

**УТВЕРЖДАЮ:**

Директор

ТОО «Genesis project»



Абдрахманов Д.Б.

\_\_\_\_\_ 2021 г.

**ПРОГРАММА  
производственного экологического контроля (ПЭК)  
ТОО «Genesis project» для участка разведки на  
площади блоков М-43-115 (10д-5б-14,15,19,20) в  
Актогайском районе Карагандинской области на  
период с 2022-2026гг.**

Костанай 2021г.

## Содержание

ВВЕДЕНИЕ .....	3
1. Общие сведения о предприятии .....	5
2. Информация по отходам производства и потребления .....	6
3. Общие сведения об источниках выбросов .....	7
4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями .....	8
5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом .....	9
6. Сведения о газовом мониторинге .....	10
7. Сведения по сбросу сточных вод .....	10
8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха .....	11
9. График мониторинга воздействия на водном объекте .....	12
10. Мониторинг уровня загрязнения почвы .....	12
11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства .....	12
Список используемой литературы .....	13

## ВВЕДЕНИЕ

Программа экологического контроля (ПЭК) выполнена для решений «Плана разведки на площади блоков М-43-115 (10д-5б-14,15,19,20) в Актогайском районе Карагандинской области».

В соответствии со статьей 182 Экологического кодекса Республики Казахстан:

1. Операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль.

2. 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 экологический контроль проводится операторами объектов I и II категорий на основе программы производственного экологического контроля, являющейся частью экологического разрешения.

Программа производственного экологического контроля – 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.

*Размещение участка по отношению к окружающей территории* - Участок работ М-43-115 (10д-5б-14,15,19,20) административно расположен на территории Актогайского района Карагандинской области, в 60 км к востоку от райцентра Актогай, в пределах блоков М-43-115 (10д-5б-14,15,19,20). Ближайшим населенным пунктом является поселок Акжарык, расположенный в 26 км к юго-востоку от участка работ.

Проведение полевых работ запланировано в период с 2022–2026гг.

Численность персонала, задействованного на полевых работах, составит 6 человек.

*Источники загрязнения атмосферы.* При проведении поисковых работ определено 5 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них 1 организованный и 4 неорганизованных. Из 5 источников будет выбрасываться 12 наименований загрязняющих веществ.

Выбросы загрязняющих веществ составят: на 2022 год - 0,371875441 т/год, на 2023-2025гг. – 0,17353538 т/год, на 2026 год – 0,14229832 т/год.

*Водопотребление и водоотведение:*

- расход воды на хозяйственно-питьевые нужды – 54,75 м<sup>3</sup>/год, на технические нужды: 2022 год – 10,0 м<sup>3</sup>/год, 2023-2024гг. – 17,5 м<sup>3</sup>/год, 2025-2026гг. – 20,0 м<sup>3</sup>/год.

Отходы: производства и потребления, образующиеся в период проведения работ, временно складироваться на специально отведенной площадке. По мере накопления отходы вывозятся на полигон или утилизацию.

#### **Категория объекта.**

Согласно разделу 2 Приложения 2 Экологического кодекса Республики Казахстан разведка твердых полезных ископаемых относится ко II категории объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду.

Также согласно пункту 11 Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, утверждённой приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246 отнесение объекта ко II категории, оказывающей умеренное негативное воздействие на окружающую среду, проводится по следующим критериям:

1) соответствие виду деятельности с учетом порогового значения относящиеся к производственной мощности согласно Приложению 2 Кодекса. При размещении нескольких производств одного вида их производительность суммируется;

2) соответствие виду деятельности согласно Приложению 2 Кодекса;

3) проведение строительных операций, продолжительностью более одного года;

4) наличие выбросов загрязняющих веществ от 500 до 1 000 тонн в год;

5) наличие сбросов загрязняющих веществ менее 5 000 тонн в год;

6) наличие лимитов накопления и (или) захоронения отходов менее 1 000 000 тонн в год;

7) в случае превышения одного из видов объема эмиссий по объекту в целом;

8) наличие производственного шума (от одного предельно допустимого уровня+ 15 децибел до + 25 децибел включительно), инфразвука (от одного предельно допустимого уровня + 10 децибел до + 15 децибел включительно) и ультразвука (от одного предельно допустимого уровня + 20 децибел до + 30 децибел включительно).

***Таким образом, для проектируемого объекта определена II категория.***

***Разработчик: ТОО «Экогеоцентр»***

ТОО «Экогеоцентр» имеет государственную лицензию на природоохранное проектирование, нормирование для всех видов планировочных работ, проектов реконструкции и нового строительства (Номер лицензии 01412Р от 18 августа 2011г.)

**Адрес исполнителя: 110000, РК, г. Костанай, ул. Журавлевой 9 «В».**

**Тел./факс (7142) 50-02-93.**

## 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно- территориальных объектов)	Местораспо- ложение, 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
ТОО «Genesis project»	751410000	48.799010 75.300376	БИН 210240026182	71122	Разведка твердых полезных ископаемых	Юридический адрес: Республика Казахстан, 050060, г. Алматы, Бостандыкский район, ул. Тажибаевой, дом 157 корпус 7, кв.30 Банковские реквизиты: БИН 210240026182 ИИК KZ766018861000436921 БИК HSBKZKX АО «Народный Банк Казахстана» Тел.: 87058340740	II категория. 1. Геолого-поисковые маршруты в объеме 21,4 пог.км. 2. Топогеодезические работы. Общий объем профилей поисковых работ составит 1,69 кв.км. 3. Общий объем проходки канав и шурфов составит 100 м3. 4. Для реализации геологического задания по оценке перспектив на золотое оруденение намечено пробурить 1500 пог.м. скважин. 5. Для определения гидрогеологических условий месторождения необходимо пробурить 2 наблюдательные гидрогеологические скважины глубиной до 100 м, общим объемом 200 пог.м. 6. Геофизические работы на площади 4,6 кв.км. 7. Опробование: а) 756 бороздовых проб; б) 1500 керновых проб; в) Отбор технологической пробы 0,5 тонн.

## 2. Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
Твердо-бытовые отходы	20 03 01	Твердые бытовые отходы. Образуются в процессе хозяйственно-бытовой деятельности персонала. Бытовые отходы будут временно собираться в металлические контейнеры с крышками и по мере накопления будут вывозиться на ближайший полигон по соответствующему договору. Хранение отходов не превышает 6 месяцев.
Промасленная ветошь	15 02 03	Промасленная ветошь. Образуется при работе с автотранспортом и механизмами, при выполнении малярных работ. Сбор данных отходов производится в контейнеры в специально отведенных местах. По мере накопления передаются сторонней организации. Хранение отходов не превышает 6 месяцев.
Отработанное промышленное масло	13 02 08*	Отработанные масла. Образуются при работе автотранспорта. Сбор данных отходов производится в металлические 200-литровые бочки с закрывающимися крышками и до момента вывоза хранятся на специально оборудованной площадке на территории ГСМ. По мере накопления передаются сторонней организации. Хранение отходов не превышает 6 месяцев.
Буровой шлам	01 05 99	Буровой шлам. Образованный во время бурения буровой раствор размещается в зумпфе с последующей передачей специализированной организации по предварительному заключенному договору. Хранение отходов не превышает 6 месяцев.

### 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	5
2	Организованных, из них:	1
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	1
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	1
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	4

**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
Участок разведки на площади блоков М-43-115 (10д-56-14,15,19,20)	Геофизические работы на площади 4,6 кв.км.	Бензиновый генератор	0001	48.799010 75.300376	Свинец и его неорганические соединения	1 раз/год
					Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/год
					Углерод (593)	1 раз/год
					Сера диоксид (526)	1 раз/год
					Углерод оксид (594)	1 раз/год
					Бенз/а/пирен (54)	1 раз/год
					Бензин (нефтяной, малосернистый)	1 раз/год

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

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Участок разведки на площади блоков М-43-115 (10д-5б-14,15,19,20)	Бензиновый генератор	0001	48.799010 75.300376	Свинец и его неорганические соединения	Ориентировочное потребление бензина при производстве электроразведочных работ: 2021 г. – 340 л.
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Углерод (593)	
				Сера диоксид (526)	
				Углерод оксид (594)	
				Бенз/а/пирен (54)	
Бензин (нефтяной, малосернистый)					
Участок разведки на площади блоков М-43-115 (10д-5б-14,15,19,20)	Буровая установка 1	6001	48.799010 75.300376	Азота диоксид	Ориентировочное потребление дизельного топлива при производстве буровых работ – 1,72 т/год.
				Азот оксид	
				Углерод	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
Формальдегид					
Углеводороды предельные C12-19					
Участок разведки на площади блоков М-43-115 (10д-5б-14,15,19,20)	Возврат грунта от проходки канав	6002	48.799010 75.300376	Пыль неорг. SiO <sub>2</sub> 20-70%	Засыпка канав планируется механическим способом, после выполнения опробовательских работ в объеме: 2022-2025гг. – 250 м3/год.
Участок разведки на площади блоков М-43-115 (10д-5б-14,15,19,20)	Восстановление ПСП	6003	48.799010 75.300376	Пыль неорг. SiO <sub>2</sub> 20-70%	После засыпки канав предусматривается восстановление ПСП в объеме 45 м3/год.
Участок разведки на площади блоков М-43-115 (10д-5б-14,15,19,20)	Прицеп-цистерна ДТ	6004	48.799010 75.300376	Сероводород	Дизельное топливо: 2,15 тонн/2022-2025гг.; 1,72 тонн/2026 год.
				Углеводороды предельные C12-19	

## 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
ТОО «Genesis project» не имеется в собственности полигон твердых бытовых отходов.					

## 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
Сброс сточных вод в поверхностные водоемы и на рельеф не предусматривается.				

### 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
Т.1 (X= 18778 м Y= 25036 м)	Азота диоксид	1 раз в год	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментально
	Углерод	1 раз в год	-		
	Сера диоксид	1 раз в год	-		
	Углерод оксид	1 раз в год	-		
	Углеводороды C12-19	1 раз в год	-		
Пыль неорг. SiO <sub>2</sub> 20-70%	1 раз в год	-			
Т.2 (X= 19751 м Y= 24217 м)	Азота диоксид	1 раз в год	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментально
	Углерод	1 раз в год	-		
	Сера диоксид	1 раз в год	-		
	Углерод оксид	1 раз в год	-		
	Углеводороды C12-19	1 раз в год	-		
Пыль неорг. SiO <sub>2</sub> 20-70%	1 раз в год	-			
Т.3 (X= 18783 м Y= 23459 м)	Азота диоксид	1 раз в год	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментально
	Углерод	1 раз в год	-		
	Сера диоксид	1 раз в год	-		
	Углерод оксид	1 раз в год	-		
	Углеводороды C12-19	1 раз в год	-		
Пыль неорг. SiO <sub>2</sub> 20-70%	1 раз в год	-			
Т.4 (X= 17821 м Y= 24125 м)	Азота диоксид	1 раз в год	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментально
	Углерод	1 раз в год	-		
	Сера диоксид	1 раз в год	-		
	Углерод оксид	1 раз в год	-		
	Углеводороды C12-19	1 раз в год	-		
Пыль неорг. SiO <sub>2</sub> 20-70%	1 раз в год	-			

## 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм <sup>3</sup> )	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
Мониторинг воздействия поверхностных вод во время разведочных работ не предусматривается.					

## 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
Мониторинг воздействия почв во время разведочных работ не предусматривается.				

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1.	Специалист-эколог	1 раз в квартал

### **Список используемой литературы.**

1. Экологический Кодекс Республики Казахстан от 02.01.2021г.
2. Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля, утв. Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов от 14 июля 2021 года №250.

