

**ТОО «Бирлик Oil Company»**  
**ИП "ЭКО-ОРДА"**  
ГОС. ЛИЦЕНЗИЯ №02468Р ОТ 08.04.2019 Г.

Утверждаю  
Директор  
ТОО «Бирлик Oil Company»  
**Балтишов Е.О.**  
2026 г.

## **ПРОГРАММА**

**производственного экологического контроля  
к проекту «Модернизация участка для временного хранения и  
переработки, утилизации и размещения отходов производства и  
потребления и строительство жилого городка на 116 км трассы  
Кызылорда - Кумколь» (в 200 м с правой стороны трассы) на  
территории Сырдарьинского района Кызылординской области  
Кумколь»**

Директор  
ИП «ЭКО-ОРДА»



Әбдиев С.

## СОДЕРЖАНИЕ

№ п/п	Наименование	стр.
	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 эмиссии НДС.....	9
3.3	Газовый мониторинг.....	22
3.4	Мониторинг эмиссий НДС.....	23
4	Мониторинг воздействия.....	23
4.1	Мониторинг воздействия на атмосферный воздух.....	23
4.2	Мониторинг воздействия на водные объекты. Мониторинг поверхностных вод.....	24
4.3	Мониторинг уровня загрязнения почвы.....	25
4.4	Мониторинг биоразнообразия.....	27
4.5	Радиационный мониторинг.....	28
5	Организация внутренних проверок.....	29
6	Организационная и функциональная структура внутренней ответственности.....	30
7	Протокол действия в нештатных ситуациях.....	31
8	Методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных.....	32
9	Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений.....	33
10	Иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения экологического контроля.....	34
	Государственная лицензия .....	35

---

## ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

**Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, его координаты:** ТОО «Бирлик Oil Company» работает на основании свидетельства о государственной перерегистрации юридического лица БИН 130440014466, выданного отделом г. Кызылорда по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Кызылординской области.

Основные вид деятельности - оказание услуги по переработке, сортировке, утилизации и обезвреживанию отходов производства и потребления на территории Сырдарьинского район Кызылординской области.

Территория полигона ТОО «Бирлик Oil Company» в административном отношении находится на территории Сырдарьинского района Кызылординской области Республики Казахстан.

Ближайшими населенными пунктами являются пос. Теренозек (92 км), г. Кызылорда (к югу 182 км), станция Жосалы (к западу 164 км) и нефтепромысел Кумколь (к северу 110 км).

В соответствии с п.7 Главы 2 Правил общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию одной и более административно-территориальных единиц (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы.

При этом ближайшими населенными пунктами является пос. Теренозек (92 км).

Земельный участок площадью 9,6 га на право временного возмездного землепользования сроком отведен согласно Постановления Акима Сырдарьинского района.

Участок временного хранения, переработки, утилизации и размещения отходов производства и потребления, расположен в восточной части месторождения Кумколь Сырдарьинского района Кызылординской области (45°47'51.3"N 65°31'49.0"E).

Географически месторождение расположено в южной части Торгайской низменности. Участок работ в геоморфологическом отношении приурочен к восточной части Арыскупского массива Тургайской прогиба.

«Модернизация участка для временного хранения и переработки, утилизации и размещения отходов производства и потребления и строительство жилого городка на 116 км трассы Кызылорда - Кумколь» (в 200 м с правой стороны трассы) на территории Сырдарьинского района Кызылординской области ТОО «Бирлик Oil Company» предназначен для обеспечения утилизации производственных и твердо-бытовых отходов физических и юридических лиц (нефтяных операторов, сервисных компаний и др. субъектов частного предпринимательства).

Своевременное удаление производственных и твердых бытовых отходов обеспечивает санитарную очистку контрактных территорий нефтяных компаний и создает необходимые санитарно-экологические условия существования персонала.

### **Описание состояния окружающей среды на предполагаемой затрагиваемой территории на момент составления отчета:**

Ранее было разработана рабочий проект «Полигон для временного хранения нефтесодержащих отходов и производственная база на 116 км трассы Кызылорда-Кумколь» и прошел госэкспертизу № 09- 26 – ЭП от 29.04.2009 года.

В связи с отсутствием объема работ предприятие не функционировала. В 2024 году участок был продан ТОО «Бирлик Oil Company» на основании договора купли продажи от 13.09.2024 г. В настоящее время с 2026 года планируется модернизация участка для приема, временного хранения, переработки, утилизации и размещения отходов производства и потребления. На период модернизации участка объекта были дополнены карты временного хранения и установка оборудования.

Отходы бурения и нефтесодержащие отходы (НСО) входят в опасный список отходов, а твердые бытовые отходы входят в неопасный список отходов в соответствии с требованиями Экологического Кодекса, запрещающих захоронить отходы, подлежащие утилизации.

---

**Проектными решениями предусмотрено:**

- использование физико-химических методов переработки отходов бурения путем смешивания со связующими на установке переработки бурового шлама (УПБШ) с получением грунта для использования их в дорожном строительстве при отсыпке земляного полотна;
- утилизация НСО с получением материала, пригодного для гидроизолирующих оснований («черный грунт»);
- биологический метод очистки НСО с получением грунта, обогащенного органическим удобрением.

Для не ликвидного отхода установлена печь по сжиганию отходов, не применимое как вторичное сырьё.

Все работы по приему, сортировке, складированию, утилизации, переработке производственных отходов на полигоне выполняются механизировано.

Для нейтрализации опасности в проекте объекта предусматриваются защитные устройства, которые препятствуют проникновению в окружающую среду загрязняющих веществ. Их наличие является определяющим для появления у объекта природоохранных функций.

Основными природоохранными функциями полигона являются:

- предотвращение проникновения загрязняющих веществ вместе со стоками полигона в грунтовые и поверхностные воды;
- защита от загрязнения атмосферного воздуха пылегазовыми выбросами и различными продуктами горения ТБО;
- защита местности окружающей полигон от неприятных запахов и от разноса ветром лёгких фракций мусора;
- предотвращение распространения насекомых, болезнетворных микроорганизмов и грызунов.

**Производственная мощность предприятия при эксплуатации:**

Годовые планируемые объемы накопления (приема, переработки, утилизации, временное хранение и для дальнейшей передачи) отходов производства и потребления:

**Всего - 121140 т/год**

- буровой шлам – 30,0 тыс. м<sup>3</sup>/год (при плотности б.ш. 1,4÷1,6 т/м<sup>3</sup>, принята 1,6 т/м<sup>3</sup>) – 48 000 т/год;
- отработанный буровой раствор – 10,0 тыс. м<sup>3</sup>/год (при плотности о.б.р. 1,1÷1,2 т/м<sup>3</sup>, принята 1,2 т/м<sup>3</sup>) – 12 000 тыс.т/год;
- буровые сточные воды- 10,0 тыс. м<sup>3</sup>/год (при плотности о.б.р. 1,05 т/м<sup>3</sup>) – 10 500 тыс.т/год;
- нефтесодержащие отходы – 50,0 тыс. т/год: в том числе:
  - ✓ замазученный грунт – 25,0 тыс. т/год,
  - ✓ нефтешлам – 15,0 тыс./год,
  - ✓ нефтесодержащие воды – 10,0 тыс./год.
- промасленная ветошь-20 т/год;
- отработанные масла-100,0 т/год;
- отработанные аккумуляторы- 100 т/год;
- смешанные коммунальные отходы ТБО- 100,0 т/год;
- металлические бочки-100,0 т/год;
- пластиковые отходы-100,0 т/год;
- отработанные шины- 100,0 т/год;
- масляные фильтры-20 т/год;

**Перечень отходов, подлежащих утилизации на проектируемом объекте и предполагаемый объем утилизируемых отходов по видам и классам опасности:**

- буровой шлам - 48000т/год (опасные отходы)
- отработанный буровой раствор - 12000т/год (опасные отходы)
- буровые сточные воды- 10500 т/год (опасные отходы)
- нефтесодержащие отходы – 50,0 тыс. т/год (опасные отходы): в том числе:
  - ✓ замазученный грунт – 25,0 тыс. т/год,
  - ✓ нефтешлам – 15,0 тыс./год,
  - ✓ нефтесодержащие воды – 10,0 тыс./год

- 
- отработанные масла-100,0 т/год (опасные отходы)
  - пластиковые отходы-100,0 т/год (неопасные отходы)
  - смешанные коммунальные отходы (макулатуры, картоны) - 20 т/год (неопасные отходы).

**Виды отходов производства и потребления, подлежащие к передаче сторонней организации:**

- отработанные аккумуляторы;
- металлические бочки;
- отработанные шины
- смешанные коммунальные отходы ТБО;
- промасленная ветошь;
- масляные фильтры.

Район представляет собой полупустынную равнину Центрального Казахстана с типичными растительностью и животным миром. Рельеф на юге и севере площади представляет собой равнину, ее поверхностная высота снижается к центру блока разведки. Пустыня проходит через центр от запада к востоку и в большинстве мест имеются маленькие песчаные дюны. Солончак в северо-западной части блока разведки негативно воздействует на производственную деятельность. Абсолютные высоты находятся выше уровня моря и изменяются в пределах от 100 м до 170 м от севера к югу.

Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют.

Климат района резкоконтинентальный, сухой. Среднегодовое количество осадков выпадает в зимне-весенний период. Температура воздуха зимой в среднем – минус 15°C (до минус 40°C), летом – плюс 27°C (до плюс 45°C). Для района характерны сильные ветры, летом - западные, юго-западные, в остальное время года – северные и северо- восточные.

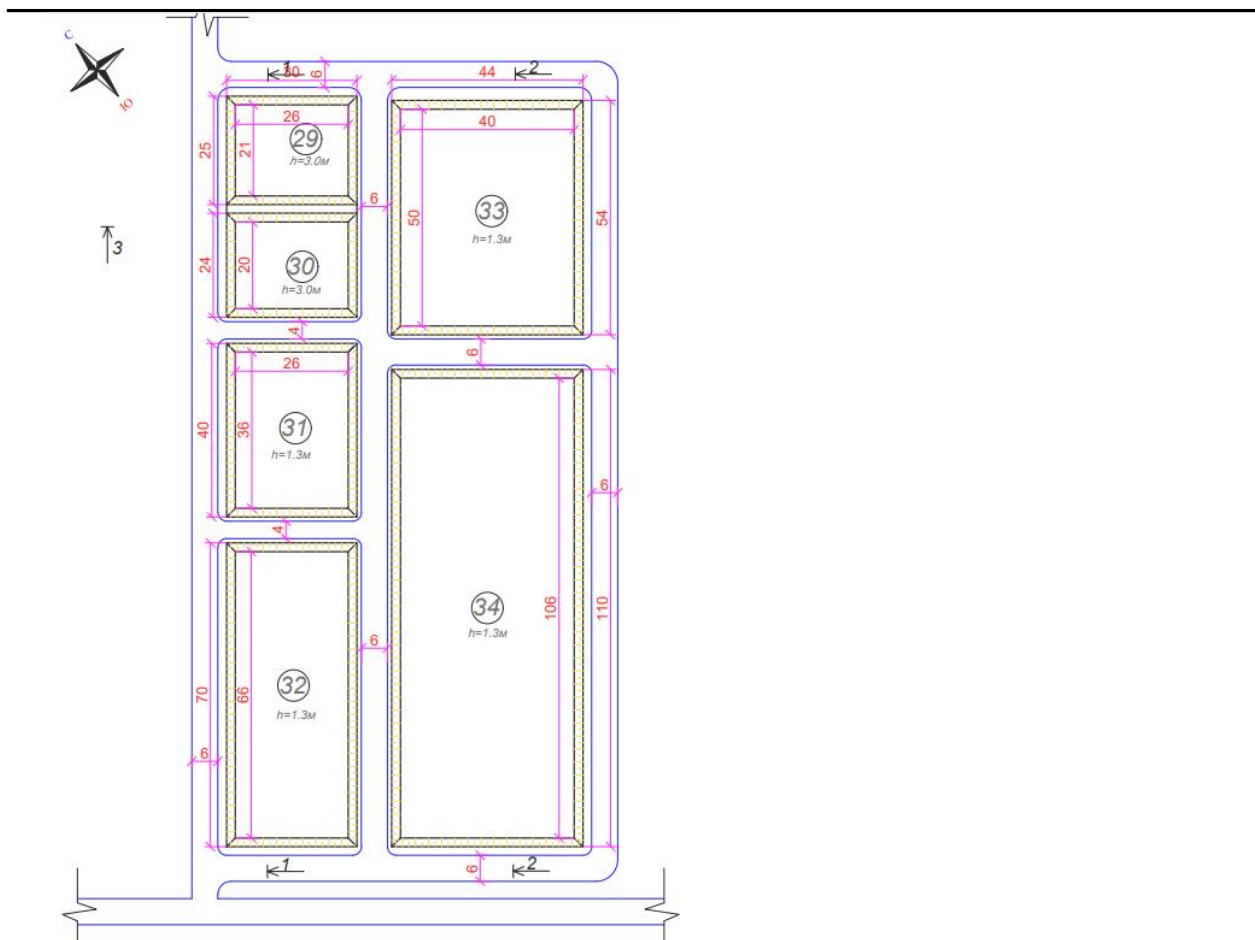
Дорожная сеть представлена грунтовыми дорогами. Они труднопроходимы в зимний период из-за снежных заносов и непроходимы в период весенней распутицы.

Источники электроснабжения отсутствуют. Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения. Линии телефонной связи отсутствуют.

В административном отношении участок ТОО «Бирлик Oil Company» расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. Ближайшими водоохранными зонами является р. Сырдарья на расстоянии 92 км от проектируемого участка.





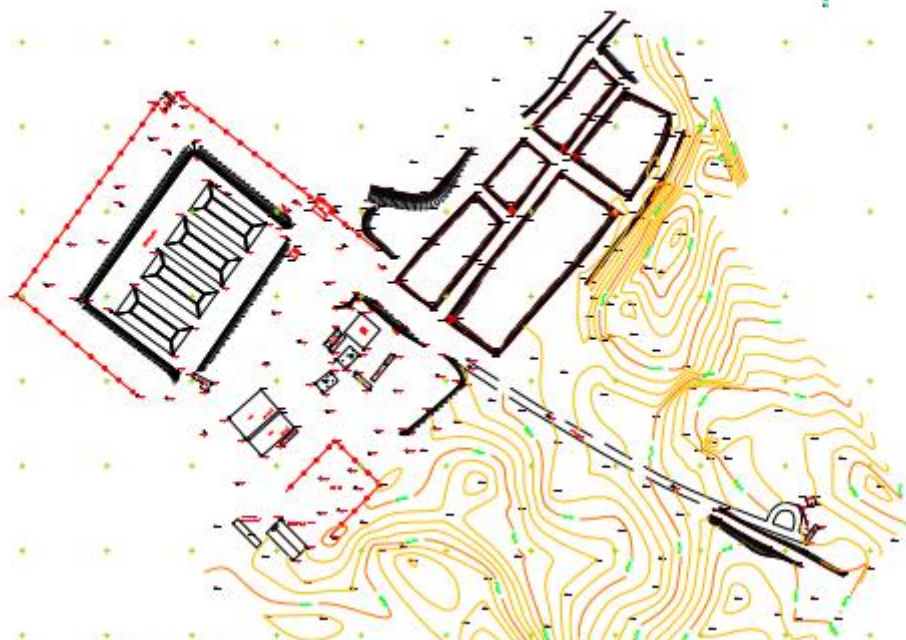


## ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ

№ 1	Наименование	Обозначение	Кол во	Примеч.
1	Карта для бурового раствора	Площадь карты 900,0 м², V=1995 м³	1	Существ.
2	Карта для замазученный грунт	Площадь карты 900,0 м², V=1995 м³	1	Существ.
3	Карта для нефтешлама	Площадь карты 900,0 м², V=1995 м³	1	Существ.
4	<i>Карта для переработки бурового шлама</i>	Площадь карты 900,0 м², V=1995 м³	1	Существ.
5	КПП	Индивидуальный проект	1	Существ.
6	Ванна дезинфицирующая	Привязка	1	Существ.
7	Площадка для ГСМ	Откр. площадка	1	
8	Площадка МБО для очистки ливневых стоков "КЛЮЧ.Н.10"	Площадь карты 22,5 м²	1	
9	Площадка УПБШ (установка переработки бурового шлама) МБО "УПБШ-М.ПС"	Площадь карты 15,0 м²	1	
10	Площадка по ДЭС	Ограждение из профлиста по стальным столбам h=2,5м	1	
11	Дом	Индивидуальный проект	1	
12	Баня	Индивидуальный проект	1	
13	Вагон - склад для автозапчастей	Мобильный	1	
14	Вагон - склад	Мобильный	1	
15	Ангар 16x24	Индивидуальный проект	1	
16	Ангар 12x24	Индивидуальный проект	1	
17	Площадка для временного хранения ТБО и ТПО	Площадь карты 1496,5 м², V=2993 м³	1	
18	Емкости временного хранения нефтешлама 250 м³	ТП704-1-158,83/704-1-164,83	2	
19	Подземный резервуар 30м³ для нефтесодержащих вод	ТП704-1-158,83/704-1-164,83	2	
20	Емкости для хранения технической воды 50м³	ТГ2291-040-73011750-2015	2	
21	Автостоянка с навесом		1	
22	Автостоянка для спецтехники		1	
23	Септик		4	
24	Навес для брикетированных материалов		1	
25	Надворная уборная 2 очко	Индивидуальный проект	1	
26	Карта для захоронения	Площадь карты 24 м², V=25,3 м³	1	
27	<i>Сепаратор для утилизации нефтесодержащих отходов</i>		1	
28	<i>Скважина наблюдательная СН</i>		4	
29	Пруд-отстойник БСВ	Площадь карты 750 м², V=1620,0 м³	1	
30	Пруд-отстойник ОБР	Площадь карты 720 м², V=1550,0 м³	1	
31	Карта для временного хранения бурового шлама	Площадь карты 1200 м², V=1390,0 м³	1	
32	Карта для временного хранения бурового шлама	Площадь карты 2100 м², V=2480,0 м³	1	
33	Карта для временного складирования замазученного грунта	Площадь карты 2378 м², V=2644,0 м³	1	
33	Карта для временного складирования замазученного грунта	Площадь карты 4840 м², V=5902,0 м³	1	
34	Карта для временного складирования замазученного грунта	Площадь карты 4840 м², V=5902,0 м³	1	



### Ситуационная схема



### Общие указания -

Рабочий проект "Модернизация полигона для временного хранения и переработки буровых, нефтяных шламов и строительство жилого городка на 116 км трассы «Кызылорда- Кумколь»"

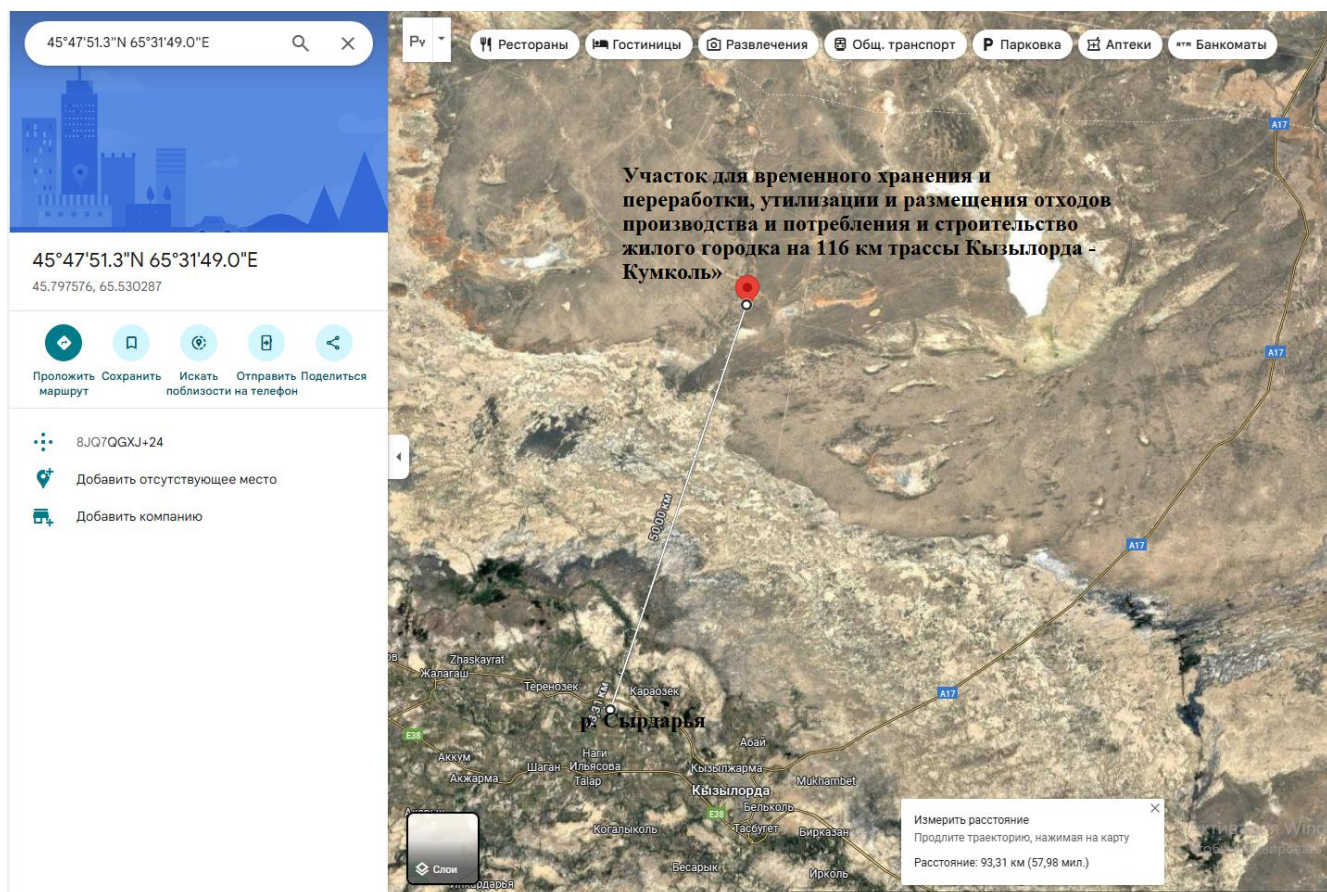
Разработан на основании задания на проектирование и отчета по инженерно-геологическим изысканиям, выполненного ТОО "ГИИЗ" в 2019 году.

Площадка строительства расположена на 116 км, в 200 м с правой стороны трассы "Кызылорда-Кумколь" от г. Кызылорда на землях Сырдарьинского района со следующими климатическими характеристиками:

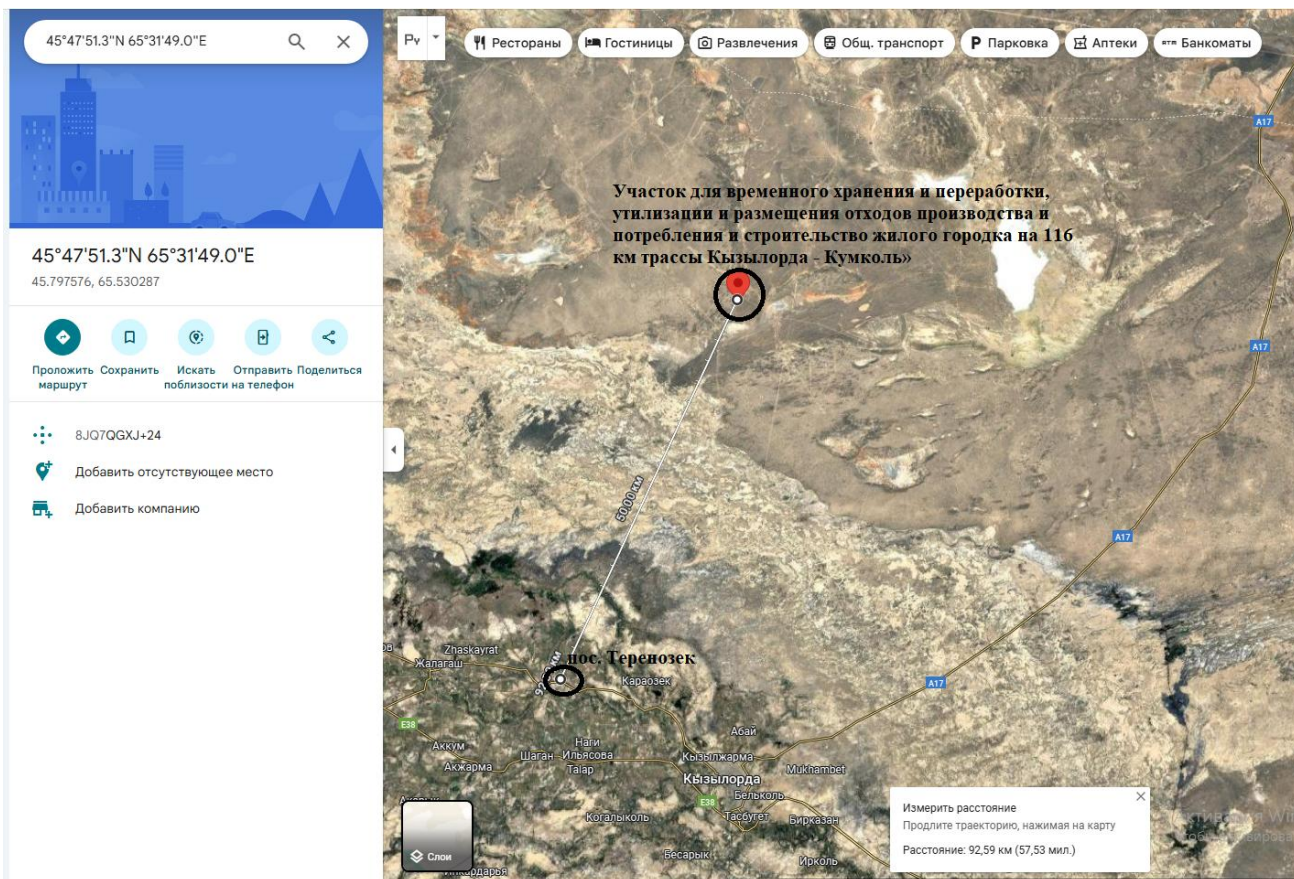
- Климатический под район - IV-Г
- Категория грунтов по сейсмическим свойствам -III
- Категория сложности по геологическим условиям - II
- по весу снегового покрова - I
- по толщине стенки гололеда - II
- по давлению ветра - III
- Температура наружного воздуха
  - средняя из наиболее холодных суток - -30°
  - средняя наиболее холодной пятидневки - -24°
- Сейсмичность - до 5 баллов
- Годовое количество осадков - незначительное
- Экологические условия работы - зона экологического кризиса

Участок для временного хранения производственных отходов является специальным сооружением, предназначенным для их изоляции и обеспечивает санитарную надежность в плане охраны окружающей среды.





**Рис. 2 Ситуационная карта- схема района размещения объекта с указанием ближайших водных объектов - р. Сырдарья**



**Рис. 3 Ситуационная карта - схема района размещения объекта с указанием ближайших жилых зон**

---

Принятые планировочные отметки обеспечивают отвод ливневых и талых вод от сооружений, площадок и проезжей части дорог.

Посадка местных кустарниковых насаждений (тамариск) предусмотрена по периметру прудов-отстойников и полей фильтрации. Предусмотрена установка осветительных опор для освещения в темное время суток.

Ограждение участка предусмотрено из колючей проволоки на стержнях по стальным столбам с воротами высотой 2,0 м, по серии 3.017-1.

За условную отметку 0,000 принят уровень пола общежитий, что соответствует абсолютной отметке.

Ранее участок был производственной базой переработки буровых и нефтяных шламов, временного хранения, утилизации и размещения отходов производства и потребления. В результате обследования участка выявлено, что участок находится в не удовлетворительном состоянии и не отвечает требованиям технико-эксплуатационных качеств. К моменту обследования проектная документация ранее производственной базы не сохранилась.

На модернизации полигона планируется расширение действующего производства - строительство ограждения территории из железных стоек и профилированного листа дополнительных площадок, сооружений и новых объектов, необходимых к деятельности производственной базы.

Срок строительства участка - 2026 год.

Продолжительность СМР - 2 месяца.

Срок эксплуатации - с 2026 года по 2034 годы.

***Существующие сооружения:***

- карта для бурового раствора - 1 ед.
- карта для замазученного грунта - 1 ед.
- карта для нефтешлама - 1 ед.
- карта для переработки бурового шлама - 1 ед.
- КПП
- ванна дезинфицирующая

***Дополнительные нижеследующие площади, сооружения и карт:***

- Площадка для ГСМ
- Площадка для ДЭС
- Емкость для дизельного топлива
- Площадка МБУ для очистки ливневых стоков (КЛЮЧ.Н.) 1000
- Площадка МБУ для переработки бурового шлама (УПБШ) 6
- Дом для проживания рабочего персонала
- Баня на 2 помывочные места
- Вагон (склад, склад для автозапчастей и жилой)
- Ангар 2 шт. (1-ый 384 кв.м., 2-ый 288 кв.м.)
- Площадка для временного хранения ТБО и ТПО
- Пруд-отстойник БСВ - 2ед.
- Пруд-отстойник ОБР- 2ед.
- Карта для временного хранения бурового шлама 4 ед.
- Карта для временного хранения замазученного грунта - 4 ед.
- Карта для временного хранения НСО 1 ед.
- Емкости для хранения нефтешлама 250 м<sup>3</sup> - 2ед.
- Подземный резервуар 30 м<sup>3</sup> для нефтесодержащих вод - 2ед.
- Емкости для хранения технической воды 30 м<sup>3</sup> - 2ед.
- Площадка МБУ для сепаратора для утилизации нефтесодержащих отходов;
- Пресс для брикетирования отсортированных отходов (Wallepress)
- Автостоянка с навесом
- Автостоянка для спецтехники
- Навес для брикетированных материалов

- 
- Септик
  - Надворная уборная 2 очко
  - Наблюдательная скважина 4 ед.

Участок прямоугольной формы в плане, площадью 9,6 га, свободен от застроек.

На основании выявленных дефектов и «Правил оценки физического износа зданий и сооружений» СП РК 1.04-102-2012 и с длительным сроком эксплуатации необходимо произвести ремонтно-восстановительные работы временного хранения, переработки, утилизации и размещения отходов производства и потребления, с разработкой проектно- сметной документации.

Соблюдая законность Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления».

Функциональное зонирование, расположение сооружений, транспортных путей принято согласно технологической схеме с учетом технологических связей и коммуникаций, норм пожаро- взрывобезопасности, санитарных требований, обеспечения нормальных условий эксплуатации, производственных, транспортных и инженерных связей на площадке, благоприятных и безопасных условий труда.

### ***Инженерное обеспечение***

#### ***Электроснабжение***

Источники электроснабжения отсутствуют. Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения. Линии телефонной связи отсутствуют.

*Теплоснабжение* – служебных и бытовых помещений от электрических приборов (заводские масляные радиаторы, электрические тены).

*Водоснабжение* – привозная вода для технических нужд полигона, привозная бутилированная вода для питьевых нужд с г. Кызылорда.

*Водоотведение* – сточные воды от столовой, санитарных приборов в бетонированный септик, надворный туалет с бетонированным выгребом. Откачка и вывоз сточных вод осуществляется спец организацией на очистные сооружения.

Режим работы установок и оборудования:

- УПБШ-10С - 9 месяцев в году;
- ДЭС - круглогодично.

### ***Режим работы***

Режим работы предприятия - круглогодичный, вахтовый (365 дней в году).

Общая численность рабочих, занятых на участке – 6 человек.

**Таблица 1. Общие сведения о предприятии**

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно- территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентификационный номер (далее - БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее- ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
Территория полигона ТОО «Бирлик Oil Company» в административном отношении находится на территории Сырдарьинского района Кызылординской области Республики Казахстан.	434830000	45.675509, 65.478356	130440014466	Участок временного хранения, переработки, утилизации и размещения отходов производства и потребления	«Модернизация участка для временного хранения и переработки, утилизации и размещения отходов производства и потребления и строительство жилого городка на 116 км трассы Кызылорда - Кумколь» (в 200 м с правой стороны трассы) на территории Сырдарьинского района Кызылординской области ТОО "Бирлик Oil Company" предназначен для обеспечения утилизации производственных и твердо-бытовых отходов физических и юридических лиц (нефтяных операторов, сервисных компаний и др. субъектов частного предпринимательства)	Реквизиты природопользоват еля – ТОО «БИРЛИК ОИЛ COMPANY», г. Кызылорда, переулок К. Байсеитова, д. 34 БИН 130440014466 Эл.адрес: birlik_oil_11@mail .ru	I 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 «Бирлик Oil Company» охватывает следующие группы параметров:

- качество продукции;
- условия эксплуатации ;
- 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).**

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 I 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.

3) 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.

## 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 2026-2034 годы работ будут сопровождаться образованием различных отходов производства и потребления, виды которых зависят от типа и специфики эксплуатируемых объектов, производственных работ и операций.

В процессе деятельности ТОО «Бирлик Oil Company» образуются следующие производственные и бытовые отходы на 2026-2034 годы:

**Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления**

*Перечень, характеристика и масса отходов производства и потребления при строительстве*

Наименование источника образования отходов производства (технологический процесс, оборудование, структурное подразделение)	Наименование отхода*	Код отхода* (уровень опасности)
Упаковка или ее остатки, тара (бумажная, текстильная, пластиковая, металлическая, стеклянная), офисная бумага, одноразовая посуда с остатками пищи, средства гигиены, офисная мебель с комбинированными материалами, керамические изделия (непригодные унитазы, раковины и т.д.), смет с территории, и другой бытовой мусор	Твердые бытовые (коммунальные) отходы – ТБО	20 03 01
Образуется при проведении сварочных работ с помощью штучных электродов в период строительства.	Огарки сварочных электродов	120113
Образуется от покрасочных работ при строительстве объекта. К отходам лакокрасочных материалов относятся жестяные банки, содержащие остатки ЛКМ	Отходы ЛКМ	080111*

*Перечень, характеристика и масса отходов производства и потребления при эксплуатации*

Наименование источника образования отходов производства (технологический процесс, оборудование, структурное подразделение)	Наименование отхода*	Код отхода* (уровень опасности)
очистка оборудования, проведения ПРС и КРС, зачистка дренажных емкостей и дренажной системы промплощадок, очистка и промывка технологического оборудования. Потерявшие товарные качества и непригодные к дальнейшему использованию по назначению.	Замазученный грунт	17 05 03*
Нефтешламы образуются при очистке резервуаров хранения нефти, сепараторов, насосно-компрессорных труб и штанг	Нефтешлам	050103*
протечки воды из трубопроводов, насосов, через обшивку корпуса и донную арматуру, а также протечки нефтепродуктов из трубопроводов и арматуры при ремонте	Нефтедержавшие воды	13 08 99*

механизмов, топливной и масляной аппаратуры		
При бурении скважин	Буровой шлам	010505*
При бурении скважин	Отработанный буровой раствор	010505*
При бурении скважин	Буровые сточные воды	010505*
Автомобильный транспорт, оборудование	Промасленная ветошь	150202*
Аккумуляторы и батареи (гелевые, литиевые, никель-кадмиевые, щелочные, кислотные, аккумуляторные батареи)	Отработанные аккумуляторы	16 06 01*
Автомобильный транспорт, оборудование	Отработанные масла	130206*
Железная тара различных видов, упаковка, загрязненный химическими веществами другие подобные материалы, находившиеся в прямом контакте с жидкой или твердой фазой химреагентов и загрязнённые ими.	Металлические бочки	15 01 11*
Упаковка или ее остатки, тара (бумажная, текстильная, пластиковая, металлическая, стеклянная), офисная бумага, одноразовая посуда с остатками пищи, средства гигиены, офисная мебель с комбинированными материалами, керамические изделия (непригодные унитазы, раковины и т.д.), смет с территории, и другой бытовой мусор	Твердые бытовые (коммунальные) отходы – ТБО	20 03 01
Различная тара из пластика, полиэтиленовые изделия и другие виды из пластика	Пластиковые отходы	15 10 10*
Отработанные колесные шины автотехники.	Отработанные шины	16 01 03

## Мониторинг эмиссий НДС

Воздействие полигона переработки отходов бурения, нефтесодержащих отходов, отходов производства и потребления оказывается на объекты окружающей среды: атмосферный воздух, водные ресурсы, почвы, растительный и животный мир как при строительстве, так и при эксплуатации.

Настоящий раздел проекта разработан на основании решений рабочего проекта. Воздействие на атмосферный воздух в виде выбросов вредных веществ в период эксплуатации полигона переработки отходов бурения и нефтесодержащих отходов, утилизации отходов производства и потребления.

### ***Источники выделения при строительстве:***

#### Неорганизованные источники:

- Земляные работы (источник №6001). Время работы-720 часов в году.

Неорганизованный источник.

- Планировочные работы (источник №6002). Время работы-720 часов в году.

Неорганизованный источник.

- Бетонные работы, пересыпка цемента. Бетонные работы пересыпка щебня (источник №6003). Время работы-12 часов в году.

Неорганизованный источник.

- Сварочные работы (источник №6004). Годовой расход электродов (марки УОНИ 13/45) – 100 кг/год. Время работы - 120 часов в году. Неорганизованный источник.

- Покрасочные работы (источник №6005). Годовой расход ЛКМ- 0,1 т/год. Время работы - 120 часов в году. Неорганизованный источник.

Срок эксплуатации - с 2026 года по 2034 годы.

***При эксплуатации*** полигона переработки отходов бурения и нефтесодержащих отходов, утилизации отходов производства и потребления установлены 21 источников загрязнения, из которых 15 неорганизованных и 6 организованных источника загрязнения.

### ***Источники выделения при эксплуатации:***

#### Организованные источники:

- ДЭС;

- Резервуар хранения д/топлива;

- Бытовая печь дома для проживания

- Бытовая печь бани

- Емкость для хранения нефтешлама 250 м3 - 2 ед.

- Емкость для хранения НСО 30 м3 - 2 ед.

#### Неорганизованные источники:

- Карта переработки бурового шлама -5ед

- Площадка для УПБШ

- Карта нефтешлама -1 ед

- Пруд-отстойник БСВ -2ед

- Пруд-отстойник ОБР-3ед

- Карта врем-го складирования замазученного грунта 5 ед

- Карта временного хранения НСО -1 ед

- Площадка временного хранения ТБО и ТПО -1 ед

- склад угля.



---

### **Периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частоту осуществления измерений**

На предприятии установлены 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 эксплуатации 2026-2034гг.**

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
(001) ТОО «Бирлик Oil Company»	диз. топливо	Дизельная электростанция	0001	45°47'51.3"N 65°31'49.0"E	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Углерод, Сера диоксид, Углерод оксид, Проп-2-ен-1-аль, Формальдегид, Алканы C12-19	1 раз / квартал
	диз. топливо	Емкость дт	0002	45°47'51.3"N 65°31'49.0"E	Сероводород, Алканы C12-19	1 раз / квартал
	уголь	Бытовая печь дома для проживания	0003	45°47'51.3"N 65°31'49.0"E	Азота (IV) диоксид, Сера диоксид, Углерод оксид Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)	1 раз / квартал
	уголь	Бытовая печь бани	0004	45°47'51.3"N 65°31'49.0"E	Азота (IV) диоксид, Сера диоксид, Углерод оксид Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)	1 раз / квартал
	нефтешлам	Емкость для хранения нефтешлама 250 м3 - 2 ед.	0005	45°47'51.3"N 65°31'49.0"E	Сероводород, Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол	1 раз / квартал
	НСО	Емкость для хранения НСО 30 м3 - 2 ед.	0006	45°47'51.3"N 65°31'49.0"E	Сероводород, Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол	1 раз / квартал

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

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
(001) ТОО «Бирлик Oil Company»	земляные работы	6001	45°47'51.3"N 65°31'49.0"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз / квартал
	Планировочные работы	6002	45°47'51.3"N 65°31'49.0"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз / квартал
	Бетонные работы	6003	45°47'51.3"N 65°31'49.0"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз / квартал
	Сварочные работы	6004	45°47'51.3"N 65°31'49.0"E	железо (II, III) оксиды, марганец и его соединения, азота (IV) диоксид, азот (II) оксид, углерод оксид, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1 раз / квартал
	Покрасочные работы	6005	45°47'51.3"N 65°31'49.0"E	Диметилбензол, уайт-спирит	1 раз / квартал

**Таблица 5.1 Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом 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
(001) ТОО «Бирлик Oil Company»	Карта переработки бурового шлама 2 ед.	6001	45°47'51.3"N 65°31'49.0"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей	1 раз / квартал

				казахстанских месторождений) (494)	
	Площадка для УПЫШ	6002	45°47'51.3"N 65°31'49.0"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз / квартал
	Карта переработки НСО	6003	45°47'51.3"N 65°31'49.0"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз / квартал
	Карта отстаивания нефтесодержащих вод	6004	45°47'51.3"N 65°31'49.0"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз / квартал
	Пруд отстойник БСВ 2 ед.	6005	45°47'51.3"N 65°31'49.0"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз / квартал
	Пруд отстойник ОБР 3 ед.	6006	45°47'51.3"N 65°31'49.0"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз / квартал
	Карта временного складирования замазученного грунта 2 ед.	6007	45°47'51.3"N 65°31'49.0"E	Сероводород, Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол	1 раз / квартал
	Карта временного хранения НСО	6008	45°47'51.3"N 65°31'49.0"E	Сероводород, Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол	1 раз / квартал
	карта хранения БШ 2 ед.	6009	45°47'51.3"N 65°31'49.0"E	Сероводород, Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол	1 раз / квартал
	Площадка отходов бурения	6010	45°47'51.3"N 65°31'49.0"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз / квартал
	Площадка отходов НСО	6011	45°47'51.3"N 65°31'49.0"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный	1 раз / квартал

				шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	
	Площадка отходов бурения	6012	45°47'51.3"N 65°31'49.0"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз / квартал
	Площадка для готовой продукции	6013	45°47'51.3"N 65°31'49.0"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз / квартал
	Площадка временного хранения ТПО	6014	45°47'51.3"N 65°31'49.0"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз / квартал
	Склад угля	6015	45°47'51.3"N 65°31'49.0"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз / квартал



## 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 допустимых выбросов 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 характеристики

Параметры	Прибор	Диапазон измерений	Погрешность
Температура воздуха, °C	Метеометр МЭС-200	от -40 до +85°C	+0,2°C
Давление атмосферного воздуха, кПа	Метеометр МЭС-200	от 80 до 110 кПа	±0,3 кПа
Влажность воздуха, %	Метеометр МЭС-200	от 0 до 98%	+3%
Направление ветра	Вымпел, компас	-	±5°
Скорость воздушного потока, м/сек	Метеометр МЭС-200	от 0,1 до 20 м/сек	± (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.

### Газовый мониторинг

Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге

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

Прим\* Газовый мониторинг не ведется, так как на предприятии не предусматривается захоронение отходов и отсутствуют накопители отходов.

## 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 производится в гидроизолированный септик. ТОО «Бирлик Oil Company» полностью передаёт 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.

### 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 зоне (СЗЗ).

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	у	3	4	5	6
1, 2, 3, 4 (четыре точки на границе СЗЗ)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1 раз / квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 1517-2006, СТ РК 2.302-2014, МВИ-4215-007-56591409-2009

#### **Мониторинг воздействия на водные объекты. Мониторинг поверхностных вод**

В процессе производственной деятельности ТОО «Бирлик Oil Company» образуются хозяйственно-бытовые сточные воды. Образующиеся на предприятии хозяйственно-бытовые сточные воды будут сбрасываться в гидроизолированный септик. По мере накопления вывозятся на очистные сооружения, согласно заключенному договору. Сброса сточных вод в водные объекты и на рельеф местности не предполагаются.

Воздействие на водный бассейн деятельностью предприятия исключено.

Основными поверхностными водотоками на территории проектируемого участка являются река Сырдарья. Воздействие на основной водоток Кызылординской области р. Сырдарья не ожидается, так как она находится на значительном удалении от участка временного хранения, переработки, утилизации и размещения отходов производства и потребления.

При эксплуатации участка карт и сооружений предусматривается проведение мониторинга воздействия на подземные воды:

- проведение ежеквартального производственного экологического мониторинга;
- отбор и анализ проб для определения содержания загрязняющих веществ;
- проведение и подготовка протокола исследований ежеквартального мониторинга наблюдательных скважин №1,2,3,4.

#### **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.

**Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте**

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграммная кубический дециметр(мг/дм3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
1	Наблюдательные скважины №1, 2, 3, 4	БПК <sub>5</sub>	25	Ежеквартально	В соответствии с методиками,
2	Наблюдательные скважины №1, 2, 3, 4	Растворенный кислород	-	Ежеквартально	утвержденными в РК

#### **Мониторинг уровня загрязнения почвы**

Мониторинг уровня загрязнения почвы осуществляется в зоне воздействия производства.

При эксплуатации объекта резко возрастает нагрузка на почвенно-растительные компоненты экосистемы. Основным видом негативного техногенного воздействия являются механические нарушения целостности почвенно-растительного покрова, вызванного ведением планировочных работ и обваловки территории площадок, прокладкой подъездных путей.

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

**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
Точки №№1-4	рН водной вытяжки	Не нормируется	1 раз в квартал	Инструментальный
	Нефтепродукты	Не нормируется	1 раз в квартал	Инструментальный
	Медь	Не нормируется	1 раз в квартал	Инструментальный
	Кобальт	Не нормируется	1 раз в квартал	Инструментальный
	Свинец	32	1 раз в квартал	Инструментальный
	Цинк	Не нормируется	1 раз в квартал	Инструментальный

#### **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.

ТОО «Бирлик Oil Company» относится к зоне с низкой восстановительной способностью природной среды при антропогенном загрязнении, что требует тщательного изучения последствий техногенных воздействий и возможностей самоочищения почв,

---

являющихся главным депонентом загрязнителей, поступающих в виде атмосферных осадений, прямого химического и других видов загрязнения.

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

В соответствии с законодательством Республики Казахстан, в процессе деятельности ТОО «Бирлик Oil Company» планируется проводить производственный мониторинг за состоянием почв. Порядок ведения экологического мониторинга определяется настоящей «Программой производственного экологического контроля», в соответствии с требованиями природоохранного законодательства, нормативно-методических документов и т.д.

Система наблюдений заключается в контроле показателей состояния почв на предмет определения их загрязнения нефтепродуктами и тяжелыми металлами.

Периодичность наблюдений за показателями загрязнения почв нефтепродуктами и тяжелыми металлами – 1 раз в квартал.

Необходимое количество точек отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга и места проведения измерений.

Отбор проб на точках проводился с поверхности (глубина отбора 0-10 см), методом конверта, по методикам, описанным в Научно-методических указаниях по мониторингу земель Республики Казахстан. Алматы, 1993 и в соответствии с республиканским законодательством.

Интерпретация полученных аналитических данных проводится путем сравнения с гигиеническими нормативами к безопасности окружающей среды (почве), утвержденные Приказом министра национальной экономики РК от 25 июня 2015 года № 452.

## **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.** 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 участке.

Организовать визуальные наблюдения за появлением на территории участка 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 участка.

**Растительность.** Растительный покров региона характерен для пустынь, особенности которого обусловлены своеобразием суровых природных условий - засушливость климата, резкие колебания температуры, большой дефицит влажности и высокая засоленность почв. Характерная черта растительного покрова - однообразие преобладающих по площадям растительных сообществ и относительно небогатый состав флоры сосудистых растений. Современный растительный покров территории обследованных территории отражает все сложные процессы взаимосвязи растительности с другими компонентами ландшафтов (рельефом, почвами, грунтовыми водами). Растительность скудная, полупустынная и пустынная. Травяной покров разреженный, находится в зеленом состоянии в период март-апрель, к концу мая выгорает. Распространены полукустарники (полынь и биюргун) высотой до 0,6 м. Растительность на рассматриваемых участках сформирована, в основном, ксерофитными травянистыми однолетниками и многолетниками с некоторым участием кустарников и полукустарников.

Мониторинг состояния растительного покрова основан на общем визуальном наблюдении участков территории с сохранившейся растительностью и рекультивированных площадях. Наблюдения на участке 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.

## **Радиационный мониторинг**

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

Измерение мощности эквивалентной дозы гамма-излучения осуществляется при  
**Программа производственного экологического контроля**

---

положении датчика на уровне 0,1 от обследуемой поверхности. Продолжительность измерения радиационного фона в каждой фиксированной точке – не менее 30 секунд.

Также предусматривается дозиметрический контроль каждой партии принимаемых на участок отходов для исключения попадания радиоактивных веществ.

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

<b>Расположение контролируемых точек</b>	<b>Наблюдаемый параметр</b>	<b>Периодичность</b>
Граница СЗЗ – 4 точки	Определение мощности экспозиционной дозы гамма-излучений	Ежеквартально



## 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 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, недропользователем 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
Директор Отдел охраны труда и окружающей среды	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	Издает приказы, распоряжения по вопросам охраны окружающей среды и соблюдения технологических режимов.

	природоохранных мероприятий	
Директор Отдел охраны труда и окружающей среды	Обеспечивает работу объектов компании в проектных режимах. руководит работой подразделений по устранению нарушений норм и правил по ООС.	Издает приказы. распоряжения
Директор Отдел охраны труда и окружающей среды	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
Специалисты отдела 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 их устранение: Обеспечивает своевременное представление отчетов о состоянии окружающей среды и выполнении плана природоохранных мероприятий.	Издает распоряжения по организации работы специалистов отдела: Предоставляет информацию генеральному директору о состоянии охраны окружающей среды и вносит предложения по улучшению работы 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 Компании по сортировке отходов 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 в Компании 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) для производственной деятельности.

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 870.00 – 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.

---

#### **10. Иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения экологического контроля**

На предприятии существует регулярная проверка соблюдения экологического законодательства Республики Казахстан и сопоставление результатов производственного экологического контроля с условиями экологического решения и др.

Внутренние проверки проводятся работниками, в обязанности которых входят функции по вопросам охраны окружающей среды и осуществлению производственного контроля.

В ходе внутренних проверок контролируется:

- Выполнение мероприятий, предусмотренных программой производственного экологического контроля;
- Следование производственным инструкциям, правилам, относящимся к охране окружающей среды;
- Выполнение условий экологических и иных разрешений;
- Правильность введения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля;
- Иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

Работники, осуществляющие внутреннюю проверку, обязаны:

- Рассмотреть отчет о предыдущей внутренней проверке;
- Обследовать каждый объект, на котором осуществляются эмиссии в окружающую среду;
- Провести меры по исправлению выявленных в ходе проверки несоответствий.