

ЛИСТ РЕВИЗИЙ

Статус	Рев.	Описания	Дата
	00	Выпущено для рассмотрения и комментариев	18.02.2026

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

СВЕДЕНИЯ О РАЗРАБОТЧИКЕ ПРОЕКТА

Программа производственного экологического контроля (ПЭК) для Гибридной электростанции в Мангистау - газопоршневая электростанция 120 МВт разработана ТОО «Промстройпроект», имеющим лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды №01357Р от 31.05.2010 г. (Приложение 1).

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							2920-01-D-G-QW-20716	3

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

«Программа производственного экологического контроля для Гибридной электростанции в Мангистау. Газопоршневая электростанция 120 МВт на 2026–2035 гг.» выполнена в соответствии с разработанными проектами:

- «Гибридная Электростанция в Мангистау. Строительство ГПЭС 120 МВт. Очередь 4А. Парк ГПУ» (заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду отчета о возможных воздействиях от РГУ «Департамент экологии по Мангистауской области» № KZ29VWX00407858 от 29.09.2025 г.);
- «Гибридная Электростанция в Мангистау. Строительство ГПЭС 120 МВт. Очередь 4В. Объекты выдачи мощности ГПЭС» (заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду отчета о возможных воздействиях от РГУ «Департамент экологии по Мангистауской области» № KZ25VWX00408415 от 30.09.2025 г.);
- «Гибридная Электростанция в Мангистау. Строительство ГПЭС 120 МВт. Очередь 4С. Наружные инженерные сети ГПЭС» (мотивированный отказ на проведение экологической оценки по упрощенному порядку от РГУ «Департамент экологии по Мангистауской области» № KZ62VWF00365896 от 11.06.2025 г.);
- «Гибридная Электростанция в Мангистау. Строительство ГПЭС 120 МВт. Очередь 4Д. Подводящие трубопроводы газа» (мотивированный отказ на проведение экологической оценки по упрощенному порядку от РГУ «Департамент экологии по Мангистауской области» № KZ31VWF00365678 от 11.06.2025 г.).

Рабочие проекты разработаны, согласно договору между Филиалом «Мангистау Пауэр Б.В.» и ТОО «Kazakhstan Caspian Offshore Industries».

Заказчиком на проектирование выступает Филиал «Мангистау Пауэр Б.В.».

В данном проекте учтены источники выбросов загрязняющих веществ на этапе эксплуатации объектов площадки ГПЭС 120 МВт, выполненные по проектам очередей 4А и 4Д.

Объекты очередей 4В и 4С не включаются в данный ПЭК, т. к. проектами предусматривался только период строительства, а на этапе эксплуатации проектируемых объектов источники выбросов загрязняющих веществ отсутствуют.

Период начала эксплуатации объектов ГПЭС запланирован на сентябрь 2026 г.

Проектом предусматривается строительство газовой электростанции, которая может стабилизировать энергоснабжение для компенсации внутренних колебаний выработки электроэнергии из возобновляемых источников. ГПЭС предназначена для преобразования энергии, выделяющейся при сгорании газа в электрическую энергию. Планируется установить 6 газовых двигателей. ГПЭС будет питаться газом, перерабатываемым на заводе КазГПЗ.

В административном отношении объект ГПЭС находится на территории промышленной зоны г. Жанаозен Мангистауской области Республики Казахстан. Территория работ расположена в 139 км к северу от административного центра области - города Актау. Ближайшим населенным пунктом является город Жанаозен, расположенный в 2,8 километрах к западу от участка работ, вблизи автотрассы Актау-Жанаозен. Город Жанаозен областного подчинения находится в 144 км от областного центра г. Актау. Автомобильные дороги соединяют г. Жанаозен с ближайшей железнодорожной станцией Тенге, находящейся в 12 км от города.

Объект расположен в степной равнинной части полуострова Мангышлак, известной под названием Южно-Мангышлакский прогиб. Территория представляет собой полого-наклонную на юго-запад равнину плато Мангышлак, осложненную рядом бессточных впадин.

Рельеф участка изысканий варьируется от 180 до 183,1 метров по Балтийскому уровню.

Регион относится к полупустынной зоне с серо-бурыми почвами, в комплексе с которыми большое распространение имеют солончаки корково-пухлые и солончаки приморские. Формирование растительного покрова, характерно для условий пустынь. Господствуют белоземельно-попынные и биогрунтовые сообщества. В понижениях рельефа местности встречаются сарсазаново-поташниковые травяные пятна. Многие участки, полностью лишены растительности в результате нефтедобывающей деятельности. Регион в хозяйственном отношении представляет собой малопродуктивные пустынные пастбища.

Гидрографическая сеть на исследуемом участке отсутствует. Грунтовые воды залегают на глубинах более 4,5 м. Проектируемый объект находится на расстоянии более 80 км от Каспийского моря.

Ближайшие жилые дома расположены на расстоянии более 2,5 км в восточном направлении от площадки.

Кадастровый номер земельного участка 13:201:005:2311 площадью 2,3872 га и 13:201:012:548 площадью 2,6128 га. Общая площадь земельного участка – 5 га.

Общие сведения о предприятии представлены в таблице 1.

Обзорная карта расположения площадки ГПЭС представлена на рисунке 1.1.

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес Идентификационный номер оператора объекта (БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса
1	2	3	4	5	6
Филиал "Мангистау Пауэр Б.В."	471810000	Каракиянский район Мангистауской области Координаты угловых точек: 43°21'21.9157"N; 52°47'36.9160"E 43°21' 6.0131"N; 52°47'38.3731"E 43°21'17.6416"N; 52°47'50.7163"E 43°21'21.0307"N; 52°47'49.8022"E 43°21'20.9881"N; 52°47'48.4674"E 43°21'23.4223"N; 52°47'48.3181"E	9805400003232	35119 Генерация электрической энергии	ГПЭС предназначена для преобразования энергии, выделяющейся при сгорании газа в электрическую энергию.

продолжение таблицы 1

Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
7	8
Филиал «Мангистау Пауэр Б.В.» Республика Казахстан, г.Жанаозен, Мангистауская область, 130200, мкр.Шанырак, улица Мунайшылар, строение 30А, Телефон/e-mail: +7 (7172) 792800, mpbv@enikz	Категория объекта - 2. Проектная мощность - 120 МВт

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					2920-01-D-G-QW-20716	6

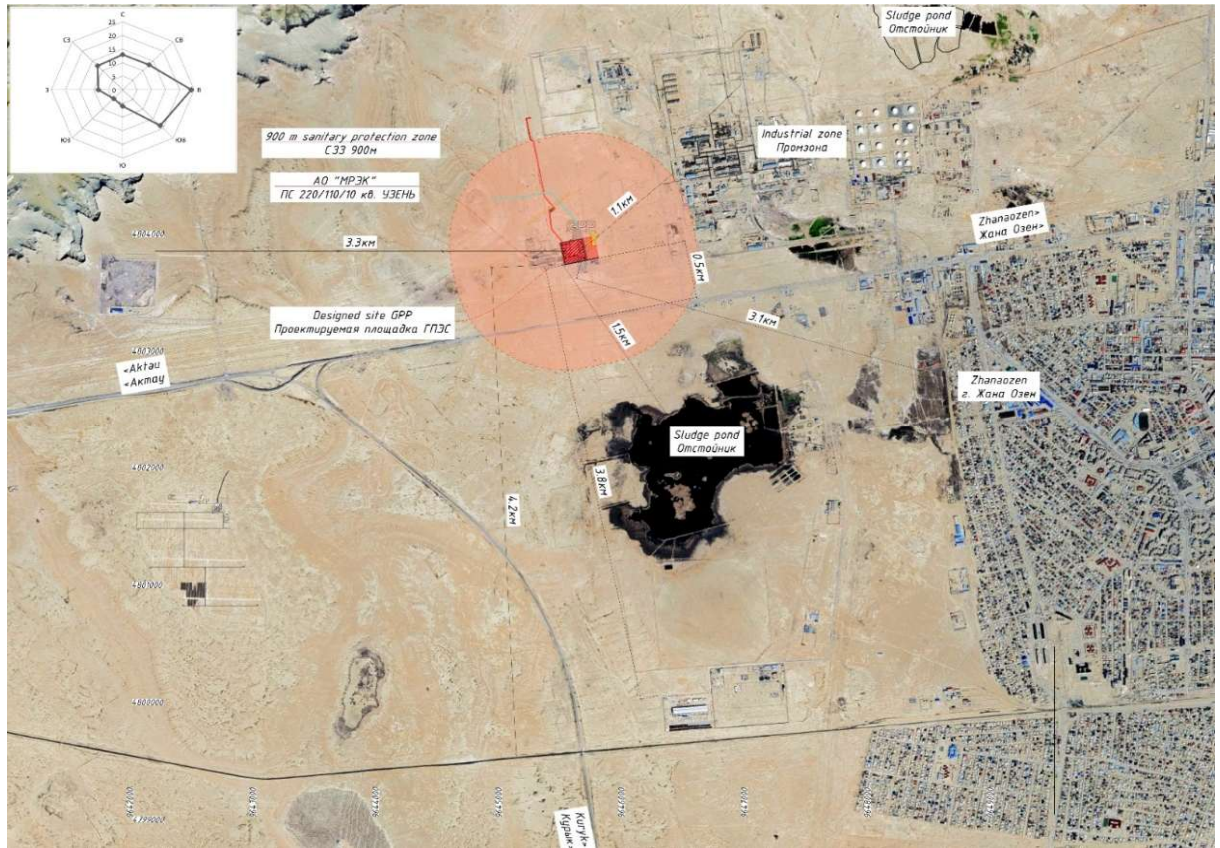
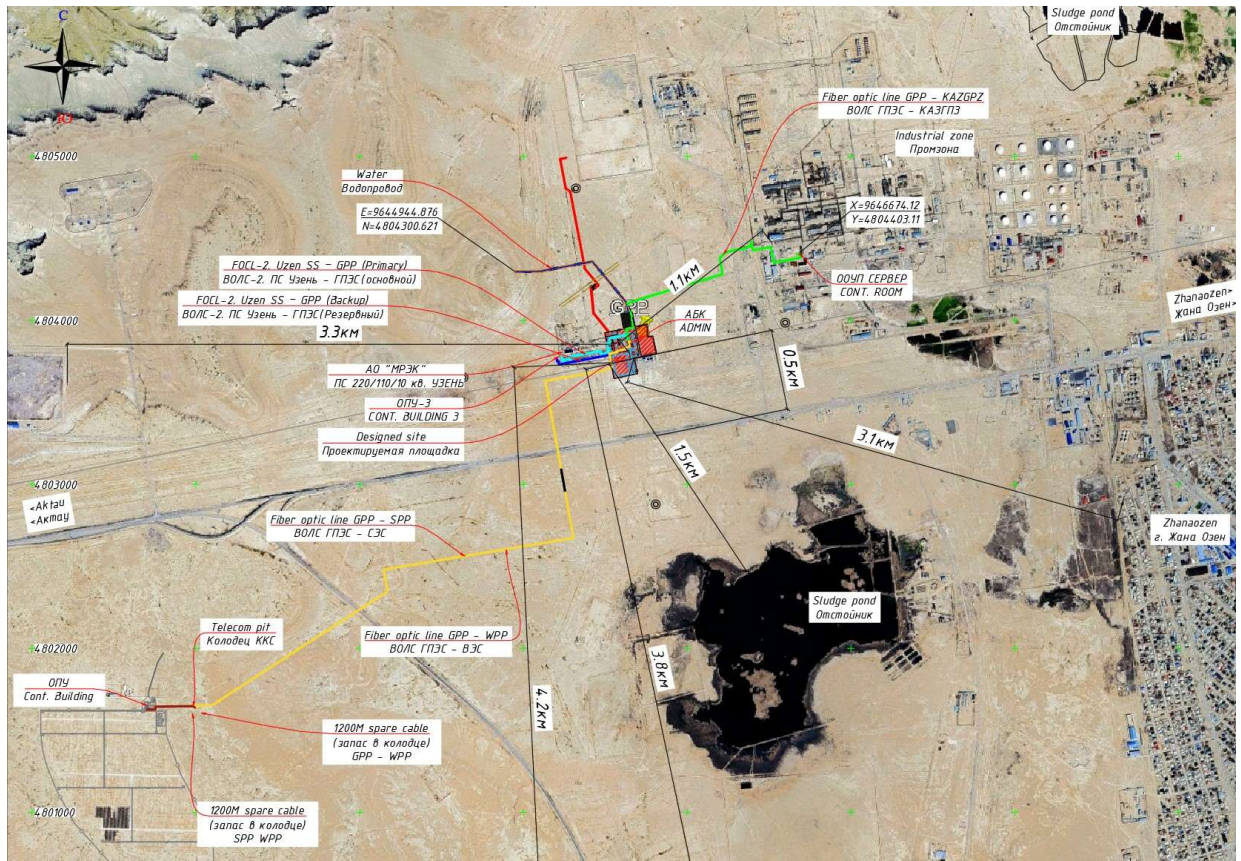


Рисунок 1.1- Обзорная карта расположения площадки ГПЭС

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

Программа производственного экологического контроля (ПЭК) – руководящий документ для проведения производственного экологического контроля и производственного мониторинга окружающей среды, который представляет собой комплекс организационно-технических мероприятий по определению фактического состояния окружающей среды в результате деятельности предприятия.

Производственный мониторинг является элементом производственного экологического контроля, выполняемым для получения объективных данных с установленной периодичностью. В рамках осуществления производственного экологического контроля выполняются операционный мониторинг, мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия.

Операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса) включает в себя наблюдение за параметрами технологического процесса для подтверждения того, что показатели деятельности природопользователя находятся в диапазоне, который считается целесообразным для его надлежащей проектной эксплуатации и соблюдения условий технологического регламента данного производства. Содержание операционного мониторинга определяется природопользователями.

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

Мониторинг воздействия включается в программу производственного экологического контроля для отслеживания соблюдения экологического законодательства Республики Казахстан и нормативов качества окружающей среды либо определено в комплексном экологическом разрешении.

При организации мониторинга учитываются: расположение источников воздействия на окружающую среду, режим работы, производительность оборудования и мероприятия по жизнеобеспечению персонала.

Также в рамках производственного мониторинга необходимо предусмотреть постоянный контроль системы управления отходами и объемов водопотребления и водоотведения.

Мониторинг на территории Филиала "Мангистау Пауэр Б.В." включает в себя следующее:

- мониторинг эмиссий на источниках выбросов расчетным методом (исходя из фактически использованного объема топлива и строительных материалов по методикам, утвержденным в РК и использованным в соответствующем разделе РООС к проектной документации) 1 раз в квартал;
- мониторинг системы управления отходами включает:
 - своевременное заключение договоров со специализированными организациями на вывоз отходов – 1 раз за период работ;
 - ежедневный контроль отдельного сбора образующихся отходов в герметичные контейнеры и своевременный их вывоз;
- мониторинг объемов водопотребления и водоотведения включает:
 - своевременное заключение договоров со специализированными организациями на вывоз стоков – 1 раз за период работ;
 - ежедневный учет фактического расхода воды на питьевые и производственные нужды.

3. ИНФОРМАЦИЯ ПО ОТХОДАМ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

Филиал "Мангистау Пауэр Б.В." не имеет собственных мощностей по утилизации отходов производства и потребления. Хранение отходов осуществляется в специальных контейнерах с маркировкой по видам отходов. Временное складирование отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
Ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь)	15 02 02*	Передача специализированным организациям
Отработанные моторные масла	130208*	
Отработанные масляные фильтры	160107*	
Отработанное компрессорное масло	130208*	

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 (п. 11 Главы 2 Правил ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля, утвержденных Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 22.06.21 г. № 208).

Стационарные источники, отвечающие вышеназванным критериям, на территории отсутствуют: валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от одного стационарного организованного источника – ГПЭС 20 МВт не достигают 500 т/год, следовательно, установка АСМ на источниках выбросов не обязательна и проектом не предусмотрена.

5. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, НА КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫМИ ЗАМЕРАМИ

Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями на территории Филиала "Мангистау Пауэр Б.В." представлены в таблице 4.

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

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекту	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
Площадка ГПЭС	120 МВт	ГПЭС	0001	43°21'20.03"N 52°47'40.45" E	(0301) Диоксид азота NO ₂ (0304) Оксид азота NO (0337) Оксид углерода CO	1 раз/кв.
Площадка ГПЭС	120 МВт	ГПЭС	0002	43°21'20.05" N 52°47'40.62" E	(0301) Диоксид азота NO ₂ (0304) Оксид азота NO (0337) Оксид углерода CO	1 раз/кв.
Площадка ГПЭС	120 МВт	ГПЭС	0003	43°21'20.05" N 52°47'40.62" E	(0301) Диоксид азота NO ₂ (0304) Оксид азота NO (0337) Оксид углерода CO	1 раз/кв.
Площадка ГПЭС	120 МВт	ГПЭС	0004	43°21'20.08" N 52°47'40.80" E	(0301) Диоксид азота NO ₂ (0304) Оксид азота NO (0337) Оксид углерода CO	1 раз/кв.
Площадка ГПЭС	120 МВт	ГПЭС	0005	43°21'19.96" N 52°47'40.83" E	(0301) Диоксид азота NO ₂ (0304) Оксид азота NO (0337) Оксид углерода CO	1 раз/кв.
Площадка ГПЭС	120 МВт	ГПЭС	0006	43°21'19.93" N 52°47'40.65" E	(0301) Диоксид азота NO ₂ (0304) Оксид азота NO (0337) Оксид углерода CO	1 раз/кв.

6. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, НА КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ РАСЧЕТНЫМ МЕТОДОМ

Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом, представлены в таблице 5.

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

Наименование площадки	Источники выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	номер			
1	2	3	4	5	6

Инв. № подл. Подпись и дата. Взам. инв. №

Площадка ГПЭС	Дизельный генератор	0007	43°21'18.98" N 52°47'45.33" E	(0301) Азота (IV) диоксид (0304) Азота (II) оксид (0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (0330) Сера диоксид (0337) Углерод оксид (0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1325) Формальдегид (Метаналь) (609) (2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	Дизельное топливо
Площадка ГПЭС	Емкость для масла	0008	43°21'18.86" N 52°47'40.26" E	(2735) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	Масло минеральное
Площадка ГПЭС	Емкость для отработанного масла	0009	43°21'18.66" N 52°47'40.29" E	(2735) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	Масло минеральное
Площадка ГПЭС	Свеча продувочная блока ГРПШ	0010	43°21'21.26" N 52°47'37.59" E	(0410) Метан (727*)	Газ
Площадка ГПЭС	Свеча продувочная узла линейной арматуры	0011	43°21'30.43" N 52°47'33.06" E	(0410) Метан (727*)	Газ
Площадка ГПЭС	Мастерская (сварочный пост и металлообрабатывающие станки)	0012	43°21'19.28" N 52°47'44.16" E	(0123) Железо (II, III) оксиды (274) (0143) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) (0301) Азота (IV) диоксид (0337) Углерод оксид (2868) Эмульсон (2902) Взвешенные частицы (116) (2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) (0342) Фтористые газообразные соединения (617) (0344) Фториды неорганические плохо растворимые	Сварочные электроды
Площадка ГПЭС	Площадка ГПЭС	6001	43°21'17.98" N 52°47'42.49" E	(0410) Метан (727*)	
Площадка ГПЭС	Площадка ГРПШ	6002	43°21'21.82" N 52°47'38.45" E	(0410) Метан (727*)	
Площадка ГПЭС	Линейная часть газопровода	6003	43°21'21.89" N 52°47'37.86" E	(0410) Метан (727*)	
Площадка УСЗА	Площадка УСЗА (ЗРА и ФС)	6004	43°21'30.82" N 52°47'34.35" E	(0410) Метан (727*)	

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

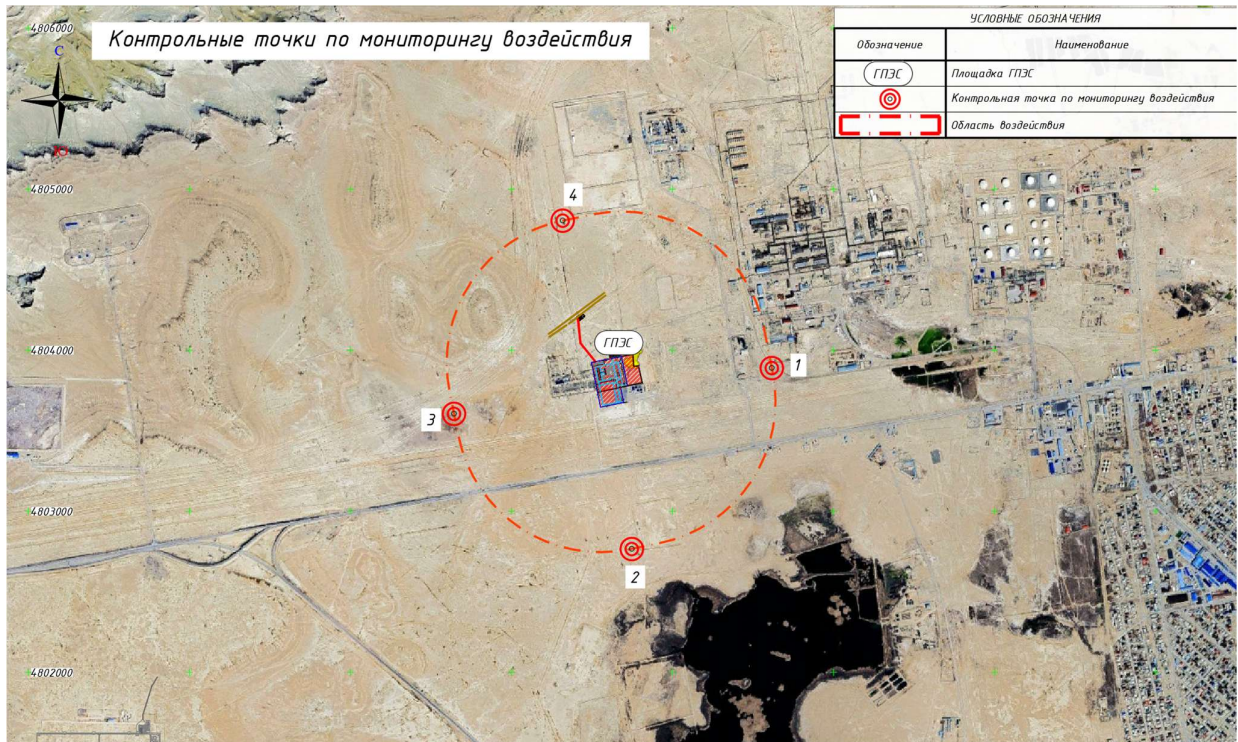


Рисунок 9.1 Контрольные точки на границе С33

Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха на границе С33

Точки отбора проб, координаты (долгота и широта)	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 (С33-1) 43°21'20.60" N 52°48'24.24" E	Азота диоксид (NO ₂)	1 раз/квартал	1	Аккредитованная лаборатория	ГОСТ 17.2.6.02-85, СТ РК 2036-2010, СТ РК 1517-2006, СТ РК 2.302-2014, ГОСТ Р ИСО 10396-2010; РК 2.297-2014; МВИ-4215-007-56591409-2009
	Оксид азота (NO)	1 раз/квартал	1	Аккредитованная лаборатория	ГОСТ 17.2.6.02-85, СТ РК 2036-2010, СТ РК 1517-2006, СТ РК 2.302-2014, ГОСТ Р ИСО 10396-2010; РК 2.297-2014; МВИ-4215-007-56591409-2009
	Углерода оксид (CO)	1 раз/квартал	1	Аккредитованная лаборатория	ГОСТ 17.2.6.02-85, СТ РК 2036-2010, СТ РК 1517-2006, СТ РК 2.302-2014, ГОСТ Р ИСО 10396-2010; РК 2.297-2014; МВИ-4215-007-56591409-2009
№2 (С33-2) 43°20'42.73" N 52°47'45.02" E	Азота диоксид (NO ₂)	1 раз/квартал	1	Аккредитованная лаборатория	ГОСТ 17.2.6.02-85, СТ РК 2036-2010, СТ РК ГОСТ Р ИСО 10396-2010; РК 2.297-2014
	Оксид азота (NO)	1 раз/квартал	1	Аккредитованная лаборатория	ГОСТ 17.2.6.02-85, СТ РК 2036-2010, СТ РК 1517-2006, СТ РК 2.302-2014, ГОСТ Р ИСО 10396-2010; РК 2.297-2014; МВИ-4215-007-56591409-2009

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

2920-01-D-G-QW-20716

13

Точки отбора проб)	Наименование контролируемого вещества	Предельно допустимые концентрации (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
Визуальный осмотр территории на наличие загрязнений				

9.4 Мониторинг биоразнообразия

Мониторинг биоразнообразия проводится по всей производственной 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. Животный мир по видовому составу сравнительно беден, что объясняется суровыми условиями местообитания и представлен, в основном, специфичными видами, приспособившимися в процессе эволюции к жизни в экстремальных условиях. Ведущую роль среди животного мира играют млекопитающие и птицы. Другие представители фауны обычно не имеют такого хозяйственного значения, хотя во всей трофической цепи имеют первостепенное значение, составляя основу питания как для первых, так и для вторых.

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 на производственные объекты.

Периодический осмотр целостности ограждения территории с целью исключения появления млекопитающих животных.

Растительность. Растительный покров региона характерен для пустынь Северного полушария, особенности которого обусловлены своеобразием суровых природных условий - засушливость климата, резкие колебания температуры, большой дефицит влажности и высокая засоленность почв. Основное количество растительных сообществ уничтожено в процессе планировочных работ территории.

Мониторинг состояния растительного покрова основан на общем визуальном наблюдении участков с сохранившейся растительностью и рекультивированных площадях, где будет осуществлена посадка зеленых насаждений.

10. ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРOK И ПРОЦЕДУР УСТРАНЕНИЯ НАРУШЕНИЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА

Согласно статье 189 ЭК РК оператор объекта осуществляет регулярные внутренние проверки соблюдения требований экологического законодательства РК и сопоставлению результатов производственного экологического контроля с условиями экологического и иных разрешений.

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.

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.

Работник (работники), осуществляющий внутреннюю проверку, обязан:

- рассмотреть отчет о предыдущей внутренней проверке;
- обследовать каждый объект, на котором осуществляются эмиссии в окружающую среду;

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

- составить письменный отчет руководителю, при необходимости, включающий требования о проведении мер по исправлению выявленных в ходе проверки несоответствий, сроки и порядок их устранения.

План-график внутренних проверок

Внутренний контроль осуществляется согласно плану проверок, разработанному компанией – оператором объекта. Проверки проводятся работниками, в обязанности которых входят функции по вопросам охраны окружающей среды и осуществлению производственного экологического контроля.

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1.	Основное производство	Постоянно
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 соблюдения персоналом правил обращения с отходами, недопущение распространения отходов по территории предприятия	ежеквартально
1.4	Проверка правильности и регулярности предоставления отчетов о выполнении программы производственного экологического контроля	ежеквартально

10.1 Процедура устранения нарушений

По результатам внутренней проверки проверяющими специалистами составляется отчет. Лицам, ответственным за участки или работы выдаются требования о проведении мер по исправлению выявленных в ходе проверки несоответствий, сроки и порядок их устранения; с указанием, также информируется руководство объекта для принятия ими мероприятий улучшения надзора за выполнением.

Специалисты ответственные за проведение внутренних проверок должны регулярно отслеживать выполнение предписаний. Во время последующей проверки повторно проверяется выполнение предписаний непосредственно на объекте.

10.2 Механизмы обеспечения качества получаемых данных

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

Аккредитованная лаборатория должна использовать специализированное оборудование, находящееся в рабочем состоянии, прошедшее государственную поверку и внесенное в государственный реестр РК.

Полномочия лаборатории в проведении замеров подтверждаются аттестатом аккредитации.

10.3 Протокол действий во внештатных ситуациях

В случае возникновения неконтролируемой ситуации на участках работ компанией будут предприниматься все возможные меры по ее скорейшему прекращению, локализации и ликвидации последствий.

При обнаружении аварийных выбросов (сбросов) загрязняющих веществ в окружающую среду, т. е. при угрозе возникновения чрезвычайной экологической ситуации техногенного характера служба ООС объекта обязана немедленно об этом информировать соответствующие технические службы, которое в свою очередь должно информировать государственные органы ООС и другие ведомства в установленном законодательством порядке.

Контроль при возникновении чрезвычайной ситуации должен включать наблюдения за всеми параметрами окружающей среды, которые подвергаются воздействию в результате аварии. После ликвидации аварии проводятся наблюдения за развитием последствий.

При возникновении нештатной ситуации на предприятии необходимо руководствоваться порядком действий, регламентированным планом локализации и ликвидации чрезвычайных ситуаций и технической документацией на основное технологическое оборудование.

План действий разрабатывается с целью определения возможных чрезвычайных ситуаций на предприятии и порядка взаимодействия работников предприятия с подразделениями служб ЧС и пожарной охраны. В плане определяются организация и производство аварийно-восстановительных работ, обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварии.

В процессе ликвидации аварии мониторинговые наблюдения должны проводиться с момента начала аварии, и продолжаться до тех пор, пока не будет ликвидирован источник воздействия на окружающую среду, и не будут выполнены все работы по реабилитации природных комплексов. Продолжительность и место проведения мониторинговых исследований будут определяться размерами, характером, обстоятельствами и особенностями аварийной ситуации.

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

После устранения аварии на предприятии должны быть откорректированы мероприятия по предупреждению подобных ситуаций.

10.4 Мероприятия по предотвращению, локализации и ликвидации аварийных ситуаций

На предприятии предусмотрены мероприятия технологического и организационно-технического характера, обеспечивающие исключение аварийных ситуаций, включая системы управления безопасностью работ и защиты окружающей среды.

Все производственные процессы соответствуют требованиям правил технической эксплуатации и действующим нормам технологического проектирования, а также нормам и правилам безопасности.

Для обеспечения безопасных условий работы предусматриваются следующие мероприятия:

- Предварительное обучение правилам ТБ вновь поступающих рабочих.
- Обеспечение спецодеждой, спецобувью и средствами индивидуальной защиты (СИЗ).
- К работе не допускаются лица, не достигшие 18 лет, и не ознакомленные с устройством и правилами эксплуатации оборудования.
- При любых поломках и неисправностях оборудования работа запрещается.
- Использование электробытовых и нагревательных приборов с неисправностями запрещается.

Во всех случаях при обнаружении признаков нештатной ситуации необходимо сообщить руководителю. Вызвать службы скорой помощи и пожаротушения. Обеспечить эвакуацию персонала из опасной зоны. Обесточить помещения, перекрыть подачу газа, пара.

В случае возникновения возгорания, работники должны немедленно приступить к ликвидации очагов, имеющимися средствами огнетушения – огнетушители, одеяла, внутренние пожарные краны, песок. Водой запрещается тушить электрооборудование, находящееся под напряжением и горюче-смазочные материалы.

11. ОРГАНИЗАЦИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Согласно п.1 статьи 184 Экологического Кодекса РК, предприятие имеет право самостоятельно определять организационную структуру службы производственного экологического контроля и ответственность персонала за его проведение.

За организацию производственного контроля и своевременное предоставление отчетной документации ответственность возлагается на руководство предприятия.

Руководство отвечает за:

- организацию проведения работ по мониторингу;
- сбор данных о состоянии компонентов окружающей среды;
- проведение аналитических работ;
- проведение внутренних проверок согласно ПЭК по соблюдению экологического законодательства;
- рассмотрение Программы и Отчетов по результатам ПЭК;
- обеспечение лабораторными услугами для проведения мониторинга.

Представитель руководства контролирует обеспечение лабораторных услуг для проведения производственного экологического контроля (морской воды, сточных вод, подземных вод); проверяет Отчеты по результатам ПЭК; контролирует предоставление результатов ПЭК.

Ответственный за охрану окружающей среды:

- организует мониторинговые работы на объектах Компании согласно утверждённым программам ПЭК;
- несет ответственность за полноту и своевременность выполнения программ ПЭК и предоставление отчетности в уполномоченный орган в области ООС;
- осуществляет хранение аналитических результатов, подготовку ежеквартальных/годовых отчетов по производственному экологическому мониторингу;
- собирает результаты мониторинга ПЭК, анализирует, организует необходимые дополнительные замеры и обеспечивает выполнение необходимых работ по выявлению возможных причин превышений, установленных нормативов качества окружающей среды в случае их обнаружения;
- предоставляет результаты ПЭК;
- обеспечивает своевременное уведомление Руководства о фактах превышения установленных нормативов и о возможных последствиях обнаруженных превышений;
- с момента обнаружения превышения установленных нормативов заносит данные в электронный журнал и в течение 3 рабочих дней уведомляет уполномоченный орган о факте превышения.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №						2920-01-D-G-QW-20716	17

ПЕРЕЧЕНЬ ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК (с изменениями и дополнениями по состоянию на 2026 г.).
2. Водный кодекс Республики Казахстан от 9 июля 2003 года, № 481-II ЗРК (с изменениями и дополнениями).
3. Земельный Кодекс Республики Казахстан от 20 июня 2003 года, № 442-II ЗРК (с изменениями и дополнениями).
4. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК № 250 от 14.07.2021 года «Об утверждении Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля».
5. Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 23 декабря 2014 года № 159. «Об утверждении Правил ведения мониторинга земель и пользования его данными в Республике Казахстан».
6. Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 3 августа 2022 года № 29011. «Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций».
7. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемосточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» (Приказ министра национальной экономики Республики утвержденным приказом министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26.
8. «Гигиенические нормативы показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования» Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 24 ноября 2022 года № ҚР ДСМ-138.
9. Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 февраля 2022 года № ҚР ДСМ-15 «Об утверждении Гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека».
10. Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 февраля 2022 года № ҚР ДСМ - 13. "Санитарно-эпидемиологические требования к объектам промышленности".

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							2920-01-D-G-QW-20716	18

ПРИЛОЖЕНИЯ

1. ЛИЦЕНЗИЯ НА ПРИРОДООХРАННОЕ ПРОЕКТИРОВАНИЕ, НОРМИРОВАНИЕ



ЛИЦЕНЗИЯ

01357P

Выдана Товарищество с ограниченной ответственностью "Промстройпроект"

110000, Республика Казахстан, Костанайская область, Костанай Г.А.,
г.Костанай, КАИРБЕКОВА, дом № 73, БИН: 0410-0002273
(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 1**
(отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар **Республиканское государственное учреждение «Комитет
экологического регулирования и контроля Министерства
энергетики Республики Казахстан» . Министерство энергетики
Республики Казахстан.**
(полное наименование лицензиара)

**Руководитель
(уполномоченное лицо)** _____
(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Дата первичной выдачи

**Срок действия
лицензии**

Место выдачи **г.Астана**

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	Недоп	Подпись	Дата



ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 01357P

Дата выдачи лицензии 31.05.2010 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности:

Природоохранное проектирование, нормирование для I 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 "Промстройпроект"**
 110000, Республика Казахстан, Костанайская область, Костанай Г.А., г. Костанай, КАИРБЕКОВА, дом № 73, БИН: 041040002273
 (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 _____
 (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 энергетики Республики Казахстан» . Министерство энергетики Республики Казахстан.**

 (полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

Руководитель (уполномоченное лицо) _____
 (фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Номер приложения

Срок действия

Дата выдачи приложения 31.05.2010

Место выдачи г. Астана

Один экземпляр лицензии и один экземпляр приложения к ней заказывается в форме электронного документа в Республике Казахстан. Республика Казахстан 2005. Издательство: Дипломатический институт Республики Казахстан. Алматы. Данный документ является частью 1 статьи 7 Закона от 7 января 2005 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе.

Изм.	Кол.	Лист	Недок	Подпись	Дата	Взам. инв. №
						Подпись и дата
Изм.	Кол.	Лист	Недок	Подпись	Дата	Инд. № подл.