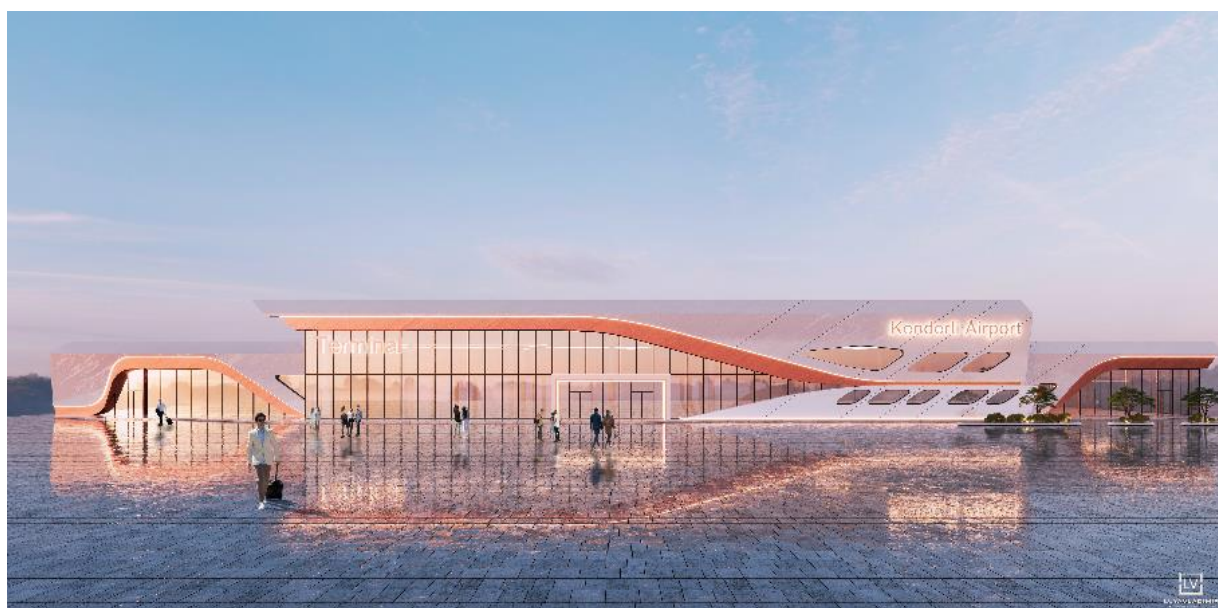


**ТОО ПРОЕКТНАЯ КОМПАНИЯ
«SKY SAULET»**



**SKYSAULET
01-ГСТ № 011509**

***«Аэропорт со взлетно-посадочной полосой
в курортной зоне «Кендерли» Мангистауской области»***



Алматы 2025 г.

«Программа производственного экологического контроля (ПЭК)»

**к рабочему проекту: «Аэропорт со взлетно-посадочной
полосой в курортной зоне «Кендерли» Мангистауской
области»**

**Директор
ИП «EcoDelo»**



Абилгазина М.Б.

СОДЕРЖАНИЕ

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ.....	3
Пояснительная записка.....	4
1 Общие сведения об объекте.....	6
2 Информация по отходам производства и потребления.....	7
3 Общие сведения об источниках выбросов.....	8
4 Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями.....	8
5 Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	9
6 Сведения о газовом мониторинге.....	11
7 Сведения по сбросу сточных вод.....	11
8 План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха.....	11
9 График мониторинга воздействия на водные объекты.....	12
10 Мониторинг почвенного покрова... ..	12
11 План–график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства.....	12
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ... ..	13
Приложения... ..	14

Пояснительная записка

В соответствии с п. 1 ст. 182 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года Операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль (далее – ПЭК).

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. Котельная в микрорайоне «Береке», основным видом деятельности является - отопление, горячее водоснабжение.

9) Программа производственного экологического контроля – документ для проведения производственного экологического контроля, представляющего собой комплекс организационно-технических мероприятий по определению фактического состояния окружающей среды в результате работы «Аэропорта со взлетно-посадочной полосой в курортной зоне «Кендерли» Мангистауской области».

10) Согласно Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека", утвержденных Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2, для аэродромов устанавливается специальная территория с особым режимом использования (СЗЗ и санитарный разрыв) на основании расчетов рассеивания загрязнения атмосферного воздуха и уровней физического воздействия на атмосферный воздух (шум, вибрация, ЭМП и другие физические факторы), оценки риска для жизни и здоровья населения, размер которой обеспечивает уменьшение воздействия загрязнения на атмосферный воздух (химического, биологического, физического) до значений, установленных гигиеническими нормативами. Согласно проведенным расчетам рассеивания загрязняющих веществ и акустического воздействия объекта, представленных в данном Отчете, СЗЗ и санитарный разрыв объекта устанавливается 300 м, и является объектом II класса опасности.

11) Воздействие на атмосферный воздух

В результате инвентаризации источников выбросов на территории предприятия было выявлено 12 источников загрязнения атмосферного воздуха, и все источники загрязнения являются организованными.

Расчеты максимальных приземных концентраций загрязняющих атмосферу веществ произведены по унифицированной программе расчета загрязнения атмосферы "ЭРА v 3.0".

Нормативы ПДВ устанавливаются на период 10 лет и подлежат пересмотру при изменении экологической обстановки в регионе, появлении новых и уточнении параметров существующих источников загрязнения окружающей природной среды в местных органах по контролю за

использованием и охраной окружающей природной среды.

На период эксплуатации объекта будут задействованы 12 источника загрязнения атмосферного воздуха, и все организованные:

При эксплуатации котельной в атмосферный воздух будут поступать дымовые газы через дымовую трубу (ист.выброса №0001), такие как: азота (IV) диоксид (0301); азота (II) оксид (0304); углерод оксид (0337).

В здании мастерской расположены сварочный и механический участки, при работе которых выделяются загрязняющие вещества, характерные для процессов сварки и работающих станков: оксид железа (0123), марганец и его соединения (0143), азота диоксид (0301), углерода оксид (0337), фтористые газообразные соединения (0342), фториды неорганические (0344), взвешенные вещества (2902); пыль неорганическая с содержанием SiO₂ 70-20 % (2908), пыль абразивная (2930). Выброс осуществляется через вентиляционную установку (ВУ) (ист.выброса №0002).

На площадке аэропорта размещен склад ГСМ, три резервуара по 75 м³ савиационным керосином, выброс загрязняющих веществ предусматривается через дыхательные клапаны (ист.выбросов №0003-0005), выбрасываемые вещества: дигидросульфид (сероводород); (0333); углеводороды предельные C₁₂-C₁₉ (2754).

Для заправки техники на площадке аэропорта предусмотрена заправка ГСМ, выброс загрязняющих веществ предусматривается через дыхательные клапаны резервуаров с бензином и дизельным топливом (ист.выбросов №0006-0007), и заправочные колонки на АЗС (ист.выбросов №0008-0009) выбрасываемые вещества: дигидросульфид (сероводород) (0333); смесь углеводородов предельных C₁-C₅ (0415); смесь углеводородов предельных C₆-C₁₀ (0416); пентилены (амилены) (0501); бензол (0602); деметилбензол ксилол (0616); метилбензол (толуол) (0621); этилбензол (0627); углеводороды предельные C₁₂-C₁₉ (2754).

На площадке аэропорта предусмотрено здание аварийно-спасательной станции модульное пожарное депо на 2 автомобиля), выброс загрязняющих веществ: азота диоксид (0301), азот оксид (0304), сера диоксид (0330), углерод оксид (0337), бензин (2704) осуществляется через вентиляционную установку (ВУ) (ист.выброса №0010).

На площадке аэропорта предусмотрено здание административного корпуса с гаражом на 8 автомашин при проезде по территории и при прогреве двигателя в атмосферный воздух будут выделяться: азота диоксид (0301), азот оксид (0304), сера диоксид (0330), углерод оксид (0337), бензин (2704) выбросы загрязняющих веществ осуществляются через вентиляционную установку (ВУ) (ист.выброса №0011).

Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при эксплуатации проектируемого объекта, составит **6,4591078 г/сек** или **13,934423 т/год**.

Воздействие на водные ресурсы Для обеспечения водой объекта будет выполнена реконструкция водозабора с.Белкарагай. Отвод поверхностных вод с аэродромных покрытий, требующих очистки, осуществляется в очистные сооружения поверхностного стока через блок очистки.

Намечаемая деятельность при реализации проектных решений не окажет воздействия на водные объекты, сбросы в водные объекты не предусматриваются, не нарушает требований водоохранного законодательства РК и на качественные характеристики поверхностных и подземных вод не повлияет.

На период эксплуатации аэропорта использование воды составит порядка 40 000 м³/год.

Сброс сточных вод в открытые водоемы и на прилегающие территории не предусмотрен.

Воздействие на почвы. Воздействие на почвенный покров не выявлено.

Воздействие на недра. Не является объектом недропользования, воздействия на недра отсутствуют.

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно- территориальных объектов)	Месторасположение координаты	Бизнес идентификационный номер (далее – БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее-ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
РГП на ПХВ «КазАэроНавигация» Комитета гражданской Авиации Министерства транспорта Республики Казахстан	4700000000	42° 56' 50,387" С; 52°32'11,707 В 4756111.23 м С; 625352.558 м	130940015918	52231 (Регулирование использования воздушного пространства)	Основной вид деятельности предприятия: Регулирование использования воздушного пространства	РГП на ПХВ «КазАэроНавигация» Комитета гражданской Авиации Министерства транспорта Республики Казахстан 010000, Республика Казахстан, г. Астана, район «Есиль», ул. Е522, здание 15 БИН 130940015918 Контакты: 8 (7172) 77-34-04	Согласно Экологическому кодексу РК от 2021 г. по приложению 2 раздел 2, п.5, пп.5.3 (объекты, предназначенные для приема, отправки воздушных судов и обслуживания воздушных перевозок (при наличии взлетно- посадочной полосы длиной 2 100 м и более) данный объект классифицируется, как объект II категории.

**ОБЯЗАТЕЛЬНЫЙ ПЕРЕЧЕНЬ КОЛИЧЕСТВЕННЫХ И КАЧЕСТВЕННЫХ
ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭМИССИЙ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ И ИНЫХ ПАРАМЕТРОВ
(ОТХОДЫ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ), ОТСЛЕЖИВАЕМЫХ В ПРОЦЕССЕ
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО МОНИТОРИНГА**

Операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль согласно требованиям статьи 182 ЭК РК.

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.

Производственный мониторинг является элементом производственного экологического контроля, а также программы повышения экологической эффективности.

Производственный мониторинг включает проведение операционного мониторинга, мониторинга эмиссий в окружающую среду и мониторинга воздействия.

Программой экологического контроля ИП «EcoDelo» охватывает следующие группы параметров:

- условия эксплуатации предприятия;
- выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух;
- образование и размещение отходов потребления.
- условия технологического процесса предприятия, имеющие отношение ко времени проведения измерений или могущие повлиять на выбросы (время простоя предприятия или коэффициент использования мощности предприятия в сравнении с проектной мощностью);
- эксплуатация и техническое обслуживание оборудования;
- качество принимающих компонентов окружающей среды – атмосферный воздух;
- другие параметры в соответствии с требованиями природоохранного законодательства Казахстана.

3.ОПЕРАЦИОННЫЙ МОНИТОРИНГ (КОНТРОЛЬ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРОЦЕССА)

Основным производственным процессом при производственной деятельности предприятия является котельная.

Операционный мониторинг обеспечивает контроль за соблюдением параметров производственного процесса в целях исключения сбоев технологических режимов, предотвращения загрязнения окружающей среды и обеспечения качества производимой продукции. Основной целью данной работы является снижение уровня негативного воздействия деятельности предприятия на окружающую среду.

Операционный контроль на предприятии состоит из нескольких этапов:

- визуальный осмотр и определение технического состояния производственных объектов (оборудования, помещений, подразделений);
- определение степени износа оборудования, либо несоответствия условий эксплуатации нормативным или экологическим требованиям;
- разработка плана мероприятий, на основе полученных данных и решение вопросов финансирования для осуществления разработанного плана;
- утверждение плана руководством и контроль его осуществления.

Содержание операционного мониторинга представлено в таблице 2.1.

Таблица 2.1.

№ п/п	Технологический процесс	Периодичность контроля	Ответственный
1	Общее руководство	Постоянно	Эколог предприятия
2	Контроль за соблюдением требований в области охраны ОС, оформление экологической отчетности	Постоянно	Эколог предприятия
3	Контроль за соблюдением на предприятии технологических показателей, связанных с эксплуатацией оборудования	Постоянно	Эколог предприятия
4	Соблюдение утвержденного технического режима по контролю производства, технического состояния эксплуатационного оборудования. Соблюдение правил ТБ и ПБ на предприятии.	Постоянно	Эколог предприятия
5	Контроль за соблюдением режима работы операторов котлов	Постоянно	Эколог предприятия

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества	08 01 11* (опасный)	Сдача специализированным предприятиям по договору
Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла	13 02 08* (опасный)	Сдача специализированным предприятиям по договору
Масляные фильтры	16 01 07* (опасный)	Сдача специализированным предприятиям по договору
Ткани для вытирания	15 02 02* (опасный)	Сдача специализированным предприятиям по договору
Нефтешлам от очистных сооружений	05 01 03* (опасный)	Сдача специализированным предприятиям по договору
Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы	20 01 21* (опасный)	Сдача специализированным предприятиям по договору
Нефтешлам от зачистки резервуаров	16 07 09* (опасный)	Сдача специализированным предприятиям по договору
Отработанные шины	16 01 03 (неопасный)	Сдача специализированным предприятиям по договору
Смешанные отходы строительства	17 09 04 (неопасный)	Сдача специализированным предприятиям по договору
Электронный лом	16 02 14 (неопасный)	Сдача специализированным предприятиям по договору
Отходы сварки	12 01 13 (неопасный)	Сдача специализированным предприятиям по договору
Железо и сталь	17 04 05 (неопасный)	Сдача специализированным предприятиям по договору
Медицинские отходы	18 01 09 (неопасный)	Сдача специализированным предприятиям по договору
Смешанные коммунальные отходы	20 03 01 (неопасный)	Сдача специализированным предприятиям по договору

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, из них:	12
2	Организованных, из них:	12
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	-
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	2
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	-
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	-
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	2
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	-
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	-

Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выбросов		Месторасположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ, согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		Наименование	Номер			
Котельная		Дымовая труба котла	0001	42° 56' 50,387" С; 52°32'11,707" В 4756111.23 м С; 625352.558 м	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод оксид	1 раз/квартал
Котельная		Дымовая труба котла	0002	42° 56' 16,13" С; 52°31'46,682" В; 4755044.16 м С; 624804.703 м В.	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод оксид	1 раз/квартал

Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется ~~реальным~~ методом

Наименование площадки	Источники выброса		Месторасположение (географические координаты)		Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья, материала и др.
	Наименование	№	Северной широты	Восточной долготы		

Сведения об используемых инструментальных методах проведения производственного мониторинга

Производственный мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия, в соответствии со ст. 186 ЭК РК, будут проводиться лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия.

Все технические средства, применяемые для измерения физических параметров, должны быть аттестованы, внесены в Государственный реестр средств измерений и иметь методическое обеспечение.

В соответствии с СТ РК 1517–2006 «Метод определения и расчета количества выброса загрязняющих веществ» (п.5.23) при стабильном выбросе количество замеров на источнике по каждому загрязняющему веществу должно быть не менее трех. Количество выброса определяют по среднему арифметическому значению результатов измерений.

Независимо от применяемых методов контроля выбросов при проведении замеров должны выполняться общие требования к размещению точек контроля, требования охраны труда, а также требования к проведению работ в соответствии с Методическими указаниями «Организация и порядок проведения государственного аналитического контроля источников загрязнения атмосферы» № 183-п, 2011г.

Точки отбора проб, контролируемые вещества и периодичность измерений приведены в плане-графике контроля на предприятии за соблюдением нормативов НДВ на контрольных точках (прилагается).

Сведения об используемых расчетных методах проведения производственного мониторинга

Расчетный метод основан на определении объемов выбросов загрязняющих веществ по фактическому расходу материалов (исходного сырья и топлива) и времени работы технологического оборудования. Метод применяют при невозможности или экономической нецелесообразности прямых измерений.

Расчет производится по действующим в РК методикам расчета выбросов, аналогично использованным в проекте нормативов эмиссий.

Таблица 6. 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
Газовый мониторинг проводится при условии наличия в собственности Оператора полигона по захоронению отходов ТБО (ст.356 Экологического Кодекса РК). Ввиду отсутствия полигонов захоронения твердых бытовых отходов – проведение газового мониторинга не требуется.					

Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод

Номер выпуска	Координатные данные контрольных створов, наблюдательн ых скважин в том числе фоновой скважины	Контролируемое вещество	Периодичнос ть	Норматив допустимых сбросов		Кем осуществляе тся контроль	Метод определения
				мг/дм ³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	-

5. МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ

Проведение мониторинга воздействия включается в программу производственного экологического контроля в тех случаях, когда это необходимо для отслеживания соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан и нормативов качества окружающей среды либо определено в комплексном экологическом разрешении.

Мониторинг воздействия является обязательным в следующих случаях:

- когда деятельность затрагивает чувствительные экосистемы и состояние здоровья населения;
- на этапе введения в эксплуатацию технологических объектов;
- после аварийных эмиссий в окружающую среду.

Мониторинг воздействия может осуществляться оператором объекта индивидуально, а также совместно с операторами других объектов по согласованию с уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Производственный мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия осуществляются лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия.

Лицо, осуществляющее производственный мониторинг, несет ответственность в соответствии с Кодексом Республики Казахстан об административных правонарушениях за предоставление недостоверной информации по результату производственного мониторинга.

Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

N источ- ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляет ся контроль	Методика проведе- ния контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
0001	Основное	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.0721	40.8002531		
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0117	6.62084551		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.2319	131.228553		
0002	Основное	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.0721	40.8002531		
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0117	6.62084551		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.2319	131.228553		
0003	Основное	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ кварт	0.01626	26.7133861		
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ кварт	0.000276	0.45343755		
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.00045	0.73930035		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.00399	6.55512979		
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ кварт	0.000225	0.36965018		
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды	1 раз/ кварт	0.00099	1.62646078		
							Сторонняя я организа ция на договорн ой основе

		неорганические плохо растворимые /в		17			
		пересчете на фтор/) (615)					

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

1	2	3	5	6	7	8	9
0004	Основное	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт 1 раз/кварт 1 раз/кварт	0.00042 0.02484 0.000073 0.122327	0.69001366 40.8093795 185.892539 311502.419	Сторонняя организация на договорной основе	
0005	Основное	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт 1 раз/кварт	0.000073 0.122327	185.892539 311502.419		
0006	Основное	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт 1 раз/кварт	0.000073 0.122327	185.892539 311502.419		
0007	Основное	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт 1 раз/кварт 1 раз/кварт 1 раз/кварт 1 раз/кварт	0.00004 1.6354 0.6044 0.0604 0.0556 0.007	103.950104 4250000 1570686.07 156964.657 144490.644 18191.2682		

	Метилбензол (349)	1 раз/кварт	19	0.0524	136174.636	
--	-------------------	-------------	----	--------	------------	--

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Мангистауская область, Проект НДВ Кендерли

1	2	3	5	6	7	8	9
0008	Основное	Этилбензол (675) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Пентилены (амилены - смесь изомеров)	1 раз/кварт 1 раз/кварт 1 раз/кварт 1 раз/кварт	0.0015 0.0155 0.00004 1.6354 0.6044 0.0604	3898.1289 40280.6653 103.950104 4250000 1570686.07 156964.657	Сторонняя организация на договорной основе	
		(460)					
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0556	144490.644		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.007	18191.2682		
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0524	136174.636		
		Этилбензол (675)	1 раз/кварт	0.0015	3898.1289		
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0155	40280.6653		
0009	Основное	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000024	6.23700624		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.1769	459719.335		
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0654	169958.42		
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1 раз/кварт	0.0065	16891.8919		
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.006	15592.5156		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0008	2079.00208		
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0057	14812.8898		
		Этилбензол (675)	1 раз/кварт	0.0002	519.75052		

		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (1 раз/кварт	21	0.00087	2260.91476		
		Углеводороды предельные C12-C19 (в						

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

1	2	3	5	6	7	8	9
0010	Основное	пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт 1 раз/кварт 1 раз/кварт 1 раз/кварт 1 раз/кварт 1 раз/кварт	0.0000024 0.1769 0.0654 0.0065 0.006 0.0008	6.23700624 459719.335 169958.42 16891.8919 15592.5156 2079.00208	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метилбензол (349) Этилбензол (675) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт 1 раз/кварт 1 раз/кварт	0.0057 0.0002 0.00087	14812.8898 519.75052 2260.91476		
0011	Основное	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз/кварт 1 раз/кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт	0.000078 0.000013 0.000025 0.010675 0.001125	202.702703 33.7837838 64.968815 27741.684 2923.59667		
0012	Основное	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт 1 раз/кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт	0.000078 0.000013 0.000025 0.010675	202.702703 33.7837838 64.968815 27741.684		

	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в	1 раз/	23	0.001125	2923.59667		
	пересчете на углерод/ (60)	кварт					

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водные объекты

Мониторинг воздействия на водные объекты не предусмотрен.

Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы

Мониторинг уровня загрязнения почвы не предусмотрен.

ОРГАНИЗАЦИЯ ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК

В целях соблюдения соответствия деятельности Компании природоохранному законодательству Республики Казахстан, а также соблюдения условий экологического разрешения на воздействие в компании действует служба охраны окружающей среды в следующем составе: главный специалист по охране окружающей среды и инженер охраны окружающей среды (эколог), который работает на предприятии.

Данные специалисты входят в состав отдела по охране труда и окружающей среды и непосредственно подчиняются генеральному директору Компании.

Инженер охраны окружающей среды (эколог) при выявлении нарушений технологии и нарушении требований природоохранного законодательства выдают предписания по устранению нарушений в письменном виде путем записи в журналы трехступенчатого контроля. После устранения нарушений руководитель объекта в этом журнале делает запись об устранении нарушений. По окончании вахты инженеры по промбезопасности и экологии проверяют фактическое исполнение выданных предписаний и представляют отчет в отдел ОТ и ОС.

В ходе внутренних проверок контролируются:

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

Специалист, осуществляющий внутреннюю проверку, обязан:

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

Таблица 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

№	Подразделение предприятия или предмет проверки	Периодичность проведения
1	Контроль за состоянием мест накопления отходов	Ежемесячно
2	Учет образования отходов	Ежемесячно
3	Контроль за состоянием территории	Ежемесячно
4	Контроль за своевременной передачей отходов специализированным организациям по договору	Ежемесячно
5	Контроль за выбросами загрязняющих веществ (инструментальным методом)	Ежеквартально

ОРГАНИЗАЦИОННАЯ И ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ВНУТРЕННЕЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ

Организационная и функциональная структура внутренней ответственности разработана для выполнения следующих задач и целей:

1. Минимизировать негативное влияние производства на окружающую среду;
2. Обеспечить работу производства в соответствии с технологическими параметрами и в режимах, обеспечивающих функционирование оборудования с минимальными объемами эмиссий в окружающую среду;
3. Обеспечение выполнения требований природоохранного законодательства;
4. Своевременное устранение нарушений и выполнение плана природоохранных мероприятий.

Организационная и функциональная структура внутренней ответственности за состоянием окружающей среды и выполнение программы производственного экологического контроля строится и функционирует в соответствии с утвержденной системой.

Согласно данному документу, расписана и действует внутренняя ответственность руководителя каждого структурного подразделения за состоянием окружающей среды, выполнением требований природоохранного законодательства, выполнением плана мероприятий по охране окружающей среды, своевременным устранением, выявленных в ходе внутренних проверок, нарушений норм, правил и требований по охране окружающей среды.

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года №400-VI.
2. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года №250 “Об утверждении Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля”.
