

**Товарищество с ограниченной ответственностью «ПолисМунайКурылыс»
Товарищество с ограниченной ответственностью
(ТОО «BM engineering»)**

«УТВЕРЖДАЮ»

Директор

ТОО «ПолисМунайКурылыс»

Билялов Б.Б.

« 02 » 09 2025г.



**ПРОГРАММА
производственного экологического контроля (ПЭК)
для объектов ТОО «ПолисМунайКурылыс» на 2025-2027 гг. Корректировка.**

**Директор
ТОО «BM engineering»**



К.Ж. Айтенова

Актау, 2025 год

СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ	2
ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ	3
1. ОБЯЗАТЕЛЬНЫЙ ПЕРЕЧЕНЬ КОЛИЧЕСТВЕННЫХ И КАЧЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭМИССИЙ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ И ИНЫХ ПАРАМЕТРОВ (ОТХОДЫ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ), ОТСЛЕЖИВАЕМЫХ В ПРОЦЕССЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО МОНИТОРИНГА	6
2. ОПЕРАЦИОННЫЙ МОНИТОРИНГ (КОНТРОЛЬ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРОЦЕССА).	7
3. МОНИТОРИНГ ЭМИССИЙ В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ	7
3.1. МОНИТОРИНГ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ	8
3.2. МОНИТОРИНГ ЭМИССИЙ НДС	9
3.3. ГАЗОВЫЙ МОНИТОРИНГ	31
3.4. МОНИТОРИНГ ЭМИССИЙ НДС	31
4. МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ	31
4.1. МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ	32
4.2. МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ВОДНЫЕ ОБЪЕКТЫ	32
4.3. МОНИТОРИНГ УРОВНЯ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ПОЧВЫ	34
4.4. МОНИТОРИНГ БИОРАЗНООБРАЗИЯ	36
4.5. РАДИАЦИОННЫЙ МОНИТОРИНГ	38
5. ОРГАНИЗАЦИЯ ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК	38
6. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ И ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ВНУТРЕННЕЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ	40
7. ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЯ В НЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ	41
8. МЕТОДЫ И ЧАСТОТА ВЕДЕНИЯ УЧЕТА, АНАЛИЗА И СООБЩЕНИЯ ДАННЫХ	42
9. МЕХАНИЗМЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ КАЧЕСТВА ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫХ ИЗМЕРЕНИЙ.	43

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

Наименование объекта: ТОО «ПолисМунайКурылыс».

Юридический адрес: 030000, Республика Казахстан, г. Актюбе, ул.Г. Ибатова 80
БИН 070440010727.

Согласно условиям договора сервитута №1033599/2024/1 от 21.12.2024 г. АО "Эмбамунайгаз" предоставляет право на временное пользование сроком на 3 года ТОО «ПолисМунайКурылыс» земельный участок для реализации работ по процессингу производства электроэнергии из ПНГ м/р "ЮВН" НГДУ "Жайыкмунайгаз".

Оператором является ТОО «ПолисМунайКурылыс», на основании п. 4.1.3 Соглашения о совместной деятельности от «24» декабря 2015 г. между АО «НК «КазМунайГаз» и ТОО «Кокел Мунай».

В административном отношении проектируемая площадка ГПЭС находится в Исатайском районе Атырауской области. Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожная станция Аккыстау, расположенные к северо-западу на расстоянии соответственно 16,46 км., до Чапаевское 15,86 км, до Жанбай 30,26 км, до Каспийского моря 21,49 км. Расстояние до областного центра г. Атырау составляет 130 км.

Основанием для составления настоящего проекта послужило геолого-техническое задание, выданное ТОО «ПолисМунайКурылыс».

Раздел «Охрана окружающей природной среды» (далее - РООС) к проекту «Работа по процессингу производства электроэнергии из ПНГ месторождения «Ю.В.Новобогат» НГДУ «Жайыкмунайгаз» разработан на основании следующих данных:

- Договора №20250121 от 25.01.2025 г. на проектно-изыскательские работы;
- Задание на проектирование, выданное ТОО «ПолисМунайКурылыс»;
- Материалы инженерно-геодезических, выполненные ТОО «КазИнтегСтрой» в 2025г;
- Инженерно-геологических изыскания, выполненные ТОО «КазИнтегСтрой» в 2025г. Исходные данные, представленные Заказчиком.
- Пояснительная записка.
- Рабочие чертежи данного проекта.

Площадка ГПЭС (блочно-модульного исполнения) расположена в северной части месторождения «Ю.3. Камышитовое» на отведенной территории (в границах земельного отвода), в районе существующих РП-6кВ и УПН на расстоянии 800 метров. Плановое положение проектируемой площадки определяется координатами по углам ограждения. Географические координаты расположения площадки 1. Широта: 47° 8'1.98"C / Долгота: 51°11'48.46"В. 2. Широта: 47° 8'4.19"C / Долгота: 51°11'45.67"В. 3. Широта: 47° 8'5.67"C / Долгота: 51°11'48.43"В. 4. Широта: 47° 8'3.43"C / Долгота: 51°11'51.17"В.

Основными объектами системы электроснабжения, являются:

- Электростанции на базе газопоршневых генераторов ГПЭС 1250 кВт (блочно-модульного исполнения) в количестве 5 ед. (4 рабочих, 1 резерв);
- Топливный газопровод попутного газа;
- Технологические трубопроводы;
- ВЛ-6 кВ;
- Площадка буферной емкости V-100м³ (за ограждением).
- Для обеспечения площадки ГПЭС электроэнергией на момент полного останова ГПЭС и для их запуска в работу, проектом предусматривается установка аварийного дизельгенератора (АДГ) мощностью 400 кВА.

Основными объектами при модернизации, явилось установка следующего дополнительного оборудования по подготовке топливного газа:

- Блока подготовки топливного газа – 1 ед.;
 - Площадка дренажной емкости V=5м³ – 1 ед.;
 - Ёмкость для сбора ШФЛУ V=10м³ – 1 ед.
 - Опоры меж площадочных трубопроводов.
-

Атак же добавились источники при ремонтных работах, такие как сварочные работы и покрасочные работы.

Общая расчетная продолжительность строительства составляет 2 месяца.

Начало строительства запланировано 4 квартал 2025 года.

Связь с населенными пунктами осуществляется по дорогам с асфальтобетонным и гравийно-щебеночным покрытием. По месторождению грузоперевозки осуществляются по внутрипромысловым автодорогам.

Предусмотренная данным проектом система газоснабжения включает оборудование и трубную обвязку, необходимые для безопасной эксплуатации проектируемых объектов.

Максимальная производительность ГПЭС – 350-400 м³/час, производительность ГПЭС зависит от расхода газа и время работы установки.

Существующее положение

На данный момент все объекты месторождения Юго-Восточный Новобогат запитаны от электрических подстанций АО «Атырау Жарык» по ВЛ-35 кВ принадлежащих АО «Эмбаунагаз».

На территории месторождения Юго-Восточный Новобогат существуют разветвленные сети номинальным напряжением 6 кВ и 0,4 кВ.

Основные проектные решения

Для обеспечения электроэнергией потребителей технологических и вспомогательных площадок месторождения Юго-Восточный Новобогат проектом были приняты следующие основные технические решения:

- для обеспечения месторождения Юго-Восточный Новобогат электроэнергией был выполнен проект газопоршневой электростанции номинальным напряжением 6,3 кВ;

- для транспортировки электроэнергии, вырабатываемой проектируемой газопоршневой электростанцией, к потребителям ПС-35/6 кВ месторождения Юго-Западное Камышитовое и Юго-Восточный Новобогат запроектирована двухцепная воздушная линия электропередач номинальным напряжением 6 кВ.

Климат района расположения объекта резко континентальный, сухой, с высокой активностью ветрового режима, большими колебаниями погодных условий в течение года от весьма холодной зимы до очень жаркого лета.

Климат района характеризуется умеренно холодной зимой и продолжительным, сухим, жарким летом.

Температура воздуха. Зима умеренно холодная, малоснежная, преимущественно с пасмурной погодой. Самый холодный месяц январь, средняя температура воздуха днем минус 3⁰С - минус 5⁰С, ночью минус 5⁰С - минус 13⁰С (минимальная минус 30⁰С).

Лето сухое и жаркое, как правило, с ясной погодой. Средняя температура воздуха днем плюс 23⁰С - плюс 27⁰С (максимальная плюс 43⁰С), ночью плюс 11⁰С- плюс 15⁰С. Осадки выпадают редко, преимущественно в виде кратковременных ливней.

Территория района относится к под зоне северных пустынь. Растительность развивается в очень суровых природных условиях: засушливость климата, большие амплитуды колебаний температур, резкий недостаток влаги в сочетании с широким распространением засоленных почвообразующих и подстилающих пород, что обусловило преобладание в составе растительности ксерофитных и мезофитных группировок. Основными компонентами сообществ являются представители семейства маревых (солянки сочные и сухие), сложноцветных (полыни) и злаковых (еркек, ажрек, тростник, кермек, остроц, солодка, горчак ползучий, верблюжья колючка обыкновенная и др.).

На волнистых пространствах с бурыми супесчаными и суглинистыми почвами широкое распространение получили полынь бело земельная и песчаная (шагыр).

Наиболее распространенным пастбищами на бурых почвах являются: бело полынные, еркеково-белополынные, терескеново-белополынные с участием биюргуна, изеня, терескена.

В травостое лугово-бурых почв, помимо полыней и солянок, присутствуют разнотравье. Из разнотравья встречаются горчак ползучий, верблюжья колючка обыкновенная солодка. На засоленных почвах, кроме того ажрек, кермек.

Согласно общепринятому сейсмическому районированию территории Казахстана и СП РК 2.03-30-2017 сейсмичность рассматриваемой территории составляет 6 баллов по шкале MSK-64. Сейсмичность приграничных участков равна 7 баллов.

Грузоперевозки к проектируемой площадке ГПЭС по месторождению «Ю.З. Камышитовое» обеспечиваются по железной и автомобильной дорогам «Атырау–Астрахань» до с. Аккистау, далее по подъездной автодороге. По месторождению грузоперевозки осуществляются по внутрипромысловым автодорогам.

Гидрографическая сеть развита слабо. Постоянные природные водотоки и водоемы на территории отсутствуют. Естественные выходы воды и колодцы с пресной водой отсутствуют. Гидросеть и поверхностные источники воды на рассматриваемой территории отсутствуют. Постоянные природные водотоки и водоемы на территории проектируемого объекта отсутствуют.

Растительный покров района развивается в очень суровых природных условиях: засушливость климата, большие амплитуды колебаний температур, резкий недостаток влаги в сочетании с широким распространением засоленных почвообразующих и подстилающих пород, вызывающих преобладание восходящих минеральных растворов в почве. Все это и определяет формирование растительного покрова, характерного для условий пустынь.

Район относительно богат эндемичными формами (более 60 видов и форм организмов не встречаются больше нигде в мире), но основной чертой фауны является ее комплексность. На восточном, северном и отчасти северо-западном побережье обитают виды Ирано-Туранского и Центрально-азиатского происхождения, генетически связанные с пустынными регионами Средней Азии и Казахстана. На западном побережье и отчасти на северном обитают мезофильные виды европейского происхождения и голарктические виды. Из млекопитающих к эндемикам относится единственный представитель ластоногих – каспийская нерпа.

Адрес заказчика:

030000, Республика Казахстан, Актюбинская область,
г.Актюбе ул.Г.Ибатова, д. 80
ТОО «ПолисМунайКурылыс» БИН070440010727, телефон
+87019158898, +7(7132)459395.E-mail
pmk042007@gmail.com

Адрес исполнителя:

130000 Мангистауская обл., г. Актау, 28 мкр-н, дом 49 г. 56
кв/офис, ТОО «BM engineering», БИН 050840006859
телефон +77058968019. E-mail make-t@mail.ru
Гослицензия Министерства охраны окружающей среды
02223Р от 25.09.2020 год.

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположе ние по коду КАТО (Классификатор административно - территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентифика ционный 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
ТОО «ПолисМунай Курылыс»	151011100	Атырауская область , м-р «ЮВН» Географические координаты расположения площадки 1. Широта: 47° 8'1.98"C / Долгота: 51°11'48.46"B. 2. Широта: 47° 8'4.19"C / Долгота: 51°11'45.67"B. 3. Широта: 47° 8'5.67"C / Долгота: 51°11'48.43"B. 4. Широта: 47° 8'3.43"C / Долгота: 51°11'51.17"B.	070440010727	Прочие строительно- монтажные работы, не включенные в другие 43298	ТОО «ПолисМунайКурылыс» является Оператором Согласно условиям договора сервитута №1033599/2024/1 от 21.12.2024 г. АО "Эмбамунайгаз" предоставляет право на временное пользование сроком на 3 года ТОО «ПолисМунайКурылыс» земельный участок для реализации работ по процессингу производства электроэнергии из ПНГ м/р "ЮВН" НГДУ "Жайыкмунайгаз".	030000, Республика Казахстан, г. Актюбе, ул.Г. Ибатов 80	2 категория

1. 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 ТОО «ПолисМунайКурылыс» охватывает следующие группы параметров:

- качество продукции;
- условия эксплуатации месторождений;
- использование сырья и энергоресурсов;
- использование водных ресурсов на производственные и хозяйственно-бытовые нужды;
- использование земельных ресурсов для размещения объектов компании;
- выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух;
- перенос загрязняющих веществ в подземные воды и почвенный покров в процессе производственной деятельности;
- образование и размещение отходов производства и 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 (в том числе сертификация) и техническое обслуживание оборудования;

-
- качество принимающих компонентов окружающей среды – атмосферный воздух;
 - другие параметры в соответствии с требованиями природоохранного законодательства Казахстана.

2. Операционный мониторинг (контроль технологического процесса).

Основными производственными процессами при производственной деятельности Компании являются: добыча нефти и газа на месторождении, подготовка и транспортировка нефти. Операционный мониторинг обеспечивает контроль за соблюдением параметров производственного процесса в целях исключения сбоев технологических режимов, предотвращения загрязнения окружающей среды и обеспечения качества производимой продукции. Работы по операционному мониторингу выполняются силами аккредитованной лаборатории компании. Для контроля за содержанием радионуклидов и радиационной безопасности привлекается аккредитованная подрядная лаборатория.

3. Мониторинг эмиссий в окружающую среду

Мониторингом эмиссий в окружающую среду является наблюдение за количеством, качеством эмиссий и их изменением.

Мониторинг эмиссий в окружающую среду на объектах 2 категории должен включать в себя использование автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду.

Автоматизированная система мониторинга эмиссий в окружающую среду – автоматизированная система производственного экологического мониторинга, отслеживающая показатели эмиссий в окружающую среду на основных стационарных источниках эмиссий, которая обеспечивает передачу данных в информационную систему мониторинга эмиссий в окружающую среду в режиме реального времени в соответствии с правилами ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Функционирование автоматизированной системы мониторинга, осуществляемые ею измерения, их обработка, передача, хранение и использование должны соответствовать требованиям законодательства Республики Казахстан в области технического регулирования, об обеспечении единства измерений и об информатизации.

Согласно положениям пункта 11 Приказа МЭГПР РК №208 от 22.06.2021г. «Об утверждении Правил ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля», автоматизированная система мониторинга выбросов устанавливается 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.

Оператор рассматриваемого объекта не имеет один или несколько вышеуказанных критериев установки системы АСМ на источниках выбросов.

Таким образом, оператор объекта предполагает рассмотрение возможности инициативного установления автоматизированной системы мониторинга для проведения производственного экологического мониторинга в ближайшей перспективе.

3.1. Мониторинг отходов производства и потребления

Производственный мониторинг размещения отходов складывается из операционного мониторинга – наблюдений за технологией размещения отходов производства и потребления, мониторинга эмиссий - наблюдений за соответствием размещения фактического объема отходов и установленных лимитов и мониторинга воздействия объектов размещения отходов на состояние компонентов природной среды.

Проведение запланированных на 2025-2027 г. работ будут сопровождаться образованием различных отходов производства и потребления, виды которых зависят от типа и специфики эксплуатируемых объектов, производственных работ и операций.

Основными источниками образования отходов, являются производственные и технологические процессы, осуществляемые на:

- Рассматриваемых объектах, при проведении работ по модернизации и при эксплуатации
- внешних объектах - сервисные объекты и объекты жизнеобеспечения (вахтовые посёлки, производственные базы и другие объекты инфраструктуры).

Все виды отходов, образующиеся на объектах Компании при проведении запланированных работ, своевременно будут вывозиться на места размещения или на переработку специализированным предприятиям.

При мониторинге эмиссий проводятся наблюдения за объёмом размещаемых отходов, которые имеют утверждённые лимиты. Критерием наблюдения являются утверждённые лимиты размещения отходов (по каждому виду) в соответствии с Экологическим разрешением на воздействие, выданным уполномоченным органом на соответствующий период.

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления при строительстве, при 2025 г.

№ п/п	Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3	4
1	Металлолом	17 04 07	Планируется передача сторонним организациям по договору на переработку
2	Промасленная ветошь	15 02 02*	Планируется передача сторонние организации на сжигание в котельных, так как является пожароопасным отходом, подверженным возгоранию не подлежит размещению, транспортировке на большие расстояния и длительному хранению
3	Строительные отходы	17 09 04	Передаются для последующей утилизации в специализированную организацию

4	Огарки сварочных электродов	12 01 13	Планируется передача сторонним организациям по договору на переработку совместно с ломом черного металла
5	Тара из под ЛКМ	08 01 11*	Планируется передача на переработку сторонним организациям на договорной основе
6	Коммунальные твердо-бытовые отходы	20 03 01	Планируется передача на переработку сторонним организациям на договорной основе
7	Отработанные шлифовальные круги	12 01 21	Планируется передача на переработку сторонним организациям на договорной основе
8	Отходы битумной эмульсии	13 08 02*	Планируется передача сторонним организациям на договорной основе для восстановления

при эксплуатации 2025-2027 гг.

№ п/п	Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3	4
1	Отработанные фильтры	16 01 07*	Планируется передача сторонним организациям по договору на переработку
2	Промасленная ветошь	15 02 02*	Планируется передача сторонние организации на сжигание в котельных, так как является пожароопасным отходом, подверженным возгоранию не подлежит размещению, транспортировке на большие расстояния и длительному хранению
3	Отработанные масла	13 02 06*	Передаются для последующего использования (заливки в гидравлические системы специализированный техники)
4	Отработанные воздушные фильтры	15 02 03	Планируется передача на переработку сторонним организациям на договорной основе
5	Коммунальные твердо-бытовые отходы	20 03 01	Планируется передача на переработку сторонним организациям на договорной основе
6	Мусор (смет)	20 03 01	Планируется передача на переработку сторонним организациям на договорной основе
7	Огарки сварочных электродов	12 01 13	Планируется передача на переработку сторонним организациям на договорной основе
8	Тара из-под ЛКМ	08 01 11*	Планируется передача на переработку сторонним организациям на договорной основе

3.2. Мониторинг эмиссий НДВ

В настоящее время на рассматриваемой территории предприятия *проводится мониторинг эмиссий от организованных источников, мониторинг атмосферного воздуха, почв радиационный мониторинг на границе СЗЗ.*

На основании оценки многолетних результатов, полученных в ходе замеров на границе СЗЗ., можно сделать вывод: *экологическая обстановка в воздушном бассейне соответствует природоохранному законодательству и содержание загрязняющих веществ атмосферного воздуха не показывают высоких концентраций, превышающих ПДК.*

В данной работе планируется: строительство (модернизация) и эксплуатация системы электроснабжения производства электроэнергии из ПНГ месторождения «Ю.В.Новобогат» НГДУ «Жайыкмунайгазз». Площадка ГПЭС (блочно-модульного исполнения) расположена в северной части месторождения «Ю.3. Камышитовое» на отведенной территории (в границах земельного отвода), в районе существующих РП-6кВ и УПН на расстоянии 800 метров.

Основными объектами системы электроснабжения, являются:

- Электростанции на базе газопоршневых генераторов ГПЭС 1250 кВт (блочно-модульного исполнения) в количестве 5 ед. (4 рабочих, 1 резерв);
- Топливный газопровод попутного газа;
- Технологические трубопроводы;

- ВЛ-6 кВ;
- Площадка буферной емкости V-100м³ (за ограждением).
- Для обеспечения площадки ГПЭС электроэнергией на момент полного останова ГПЭС и для их запуска в работу, проектом предусматривается установка аварийного дизельгенератора (АДГ) мощностью 400 кВА.
- Блока подготовки топливного газа – 1 ед.;
- Площадка дренажной емкости V=5м³ – 1 ед.;
- Ёмкость для сбора ШФЛУ V=10м³ – 1 ед.
- Опоры меж площадочных трубопроводов.

Атак же добавились источники при ремонтных работах, такие как сварочные работы и покрасочные работы.

Оператором является ТОО «ПолисМунайКурылыс», в ходе инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ при строительстве выявлено следующее количество источников загрязнения атмосферы:

В 2025 году при строительстве будет: 21 стационарных источников загрязнения атмосферы, из них:

- *организованных источников – 4 единицы;*
- *неорганизованных источников – 17 единиц.*

Общий объем выброса загрязняющих веществ в период строительно-монтажных работ составит: от стационарных источников **4,1440 г/сек или 0,65775 т/за период строительных работ.**

Общий объем выброса загрязняющих веществ при эксплуатации составит: **на 2025 год 32,837319 г/сек или 576,5977 т/год, на 2026 год 32,837319 г/сек или 548,00052 т/год, на 2027 год 32,837319 г/сек или 548,00052 т/год.** Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в период эксплуатации составляет 41 ед. в том числе: неорганизованных - 21 ед., организованных – 20 ед.

**Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов
При строительстве**

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	21
2	Организованных, из них:	4
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	-
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	-
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	4
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	-
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	21
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	17

При эксплуатации, 2025-2027 гг.

Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в период эксплуатации составляет 41 ед. в том числе: неорганизованных - 21 ед., организованных – 20 ед.

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	41
2	Организованных, из них:	20
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	-
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	4

3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	41
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	20
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	4
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	41
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	21

Периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частоту осуществления измерений;

На предприятии планируется установить следующие режимы мониторинга:

- периодический - 1 раз в квартал: для проверки фактического уровня выбросов на организованных источниках и на границе СЗЗ при обычных условиях;
- регулярный - от 1-3 раз в сутки до одного раза в неделю: для выявления нештатных ситуаций;
- интенсивный (непрерывная или последовательная высокочастотная выборка, от 3 до 24 раз в сутки): для определения выбросов и сбросов в реальном времени.

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

При строительстве, 2025 г.

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
-	-	-	-	-	-	-

При эксплуатации, 2025-2027 г.

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
Эксплуатация	1250 кВт	Газопоршневая электростанция (ГПЭС-1)*	0001	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"С / Долгота: 51°11'48.46"В. 2. Широта: 47° 8'4.19"С / Долгота: 51°11'45.67"В. 3. Широта: 47° 8'5.67"С / Долгота: 51°11'48.43"В. 4. Широта: 47° 8'3.43"С / Долгота: 51°11'51.17"В	Азота диоксид Азотаоксид Углерод оксид	1раз/кв
Эксплуатация	1250 кВт	Газопоршневая электростанция (ГПЭС-2)*	0004	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"С / Долгота: 51°11'48.46"В. 2. Широта: 47° 8'4.19"С / Долгота: 51°11'45.67"В. 3. Широта: 47° 8'5.67"С / Долгота: 51°11'48.43"В. 4. Широта: 47° 8'3.43"С / Долгота: 51°11'51.17"В	Азота диоксид Азотаоксид Углерод оксид	1раз/кв

Эксплуатация	1250 кВт	Газопоршневая электростанция (ГПЭС-3)*	0007	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"C / Долгота: 51°11'48.46"В. 2. Широта: 47° 8'4.19"C / Долгота: 51°11'45.67"В. 3. Широта: 47° 8'5.67"C / Долгота: 51°11'48.43"В. 4. Широта: 47° 8'3.43"C / Долгота: 51°11'51.17"В	Азота диоксид Азотаоксид Углерод оксид	1раз/кв
Эксплуатация	1250 кВт	Газопоршневая электростанция (ГПЭС-4)*	0010	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"C / Долгота: 51°11'48.46"В. 2. Широта: 47° 8'4.19"C / Долгота: 51°11'45.67"В. 3. Широта: 47° 8'5.67"C / Долгота: 51°11'48.43"В. 4. Широта: 47° 8'3.43"C / Долгота: 51°11'51.17"В	Азота диоксид Азотаоксид Углерод оксид	1раз/кв
Эксплуатация	1250 кВт	Газопоршневая электростанция (ГПЭС-5)° резервная*	0013	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"C / Долгота: 51°11'48.46"В. 2. Широта: 47° 8'4.19"C / Долгота: 51°11'45.67"В. 3. Широта: 47° 8'5.67"C / Долгота: 51°11'48.43"В. 4. Широта: 47° 8'3.43"C / Долгота: 51°11'51.17"В	Азота диоксид Азотаоксид Углерод оксид	1раз/кв

*При остановки компрессора на момент проведения инструментального замера на данном источнике будет производится расчетным методом.

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).

На всех точках одновременно с отбором проб воздуха измеряются метеорологические характеристики (*атмосферное давление, температура, скорость и направление ветра*).

Средства измерений метеорологических характеристик

Параметры	Прибор	Диапазон измерений	Погрешность
Температура воздуха, °С	Метеометр МЭС-200	от -40 до +85°С	$\pm 0,2^{\circ}\text{C}$
Давление атмосферного воздуха, кПа	Метеометр МЭС-200	от 80 до 110 кПа	$\pm 0,3$ кПа
Влажность воздуха, %	Метеометр МЭС-200	от 0 до 98%	$\pm 3\%$
Направление ветра	Вымпел, компас	-	$\pm 5^{\circ}$
Скорость воздушного потока, м/сек	Метеометр МЭС-200	от 0,1 до 20 м/сек	$\pm (0,5+0,05 V)$ в диапазоне от 2 до 20 м/с

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 5 - Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом
При строительстве**

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Строительная площадка	компрессор передвижной с дизельным двигателем	0001	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"C / Долгота: 51°11'48.46"В. 2. Широта: 47° 8'4.19"C / Долгота: 51°11'45.67"В. 3. Широта: 47° 8'5.67"C / Долгота: 51°11'48.43"В. 4. Широта: 47° 8'3.43"C / Долгота: 51°11'51.17"В.	Азота диоксид Азота оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-19	Дизельное топливо
Строительная площадка	дизельная электростанция	0002	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"C / Долгота: 51°11'48.46"В. 2. Широта: 47° 8'4.19"C / Долгота: 51°11'45.67"В. 3. Широта: 47° 8'5.67"C / Долгота: 51°11'48.43"В. 4. Широта: 47° 8'3.43"C / Долгота: 51°11'51.17"В.	Азота диоксид Азота оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-19	Дизельное топливо
Строительная площадка	сварочный агрегат	0003	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"C / Долгота: 51°11'48.46"В. 2. Широта: 47° 8'4.19"C / Долгота: 51°11'45.67"В. 3. Широта: 47° 8'5.67"C / Долгота:	Азота диоксид Азота оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-19	Дизельное топливо

			51°11'48.43"B. 4. Широта: 47° 8'3.43"C / Долгота: 51°11'51.17"B		
Строительная площадка	битумный котел	0004	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"C / Долгота: 51°11'48.46"B. 2. Широта: 47° 8'4.19"C / Долгота: 51°11'45.67"B. 3. Широта: 47° 8'5.67"C / Долгота: 51°11'48.43"B. 4. Широта: 47° 8'3.43"C / Долгота: 51°11'51.17"B	Азота диоксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Алканы C12-19	Дизельное топливо
Строительная площадка	бульдозер	6001	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"C / Долгота: 51°11'48.46"B. 2. Широта: 47° 8'4.19"C / Долгота: 51°11'45.67"B. 3. Широта: 47° 8'5.67"C / Долгота: 51°11'48.43"B. 4. Широта: 47° 8'3.43"C / Долгота: 51°11'51.17"B	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	Грунт
Строительная площадка	автогрейдер	6002	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"C / Долгота: 51°11'48.46"B. 2. Широта: 47° 8'4.19"C / Долгота: 51°11'45.67"B. 3. Широта: 47° 8'5.67"C / Долгота: 51°11'48.43"B. 4. Широта: 47° 8'3.43"C / Долгота: 51°11'51.17"B	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	Грунт
Строительная	экскаватор	6003	Промышленная	Пыль	Грунт

площадка			площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"C / Долгота: 51°11'48.46"B. 2. Широта: 47° 8'4.19"C / Долгота: 51°11'45.67"B. 3. Широта: 47° 8'5.67"C / Долгота: 51°11'48.43"B. 4. Широта: 47° 8'3.43"C / Долгота: 51°11'51.17"B	неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	
Строительная площадка	трактор	6004	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"C / Долгота: 51°11'48.46"B. 2. Широта: 47° 8'4.19"C / Долгота: 51°11'45.67"B. 3. Широта: 47° 8'5.67"C / Долгота: 51°11'48.43"B. 4. Широта: 47° 8'3.43"C / Долгота: 51°11'51.17"B	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	Грунт
Строительная площадка	машина бурильно-крановая с глубиной бурения 3,5 м на автомобиле	6005	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"C / Долгота: 51°11'48.46"B. 2. Широта: 47° 8'4.19"C / Долгота: 51°11'45.67"B. 3. Широта: 47° 8'5.67"C / Долгота: 51°11'48.43"B. 4. Широта: 47° 8'3.43"C / Долгота: 51°11'51.17"B	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	Грунт
Строительная площадка	транспортировка пылящих материалов автосамосвалы	6006	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"C / Долгота: 51°11'48.46"B.	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	Грунт

			2. Широта: 47° 8'4.19"C / Долгота: 51°11'45.67"B. 3. Широта: 47° 8'5.67"C / Долгота: 51°11'48.43"B. 4. Широта: 47° 8'3.43"C / Долгота: 51°11'51.17"B		
Строительная площадка	Автосамосвал (грунт)	6007	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"C / Долгота: 51°11'48.46"B. 2. Широта: 47° 8'4.19"C / Долгота: 51°11'45.67"B. 3. Широта: 47° 8'5.67"C / Долгота: 51°11'48.43"B. 4. Широта: 47° 8'3.43"C / Долгота: 51°11'51.17"B	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	Грунт
Строительная площадка	автосамосвал (щебень)	6008	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"C / Долгота: 51°11'48.46"B. 2. Широта: 47° 8'4.19"C / Долгота: 51°11'45.67"B. 3. Широта: 47° 8'5.67"C / Долгота: 51°11'48.43"B. 4. Широта: 47° 8'3.43"C / Долгота: 51°11'51.17"B	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	Щебень
Строительная площадка	каток и трамбовка	6009	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"C / Долгота: 51°11'48.46"B. 2. Широта: 47° 8'4.19"C / Долгота: 51°11'45.67"B. 3. Широта: 47° 8'5.67"C /	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	Грунт

			Долгота: 51°11'48.43"В. 4. Широта: 47° 8'3.43"С / Долгота: 51°11'51.17"В		
Строительная площадка	сварочные работы	6010	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"С / Долгота: 51°11'48.46"В. 2. Широта: 47° 8'4.19"С / Долгота: 51°11'45.67"В. 3. Широта: 47° 8'5.67"С / Долгота: 51°11'48.43"В. 4. Широта: 47° 8'3.43"С / Долгота: 51°11'51.17"В	диЖелезо триоксид Марганец и его соединения Фтористые соединения	Электрод (сварочный материал)
Строительная площадка	газосварочные работы	6011	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"С / Долгота: 51°11'48.46"В. 2. Широта: 47° 8'4.19"С / Долгота: 51°11'45.67"В. 3. Широта: 47° 8'5.67"С / Долгота: 51°11'48.43"В. 4. Широта: 47° 8'3.43"С / Долгота: 51°11'51.17"В	диЖелезо триоксид Марганец и его соединения Азота оксид Углерод оксид	Ацетилен
Строительная площадка	покрасочные работы	6012	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"С / Долгота: 51°11'48.46"В. 2. Широта: 47° 8'4.19"С / Долгота: 51°11'45.67"В. 3. Широта: 47° 8'5.67"С / Долгота: 51°11'48.43"В. 4. Широта: 47° 8'3.43"С / Долгота: 51°11'51.17"В	Толуол Спирт бутиловый Спирт этиловый Бутилацетат Ксилол Уайт-спирит	Лакокрасочные материалы

Строительная площадка	гидроизоляционные работы	6013	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"C / Долгота: 51°11'48.46"B. 2. Широта: 47° 8'4.19"C / Долгота: 51°11'45.67"B. 3. Широта: 47° 8'5.67"C / Долгота: 51°11'48.43"B. 4. Широта: 47° 8'3.43"C / Долгота: 51°11'51.17"B	Алканы C ₁₂ C ₁₉	Битум
Строительная площадка	шлифовальная машина	6014	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"C / Долгота: 51°11'48.46"B. 2. Широта: 47° 8'4.19"C / Долгота: 51°11'45.67"B. 3. Широта: 47° 8'5.67"C / Долгота: 51°11'48.43"B. 4. Широта: 47° 8'3.43"C / Долгота: 51°11'51.17"B	Взвешенные вещества Пыль абразивная	Заточные круги, диски
Строительная площадка	емкости для хранения ГСМ	6015	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"C / Долгота: 51°11'48.46"B. 2. Широта: 47° 8'4.19"C / Долгота: 51°11'45.67"B. 3. Широта: 47° 8'5.67"C / Долгота: 51°11'48.43"B. 4. Широта: 47° 8'3.43"C / Долгота: 51°11'51.17"B	Углеводороды C ₁₂ C ₁₉ Сероводород	Дизтопливо
Строительная площадка	ДВС машин и механизмов на диз.топливе	6016	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"C / Долгота:	Азота диоксид Азота оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид	Дизтопливо

			51°11'48.46"В. 2. Широта: 47° 8'4.19"С / Долгота: 51°11'45.67"В. 3. Широта: 47° 8'5.67"С / Долгота: 51°11'48.43"В. 4. Широта: 47° 8'3.43"С / Долгота: 51°11'51.17"В	Бенз/а/пирен	
Строительная площадка	ДВС машин и механизмов на бензине	6017	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"С / Долгота: 51°11'48.46"В. 2. Широта: 47° 8'4.19"С / Долгота: 51°11'45.67"В. 3. Широта: 47° 8'5.67"С / Долгота: 51°11'48.43"В. 4. Широта: 47° 8'3.43"С / Долгота: 51°11'51.17"В	Азота диоксид Азота оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-19	Бензин

При эксплуатации

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Эксплуатация	Газопоршневая электростанция (ГПЭС-1)	0001	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"С / Долгота: 51°11'48.46"В. 2. Широта: 47° 8'4.19"С / Долгота: 51°11'45.67"В. 3. Широта: 47° 8'5.67"С / Долгота: 51°11'48.43"В. 4. Широта: 47° 8'3.43"С / Долгота: 51°11'51.17"В	Сажа Сера диоксид Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C ₁₂ -C ₁₉	Природный газ
Эксплуатация	Продувочная свеча ГПЭС-1	0002	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"С / Долгота: 51°11'48.46"В. 2. Широта: 47° 8'4.19"С / Долгота: 51°11'45.67"В. 3. Широта: 47°	Метан Углеводороды C ₁ C ₅ Углеводороды C ₆ C ₁₀	Природный газ

			8'5.67"С / Долгота: 51°11'48.43"В. 4. Широта: 47° 8'3.43"С / Долгота: 51°11'51.17"В		
Эксплуатация	Сапун от ГПЭС-1	0003	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"С / Долгота: 51°11'48.46"В. 2. Широта: 47° 8'4.19"С / Долгота: 51°11'45.67"В. 3. Широта: 47° 8'5.67"С / Долгота: 51°11'48.43"В. 4. Широта: 47° 8'3.43"С / Долгота: 51°11'51.17"В	Масло минеральное нефтяное	масло
Эксплуатация	Газопоршневая электростанция (ГПЭС-2)	0004	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"С / Долгота: 51°11'48.46"В. 2. Широта: 47° 8'4.19"С / Долгота: 51°11'45.67"В. 3. Широта: 47° 8'5.67"С / Долгота: 51°11'48.43"В. 4. Широта: 47° 8'3.43"С / Долгота: 51°11'51.17"В	Сажа Сера диоксид Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C ₁₂ C ₁₉	Природный газ
Эксплуатация	Продувочная свеча ГПЭС-2	0005	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"С / Долгота: 51°11'48.46"В. 2. Широта: 47° 8'4.19"С / Долгота: 51°11'45.67"В. 3. Широта: 47° 8'5.67"С / Долгота: 51°11'48.43"В. 4. Широта: 47° 8'3.43"С / Долгота: 51°11'51.17"В	Метан Углеводороды C ₁ C ₅ Углеводороды C ₆ C ₁₀	Природный газ
Эксплуатация	Сапун от ГПЭС-2	0006	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"С / Долгота: 51°11'48.46"В. 2. Широта: 47° 8'4.19"С / Долгота: 51°11'45.67"В. 3. Широта: 47° 8'5.67"С / Долгота: 51°11'48.43"В. 4. Широта: 47° 8'3.43"С / Долгота: 51°11'51.17"В	Масло минеральное нефтяное	масло
Эксплуатация	Газопоршневая электростанция (ГПЭС-3)	0007	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47°	Сажа Сера диоксид Бенз/а/пирен Формальдегид	Природный газ

			8'1.98"С / Долгота: 51°11'48.46"В. 2. Широта: 47° 8'4.19"С / Долгота: 51°11'45.67"В. 3. Широта: 47° 8'5.67"С / Долгота: 51°11'48.43"В. 4. Широта: 47° 8'3.43"С / Долгота: 51°11'51.17"В	Алканы C ₁₂ C ₁₉	
Эксплуатация	Продувочная свеча ГПЭС-3	0008	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"С / Долгота: 51°11'48.46"В. 2. Широта: 47° 8'4.19"С / Долгота: 51°11'45.67"В. 3. Широта: 47° 8'5.67"С / Долгота: 51°11'48.43"В. 4. Широта: 47° 8'3.43"С / Долгота: 51°11'51.17"В	Метан Углеводороды C ₁ C ₅ Углеводороды C ₆ C ₁₀	Природный газ
Эксплуатация	Сапун от ГПЭС-3	0009	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"С / Долгота: 51°11'48.46"В. 2. Широта: 47° 8'4.19"С / Долгота: 51°11'45.67"В. 3. Широта: 47° 8'5.67"С / Долгота: 51°11'48.43"В. 4. Широта: 47° 8'3.43"С / Долгота: 51°11'51.17"В	Масло минеральное нефтяное	масло
Эксплуатация	Газопоршневая электростанция (ГПЭС-4)	0010	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"С / Долгота: 51°11'48.46"В. 2. Широта: 47° 8'4.19"С / Долгота: 51°11'45.67"В. 3. Широта: 47° 8'5.67"С / Долгота: 51°11'48.43"В. 4. Широта: 47° 8'3.43"С / Долгота: 51°11'51.17"В	Сажа Сера диоксид Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C ₁₂ C ₁₉	Природный газ
Эксплуатация	Продувочная свеча ГПЭС-4	0011	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"С / Долгота: 51°11'48.46"В. 2. Широта: 47° 8'4.19"С / Долгота: 51°11'45.67"В. 3. Широта: 47° 8'5.67"С / Долгота: 51°11'48.43"В. 4. Широта: 47° 8'3.43"С / Долгота:	Метан Углеводороды C ₁ C ₅ Углеводороды C ₆ C ₁₀	Природный газ

			51°11'51.17"В		
Эксплуатация	Сапун от ГПЭС-4	0012	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"С / Долгота: 51°11'48.46"В. 2. Широта: 47° 8'4.19"С / Долгота: 51°11'45.67"В. 3. Широта: 47° 8'5.67"С / Долгота: 51°11'48.43"В. 4. Широта: 47° 8'3.43"С / Долгота: 51°11'51.17"В	Масло минеральное нефтяное	масло
Эксплуатация	Газопоршневая электростанция (ГПЭС-5 резервная)	0013	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"С / Долгота: 51°11'48.46"В. 2. Широта: 47° 8'4.19"С / Долгота: 51°11'45.67"В. 3. Широта: 47° 8'5.67"С / Долгота: 51°11'48.43"В. 4. Широта: 47° 8'3.43"С / Долгота: 51°11'51.17"В	Сажа Сера диоксид Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C ₁₂ C ₁₉	Природный газ
Эксплуатация	Продувочная свеча ГПЭС-5	0014	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"С / Долгота: 51°11'48.46"В. 2. Широта: 47° 8'4.19"С / Долгота: 51°11'45.67"В. 3. Широта: 47° 8'5.67"С / Долгота: 51°11'48.43"В. 4. Широта: 47° 8'3.43"С / Долгота: 51°11'51.17"В	Метан Углеводороды C ₁ C ₅ Углеводороды C ₆ C ₁₀	Природный газ
Эксплуатация	Сапун от ГПЭС-5	0015	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"С / Долгота: 51°11'48.46"В. 2. Широта: 47° 8'4.19"С / Долгота: 51°11'45.67"В. 3. Широта: 47° 8'5.67"С / Долгота: 51°11'48.43"В. 4. Широта: 47° 8'3.43"С / Долгота: 51°11'51.17"В	Масло минеральное нефтяное	масло
Эксплуатация	ДЭС (резервная)	0016	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"С / Долгота: 51°11'48.46"В. 2. Широта: 47° 8'4.19"С / Долгота: 51°11'45.67"В.	Азота диоксид Азота оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C ₁₂ C ₁₉	Природный газ

			3. Широта: 47° 8'5.67"С / Долгота: 51°11'48.43"В. 4. Широта: 47° 8'3.43"С / Долгота: 51°11'51.17"В		
Эксплуатация	Сапун ДЭС	0017	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"С / Долгота: 51°11'48.46"В. 2. Широта: 47° 8'4.19"С / Долгота: 51°11'45.67"В. 3. Широта: 47° 8'5.67"С / Долгота: 51°11'48.43"В. 4. Широта: 47° 8'3.43"С / Долгота: 51°11'51.17"В	Масло минеральное нефтяное	масло
Эксплуатация	Конденсатосборник V-5м3	0018	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"С / Долгота: 51°11'48.46"В. 2. Широта: 47° 8'4.19"С / Долгота: 51°11'45.67"В. 3. Широта: 47° 8'5.67"С / Долгота: 51°11'48.43"В. 4. Широта: 47° 8'3.43"С / Долгота: 51°11'51.17"В	Углеводороды предельные C ₁ C ₅	Природный газ
Эксплуатация	Емкость для хранения дизельного топлива	0019	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"С / Долгота: 51°11'48.46"В. 2. Широта: 47° 8'4.19"С / Долгота: 51°11'45.67"В. 3. Широта: 47° 8'5.67"С / Долгота: 51°11'48.43"В. 4. Широта: 47° 8'3.43"С / Долгота: 51°11'51.17"В	Углеводороды C ₁₂ C ₁₉ Сероводород	Дизтопливо
Эксплуатация	Дренажная емкость ДЕ-1	0020	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"С / Долгота: 51°11'48.46"В. 2. Широта: 47° 8'4.19"С / Долгота: 51°11'45.67"В. 3. Широта: 47° 8'5.67"С / Долгота: 51°11'48.43"В. 4. Широта: 47° 8'3.43"С / Долгота: 51°11'51.17"В	Углеводороды C ₁ C ₅ Углеводороды C ₆ C ₁₀	конденсат
Эксплуатация	Площадка ДЭС (ЗРА и ФС)	6001	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47°	Углеводороды C ₁₂ C ₁₉ Сероводород	Дизтопливо

			8'1.98"С / Долгота: 51°11'48.46"В. 2. Широта: 47° 8'4.19"С / Долгота: 51°11'45.67"В. 3. Широта: 47° 8'5.67"С / Долгота: 51°11'48.43"В. 4. Широта: 47° 8'3.43"С / Долгота: 51°11'51.17"В		
Эксплуатация	Точка подключения №1 (ЗРА и ФС)	6002	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"С / Долгота: 51°11'48.46"В. 2. Широта: 47° 8'4.19"С / Долгота: 51°11'45.67"В. 3. Широта: 47° 8'5.67"С / Долгота: 51°11'48.43"В. 4. Широта: 47° 8'3.43"С / Долгота: 51°11'51.17"В	Метан Углеводороды C ₁ C ₅ Углеводороды C ₆ C ₁₀	газ
Эксплуатация	Точка подключения №2 (ЗРА и ФС)	6003	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"С / Долгота: 51°11'48.46"В. 2. Широта: 47° 8'4.19"С / Долгота: 51°11'45.67"В. 3. Широта: 47° 8'5.67"С / Долгота: 51°11'48.43"В. 4. Широта: 47° 8'3.43"С / Долгота: 51°11'51.17"В	Метан Углеводороды C ₁ C ₅ Углеводороды C ₆ C ₁₀	газ
Эксплуатация	Площадка газопоршневых электростанции (ЗРА и ФС)	6004	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"С / Долгота: 51°11'48.46"В. 2. Широта: 47° 8'4.19"С / Долгота: 51°11'45.67"В. 3. Широта: 47° 8'5.67"С / Долгота: 51°11'48.43"В. 4. Широта: 47° 8'3.43"С / Долгота: 51°11'51.17"В	Метан Углеводороды C ₁ C ₅ Углеводороды C ₆ C ₁₀	газ
Эксплуатация	Площадка буферной емкости V-100м3 (ЗРА и ФС)	6005	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"С / Долгота: 51°11'48.46"В. 2. Широта: 47° 8'4.19"С / Долгота: 51°11'45.67"В. 3. Широта: 47° 8'5.67"С / Долгота: 51°11'48.43"В. 4. Широта: 47° 8'3.43"С / Долгота:	Углеводороды C ₁ C ₅	конденсат

			51°11'51.17"В		
Эксплуатация	Площадка конденсатосборника V-5м3 (ЗРА и ФС)	6006	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"С / Долгота: 51°11'48.46"В. 2. Широта: 47° 8'4.19"С / Долгота: 51°11'45.67"В. 3. Широта: 47° 8'5.67"С / Долгота: 51°11'48.43"В. 4. Широта: 47° 8'3.43"С / Долгота: 51°11'51.17"В	Углеводороды C ₁ C ₅	конденсат
Эксплуатация	Межплощадочные трубопроводы (ЗРА и ФС)	6007	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"С / Долгота: 51°11'48.46"В. 2. Широта: 47° 8'4.19"С / Долгота: 51°11'45.67"В. 3. Широта: 47° 8'5.67"С / Долгота: 51°11'48.43"В. 4. Широта: 47° 8'3.43"С / Долгота: 51°11'51.17"В	Метан Углеводороды C ₁ C ₅ Углеводороды C ₆ C ₁₀	газ
Эксплуатация	Насос	6008	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"С / Долгота: 51°11'48.46"В. 2. Широта: 47° 8'4.19"С / Долгота: 51°11'45.67"В. 3. Широта: 47° 8'5.67"С / Долгота: 51°11'48.43"В. 4. Широта: 47° 8'3.43"С / Долгота: 51°11'51.17"В	Углеводороды C ₁ C ₅ Углеводороды C ₆ C ₁₀	конденсат
Эксплуатация	Насос масляный	6009	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"С / Долгота: 51°11'48.46"В. 2. Широта: 47° 8'4.19"С / Долгота: 51°11'45.67"В. 3. Широта: 47° 8'5.67"С / Долгота: 51°11'48.43"В. 4. Широта: 47° 8'3.43"С / Долгота: 51°11'51.17"В	Масло минеральное нефтяное	масло
Эксплуатация	Насос масляный	6010	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"С / Долгота: 51°11'48.46"В. 2. Широта: 47° 8'4.19"С / Долгота: 51°11'45.67"В.	Масло минеральное нефтяное	масло

			3. Широта: 47° 8'5.67"С / Долгота: 51°11'48.43"В. 4. Широта: 47° 8'3.43"С / Долгота: 51°11'51.17"В		
Эксплуатация	Насос масляный	6011	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"С / Долгота: 51°11'48.46"В. 2. Широта: 47° 8'4.19"С / Долгота: 51°11'45.67"В. 3. Широта: 47° 8'5.67"С / Долгота: 51°11'48.43"В. 4. Широта: 47° 8'3.43"С / Долгота: 51°11'51.17"В	Масло минеральное нефтяное	масло
Эксплуатация	Насос масляный	6012	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"С / Долгота: 51°11'48.46"В. 2. Широта: 47° 8'4.19"С / Долгота: 51°11'45.67"В. 3. Широта: 47° 8'5.67"С / Долгота: 51°11'48.43"В. 4. Широта: 47° 8'3.43"С / Долгота: 51°11'51.17"В	Масло минеральное нефтяное	масло
Эксплуатация	Насос масляный	6013	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"С / Долгота: 51°11'48.46"В. 2. Широта: 47° 8'4.19"С / Долгота: 51°11'45.67"В. 3. Широта: 47° 8'5.67"С / Долгота: 51°11'48.43"В. 4. Широта: 47° 8'3.43"С / Долгота: 51°11'51.17"В	Масло минеральное нефтяное	масло
Эксплуатация	Точка подключения ТП-1	6014	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"С / Долгота: 51°11'48.46"В. 2. Широта: 47° 8'4.19"С / Долгота: 51°11'45.67"В. 3. Широта: 47° 8'5.67"С / Долгота: 51°11'48.43"В. 4. Широта: 47° 8'3.43"С / Долгота: 51°11'51.17"В	Углеводороды C1C5 Углеводороды C6C10	Природный газ
Эксплуатация	Точка подключения ТП-2	6015	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47°	Углеводороды C1C5 Углеводороды C6C10	Природный газ

			8'1.98"С / Долгота: 51°11'48.46"В. 2. Широта: 47° 8'4.19"С / Долгота: 51°11'45.67"В. 3. Широта: 47° 8'5.67"С / Долгота: 51°11'48.43"В. 4. Широта: 47° 8'3.43"С / Долгота: 51°11'51.17"В		
Эксплуатация	Площадка подготовки топливного газа	6016	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"С / Долгота: 51°11'48.46"В. 2. Широта: 47° 8'4.19"С / Долгота: 51°11'45.67"В. 3. Широта: 47° 8'5.67"С / Долгота: 51°11'48.43"В. 4. Широта: 47° 8'3.43"С / Долгота: 51°11'51.17"В	Углеводороды C1C5 Углеводороды C6C10	Природный газ
Эксплуатация	Площадка дренажной емкости ДЕ-1	6017	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"С / Долгота: 51°11'48.46"В. 2. Широта: 47° 8'4.19"С / Долгота: 51°11'45.67"В. 3. Широта: 47° 8'5.67"С / Долгота: 51°11'48.43"В. 4. Широта: 47° 8'3.43"С / Долгота: 51°11'51.17"В	Углеводороды C1C5 Углеводороды C6C10	дренаж
Эксплуатация	Площадка буферной емкости Е-1	6018	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"С / Долгота: 51°11'48.46"В. 2. Широта: 47° 8'4.19"С / Долгота: 51°11'45.67"В. 3. Широта: 47° 8'5.67"С / Долгота: 51°11'48.43"В. 4. Широта: 47° 8'3.43"С / Долгота: 51°11'51.17"В	Углеводороды C1C5 Углеводороды C6C10	конденсат
Эксплуатация	Площадка насоса	6019	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"С / Долгота: 51°11'48.46"В. 2. Широта: 47° 8'4.19"С / Долгота: 51°11'45.67"В. 3. Широта: 47° 8'5.67"С / Долгота: 51°11'48.43"В. 4. Широта: 47° 8'3.43"С / Долгота:	Углеводороды C1C5 Углеводороды C6C10	конденсат

			51°11'51.17"В		
Эксплуатация	Покрасочные работы	6020	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"С / Долгота: 51°11'48.46"В. 2. Широта: 47° 8'4.19"С / Долгота: 51°11'45.67"В. 3. Широта: 47° 8'5.67"С / Долгота: 51°11'48.43"В. 4. Широта: 47° 8'3.43"С / Долгота: 51°11'51.17"В	Уайт-спирит Ксилол	ЛКМ
Эксплуатация	Сварочные работы	6021	Промышленная площадка, г.Атырау, 1.Широта: 47° 8'1.98"С / Долгота: 51°11'48.46"В. 2. Широта: 47° 8'4.19"С / Долгота: 51°11'45.67"В. 3. Широта: 47° 8'5.67"С / Долгота: 51°11'48.43"В. 4. Широта: 47° 8'3.43"С / Долгота: 51°11'51.17"В	Оксид железа Марганец и его соединения	Сварочный электрод

3.3. Газовый мониторинг

ТОО «ПолисМунайКурылыс» настоящим сообщает, что на предприятии в собственности или иной законной собственности отсутствует полигон твердых бытовых отходов, на котором согласно требованиям экологического законодательства РК необходимо проводить газовый мониторинг для каждой секции полигона с целью получения объективных данных с установленной периодичностью за количеством и качеством газовых эмиссий и их изменением.

Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге

Наименование полигона	Координаты полигона	Номера контрольных точек	Место размещения точек	Периодичность наблюдений	Наблюдаемые параметры
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

** Примечание: ТОО «ПолисМунайКурылыс» не имеет в частной собственности или ином законном пользовании полигонов ТБО.*

3.4. Мониторинг эмиссий НДС

Таблица 7. 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
-	-	-	-	-

** Примечание: Сброс сточных вод планирует производить в гидроизолированный септик. ТОО «ПолисМунайКурылыс» планируют полностью передавать все сточные воды специализированным организациям. Сброса сточных вод в водные объекты и на рельеф местности не предполагаются.*

4. 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:

- 1) когда деятельность затрагивает чувствительные экосистемы и состояние здоровья населения;
- 2) на этапе введения в эксплуатацию технологических объектов;
- 3) 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 результатам производственного мониторинга.

4.1. Мониторинг воздействия на атмосферный воздух

Точки отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга и места проведения измерений

В настоящей Программе производственного экологического контроля, замеры концентраций ЗВ предлагается производить на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ).

Для по процессингу производства электроэнергии из ПНГ месторождения «Ю.В.Новобогат» НГДУ «Жайыкмунайгаз» размер санитарно-защитной зоны принят 1000 м., так как данная площадка ГПЭС находится на территории месторождения, для которого установлен размер санитарно-защитной зоны. Размер СЗЗ на период строительства не устанавливается.

Установленная граница СЗЗ - 1000 м: 2 точки с наветренной стороны, 2 точки с подветренной стороны.

Инструментальные измерения концентрации загрязняющих веществ предлагается проводить при помощи газоанализатора, прошедшего поверку. При наблюдении за уровнем загрязнения атмосферы использовался разовый режим отбора проб с продолжительностью отбора - 20 мин. На высоте 1,5-2,0 метра, согласно ГОСТ 17.2.3.01-86, ГОСТ 17.2.6.02-85, СТ. РК 2036-2010. Для повышения репрезентативности результатов в случае неустойчивости направления и скорости ветра пробы будут отбираться веером с расстоянием между ними 10,0 м.

Одновременно с измерением максимально разовых концентраций загрязняющих веществ, содержащихся в приземном слое атмосферы, определялись метеорологические параметры: направление и скорость ветра, температура воздуха, атмосферное давление, относительная влажность.

Таблица 8. 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
1, 2, 3, 4 (четыре точки на границе СЗЗ 1000м)	Азота диоксид	1 раз / квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 1517-2006, СТ РК 2.302-2014, МВИ-4215-007-56591409-2009
	Азота оксид				
	Углерод оксид				

4.2. Мониторинг воздействия на водные объекты

Мониторинг поверхностных вод

В процессе производственной деятельности ТОО «ПолисМунайКурылыс» образуются сточные воды. Образующиеся на предприятии хозяйственно-бытовые сточные воды будут сбрасываться в гидроизолированный септик. Оператор объекта полностью передаёт все сточные воды специализированным организациям. Сброса

сточных вод в водные объекты и на рельеф местности не предполагаются.

Воздействие на водный бассейн деятельностью предприятия исключено. Проведение мониторинга воздействия на поверхностные воды не требуется.

Мониторинг подземных вод

В административном отношении территория площадки ГПЭС находится в Исатайском районе, Атырауская область, Республика Казахстан.

Ближайшим населенным пунктом от территории площадки ГПЭС на месторождении «Ю3. Камышитовое» является административный районный центр село Аккистау и железнодорожная станция, расположен к северо-западу на расстоянии 16,46 км., до Жанбай 30,26 км, до каспийского моря 21,49 км. Расстояние до областного центра г. Атырау составляет 130 км.

Грузоперевозки к проектируемой площадке ГПЭС по месторождению «Ю3. Камышитовое» обеспечиваются по железной и автомобильной дорогам «Атырау–Астрахань» до с. Аккистау, далее по подъездной автодороге. По месторождению грузоперевозки осуществляются по внутрипромысловым автодорогам.

Поверхностные воды

Гидрографическая сеть описываемого района относится к бассейну Каспийского моря и образует постоянные, пересыхающие и временные водотоки. Современная речная сеть с постоянным поверхностным стоком очень редка при сравнительно большой густоте овражной сети с временным стоком. Гидрографическая сеть в целом была сформирована в дочетвертичное и древнечетвертичное время (в период каспийских трансгрессий). Основными источниками питания рек являются талые снеговые воды, вследствие чего большая часть годового стока (65-93%), а нередко весь его объем (временные водотоки) приходится на весенний период. Ввиду относительно небольшого углубления русла рек, доля подземного питания их незначительна – не более 5-10% годового стока. Подземный сток играет существенную роль в жизни рек: зимой, летом и иногда осенью он является единственным источником питания рек. Зимой эти воды расходуются на льдообразование.

На территории участка часто встречаются соровые понижения линейного и блюдцеобразного типа, расположенные между песчаными грядами. В весенний период, при поднятии уровня грунтовых вод, соры наполняются водой. В летний период, за счет температурного режима испаряемость максимальная, соры, в большинстве случаев, пересыхают.

Уровень воды в сорах определяется исключительно местными условиями формирования. На территории имеются временные водотоки, которые в меженный период полностью пересыхают.

Гидрографическая сеть развита слабо. Постоянные природные водотоки и водоемы на территории отсутствуют. Естественные выходы воды и колодцы с пресной водой отсутствуют.

Гидросеть и поверхностные источники воды на рассматриваемой территории отсутствуют.

Постоянные природные водотоки и водоемы на территории проектируемого объекта отсутствуют.

В процессе проведения работ на рассматриваемом участке **отсутствует сброс сточных вод** в водные объекты и на рельеф местности. Все сточные воды, накопленные на территории строительно-монтажных работ и эксплуатации, сдаются на утилизацию специализированной организации по договору.

Обоснование максимально возможного внедрения оборотных систем, повторного использования сточных вод, способы утилизации осадков очистных сооружений не предусматривается проектом.

Ввиду отсутствия предложений по установлению нормативов допустимых сбросов (НДС), разработка и реализация водоохранных мероприятий, направленных на достижение НДС не предусматривается проектом.

Возможность изъятия нормативно-обоснованного количества воды из

поверхностного источника в естественном режиме, без дополнительного регулирования стока не рассматривается.

Подземные воды

Основными источниками питания водоносного горизонта являются атмосферные осадки, региональный приток с севера и северо-востока, а также подпитка морской водой во время прохождения нагонных явлений со стороны Каспийского моря. При естественном режиме питания сезонное колебание УГВ не будет превышать 0,5м-1,0 м.

В процессе промышленно-хозяйственного освоения территории весьма вероятным является ее искусственное подтопление в результате утечек определенных объемов воды из различных технологических сетей, неурегулированного сброса хозяйственно-бытовых стоков, полива зеленых насаждений. Этот процесс может вызвать нарушение естественного режима грунтовых вод, привести к подъему их уровня, образованию «верховодки», снижению уровня минерализации.

В процессе производства инженерно-геологической разведки, в пределах исследованного участка, вскрыт горизонт минерализованных грунтовых вод, приуроченный к супеси песчанистой, известковый. Результаты химического анализа показывают, что грунтовые воды относятся к группе рассолов, подгруппе слабых рассолов.

Исходя из результатов химического анализа можно сделать вывод, что грунтовые воды не подверглись процессу искусственного подтопления, потому что их минерализация соответствует степени минерализации грунтовых вод на примыкающих территориях, где они относятся к группе рассолов, и где процесс искусственного подтопления не отмечался. Глубина залегания грунтовых вод варьируется от 0,9–2,2 м.

К рекомендуемым техническим мероприятиям можно отнести следующее (но не ограничиваясь): 1) возведение водонепроницаемых (первичная защита) монолитных и сборномонолитных железобетонных конструкций без дополнительной (вторичной) защиты, при условии обеспечения герметизации стыков, сопряжений и швов; 2) применение гидроизоляционных и антикоррозионных покрытий.

Задачи и порядок и ведения мониторинга подземных вод

Контроль состояния водных ресурсов представляет единую систему наблюдений и контроля за водными ресурсами при выполнении производственных работ для своевременного выявления и оценки происходящих изменений, рациональное использование водных ресурсов и смягчение воздействия на окружающую среду этой территории.

Мониторинг воздействия на подземные воды настоящей программой экологического контроля **не предусматривается**. Пластовые воды образуются при добыче и подготовке нефти. Однако в данных проектных решениях рассматривается период геологоразведки на палеозойские отложения.

Таблица 9. 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
-	-	-	-	-	-

4.3. Мониторинг уровня загрязнения почвы

Мониторинг уровня загрязнения почвы осуществляется в зоне воздействия производства.

При *невыполнении* экологических требований, нарушении регламента движения автотранспорта и строительной техники возможно развитие дорожной дигрессии. Потенциальным источником загрязнения почв являются газопылевые эмиссии от автотранспорта и строительной техники, утечки и разливы ГСМ в местах их хранения.

Ведение **натурных наблюдений** особо важно в период строительно-монтажных работ. При этом осуществляется контроль с целью выявления участков, подверженных механическим нагрузкам и/или загрязненным утечками ГСМ, возможного возникновения очагов эрозии и других нарушений почвенно-растительного покрова, рациональным использованием земель. Для отслеживания этих процессов в районе строительства предусматривается контроль за:

- осуществлением работ в границах отвода земельных участков;
- выполнением запрета проезда по нерегламентированным дорогам и бездорожью;
- осуществлением заправки и обслуживания техники на специально отведенных площадках;
- соблюдением проектных решений при подготовке земельных участков под строительство;
- выполнением технологии ведения строительных работ.

В период проведения запланированных работ натурные наблюдения ведут за соблюдением технологии производства, системой обращения с твердыми отходами и сточными водами, возможным загрязнением территории нефтью и нефтепродуктами, выполнением техники безопасности и общих санитарно-гигиенических требований (операционный мониторинг).

Сведения об используемых инструментальных методах проведения производственного мониторинга

Мониторинг почв осуществляются путем отбора проб на пробных площадках. Пробная площадка представляет собой условно выбранную площадку (ключевой участок) прямоугольной или квадратной формы, расположенную в типичном месте характеризуемого участка территории.

Наблюдательная площадка привязывается в системе координат по центру.

Процедура отбора проб почв на пробной площадке регламентируется целевым назначением и видом химического анализа.

С целью получения репрезентативной пробы по углам и диагонали (методом конверта), площадки осуществляется отбор точечных проб почв с необходимой глубины. Путем объединения и тщательного смешивания точечных проб одного горизонта (слоя) составляется средняя объединенная проба массой около 1 кг. Минимальное количество точечных проб для составления объединенной пробы - пять. Объем точечных проб должен быть одинаковым.

Отбор проб для определения поверхностного загрязнения нефтепродуктами, тяжелыми металлами и для бактериологического анализа производится с глубин 0-10 и 10-20 см.

При скрытом внутрипочвенном загрязнении отбор проб осуществляется из почвенного разреза по горизонтам на всю глубину загрязнения. Пробы отбираются с защищенной лицевой стенки разреза, начиная с нижних горизонтов.

Важным условием получения достоверного аналитического материала о степени загрязненности почв является строгое соблюдение условий, исключающих возможность загрязнения почвенных проб в процессе их отбора и транспортировки.

Анализы проб почв проводят в лабораториях, аккредитованных в порядке, установленном законодательством РК, по утвержденным методикам.

Критерием загрязненности почв в настоящее время являются предельно-допустимые концентрации вредных элементов, установленные нормативными

республиканскими документами.

Согласно п.1 ст. 159 ЭК РК /1/, экологический мониторинг представляет собой обеспечиваемую государством комплексную систему наблюдений, измерений, сбора, накопления, хранения, учета, систематизации, обобщения, обработки и анализа полученных данных в отношении качества окружающей среды, а также производства на их основе экологической информации.

Намечаемая деятельность не будет оказывать негативного воздействия на состояние почв, в связи с чем, **мониторинг почв не предусматривается.**

Таблица 10. 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
-	-	-	-	-

4.4. Мониторинг биоразнообразия

Мониторинг биоразнообразия проводится по всей контрактной территории с целью предотвращения риска их уничтожения и невозможности воспроизводства. Информация о состоянии природных ареалов и идентификации биологического разнообразия (животный и растительный мир), проведенных в рамках оценки воздействия на окружающую среду.

Животный мир.

Состояние животного мира обуславливается как природными, так и антропогенными факторами. Однако, если изменение условий среды обитания происходит под воздействием естественных процессов, изменения в экосистемах происходят эволюционным путем, то при доминирующем влиянии антропогенных факторов неблагоприятные изменения могут иметь скачкообразный характер, что в большинстве случаев ведет к разрушению сложившихся экосистем.

Район относительно богат эндемичными формами (более 60 видов и форм организмов не встречаются больше нигде в мире), но основной чертой фауны является ее комплексность. На восточном, северном и отчасти северо-западном побережье обитают виды Ирано-Туранского и Центрально-азиатского происхождения, генетически связанные с пустынными регионами Средней Азии и Казахстана. На западном побережье и отчасти на северном обитают мезофильные виды европейского происхождения и голарктические виды. Из млекопитающих к эндемикам относится единственный представитель ластоногих – каспийская нерпа.

В зоогеографическом отношении степных млекопитающих в этом регионе немного, встречается степной хорь и степная пеструшка. Основу фауны составляют пустынные виды, которых здесь насчитывается не менее 27, в том числе 11 видов широко распространенных. Плотность населения млекопитающих в районе исследования относительно невелика, в основном из-за природных условий.

Многочисленными (фоновыми) видами являются представители отрядов грызунов, зайцеобразных и ряд мезофильных и ксерофильных видов хищных. Наиболее характерны: зайц- толай, тушканчики, песчанки, из хищных - волк и корсак, из копытных - сайгак.

Кабан распространен по всему северному побережью в местах, где есть заросли тростника, камыша и рогоза. В зимний период часть зверей откочевывает из прибрежной зоны в пески.

Орнитофауна рассматриваемого региона представлена типичными представителями птиц пустынных ландшафтов и птиц водно-болотных угодий, качественный и количественный состав которых значительно богаче и интереснее.

На побережье северной части Каспийского моря (включая наземных видов птиц) в

настоящее время встречаются более 260 видов птиц, из них гнездится 110 видов, зимует 76 видов и пролетных 92 вида. Всего на Северном Каспии в различные сезоны регистрировалось от 120 до 260 видов птиц, относящихся к 18 отрядам.

Изменения состояния среды обитания животного мира, происходящие под воздействием природных и техногенных факторов, в значительной степени будут зависеть от характера техногенных нагрузок на места обитания животных на разных этапах развития инфраструктуры объектов ТОО «ПолисМунайКурылыс».

Для ведения визуальных наблюдений в процессе производственного мониторинга за растительным и животным миром применяются бинокль и цифровой фотоаппарат.

Наблюдения за животными и птицами проводятся в конце весны – начале лета, в период размножения и гнездования.

Для снижения негативного воздействия на животных и на их местообитания при проведении основных работ, размещении объектов инфраструктуры, складировании производственно-бытовых отходов необходимо учитывать наличие на территории самих животных, их гнезд, нор и избегать уничтожения или разрушения их. Учитывая, что большая часть млекопитающих, пресмыкающихся и некоторых видов птиц, ведут ночной образ жизни, необходимо до минимума сократить передвижения автотранспорта в ночное время. При планировании транспортных маршрутов и передвижении по территории следует использовать ранее проложенные дороги и избегать внедорожных передвижений автотранспорта.

Также крайне важно обеспечить все меры, направленные на предотвращение нелегальной охоты на сайгаков и других представителей местной фауны. После завершения работ для ликвидации их негативных последствий необходимо проведение мероприятий по восстановлению первичного рельефа на нарушенных участках местности и устранению загрязнений со всей площади, затронутой хозяйственной деятельностью. Оценка и прогноз текущего состояния животного мира

Организация мониторинга за состоянием животного мира сводится, к визуальному наблюдению за птицами в весенний и осенний период их перелетов с целью предотвращения попадания отдельных особей в нефтяные ловушки на месторождении. Организовать визуальные наблюдения за появлением на рассматриваемой территории млекопитающих животных. При учете на площадях на местности выделяется участок квадратной или иной формы и размера. Учет производится путем непосредственных наблюдений (невооруженным глазом или при помощи бинокля), по косвенным признакам (следы, норы, экскременты и т.д.) и посредством отлова. Поэтому, в целях определения влияния деятельности компании на изменение видового разнообразия животного мира в регионе предусматривается 1 раз в год проведение маршрутного обследования территории месторождений.

Растительность

Растительный покров района развивается в очень суровых природных условиях: засушливость климата, большие амплитуды колебаний температур, резкий недостаток влаги в сочетании с широким распространением засоленных почвообразующих и подстилающих пород, вызывающих преобладание восходящих минеральных растворов в почве. Все это и определяет формирование растительного покрова, характерного для условий пустынь.

Характерная для растительности данного региона пространственная неоднородность (комплексность) вызвана колебаниями уровня Каспийского моря.

При этом основным фактором, обуславливающим ее динамику, является смена водно-солевого режима почв.

С одной стороны, при повышении уровня грунтовых вод, происходит вторичное засоление субстрата, в результате подтягивания солей к поверхности почвы при выпотном режиме.

Факторы среды обитания растений, влияющих на их состояние, представлены абиотическими факторами (свет, температура, влажность, химический состав воздушной, водной и почвенной среды), биотическими факторами (все формы влияния на организм со

стороны окружающих живых существ) и антропогенными факторами (разнообразные формы деятельности человеческого общества, которые приводят к изменению природы как среды обитания других видов или непосредственно сказываются на их жизни).

Осуществление намечаемой деятельности не приведет к изменениям текущего состояния факторов среды обитания растений.

Строительные работы и эксплуатация объекта не окажут существенного влияния на растительный и животный мир, почвенный покров. Проектируемый участок не входит в состав особо охраняемых природных территорий.

На этапе строительства и эксплуатации проектируемого объекта негативного воздействия на растительный покров, прилегающей к площадке территории не прогнозируется.

На территории строительства вырубка или перенос зеленых насаждений проектными решениями не предусматривается.

Обоснование объемов использования растительных ресурсов не приводится, так как данным проектом не предусматривается использование растительных ресурсов.

Зона влияния намечаемой деятельности на растительность ограничивается участком проведения работ. Оценка значимости воздействия намечаемой деятельности на растительность осуществляется на период СМР проектируемых объектов и оценивается в пространственном масштабе как локальное; во временном масштабе - как кратковременное и по интенсивности воздействия - как слабое.

Изменения в растительном покрове в зоне действия объекта не произойдут.

Мониторинг состояния растительного покрова основан на общем визуальном наблюдении участков месторождения с сохранившейся растительностью и рекультивированных площадях. Наблюдения на участках месторождения проводятся в целях возможного обнаружения развития процессов опустынивания. На рекультивированных участках – для выявления возможности естественного восстановления растительного покрова.

Во время отбора проб на загрязнение почв производится визуальный осмотр и общее описание отдельных видов растительности. При этом должно быть отмечено:

- сохранение природных видов, их общее состояние (угнетенность, наличие цветков, плодов);
- появление новых, нехарактерных видов для данного типа почв, в том числе сорных.

4.5. Радиационный мониторинг

Программа радиационного мониторинга предусматривает обследование радиационного фона промплощадок и на границе СЗЗ.

Измерение мощности эквивалентной дозы гамма-излучения осуществляется при положении датчика на уровне 0,1 от обследуемой поверхности. Продолжительность измерения радиационного фона в каждой фиксированной точке – не менее 30 секунд.

В случае превышений экспозиционной дозы выше нормативной, будут отобраны почвы с целью определения характера радиационного загрязнения.

Расположение контролируемых точек	Наблюдаемый параметр	Периодичность
Граница СЗЗ – 4 точки	Определение мощности экспозиционной дозы гамма-излучений	2раз год

5. 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 месторождениях вахтовым методом. Данные специалисты входят в состав отдела по охране труда и окружающей среды и непосредственно подчиняются генеральному директору Компании. В целях осуществления производственного контроля в области безопасности и охраны труда, промышленной, пожарной безопасности и охраны окружающей среды проводятся внутренние проверки в соответствии с приказом №315 от 24.06.2021г. «Об утверждении Инструкции по организации и осуществлению производственного контроля на опасном производственном объекте» и приказом №250 от 14.07.2021г. «Об утверждении Инструкции по организации и осуществлению производственного контроля на опасном производственном объекте», в котором определены ответственные лица, осуществляющие внутренние проверки.

Кроме того, предприятием планируется разработка и утверждение «Системы управления охраной труда, промышленной безопасностью и охраной окружающей среды» (СУОТ), в которой будет определена ответственность должностных лиц за соблюдение требований природоохранного законодательства. Должностными инструкциями главного специалиста по охране окружающей среды, инженера охраны окружающей среды (эколог) предусмотрено право на проведение внутренних проверок.

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	Периодичность проведения
1	2	3
1.	Основное производство	см. ниже
1.1	Проверка регулярности отчетности	не реже 1 раза в год
1.2	Проверка регулярности отбора проб воздуха, контроль мест отбора проб	не реже 1 раза в год
1.3	Проверка регулярности отбора проб почв, контроль мест отбора проб	не реже 1 раза в год
1.4	Проверка регулярности радиологического исследования	не реже 1 раза в год
1.5	Проверка соблюдения персоналом правил обращения с отходами, недопущение распространения отходов по территории предприятия	ежеквартально
1.6	Проверка правильности и регулярности предоставления отчетов о выполнении программы производственного экологического контроля	ежеквартально

Специалисты, в функции которых входят вопросы охраны окружающей среды ежеквартально осуществляют внутренние проверки, при которых выявляются нарушения технологии и требования природоохранного законодательства. По результатам проверки разрабатываются мероприятия по устранению нарушений, назначаются ответственные лица и сроки устранения. Данные мероприятия утверждаются приказом генерального директора компании. Ответственные лица представляют письменный отчет после устранения нарушений в сроки, указанные в приказе.

6. 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.

Таблица 12. Предлагаемая внутренняя структура внутренней ответственности

Должность	Функциональная ответственность	Действия
1	2	3
Генеральный директор	Общее руководство по организации работы Компании по ООС и выработка политики по ООС. Отвечает за состояние окружающей среды в регионе деятельности Компании и выполнение плана природоохранных мероприятий	Издает приказы. распоряжения по вопросам охраны окружающей среды и соблюдения технологических режимов.
Заместитель генерального директора по производству	Обеспечивает работу объектов компании в проектных режимах. руководит работой подразделений по устранению нарушений норм и правил по ООС.	Издает приказы. распоряжения
Руководители структурных подразделений технической дирекции	Несут личную ответственность за работу технологического оборудования в оптимальных режимах, за устранение нарушений требований по охране окружающей среды. своевременной ликвидацией произошедших загрязнений	Представляют информацию об устранении нарушений техническому директору и отделу охраны труда и окружающей среды
Отдел охраны труда и окружающей среды	Осуществляет контроль за состоянием охраны окружающей среды. выполнением требований природоохранного законодательства и рационального использования природных ресурсов. выполнением плана природоохранных мероприятий: Организует работу ПДК. проведение внутренних проверок, учет выявленных нарушений и их устранение:	Издает распоряжения по организации работы специалистов отдела: Предоставляет информацию генеральному директору о состоянии охраны окружающей среды и вносит предложения по улучшению работы
	Обеспечивает своевременное представление отчетов о состоянии окружающей среды и выполнении плана природоохранных мероприятий.	по охране окружающей среды
Специалисты отдела охраны труда и окружающей среды	Несут ответственность за соблюдение графика внутренних проверок, своевременное выявление и контроль за своевременным устранением выявленных нарушений, за своевременное представление объективной отчетности	Ведут запись выявленных нарушений в журналы трехступенчатого контроля, составляют акты производственного контроля и выдают предписания об устранении выявленных нарушений

7. Протокол действия в нештатных ситуациях

Работа предприятия по разработке нефтяных месторождений связана с рисками возникновения нештатных ситуаций, приводящих к сверхнормативному загрязнению окружающей среды, в связи с этим, необходимы мероприятия регламентирующие действия персонала при условии их возникновения. Для этих целей на предприятии разработаны на наиболее опасные процессы производства, планы ликвидации аварий (ПЛА), которые четко регламентируют действия персонала по обеспечению наименьшей степени нанесения вреда окружающей среде. Вышеуказанные планы ликвидации возможных аварий согласованы с территориальными управлениями по ЧС. В настоящее

время в Компании разработаны планы ликвидации аварий (ПЛА).

В данных планах подробно изложены системы действия персонала, по локализации и ликвидации возможных аварий, система оповещения компетентных органов, в том числе органов по охране окружающей среды, приведен перечень привлекаемого необходимого оборудования, механизмов и других материальных и технических служб, что способствует значительному снижению уровня возможного ущерба окружающей среде.

Предприятие должно предусматривать мероприятия технологического и организационно-технического характера, обеспечивающие исключение аварийных ситуаций. Тем не менее, нельзя исключить вероятность их возникновения. В случае возникновения неконтролируемой ситуации предприятие предпримет все возможные меры по ее скорейшему прекращению, локализации и ликвидации последствий. В этом случае, предусмотрен «План ликвидации возможных аварийных ситуаций», в котором определены организация и производство аварийно-восстановительных работ, обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварий.

В случае фиксирования аварийных ситуаций, связанных с загрязнением окружающей среды, руководство предприятия должно проинформировать о данных фактах территориальный орган, принять меры по ликвидации последствий после аварий, определить размер ущерба, причиненного компонентам окружающей среды, осуществить соответствующие платежи в фонд охраны природы. После устранения аварийной ситуации, на предприятии должны быть откорректированы мероприятия по предупреждению подобных ситуаций.

План детализации мониторинга разрабатывается в составе комплекса мероприятий по ликвидации последствий аварии в зависимости от ее характера и масштабов после получения результатов обследования.

По окончании аварийно – восстановительных работ мониторинг состояния окружающей среды будет заключаться в проведении комплексного обследования площади подвергшейся неблагоприятному воздействию для определения фактических нарушений и наиболее эффективных мер по очистке и восстановлению территории.

Размещение дополнительных точек и системы опробования, будет определено непосредственно после установления характера и масштабов аварии по результатам обследования территории и источников аварийных выбросов.

8. Методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных

По результатам производственного экологического контроля на объектах Компании предусматривается организация отчетности с целью выявления соответствий или несоответствий деятельности предприятия требованиям природоохранного законодательства Республики Казахстан и исполнению программы производственного экологического контроля. Структура и периодичность отчета проводится 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, утвержденных приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250.

Специалисты отдела охраны окружающей среды:

➤ ведут ежедневный внутренний учет, формируют и представляют отчеты по результатам мониторинга в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды ежеквартально до первого числа второго месяца за отчетным кварталом;

-
- оперативно сообщают в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды о фактах несоблюдения экологических нормативов;
 - представляют необходимую информацию по мониторингу по запросу уполномоченного органа в области охраны окружающей среды;
 - систематически оценивает результаты мониторинга и принимает необходимые меры по устранению выявленных нарушений законодательства в области охраны окружающей среды;
 - проводят расчета платежей за нормативное и сверхнормативное загрязнение с предоставлением отчетов по формам 871.00 – 1 раз в квартал до 15 числа месяца следующего за отчетным кварталом.
 - предоставляют ежегодно статистическую отчетность.

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.

Прием и анализ представленных отчетов по результатам производственного экологического контроля осуществляется территориальными подразделениями уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Структура отчета о выполнении программы производственного экологического контроля состоит из пояснительной записки и формы, предназначенной для сбора административных данных согласно приложению 2 Правил №250.

В случае отсутствия требуемой информации при заполнении формы отчетной информации указывается "-" (прочерк) в соответствующей ячейке и/или таблице.

Виды деятельности, по которым требуется информация для расчетного метода производственного контроля выбросов в атмосферный воздух, представляются согласно приложению 3 Правил №250.

Сведения по выбросам загрязняющих веществ в атмосферный воздух, по которым представляется информация к Регистру выбросов и переносов загрязнителей осуществляется по веществам согласно приложению 4 Правил №250.

Сведения по сбросам загрязняющих веществ со сточными водами, по которым представляется информация к Регистру выбросов и переносов загрязнителей осуществляется по веществам согласно приложению 5 Правил №250.

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.

9. Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений.

Производственный мониторинг окружающей среды будет проводиться аккредитованной лабораторией.

Определение концентраций загрязняющих веществ будет осуществляться по утвержденным методикам на оборудовании, внесенном в Госреестр РК.

Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений будут достигаться следующим образом:

- Методики выполнения измерений будут аттестованы;
 - Средства измерений будут иметь сертификаты, свидетельствующие о внесении их в реестр РК;
 - Оборудование будет иметь свидетельство о поверке;
-

-
- Персонал лаборатории будет иметь соответствующие квалификации;
 - В лаборатории будет проводиться внутренний контроль точности измерений.



20014195



ЛИЦЕНЗИЯ

25.09.2020 года**02223P****Выдана**

Товарищество с ограниченной ответственностью "BM engineering"
130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау,
Микрорайон 26, дом № 40, 40
БИН: 050840006859

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

на занятие

Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды

(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Особые условия

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Примечание

Неотчуждаемая, класс I

(отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар

Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан»,
Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

(полное наименование лицензиара)

**Руководитель
(уполномоченное лицо)**

Умаров Ермек Касымгалиевич

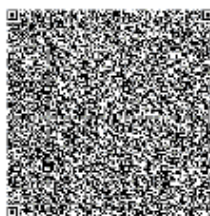
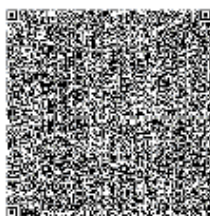
(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Дата первичной выдачи

**Срок действия
лицензии**

Место выдачи

г.Нур-Султан





ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 02223Р

Дата выдачи лицензии 25.09.2020 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

- Природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиат

Товарищество с ограниченной ответственностью "BM engineering"

130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 26, дом № 40, 40, БИН: 050840006859

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

Производственная база

г. Актау, 26 мкр., 40 дом, 40 кв.

(местонахождение)

Особые условия действия лицензии

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиар

Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан». Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

Руководитель (уполномоченное лицо)

Умаров Еркек Касымгалиевич

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Номер приложения

001

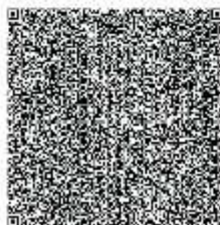
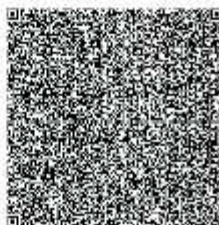
Срок действия

Дата выдачи приложения

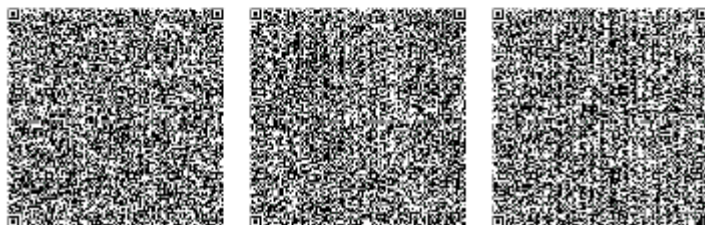
25.09.2020

Место выдачи

г.Нур-Султан



Осы құжат «Электронды құжат жүйе» электрондық цифрлық қолтаңба туралы Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 желтоқсаны Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қалып тасымалданатын құжаттың көшірмесі болып табылады. Дәлелді документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗПК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе.





ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 02223Р

Дата выдачи лицензии 25.09.2020 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

- Природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиат

Товарищество с ограниченной ответственностью "BM engineering"

130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 26, дом № 40, 40, БИН: 050840006859

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

Производственная база

г. Актау, 26 мкр., 40 дом, 40 кв.

(местонахождение)

Особые условия действия лицензии

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиар

Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан». Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

Руководитель (уполномоченное лицо)

Умаров Ермек Касымгалиевич

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Номер приложения

001

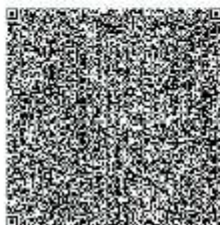
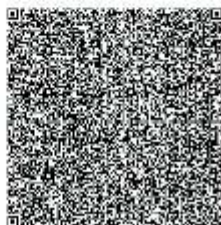
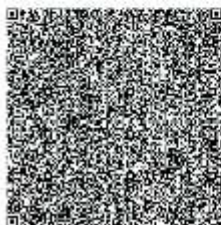
Срок действия

Дата выдачи приложения

25.09.2020

Место выдачи

г.Нур-Султан



Осы құжат «Электронды құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасымалдағыш құжаттың нақтылы нұсқасы. Дәлелді құжаттың болуына куәсіз 1-ші және 2-ші бөлімдері 2003 жылғы 7 қаңтардағы Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасымалдағыш құжаттың нақтылы нұсқасы.

(не являющиеся типичными примерами, а для иллюстрации особенностей от Общественного Фонда Республики Беларусь в сфере управления их имуществом))



Осы құжат «Электронды құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтарыдағы Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қалып тасылатыны құжаттың маңызы бұрады. Дәлелді құжаттың пункту 1-ші тармағы 7-ші тармағы 2003 жылғы «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» разъяснений документу на бумажном носителе.