

УТВЕРЖДАЮ:

Директор
ТОО «BG Engineering»

Ибраимов С.Е.



« 11 » ноября 2024 год

ПРОГРАММА

производственного экологического контроля

ТОО «BG Engineering»

на 2025-2030 годы

Месторасположение: Зайсанский район Восточно-Казахстанской области

Разработчик:

Директор
ТОО «Институт промышленной экологии»



Исаева В.В.

Содержание программы
производственного экологического контроля объекта I категории

№	Наименование раздела.	стр.
1	Общие сведения о предприятии	3
2	Информация по отходам	4
3	Общие сведения об источниках выбросов	4
4	Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями	5
5	Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчётным методом	5
6	Сведения о газовом мониторинге	6
7	Сведения по сбросу сточных вод	6
8	План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха	6
9	График мониторинга воздействия на водном объекте	7
10	Мониторинг уровня загрязнения почвы	7
11	План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства	8
	Пояснительная записка	9
	Введение	10
1	Общие сведения о предприятии	11
1.1	Место расположения предприятия	11
1.2	Вид деятельности предприятия	14
1.3	Зона влияния предприятия	15
2	Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ	16
3	Сведения по сбросам загрязняющих веществ	18
4	Сведения об образовании отходов	20
5	Проектная мощность предприятия	21
6	Программа производственного мониторинга	22
7	Мониторинг эмиссий	23
8	Мониторинг воздействия	24
9	План график внутренних проверок	26
10	Иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля	26
11	График предоставления экологической отчётности	27
12	Список использованных источников	28
	Приложения	29
1	Категория предприятия	30
2	Ситуационная карта-схема расположения подземных скважин и контрольных точек	32
3	Ситуационная карта-схема района размещения объекта относительно поверхностных водных объектов, ООПТ и иных территорий с указанием на ней селитебных территорий, зон отдыха (территории заповедников, музеев, памятников архитектуры), санаториев, домов отдыха	33
4	План технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ	34

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	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
ТОО «BG Engineering»	Зайсанский район Карабулакский с.о. 634639000	Площадь 0.8 га, угловые точки: т. 1) юг 47°36'54 ^{II} сш 84°26'15 ^{II} вд т. 2) запад 47°36'56 ^{II} сш 84°26'14 ^{II} вд т. 3) север 47°36'58 ^{II} сш 84°26'17 ^{II} вд т. 4) восток 47°36'54 ^{II} сш 84°26'19 ^{II} вд	170440010084	Иная профессиональная, научная и техническая деятельность, не включённая в другие группировки (74909)	ТОО «BG Engineering» осуществляет на полигоне промышленных отходов предприятия ТОО «Тарбагатай Мунай» переработку накопленных отходов заказчика	Товарищество с ограниченной ответственностью «BG Engineering» Адрес: 070006, РК, ВКО, г. Усть-Каменогорск, ул. Бульвар Гагарина, 21/1-33 тел. 8(771) 1332857, ibraimov-serik@mail.ru	I категория, годовая мощность по переработке отходов 22048 т/год

Таблица 2. Информация по отходам

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
твёрдые бытовые отходы (вид отхода: смешанные коммунальные отходы)	20 03 01	Накопление с последующей передачей по договору специализированным организациям
упаковка от биопрепарата и минеральных удобрений	15 01 10*	Накопление с последующей передачей по договору специализированным организациям
отработанные масла (вид отхода: другие моторные, трансмиссионные и смазочные масла)	13 02 08*	Накопление с последующей передачей по договору специализированным организациям

*опасные отходы

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	2	3
1	<i>Количество стационарных источников выбросов, всего ед.</i>	5
	<i>из них:</i>	
2	<i>Организованных, из них:</i>	1
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	-
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	-
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчётным методом	-
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	1
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	-
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчётным методом	1
3	<i>Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчётным методом</i>	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 проекта	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-

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

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
ТОО «BG Engineering»	резервуар с д/т	0001	Зайсанский район Карабулакский с.о. угловые точки: т. 1) юг 47°36'54" сш 84°26'15" вд т. 2) запад 47°36'56" сш 84°26'14" вд т. 3) север 47°36'58" сш 84°26'17" вд т. 4) восток 47°36'54" сш 84°26'19" вд	Сероводород (518)	дизтопливо
	ДЭС	6001		Углеводороды предельные C12-C19 (10)	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (сажа) (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Проп-2-ен-1-аль (Акролеин) (474)	
	Формальдегид (609)				
	бетонмешалка	6002		Углеводороды предельные C12-C19 (10)	цемент, вода, буровой шлам
пост известкования	6007-01	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	известняковая мука (мел)		
пост внесения аммофос	6007-02	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (495)	аммофос		
площадка временного хранения грунта	6007-03	Аммофос (39)	очищенный грунт, дизтопливо		
площадка работ	6008	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	дизтопливо		

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
-	-	-	-	-	-

Примечание: на предприятии отсутствуют накопители отходов ТБО, в связи с чем сведения не предоставляются.

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: на предприятии сбросы сточных вод отсутствуют.

Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

Примечание: Наблюдения за состоянием атмосферного воздуха проводятся 1 раз в квартал, расчётным методом

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
1	Скважина 1-П	нефтепродукты	-	один раз в год (2 квартал)	Согласно аккредитации лаборатории
2	Скважина 2-П	нефтепродукты	-	один раз в год (2 квартал)	Согласно аккредитации лаборатории
3	Скважина 3-П	нефтепродукты	-	один раз в год (2 квартал)	Согласно аккредитации лаборатории
4	Скважина 4-П	нефтепродукты	-	один раз в год (2 квартал)	Согласно аккредитации лаборатории
5	Скважина 5-П	нефтепродукты	-	один раз в год (2 квартал)	Согласно аккредитации лаборатории

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
Контрольная точка №4 Граница СЗЗ полигона, юг	нефтепродукты	-	2 раза в год (2-3 кварталы)	Согласно аккредитации лаборатории

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	ТОО «BG Engineering»	ежеквартально

Организация внутренних проверок оператором включает меры по регулярной внутренней проверке соблюдения экологического законодательства РК и сопоставлению результата производственного экологического контроля с условиями экологического разрешения.

В ходе внутренних проверок контролируется: 1. Выполнение мероприятий по Охране Окружающей Среды, предусмотренных программой производственного экологического контроля; 2. Следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к Охране Окружающей Среды; 3. Выполнения условий экологического разрешения; 4. Правильность ведения учёта и отчётности по результатам производственного экологического контроля и иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

Пояснительная записка

ВВЕДЕНИЕ

Программа производственного экологического контроля (ПЭК) выполнена в соответствии с нормативно-технической документацией «Об утверждении Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учёта, формирования и предоставления периодических отчётов по результатам производственного экологического контроля» № 164 от 24.05.2023 г.

Согласно п. 1 ст. 183 Экологического Кодекса РК Производственный экологический контроль проводится операторами объектов I и II категорий на основе программы ПЭК, являющейся частью экологического разрешения. При изменении технологического процесса и соответственно пересмотре нормативов эмиссий в окружающую среду данная Программа ПЭК должна быть переработана с учётом новых нормативов.

Программа 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.

Программа ПЭК разрабатывается на плановый период в зависимости от срока действия экологического разрешения. Данная программа ПЭК разработана на срок 2025-2030 годы.

Решением РГУ «Департамент экологии по ВКО» от 24.08.2021 г. по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, определена категория I. Согласно лицензии от 27.12.2021 г № 02365P ТОО «BG Engineering» может осуществлять переработку, обезвреживание, утилизацию и (или) уничтожение опасных отходов.

Согласно приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК деятельность относится к объекту I категории (пп. 6.1 п. 6 Раздела 1 – удаление и (или) восстановление опасных отходов с производительностью, превышающей 10 тонн в сутки, биологическая обработка отходов).

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.

Программа производственного экологического контроля должна содержать следующую информацию:

- 1) обязательный перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга;
- 2) периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частоту осуществления измерений;
- 3) сведения об используемых инструментальных и расчётных методах проведения производственного мониторинга;

- 4) необходимое количество точек отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга (по компонентам: атмосферный воздух, воды, почвы), и указание мест проведения измерений;
- 5) методы и частоту ведения учёта, анализа и сообщения данных;
- 6) план-график внутренних проверок и процедуру устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение;
- 7) механизмы обеспечения качества инструментальных измерений;
- 8) протокол действий в нештатных ситуациях;
- 9) организационную и функциональную структуру внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля;
- 10) иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

Товарищество с ограниченной ответственностью «BG Engineering»
070006, РК, ВКО, г. Усть-Каменогорск, ул. Бульвар Гагарина, 21/1- 33
БИН 170440010084
тел. 8(771) 1332857, ibraimov-serik@mail.ru
Директор – Ибраимов Серик Есенович

1.1 Место расположения предприятия

В административном отношении площадка расположена в Зайсанском районе Восточно-Казахстанской области Республики Казахстан в 35 км от г. Зайсан между скважинами «Сарыбулак-2» и «Сарыбулак-4».

Площадка ТОО «BG Engineering» размером 80х100 м расположена на территории земельного участка площадки №2 «Полигон для размещения буровых отходов и замазученных грунтов» ТОО «Тарбагатай Мунай» (площадь 5.4635 га кадастровый номер 05-069-013-689, площадь 2.0 га кадастровый номер 05-069-013-330) согласно договора субаренды № 19 от 20.02.2024 г. с 20.03.2024 по 31.12.2030 г.

Категория земель – земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного не сельскохозяйственного назначения.

Месторасположение площадки ТОО «BG Engineering» по коду КАТО (классификатор административно-территориальных объектов) – Зайсанский район Карабулакский с.о. 634639000.

Географические координаты участка:

г. 1) юг $47^{\circ}36'54''$ сш $84^{\circ}26'15''$ вд г. 2) запад $47^{\circ}36'56''$ сш $84^{\circ}26'14''$ вд
г. 3) север $47^{\circ}36'58''$ сш $84^{\circ}26'17''$ вд г. 4) восток $47^{\circ}36'54''$ сш $84^{\circ}26'19''$ вд

Ближайшие водные объекты от участка полигона расположены на расстоянии: озеро Зайсан севернее 6.5 км, река Кенсай западнее 3.0 км, река Талды восточнее 6.5 км.

Ближайшая жилая застройка (с. Карабулак) расположена на расстоянии 20 км в юго-восточном направлении от территории участка.

Трансграничное воздействие намечаемой деятельности исключается ввиду значительного удаления места осуществления намечаемой деятельности от сопредельных с Республикой Казахстан государств. Ближайшая государственная граница Республики Казахстан с Китаем располагается на расстоянии 88 км восточнее от участка работ.

На участке работ нет земель, занятые сенокосными угодьями, используемыми и предназначенными для нужд населения. Также на участке работ нет дорог общего пользования, в том числе дорогами межхозяйственного и межселенного значения, а также для доступа общего пользования.

Участок расположен за границами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

Юго-западнее на расстоянии 146 км расположен Тарбагатайский государственный природный заповедник. Восточнее на расстоянии 29 км расположен ближайший лесной массив Зайсанского лесного управления.

В районе расположения площадки нет зон отдыха (территории заповедников, музеев, памятников архитектуры), санаториев, домов отдыха.

Ситуационная карта-схема расположения источников выбросов приведена на рис. 1.

Ситуационная карта-схема расположения граница зоны воздействия приведена на рис. 2.

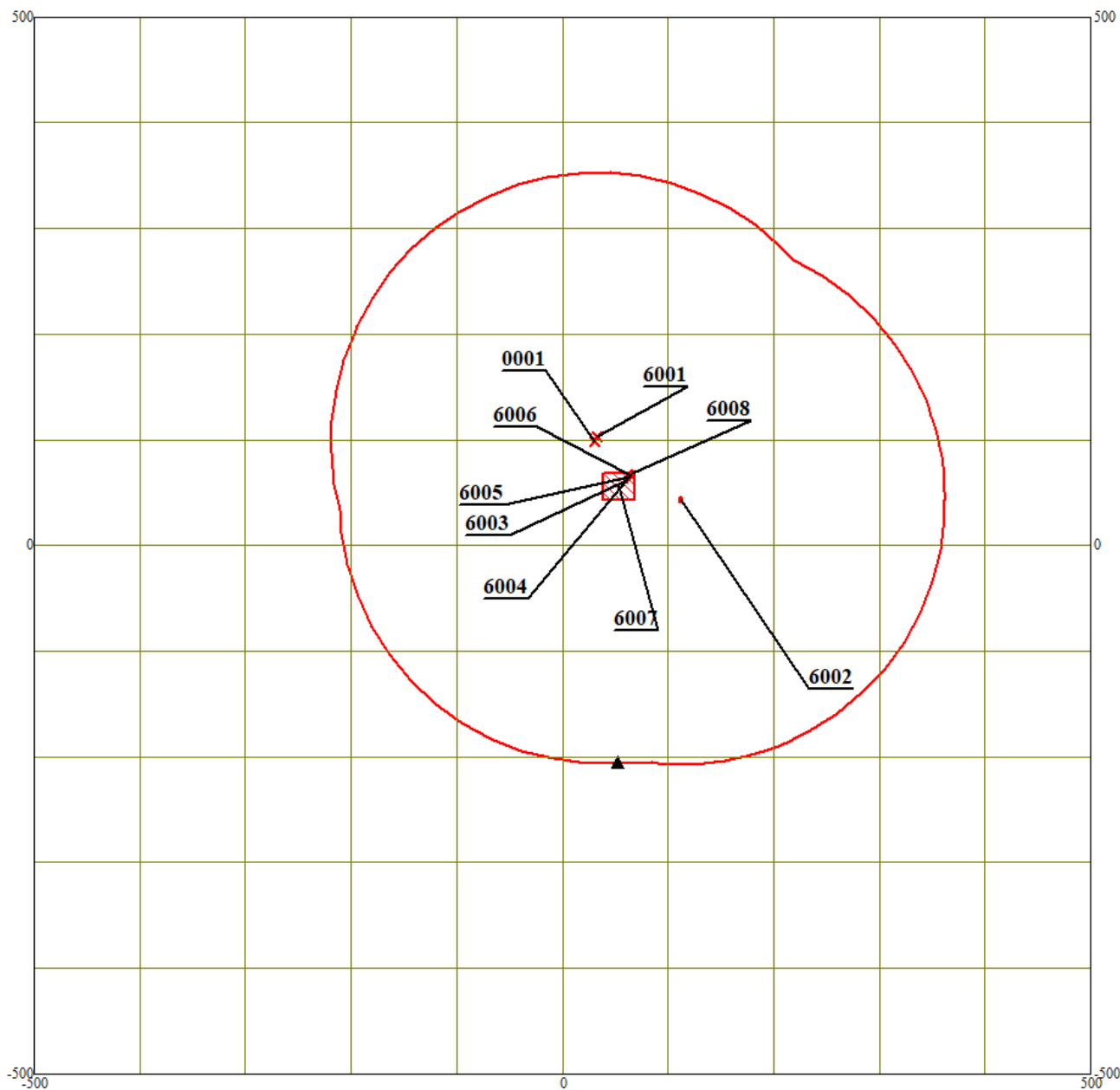
Ситуационная карта-схема района размещения объекта относительно поверхностных водных объектов, ООПТ и иных территорий с указанием на ней селитебных территорий, зон отдыха (территории заповедников, музеев, памятников архитектуры), санаториев, домов отдыха приведена в приложении 3.



Условные обозначения:

- 0001 организованный источник выброса загрязняющих веществ
- 6001 неорганизованный источник выброса загрязняющих веществ

Рис. 1 Ситуационная карта-схема расположения источников выбросов



Условные обозначения:

--- граница зоны воздействия, 250 м

Рис. 2 Ситуационная карта-схема расположения зоны воздействия

1.2 Вид деятельности предприятия

ТОО «BG Engineering» осуществляет переработку нефтесодержащих и буровых отходов ТОО «Тарбагатай Мунай» методом обезвоживания, солидификации, гидромеханической очистки и биологической ремедиации, позволяющий добиться максимальной эффективности в удалении отходов и повторного их использования в качестве строительных материалов.

Годовая проектная мощность по переработке отходов составляет 22048 т/год (18800 м³/год), из них:

- буровых до 20 000 т/год, из них 500 т/год используется для производства блоков, 19500 т/год вывозится потребителями для производства сухих строительных связующих смесей при использовании для каменной укладки, устройство выравнивающих стяжек. Возможно использование для устройства оснований и дополнительных слоёв оснований автодорог с капитальным облегчённым и переходными типами дорожной одежды;
- нефтесодержащих до 2 048 т/год.

По биоремедиации эквивалент производительности процесса очистки составит до 20 га в год.

Площадка по проведению биоремедиации размерами 80x100 м располагается на территории площадки № 2 «Полигон для размещения буровых отходов и замазученных грунтов с площадкой локальных очистных сооружений для очистки производственных сточных вод» ТОО «Тарбагатай Мунай».

При обустройстве площадки предусмотрена обваловка высотой до 50 см по периметру, включающая смыв нефтепродуктов с её поверхности. Основание площадки оборудовано противоточными плёночными экранами и водоотводящими устройствами.

Ускоренный метод микробиологического обезвреживания промышленных отходов основан на применении микробных препаратов – нефтедеструкторов «Бакойл».

Технология применения метода способствует воссозданию естественных биологических процессов в почве за счёт восстановления биогеоценоза, что достигается путём внесения микроорганизмов, разлагающих нефтепродукты, периодическим ворошением отходов с целью проникновения воздуха и влаги в более глубокие слои.

В результате обезвреживания отходов ускоренным микробиологическим методом образуется продукт переработки – грунт органический. Для складирования органического грунта на участке имеется специализированная площадка готовой продукции.

Объём необходимых материалов составит т/год: биопрепарат «Бакойл» 13.44, минеральные удобрения аммофос 3.84, известняковая мука 26.4 т. Биопрепарат «Бакойл» поступает в полиэтиленовой упаковке (контейнеры по 50 кг), минеральные удобрения и известняковая мука в полиэтиленовых мешках по 50 кг. Складирование осуществляется закрытым способом в металлическом контейнере объёмом 40 т, расположенном на карте №1 площадки № 2 ТОО «Тарбагатай Мунай».

На площадке предусмотрены работы по погрузке материалов (буровых и нефтесодержащих отходов) дизельным колёсным погрузчиком. Перевозка материалов осуществляется автосамосвалом. Полив дорог и грунта осуществляется поливомоечной машиной на базе грузового автомобиля. Планировочные работы осуществляются при помощи бульдозера.

Целью утилизации является стабилизация бурового шлама и буровой сточной воды с последующим применением подготовленных субстратов в строительстве.

Процесс переработки условно разбит на два этапа: 1) обезвоживание и концентрирование отходов; 2) утилизация твёрдого остатка.

Производство сплитерных блоков (700 т/год) предусмотрено на вибростанке. Раствор получают путём смешивания в бетономешалке одной части воды (100 м³/год), одной части цемента (100 т/год) и пяти частей бурового шлама (500 т/год). Цемент доставляется и хранится на закрытом складе в мешках. Работы осуществляются на открытой площадке.

Этапы работ:

- подготовка нефтезагрязненного участка к проведению биоремедиационных работ;
- отбор проб почвы для химического анализа;
- расчёт необходимого количества биопрепарата «Бакойл»;
- подготовка необходимых технических средств и инженерно-технических работ;
- проведение мелиоративных мероприятий. Перед проведением биокультивации нарушенных земель на кислых почвах предварительно проводят мелиоративные мероприятия, в том числе известкование почв. Дозы извести устанавливаются по справочным и нормативным документам, действующим в конкретной почвенно-климатической зоне;
- Внесение органических удобрений из расчёта 8-10 кг на 1 кв.м в зависимости от степени загрязнения;
- приготовление суспензии рабочего раствора биопрепарата «Бакойл»;
- обработка нефтезагрязнённой почвы суспензией биопрепарата «Бакойл»;
- аэрирование и дождевание очищаемых от нефтепродуктов земель, извлечённых грунтов;
- мониторинг процесса очистки нефтезагрязнённой почвы.

Очистка извлечённых грунтов (нефтешламов):

- 1) извлечённые с мест загрязнения грунты и нефтешламы собирают на специально подготовленной площадке. Затем равномерно распределяют нефтезагрязнённую почву по всей поверхности площадки слоем от 20 до 40 см в зависимости от технологии обработки почвы;
- 2) в подготовленную почвенную массу вносят удобрения и обрабатывают суспензией препарата;
- 3) почву на площадке периодически увлажняют до 60-70 % полной влагоёмкости (2 раза в неделю, а при необходимости, чаще) и 2 раза в неделю перемешивают;
- 4) при необходимости (на основании химического анализа) нефтезагрязнённую почву обрабатывают повторно раствором минеральных солей с добавлением (или без) суспензии микроорганизмов;
- 5) во время затяжных дождей или резких снижений температуры до +3 - +5°С гряды желательно закрывать полиэтиленовой плёнкой для предотвращения неконтролируемого выноса фильтрата, который может содержать растворенные нефтепродукты, и для сохранения тепла;
- 6) площадку по детоксикации нефтесодержащих отходов используют для применения биотехнологии многократно: после завершения процесса обезвреживания площадку освобождают для новой партии отходов.

1.3 Зона влияния предприятия

Согласно санитарно-эпидемиологического заключения РГУ «Департамент по защите прав потребителей ВКО» № F.01.X.KZ88VBS00030366 от 25.05.2016 г. размер СЗЗ принят 250 м по результатам расчёта приземных концентраций (объект IV класса опасности).

В связи с тем, что превышение значений ПДК по всем веществам на границе СЗЗ не наблюдается, корректировка установленной санитарно-защитной зоны не проводится.

Организация СЗЗ возможна. Ближайшая жилая застройка (с. Карабулак) расположена на расстоянии 20 км в юго-восточном направлении от территории участка.

Географические координаты зоны воздействия (СЗЗ):

т. 1 юг 47°36'47 ^I сш 84°26'18 ^{II} вд	т. 2 запад 47°36'56 ^I сш 84°26'04 ^{II} вд
т. 3 север 47°37'07 ^I сш 84°26'17 ^{II} вд	т. 4 восток 47°36'55 ^I сш 84°26'34 ^{II} вд

2. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ

Выделение загрязняющих веществ в атмосферу будет происходить при следующих работах:

- работа дизельгенератора (ист. № 6001);
- резервуар с дизтопливом (ист. № 0001);
- производство блоков (ист. № 6002);
- ДВС автотранспорта (ист. №№ 6003-6006);
- площадка биоремедиации (ист. № 6007);
- площадка работ (ист. № 6008).

При аварийном отключении электроэнергии установлен дизельгенератор марки АД60-Т400-1Р мощностью 60 кВт. Время работы 10 ч/сутки, 120 ч/год. Расход дизтоплива 14.0 кг/час или 1.68 т/год (ист. № 6001).

Дизельное топливо объемом 6.42 т/год (с учётом заправки автотранспорта) хранится в наземном резервуаре объемом 25 м³. Выброс загрязняющих веществ в атмосферу осуществляется через клапан на высоте 3 м и диаметром 0.1 м (ист. 0001).

Производство блоков

Буровой шлам будет использоваться для производства сплитерных блоков в количестве 700 т/год на вибростанке (оборудование для производства стеновых блоков). Раствор получается при смешивании в бетономешалке 1 части воды, 1 части цемента и 5 частей шлама.

Соответственно расход материалов составит: - 100 м³/год технической воды (привозная вода); - 100 т/год цемента; - 500 т/год бурового шлама.

Источником выделения загрязняющих веществ в атмосферу является бетономешалка (при переработке цемента и отходов), работы осуществляются на открытой площадке. Время работы 4 ч/сутки, 200 ч/год. Выброс загрязняющих веществ осуществляется непосредственно в атмосферный воздух (ист. 6002). Цемент поступает в мешках и хранится на закрытом складе (выбросов при хранении нет).

Работы на площадке ДВС автотранспорта

Погрузка замазученного грунта в автосамосвал марки HOWO грузоподъемностью 25 тонн с полигона ТОО «Тарбагатай Мунай» до карт осуществляется колёсным погрузчиком марки 2L50L с объемом ковша 3 м³. Время работы 10 ч/сутки, 100 ч/год. Выброс загрязняющих веществ при работе двигателей внутреннего сгорания осуществляется неорганизованно:

- погрузчик, расход дизельного топлива составляет 10 л/час, 0.77 т/год (ист. 6003);
- автосамосвал, расход дизельного топлива составляет 40 л/час, 3.08 т/год (ист. 6004).

При погрузке и перевозке грунта выброс загрязняющих веществ не осуществляется (большая увлажнённость).

Полив дорог и грунта осуществляется поливомоечной машиной на базе марки ЗИЛ-130 мощностью 150 л.с. (110 кВт). Расход бензина составляет 27 л/час. Время работы 2 ч/сутки, 50 ч/год. Выброс загрязняющих веществ при работе двигателя осуществляется неорганизованно в атмосферу (ист. 6005). Заправка бензином осуществляется на близлежащей АЗС.

Планировочные работы на картах осуществляются при помощи гусеничного буртоукладчика с арочным ворошителем на базе бульдозера марки Т-130 мощностью 140 л.с. (118 кВт). Расход дизельного топлива составляет 29 л/ч (0.89 т/год). Время работы 4 ч/сутки, 100 ч/год. Выброс загрязняющих веществ при работе двигателя осуществляется неорганизованно в атмосферу (ист. 6006).

Площадка биоремедиации

На площадке биоремедиации предусмотрены передвижные посты (ист. №6007-01,02) и площадка для временного хранения очищенного грунта (ист. №6007-03):

- Известкование. При проведении очистки почв, загрязнённых нефтью и нефтепродуктами, необходимой мерой является известкование почв. Кислая реакция среды является препятствием для нормального функционирования микроорганизмов в составе бактериальных препаратов, применяемых для очистки нефтезагрязнённых почв. Для эффективного действия этих препаратов значения рН почв в водной вытяжке должны быть не ниже 6. Поэтому при рекультивации в кислые нефтезагрязнённые почвы вносятся известь или какие-либо другие известкующие мелиоранты. Основным используемым при очистке загрязнённых земель применяется известняковая мука (мел) с применением механических разбрасывателей, равномерно распределяя её по всей поверхности участка.

Количество переработки известняковой муки (мел) 0.2 т/час, при расходе 26,4 т/год – 132 ч/год. Выброс загрязняющих веществ осуществляется неорганизованно в атмосферу (ист. № 6007-01).

- Внесение минеральных удобрений. Особенностью нефтяного загрязнения почв является снижение доступности элементов минерального питания растений и микроорганизмов, а также нарушение баланса между основными биогенными элементами (С, N, P, K, S, и т.д.). При этом в среде резко увеличиваются отношения С/N, С/P, С/O и т.д., что приводит к нарушению конструктивного анаболического обмена в клетках микроорганизмов и торможению биодеструкции.

Избыточное содержание в среде минеральных солей отрицательно сказывается на утилизации углеводов, поскольку при этом нарушается транспорт веществ в клетку, повышаются затраты энергии для поддержания градиента концентраций между клеткой и средой, снижается коэффициент использования удобрений. Таким образом, потребность в питательных элементах – количестве азота, фосфора и калия (NPK), необходимом для обеспечения биодеструкции нефтепродуктов и устойчивого восстановления биоценоза различна в зависимости от типа почвы, значений показателей плодородия почвы, уровня нефтяного загрязнения, комплекса микроорганизмов, участвующих в разложении нефти. В зависимости от степени загрязнения земель (ввиду разного соотношения углерода к азоту) необходимо вносить разное количество минеральных удобрений.

Известно, что для нормального роста бактерий требуется около 10 частей углерода на одну часть азота. Разовую норму внесения удобрений «Аммофос» рассчитывают следующим образом: 40% от количества минеральных удобрений вносятся не менее чем через 2 недели после известкования и за 2- 3 дня до внесения биопрепарата. Оставшиеся 60% делятся на 2 равные части и вносятся через 2 и 4 недели соответственно после внесения биопрепарата.

Количество переработки удобрений 0.05 т/час, при расходе 3,84 т/год – 76,8 ч/год. Выброс загрязняющих веществ осуществляется неорганизованно в атмосферу (ист. № 6007-02).

Известняковая мука и минеральные удобрения поступают в полиэтиленовой таре (выбросов при хранении нет). Складирование осуществляется закрытым способом в металлическом контейнере объёмом 40 т, расположенном на карте №1 площадки № 2 ТОО «Гарбагатай Мунай».

- Площадка. Очищенный грунт складировается на открытую площадку площадью 800 м² (20x40 м) для временного хранения. Время работы 24 ч/сутки, 2400 ч/год. Выброс загрязняющих веществ осуществляется неорганизованно в атмосферу (ист. 6007-03).

Площадка работ

Движение автотранспорта в пределах площадки обуславливает выделение пыли в результате взаимодействия колёс с полотном дороги и сдува её с поверхности материала, находящегося в кузове. Время работы 300 ч/год. Выброс пыли осуществляется неорганизованно (ист. 6008).

3. Сведения по сбросам загрязняющих веществ

Ближайшие водные объекты от участка полигона расположены на расстоянии: озеро Зайсан севернее 6.5 км, река Кенсай западнее 3.0 км, река Талды восточнее 6.5 км.

Непосредственно на участке работ открытых водоисточников (рек, ручьёв и ключей) нет.

Забор воды из подземных и поверхностных источников, а так же пересечение через водоохранные зоны и полосы рек не предусматриваются. Оросительных каналов вблизи участка работ нет. В течение всего периода работ сброс сточных вод в поверхностные водные объекты или на рельеф местности производиться не будет.

12) *потребность в водных ресурсах для намечаемой деятельности на период строительства и эксплуатации, требования к качеству используемой воды.*

Водные ресурсы для осуществления намечаемой деятельности требуются для обеспечения нужд водоснабжения на хозяйственно-бытовые нужды (в том числе питьевые) и технические.

Хозяйственно-бытовые нужды

Для питьевых нужд используется покупная бутилированная вода. Для хозяйственно-бытовых нужд будет использоваться привозная вода питьевого качества из рядом расположенных населённых пунктов.

Качество используемой воды для питьевых и бытовых нужд должно соответствовать санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» (приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26).

Ежедневно на 1 человека потребуется 25 литров (согласно СП РК 4.01-101-2012).

Общий необходимый объем воды составит: $10 \text{ чел.} \times 25 \text{ л} \times 210 \text{ дн.} / 1000 = 52.5 \text{ м}^3/\text{год}$ ($0,25 \text{ м}^3/\text{сут}$), из них:

- питьевые нужды – 11 л/сут,
 $10 \text{ чел.} \times 11 \text{ л} \times 210 \text{ дн.} / 1000 = 23,1 \text{ м}^3/\text{год}$ ($0,11 \text{ м}^3/\text{сут}$).
- хозяйственно-бытовые нужды – 14 л/сут (хранение в ёмкости объёмом 2 м^3).
 $10 \text{ чел.} \times 14 \text{ л} \times 210 \text{ дн.} / 1000 = 29,4 \text{ м}^3/\text{год}$ ($0,14 \text{ м}^3/\text{сут}$).

Для санитарно-бытовых нужд на площадке установлен биотуалет, который должен периодически дезинфицироваться.

Хоз-бытовые сточные воды объёмом $52,5 \text{ м}^3/\text{год}$ ($0,25 \text{ м}^3/\text{сут}$) по мере накопления будут отводиться в накопительный бак биотуалета с последующим вывозом по договору со специализированной организацией.

Технологические нужды

В ходе производственной деятельности предприятия ТОО «Гарбагатай Мунай» происходит образование пластовой воды, которая является производственными стоками предприятия. Очистка производственных сточных вод ТОО «Гарбагатай Мунай» осуществляется на собственных локальных очистных сооружениях, расположенных на территории производственной площадки № 2 – Полигон для размещения буровых отходов и замазученных грунтов. Сброс очищенных производственных сточных вод осуществляется предприятием в пруд-накопитель, являющийся существующей бетонной картой полигона для размещения буровых отходов и замазученных грунтов.

Источником водоснабжения для технологических нужд ТОО «BG Engineering» является вода из этого пруда-накопителя, а так же по мере необходимости привозная вода технического качества из рядом расположенных населённых пунктов в объёме 1600 м³/год (22,0 м³/сут), из них:

- расход воды для разведения биопрепарата (двухразовое) составляет 125 литров на 1 кубический метр загрязнённой почвы. При объёме очистки загрязнённой почвы 12000 м³ расход воды составит 1500 м³/год (20,0 м³/сут);
 - для производства блоков 100 м³/год (2,0 м³/сут).
- Водоотведения нет (безвозвратное потребление).

Дождевые и талые воды

Для защиты от дождевых стоков и исключения эрозии грунта, внутри по периметру технологической площадки последовательно размещены дренажные каналы. Отвод воды предусматривается в дренажные приямки. Конструкция приямков аналогична конструкции технологических карт. Дренажные воды используются для пылеподавления дорог.

Водоотведения нет (безвозвратное потребление).

Расчёт годового стока дождевых и талых вод произведён по документу «Методика расчёта сброса ливневых стоков с территории населённых пунктов и предприятий» № 203-ө от 05.08.2011.

Общая площадь сбора с твёрдого покрытия площадки составляет 0.066 га.

Средняя величина осадков 498 мм.

Доля осадков за тёплый период 332 мм, за холодный период 166 мм.

Среднегодовые объёмы дождевой воды поступающей W_d , м³, с 1 га, определяем по формуле:

$$W_d = 10 \cdot h_d \cdot \Psi_d \cdot F = 10 \cdot 332 \cdot 0.2 \cdot 0.066 = 43.82 \text{ м}^3$$

где: h_d – слой осадков за тёплый период года, мм;

Ψ_d – общий коэффициент стока дождевых вод, для грунтовых поверхностей – 0.2;

F – общая площадь стока, га.

Среднегодовое количество талой воды поступающей на очистные сооружения, W_t , м³, определяем по формуле:

$$W_t = 10 \cdot h_t \cdot \Psi_t \cdot F = 10 \cdot 166 \cdot 0.5 \cdot 0.066 = 54.78 \text{ м}^3$$

где: h_t – слой осадков за холодный период года, мм;

Ψ_t – общий коэффициент стока талых вод, 0.5;

F – общая площадь стока, га.

Годовой сток дождевых и талых вод составит: $W_{\Gamma} = W_d + W_t = 43.82 + 54.78 = 98.6 \text{ м}^3$

4. Сведения об образовании отходов

В процессе хозяйственной деятельности будут образовываться отходы потребления 3-х наименований в объёме 2.2 т/год:

- твёрдые бытовые отходы (20 03 01) неопасные, образование 0.43 т/год;
- упаковка от биопрепарата и минеральных удобрений (15 01 10)* опасные, образование 1.74 т/год;
- отработанные масла (13 02 08)* опасные, образование 0.03 т/год.

Все отходы передаются в сторонние организации. Иные виды отходов не образуются.

Автотранспорт, работающий на площадке, находится в аренде (отходы от автотранспорта не учитываются).

Заправка машин и механизмов должна производиться с использованием поддонов, исключающих попадание ГСМ на земную поверхность.

Для сбора пролитых нефтепродуктов от ДЭС (отработанное масло и тосол для охлаждения системы) и исключения их попадания в почву в нижних частях конструкций предусмотрены лотки.

Предприятие ведёт учёт образования и обращения с отходами производства и потребления. Мониторинг отходов производства и потребления ведётся путём учёта по факту образования отходов и передачи их на захоронение, переработку или повторное использование. Фиксирование параметров обращения – постоянно (подведение итогов контроля – 1 раз в квартал).

В отчётный период подаётся в уполномоченный орган по ООС инвентаризационная ведомость отходов предприятия. Один раз в год составляется отчёт по опасным и неопасным отходам предприятия.

В связи с отсутствием установок для утилизации образуемых на предприятии отходов возможность использования утилизированных отходов, объёмы и сроки утилизации отходов не рассматриваются.

В рамках настоящего проекта приводятся рекомендации по предельному количеству норм накопления отходов на площадке:

1. ТБО собираются в контейнер объёмом 1.5 м³, по мере наполнения вывозятся для передачи специализированной организации по договору;
2. Упаковка собирается в контейнер объёмом 1.5 м³, по мере наполнения вывозится для передачи специализированной организации по договору;
3. Отработанные масла собираются в металлическую бочку объёмом 0.05 м³, по мере наполнения вывозятся для передачи специализированной организации по договору.

Предельное количество накопления отходов при реализации намечаемой деятельности составит, т/год: ТБО – 0,43; упаковка – 1,74; отработанные масла – 0,03.

Мероприятия по недопущению образования опасных отходов или снижению объёмов образования не предусматриваются, так как:

- образование иных, кроме указанных, видов отходов производства и потребления в процессе намечаемой деятельности не прогнозируется;
- отходы не смешиваются, предусмотрено раздельное временное хранение (ТБО не более 3-х суток, упаковка и отработанные масла не более шести месяцев).

5. Проектная мощность предприятия

5.1 Нормативы допустимых выбросов

Проект нормативов допустимых выбросов НДВ (срок действия нормативов 2025-2030 гг.) разработан ТОО «Испытательная лаборатория «НПО «ВК-ЭКО».

В нормативах НДВ на 2025-2030 годы без учёта работы автотранспорта (ист. №№ 6003, 6004, 6005, 6006) в атмосферный воздух будут выбрасываться загрязняющие вещества 12 наименований от 5 источников выбросов (из них 1 организованный). Валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферу составит 0.549855848 т/год (в том числе: твёрдые 0.349846 т/год; газообразные и жидкие 0.200009848 т/год), 1.18765025 г/с.

Количество загрязняющих веществ по классам опасности составляет: 4 – второго класса опасности; 5 – третьего класса опасности, 3 – четвёртого класса опасности, 0 – не классифицируемые.

План мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ не разрабатывался, так как отсутствуют посты наблюдения.

План-график контроля за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов приведён в таблице 10.1 НДВ (расчётно-балансовый метод).

Предприятие осуществляет производственный экологический контроль в соответствии с требованиями экологического законодательства РК. Отчётность по результатам экологического контроля направляется в уполномоченные государственные органы.

План технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ с целью достижения нормативов допустимых выбросов на 2025-2030 годы приведён в приложении 4 и предусматривает в сухую ветреную погоду (2-3 квартала) проводить работы по пылеподавлению – полив дорог площадки (ист. № 6008).

Общее снижение выбросов составит – 0.396 г/с, 0.432 т/год.

Затраты на реализацию мероприятий составят 100 000 тенге в год.

5.2 Нормативы допустимых сбросов

Для данного предприятия не требуется разработка проекта нормативов НДС, так как сброс сточных вод в водный бассейн не предусмотрен.

5.3 Программа управления отходами

Программа управления отходами на 2025-2030 гг. разработана отдельным документом.

6. Программа производственного мониторинга

В рамках осуществления производственного мониторинга 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 объекта находятся в диапазоне, который считается целесообразным для его надлежащей проектной эксплуатации и соблюдения условий технологического регламента данного производства. Содержание операционного мониторинга определяется оператором объекта.

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

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, несёт ответственность в соответствии с Кодексом Республики Казахстан об административных правонарушениях за предоставление недостоверной информации по результатам производственного мониторинга.

Данные производственного мониторинга используются для оценки состояния окружающей среды в рамках ведения Единой государственной системы мониторинга окружающей среды и природных ресурсов.

7. Мониторинг эмиссий

Мониторинг эмиссий в окружающую среду включает в себя наблюдение за производственными потерями, количеством и качеством эмиссий и их изменением.

С учётом специфики хозяйственной деятельности предусматривается проведение мониторинга эмиссий в атмосферный воздух и мониторинг отходов.

7.1. Мониторинг эмиссий в атмосферный воздух

Контроль за соблюдением нормативов НДС на 2025-2030 гг. должен проводиться:

- при осуществлении ежеквартальных платежей за эмиссии в окружающую среду;
- при сдаче ежеквартальных отчётов по ПЭК;
- при составлении статистической отчётности 2ТП-воздух.

Программа мониторинга эмиссий в атмосферный воздух расчётным методом представлена в таблице 5 приложения 1.

Результаты мониторинга эмиссий используются для оценки соблюдения нормативов эмиссий, расчёта платежей за эмиссии в окружающую среду и для заполнения статистической отчётности по форме 2-ТП (воздух).

Контроль за соблюдением установленных нормативов выбросов загрязняющих веществ включает определение массы выбросов загрязняющих веществ в единицу времени и сравнение этих показателей с установленными нормативными показателями.

Ответственность за проведение контроля лежит на предприятии. Выбросы не должны превышать установленного значения НДС.

7.2. Мониторинг эмиссий в водные объекты

Сброс сточных вод в поверхностные водотоки не предусматривается. Воздействие на поверхностные и подземные воды исключается.

7.3. Мониторинг отходов

В рамках производственного экологического контроля выполняется мониторинг отходов с целью учёта объёмов их образования и параметров обращения с ними.

Отчёт по инвентаризации отходов представляется в уполномоченный орган по ООС ежегодно по состоянию на 1 января до 1 марта года, следующего за отчётным.

8. Мониторинг воздействия

Мониторинг воздействия представляет собой наблюдение за состоянием окружающей среды в зоне воздействия хозяйственной деятельности предприятия.

Содержание загрязняющих веществ в пробах компонентов окружающей среды определяется в сторонних лабораториях, аккредитованных в установленном порядке.

Составляющими мониторинга воздействия являются:

- мониторинг границы СЗЗ;
- мониторинг биологических ресурсов;
- радиационный мониторинг;
- мониторинг по защите от шума и вибрации.

8.1 Мониторинг границы СЗЗ

Атмосферный воздух – контроль содержания загрязняющих веществ не предусматривается (табл. 8).

Водный бассейн – организация производственного мониторинга воздействия на подземные воды предусматривает определение содержания нефтепродуктов 1 раз/год (2 квартал) на скважинах 1-П, 2-П, 3-П, 4-П, 5-П (табл. 9).

Ввиду того, что объект не оказывает негативного воздействия на поверхностные воды, предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием поверхностных вод не приводятся.

Почвенный покров – контроль содержания нефтепродуктов 2 раза/год (2-3 кварталы) в 1 контрольной точке с южной стороны СЗЗ полигона (табл. 10). Расположение точки показано на рис. 2.

Ситуационная карта-схема расположения подземных скважин и контрольных точек почвы приведена в приложении 2.

План контроля за состоянием компонентов окружающей среды в зоне воздействия полигона приведён в таблице 12.

Таблица 12 – План контроля компонентов окружающей среды

№ п/п	Точка отбора проб		Контролируемые ингредиенты	Исполнитель	Периодичность контроля
	Наименование	Месторасположение			
1. Подземные воды					
1	скважины 1-П, 2-П, 3-П, 4-П, 5-П	Граница СЗЗ полигона	нефтепродукты	Аккредитованная лаборатория	1 раз в год (2 квартал)
2. Поверхностные воды					
Полигон размещается за пределами водоохраных полос					
3. Почвы					
3	Контрольная точка	Граница СЗЗ полигона, юг	нефтепродукты	Аккредитованная лаборатория	2 раза в год (2-3 кварталы)
4. Атмосферный воздух					
накопителя отходов нет					

8.2 Мониторинг биологических ресурсов

В районе расположения предприятия отсутствуют заповедники, заказники, рекреационные зоны и другие особо охраняемые территории, а также какие-либо ценные представители флоры и фауны, в связи с чем организация мониторинга биологических ресурсов на предприятии не требуется и не ведётся.

В связи с вышеизложенным, организация мониторинга воздействия на биологические ресурсы в процессе эксплуатации объекта не предусматривается.

8.3 Радиационный мониторинг

На территории объектов согласно технологическому регламенту функционирования объекта не регистрируются источники радиационного воздействия. Регистрируемые значения радиационного состояния территории обуславливаются природными и антропогенными факторами (фоновый уровень).

В процессе производственной деятельности отсутствуют технологические процессы с использованием материалов, имеющих повышенный радиационный фон.

В связи с вышеизложенным, организация радиационного мониторинга воздействия в процессе эксплуатации объекта не предусматривается.

8.4 Мониторинг по защите от шума и вибрации

Основными источниками шума на предприятии являются работающие двигатели техники. Шум, производимый ими при выполнении работ, незначительный.

Автотранспорт производится серийно и уровень шума и вибрации при работе соответствует допустимым уровням. В процессе эксплуатации оборудование должно своевременно ремонтироваться.

При производственной деятельности предприятия вибрационное воздействие на окружающую среду оценивается как незначительное, поэтому мероприятия по защите окружающей среды от вибрации не предусматриваются. При разработке решений по снижению шума на данном объекте применены технологические и акустические методы.

К технологическим методам следует отнести:

- применения вибро и шумоподавляющих элементов (гибкие вставки, пружины, установка шумопоглощающих кожухов, гасящих вибрацию, резиновые прокладки, специальные укрытия и т.п.);
- ограждение территории, подверженной шуму.

К акустическим методам относится применение индивидуальных средств защиты от шума – противошумы при периодическом обслуживании и ремонтных работах.

Особенностью источников является то, что они расположены во внутреннем пространстве производственной площадки. Удалённость площадки от жилой застройки позволяют исключить влияние производственного шума на жилые районы.

В связи с вышеизложенным, организация мониторинга воздействия по защите от шума и вибрации в процессе эксплуатации объекта не предусматривается.

План мероприятий по охране окружающей среды включает следующие мероприятия:

- проведение своевременного профилактического осмотра техники;
- своевременная утилизация отходов производства и потребления;
- использование маслоулавливающих поддонов и другие приспособления, не допускающие потерь горюче-смазочных материалов из агрегатов механизмов.

9. План график внутренних проверок

В ходе внутренних проверок контролируются:

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

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

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

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

Проведение работ предусматривается в строгом соответствии с «Требованиями промышленной безопасности».

Все рабочие и ИТР, поступающие на выполняющее работы предприятие – подрядчик, подлежат предварительному медицинскому освидетельствованию и периодическому освидетельствованию на предмет их профессиональной пригодности. При поступлении на работу в обязательном порядке проводится обучение и проверка знаний промышленной безопасности всех работников. Лица, поступившие на работы, проходят 3-х дневное, с отрывом от производства обучение технике безопасности; а ранее работавшие в течение двух дней. Они должны быть обучены безопасным методам ведения работ по программе, правилам оказания первой медицинской помощи и сдать экзамены в постоянно действующей экзаменационной комиссии предприятия под председательством главного инженера предприятия. Все лица после предварительного обучения допускаются к выполнению работ только после прохождения инструктажа на рабочем месте. На рабочих местах и в местах отдыха вывешиваются плакаты, предупредительные знаки и таблицы сигналов по технике безопасности.

11. График предоставления экологической отчётности

Таблица 13

№	Наименование отчёта	Адресат	Срок предоставления
1	Отчёты согласно условиям природопользования, согласно приложения 2 к Разрешению на воздействие	в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды	ежеквартально до первого числа второго месяца за отчётным кварталом
2	Отчёт по производственному экологическому контролю по средствам электронного портала	в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды	ежеквартально до первого числа второго месяца за отчётным кварталом
3	Расчёт платежей и Декларация по плате за эмиссии в окружающую среду 870.00 и 870.001	Налоговый комитет по месту нахождения объекта	Ежеквартально до 15 числа второго месяца, следующего за отчётным.
4	Отчёт по инвентаризации опасных отходов (в электронном виде)	В уполномоченный орган в области охраны окружающей среды	Ежегодно в срок до 1 марта следующего за отчётным годом
5	Статистический отчёт по охране атмосферного воздуха по форме 2ТП-воздух	В уполномоченный орган в области статистики	Ежегодно до 10 апреля следующего за отчётным годом
6	Статистический отчёт о текущих затратах на охрану окружающей среды, экологических платежах и плате за природные ресурсы по форме 4-ОС	В уполномоченный орган в области статистики	1 раз в год до 15 апреля следующего за отчётным годом

12. Список использованных источников

1. Экологический кодекс Республики Казахстан (Кодекс РК от 2 января 2021 г. № 400-VI ЗРК).
2. Проект НДВ на 2025-2030 годы.
3. Программа ПУО на 2025-2030 годы.
4. «Об утверждении Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учёта, формирования и предоставления периодических отчётов по результатам производственного экологического контроля» № 164 от 24.05.2023 г.
5. Правила выдачи экологических разрешений, представления декларации о воздействии на окружающую среду, а также форм бланков экологического разрешения на воздействие и порядка их заполнения. Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 9 августа 2021 года № 319.
6. Правила разработки плана мероприятий по охране окружающей среды. Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 21 июля 2021 года № 264.
7. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления». Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020.
8. Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населённых пунктах, на территориях промышленных организаций (Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 3 августа 2022 года № 29011).

Приложения



**Министерство экологии, геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан РГУ "Департамент экологии по Восточно-
Казахстанской области" Комитета экологического
регулирувания и контроля Министерства экологии, геологии и
природных ресурсов Республики Казахстан**

**Решение по определению категории объекта, оказывающего негативное
воздействие на окружающую среду**

«24» август 2021 г.

Наименование объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду: "Переработка буровых отходов методами обезвоживания, солидификации, гидромеханической очистки и биологической ремедиации для объектов Восточно-Казахстанской области на 2016-2025 годы", "74909"

(код основного вида экономической деятельности и наименование (при наличии) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду)

Определена категория объекта: I

(указываются полное и (при наличии) сокращенное наименование, организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (при наличии) отчество индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа, удостоверяющего его личность).

Бизнес-идентификационный номер юридического лица / индивидуальный идентификационный номер индивидуального предпринимателя:
170440010084

Идентификационный номер налогоплательщика:

Адрес (место нахождения, почтовый индекс) юридического лица или место жительства индивидуального предпринимателя: Восточно-Казахстанская область

Адрес (место нахождения) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду: (Восточно-Казахстанская, Зайсанский район)

Руководитель: АЛИЕВ ДАНИЯР БАЛТАБАЕВИЧ (фамилия, имя, отчество (при его наличии))
«24» август 2021 года

подпись:

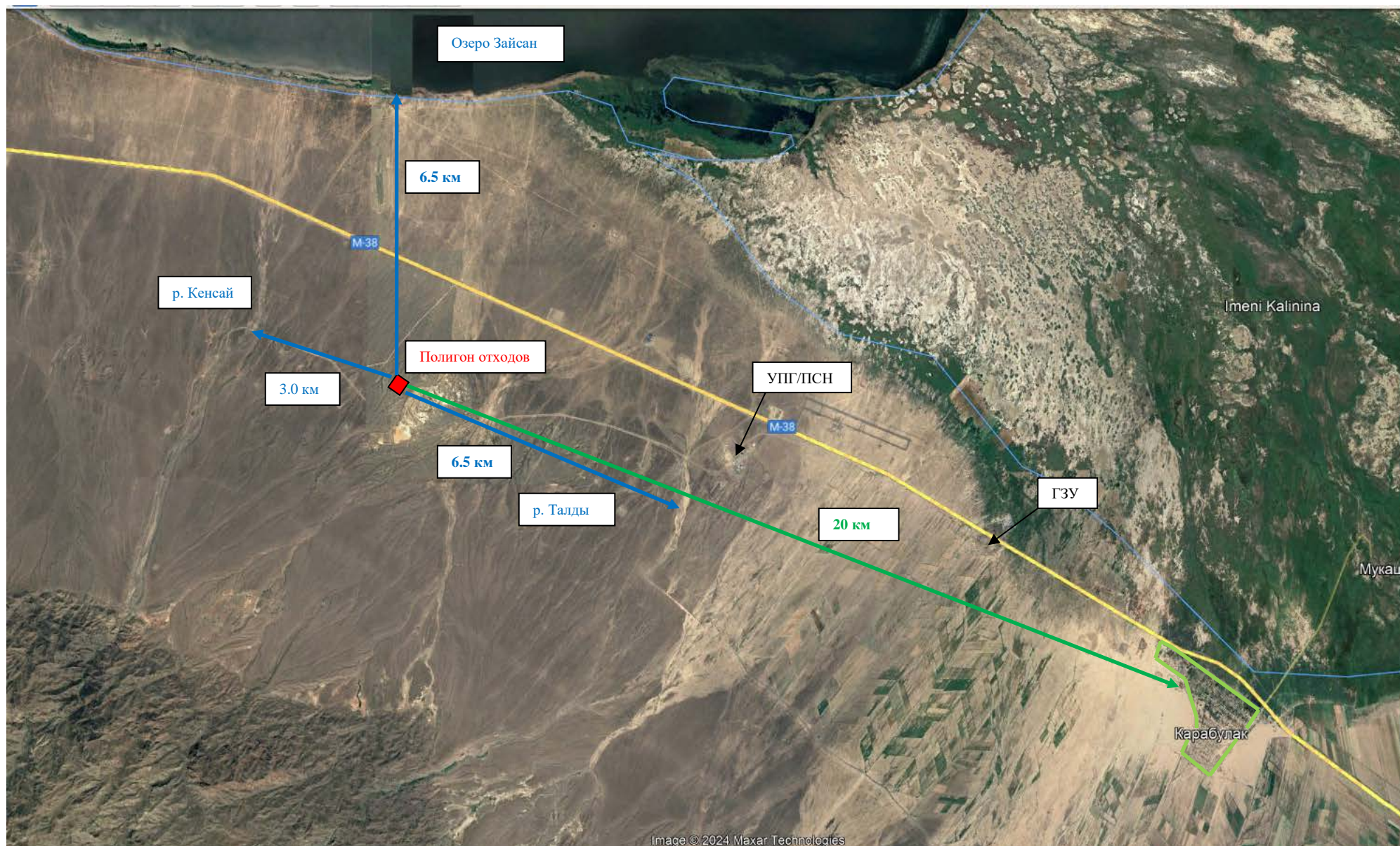




Условные обозначения:

- 1-П скважина для мониторинга подземных вод
- контрольная точка мониторинга почвы

Ситуационная карта-схема расположения подземных скважин и контрольных точек



Ситуационная карта-схема района размещения объекта относительно поверхностных водных объектов, ООПТ и иных территорий с указанием на ней селитебных территорий, зон отдыха (территории заповедников, музеев, памятников архитектуры), санаториев, домов отдыха.

План технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ с целью достижения нормативов допустимых выбросов

Наименование мероприятий	Наименование вещества	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий, тыс. тенге/год	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий		начало	окончание	Капиталовложения	Основная деятельность
			г/с	т/год	г/с	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1. Проведение работ по пылеподавлению - полив дорог площадью (п.1.9)	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	6008	0,44	0,48	0,044	0,048	2 квартал 2025 г.	3 квартал 2030 г.	100,0	-
	В целом по предприятию в результате всех мероприятий		0,44	0,48	0,044	0,048				-

Типовой перечень мероприятий по охране окружающей среды, приложение 4 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.