварий и сбора людей	Исполнитель и порядок их действий
1	2	3	4	5	6	7
1	Пожары	Запах дыма. задымление	Оповещение с помощью противопожарной сигнализация. Сообщить начальнику базы по радиосвязи. Объявить тревогу	Использование первичных средств пожаротушения, оборудования пенотушения, насосов противопожарного водоснабжение к ликвидации пожара	Средства ликвидации аварии (Набор ЛАРН, ящик с песком) расположен рядом.	Первый заметивший – сообщает администратору базы. Оператор выполняет работы по ликвидации аварийной ситуации
2	Разлив жидких отходов и сточных вод	Разгерметизация емкостей и резервуаров/Характерный запах	Оповестить криком людей, находящихся в непосредственной близости к месту аварии. Сообщить начальнику базы по радиосвязи. Объявить тревогу	Устройство защитного барьера из грунта, с целью локализации разлива.	Средства ликвидации аварии (Набор ЛАРН, ящик с грунтом) расположен рядом. Сбор персонала на площадке в специально обозначенном месте	Первый заметивший – сообщает администратору базы. Оператор выполняет работы по ликвидации аварийной ситуации.
3	Утечка ГСМ из емкостей	Разгерметизация емкостей/Характерный запах	Оповестить криком людей, находящихся в непосредственной близости к месту аварии. Сообщить начальнику базы по радиосвязи. Объявить тревогу	Устройство защитного барьера из грунта, с целью локализации разлива.	Средства ликвидации аварии (Набор ЛАРН, ящик с грунтом) расположен рядом с емкостью. Сбор персонала на площадке в специально обозначенном месте	Первый заметивший – сообщает администратору базы. Сотрудники отдела транспорта и механизации выполняют работы по ликвидации аварийной ситуации.

Таблица 7.2. План ликвидации последствий загрязнения окружающей среды

№ п/п	Виды аварий и места их возникновения	Последствия	Ликвидация последствий загрязнения окружающей среды	Ответственный
1	2	3	4	5
Атмосферный воздух				
1	Пожары	Загрязнение воздушного бассейна. Ущерб здоровью населения прилегающих территорий и персоналу. Значительный ущерб пром. предприятию	Ликвидация последствий загрязнения воздуха после пожара включает в себя очистку помещений от сажи и копоти, устранение запахов гари с помощью дезодорирующих средств и последующую генеральную уборку, а в случае масштабных пожаров — действия городских служб по контролю за качеством воздуха.	Руководитель предприятия, инженер отдела ТБ и ООС
Земельные ресурсы				
2	Разлив жидких отходов и сточных вод	Загрязнение почвенно- растительного покрова	Устройство защитного барьера из грунта, с целью локализации разлива.	Руководитель предприятия, инженер отдела ТБ и ООС
3	Аварии с автотранспортной техникой, сопровожаемые разливом ГСМ. Утечка ГСМ из емкостей	Загрязнение почвенно- растительного покрова	Устройство защитного барьера из грунта, с целью локализации разлива. При аварийном разливе ГСМ используются минеральные и минерально- органические сорбенты (песок).	
Водные ресурсы				
4	Аварии с автотранспортной техникой, сопровожаемые разливом ГСМ. Утечка ГСМ из емкостей	Загрязнение подземных и поверхностных вод	Устройство защитного барьера из грунта, с целью локализации разлива.	Руководитель предприятия, инженер отдела ТБ и ООС

8. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ И ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ВНУТРЕННЕЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ РАБОТНИКОВ ЗА ПРОВЕДЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Согласно ст.188 ЭК РК лицо, ответственное за проведение производственного экологического контроля, обязано обеспечить ведение на объекте или отдельных участках работ журналов производственного экологического контроля, в которые работники должны записывать обнаруженные факты нарушения требований экологического законодательства Республики Казахстан с указанием сроков их устранения. Лица, ответственные за проведение производственного экологического контроля, обнаружившие факт нарушения экологических требований, в результате которого возникает угроза жизни и (или) здоровью людей или риск причинения экологического ущерба, обязаны незамедлительно принять все зависящие от них меры по устранению или локализации возникшей ситуации и сообщить об этом руководству оператора объекта.

Для обеспечения работы предприятия в соответствии с требованиями экологического законодательства на предприятии функционирует служба Служба ОТ, ТБ и ООС в обязанность которой входит:

- строгое выполнение требований экологического законодательства;
- выполнение условий экологического разрешения;
- организация экологического мониторинга;
- проведение внутренних проверок;

- ответственность за полноту и своевременность выполнения Программы экологического контроля, подготовку и предоставление отчетности в уполномоченный орган в области ООС.

Лицо, ответственное за проведение производственного экологического контроля, обязано обеспечить ведение на объекте или отдельных участках работ журналов производственного экологического контроля, в которые работники должны записывать обнаруженные факты нарушения требований экологического законодательства Республики Казахстан с указанием сроков их устранения.

Лица, ответственные за проведение производственного экологического контроля, обнаружившие факт нарушения экологических требований, в результате которого возникает угроза жизни и (или) здоровью людей или риск причинения экологического ущерба, обязаны незамедлительно принять все зависящие от них меры по устранению или локализации возникшей ситуации и сообщить об этом руководству оператора объекта.

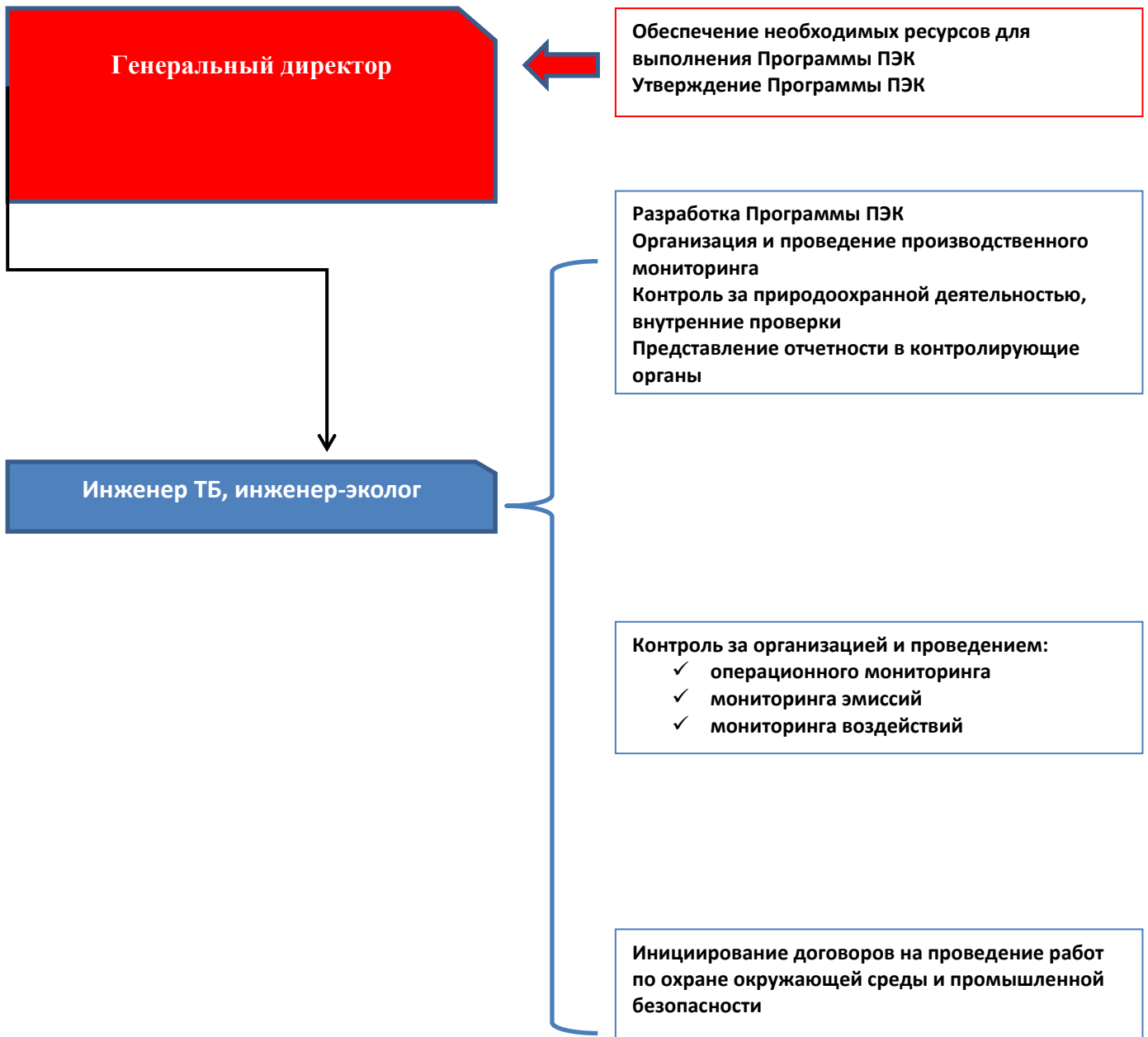
Организационная и функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля приведена на блок-схеме

Ответственность лиц за проведение Производственного экологического контроля предусмотрена Экологическим Кодексом и Кодексом «Об административных правонарушениях».

Согласно ст. 186 ЭК РК лицо, осуществляющее производственный мониторинг, несет ответственность в соответствии с Кодексом Республики Казахстан об административных правонарушениях за предоставление недостоверной информации по результатам производственного мониторинга.

Согласно ст 325. КОАП нарушение требований проведения производственного экологического контроля – влечет штраф на физических лиц в размере двадцати пяти, на должностных лиц, субъектов малого предпринимательства – в размере шестидесяти, на субъектов среднего предпринимательства – в размере ста, на субъектов крупного предпринимательства – в размере двухсот месячных расчетных показателей.

Организационная и функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение ПЭК



9.ПРИРОДООХРАННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ

В соответствии с требованиями п/п 10, п.6, глава 1 «Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля» № 250 от 14 июля 2021 г, программа производственного экологического контроля должна содержать информацию о планах природоохранных мероприятий.

В компании разработан План мероприятий по охране окружающей среды (ПМ), включающий мероприятия, связанные с соблюдением нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ.

Предусматривается комплекс работ по своевременному вывозу отходов производства и потребления.

Выполнение указанных мероприятий включает комплекс технологических, организационных мер, направленных на охрану окружающей среды и улучшение ее качества.

План мероприятий по охране окружающей среды разработан отдельным документом в соответствии с требованиями Приложения 16 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.

ПРИЛОЖЕНИЯ

П л а н - г р а ф и к контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0001	Станция ГПА	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/год		0.191	76.244102	Аттестованная лаборатория	Инструмент замеры
		Азот (II) оксид (6)	1 раз/год		0.03097	12.362722	Аттестованная лаборатория	Инструмент замеры
		Углерод оксид (594)	1 раз/год		0.9529	380.38222	Аттестованная лаборатория	Инструмент замеры
0012	Станция ГПА	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/год		1.924	164.86575	Аттестованная лаборатория	Инструмент замеры
		Азот (II) оксид (6)	1 раз/год		0.3127	26.794968	Аттестованная лаборатория	Инструмент замеры
		Углерод оксид (594)	1 раз/год		2.886	247.29862	Аттестованная лаборатория	Инструмент замеры
0013	Станция ГПА	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/год		1.924	164.90957	Аттестованная лаборатория	Инструмент замеры
		Азот (II) оксид (6)	1 раз/год		0.3127	26.802091	Аттестованная лаборатория	Инструмент замеры
		Углерод оксид (594)	1 раз/год		2.886	247.36436	Аттестованная лаборатория	Инструмент замеры
0014	Станция ГПА	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/год		1.924	164.86575	Аттестованная лаборатория	Инструмент замеры
		Азот (II) оксид (6)	1 раз/год		0.3127	26.794968	Аттестованная лаборатория	Инструмент замеры
		Углерод оксид (594)	1 раз/год		2.886	247.29862	Аттестованная лаборатория	Инструмент замеры
0015	Станция ГПА	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/год		0.7376	151.05502	Аттестованная лаборатория	Инструмент замеры
		Азот (II) оксид (6)	1 раз/год		0.1199	24.554633	Аттестованная лаборатория	Инструмент замеры
		Углерод оксид (594)	1 раз/год		1.1059	226.48014	Аттестованная лаборатория	Инструмент замеры

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0016	Станция ГПА	Азота (IV) диоксид (4)	раз/год 1		0.7376	151.12308	лаборатория Аттестованная	замеры Инструмент
		Азот (II) оксид (6)	раз/год 1		0.1199	24.565696	лаборатория Аттестованная	замеры Инструмент
		Углерод оксид (594)	раз/год 1		1.1059	226.58218	лаборатория Аттестованная	замеры Инструмент
0017	Цех ГТУ	Азота (IV) диоксид (4)	раз/год 1		3.3475	13.886584	лаборатория Аттестованная	замеры Инструмент
		Азот (II) оксид (6)	раз/год 1		0.54397	2.2565751	лаборатория Аттестованная	замеры Инструмент
		Углерод оксид (594)	раз/год 1		1.5431	6.4013109	лаборатория Аттестованная	замеры Инструмент
6006	Станция ГПА	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (723*)	раз/год 1 раз/ кварт		0.00833		лаборатория Сторонняя организация	замеры Расчетные методы
6007	Вспомогательное производство	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)	1 раз/год		0.00193		Сторонняя организация	Расчетные методы
		Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)	1 раз/год		0.0001514		Сторонняя организация	Расчетные методы
		Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/год		0.000375		Сторонняя организация	Расчетные методы
		Углерод оксид (594)	1 раз/год		0.001847		Сторонняя организация	Расчетные методы
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)	1 раз/год		0.0001292		Сторонняя организация	Расчетные методы
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (625)	1 раз/год		0.000139		Сторонняя организация	Расчетные методы
		Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,	1 раз/год		0.000139		Сторонняя организация	Расчетные методы

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)

1	2	3	4	5	6	7	8	9
6008	Вспомогательное производство	кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503) Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332) Азота (IV) диоксид (4) Углерод оксид (594)	1 раз/год 1 раз/год 1 раз/год 1 раз/год		0.03586 0.000528 0.0178 0.0176		Сторонняя организация Сторонняя организация Сторонняя организация Сторонняя организация	Расчетные методы Расчетные методы Расчетные методы Расчетные методы
6009	Вспомогательное производство	Олово оксид /в пересчете на олово/ (454) Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (523)	1 раз/год 1 раз/год		0.0000033 0.0000075		Сторонняя организация Сторонняя организация	Расчетные методы Расчетные методы
6010	Вспомогательное производство	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Уайт-спирит (1316*)	1 раз/год 1 раз/кварт		0.025 0.3137		Сторонняя организация Сторонняя организация	Расчетные методы Расчетные методы
6021	Вспомогательное производство	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (723*)	1 раз/год		0.00000062		Сторонняя организация	Расчетные методы
6022	Вспомогательное производство	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (723*)	1 раз/год		0.00000062		Сторонняя организация	Расчетные методы
6023	Вспомогательное производство	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (723*)	1 раз/год		0.00000062		Сторонняя организация	Расчетные методы

* Инструментальные замеры при наличии технических возможностей.