

Утверждаю
Директор
ТОО «JAYSON Kazakhstan Mining»

_____   **Уинь**

ПРОГРАММА

ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

К Плану разведки твердых полезных ископаемых на территории 8 блоков: (блоки М-41-49-(10в-5а-24) (частично), М-41-49-(10в-5а-25) (частично), М-41-49-(10в-5б-21), М-41-49-(10в-5б-22), М-41-49-(10в-5г-1) (частично), М-41-49-(10в-5г-2), М-41-49-(10в-5в-4) (частично), М-41-49-(10в-5в-5)) в Айтекебийском районе Актюбинской области

г. Астана, 2026 г.

ПРОГРАММА

производственного экологического контроля

Объект

План разведки твердых полезных ископаемых на территории 8 блоков: (блоки М-41-49-(10в-5а-24) (частично), М-41-49-(10в-5а-25) (частично), М-41-49-(10в-5б-21), М-41-49-(10в-5б-22), М-41-49-(10в-5г-1) (частично), М-41-49-(10в-5г-2), М-41-49-(10в-5в-4) (частично), М-41-49-(10в-5в-5)) в Айтекебийском районе Актыубинской области

Категория объекта

II категория

Оператор объекта

ТОО «JAYSON Kazakhstan Mining»

Срок проведения работ

2026-2031 годы

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Исполнитель, должность	Подпись	Ф. И. О.
Инженер-эколог		Тойенбекова Л.С.

Оглавление

ВВЕДЕНИЕ	5
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ	7
1.1. Реквизиты	7
1.2. Местоположение объекта	7
2. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ МОНИТОРИНГ	7
2.1. Обязательный перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров (отходы производства и потребления), отслеживаемых в процессе производственного мониторинга	8
2.2. Сведения об используемых инструментальных и расчетных методах производственного мониторинга	10
2.3. Периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частота осуществления измерений	10
3. УЧЕТ И ОТЧЕТНОСТЬ ПО ПРОИЗВОДСТВЕННОМУ ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ КОНТРОЛЮ	11
3.1. Методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных	11
3.2. Организационная и функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля	11
4. ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЙ В НЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ	13
5. ИНФОРМАЦИЯ О ПЛАНАХ ПРИРОДООХРАННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ И/ИЛИ ПРОГРАММЕ ПОВЫШЕНИЯ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ	13
Таблица 1. Общие сведения о предприятии	14
Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления	14
Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов	15
Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями	17
Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	17
Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге	21
Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод	21
Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха	21
Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте	21
Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы	22
Таблица 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства	22
ПРИЛОЖЕНИЯ	23
Приложение 1. Ситуационная карта-схема района проведения работ	24
.....	25

ВВЕДЕНИЕ

В соответствии с требованиями пункта 1 статьи 182 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК (далее – ЭК РК) операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль.

Целями производственного экологического контроля являются (п. 2 ст. 182 ЭК РК):

- 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, а также программы повышения экологической эффективности (п. 1 ст. 183 ЭК РК).

Согласно п. 2 ст. 183 ЭК РК экологическая оценка эффективности производственного процесса в рамках производственного экологического контроля осуществляется на основе измерений и (или) расчётов уровня эмиссий в окружающую среду, вредных производственных факторов, а также фактического объёма потребления природных, энергетических и иных ресурсов.

Операторы объектов I и II категорий имеют право самостоятельно определять организационную структуру службы производственного экологического контроля и ответственность персонала за его проведение (п. 1 ст. 184 ЭК РК).

При проведении производственного экологического контроля оператор объекта обязан (п. 2 ст. 184 ЭК РК):

- 1) соблюдать программу производственного экологического контроля;
- 2) реализовывать условия программы производственного экологического контроля и представлять отчёты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями к отчётности по результатам производственного экологического контроля;
- 3) в отношении объектов I категории – установить автоматизированную систему мониторинга эмиссий в окружающую среду на основных стационарных источниках эмиссий в соответствии с утверждённым уполномоченным органом в области охраны окружающей среды порядком ведения автоматизированного мониторинга эмиссий в окружающую среду и требованиями пункта 4 статьи 186 настоящего Кодекса; создать службу производственного экологического контроля либо назначить работника, ответственного за организацию и проведение производственного экологического контроля и взаимодействие с органами государственного экологического контроля;
- 4) следовать процедурным требованиям и обеспечивать качество получаемых данных;
- 5) систематически оценивать результаты производственного экологического контроля и принимать необходимые меры по устранению выявленных несоответствий требованиям экологического законодательства Республики Казахстан;
- 6) представлять в установленном порядке отчёты по результатам производственного экологического контроля в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды;

7) в течение трех рабочих дней сообщать в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды о фактах нарушения требований экологического законодательства Республики Казахстан, выявленных в ходе осуществления производственного экологического контроля;

8) обеспечивать доступ общественности к программам производственного экологического контроля и отчётным данным по производственному экологическому контролю;

9) по требованию государственных экологических инспекторов представлять документацию, результаты анализов, исходные и иные материалы производственного экологического контроля, необходимые для осуществления государственного экологического контроля.

Разработка программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий осуществляется в соответствии с правилами, утверждёнными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды (п. 3 ст. 185 ЭК РК) – Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учёта, формирования и представления периодических отчётов по результатам производственного экологического контроля (приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250) (далее – Правила).

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

1.1. Реквизиты

Наименование: *ТОО «JAYSON Kazakhstan Mining»*

Адрес местонахождения: *050042 Казахстан, город Алматы, Ауэзовский район, улица Рыскулбекова, дом 39А, офис 200. БИН 251140026991*

Руководитель: *У Инь*

1.2. Местоположение объекта

Участок работ расположен в Актюбинской области, примерно в 15,2 км к северу от села Темирбек Жургенов.

Геологоразведочные работы будут проводиться в пределах контура геологического отвода, ограниченного угловыми точками. Координаты угловых точек приведены в таблице 1.2.1.

Таблица 1.2.1. Координаты угловых точек контура геологического отвода

№ точек	Координаты точек	
	восточная долгота	северная широта
1	60°23'00"	50°36'00"
2	60°23'00"	50°34'00"
3	60°27'00"	50°34'00"
4	60°27'00"	50°36'00"

2. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ МОНИТОРИНГ

В соответствии со ст. 186 ЭК РК производственный мониторинг является элементом производственного экологического контроля, а также программы повышения экологической эффективности.

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.

2.1. Обязательный перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров (отходы производства и потребления), отслеживаемых в процессе производственного мониторинга

Поисково-оценочные работы будут выполняться с привлечением специализированных подрядных организаций через организацию тендеров по соответствующим договорам и частично собственными силами. Буровые работы будут выполнять подрядные организации, имеющие соответствующую квалификацию для производства буровых работ. Геолого-маркшейдерское обслуживание работ будет осуществляться собственной геолого-маркшейдерской службой предприятия, проводившего эти работы.

Буровые работы по колонковому бурению скважин будут проводиться круглосуточно. Все геологоразведочные работы (горные, буровые, геологическое обслуживание горных и буровых работ и т.д.) будут осуществляться вахтовым методом: с продолжительностью 1 вахты 10 дней. Установленный режим труда в поле: 12 часов работы, 12 часов отдыха. Колонковые скважины будут проходиться с использованием положительных результатов по скважинам прошлых лет.

Работы, в соответствии с геологическим заданием, должны быть выполнены в течение 3 лет. Сроки проведения работ: начало работ 2026-2031 г.г.

Работы будут выполняться, как правило, в теплое время года вахтовым методом, в одну-две смены. Работы будут проводить за счет собственных средств.

Персонал, занятый на работах, предусмотренных планом разведки будут проживать во временном полевом лагере, имеющем всю необходимую бытовую и производственную инфраструктуру. Выбор места для устройства лагеря производится по указанию начальника партии (отряда).

В связи с сезонным режимом работ строительство капитальных зданий и сооружений не проектируется.

Последовательность и методы решения геологических задач:

ЭТАП 1. Анализ и обобщение ретроспективных геологических данных по изучаемой территории. Подготовка, согласование и утверждение проекта на проведение поисковых работ.

ЭТАП 2. Проведение геологического картирования путем проведения поисковых и рекогносцировочных маршрутов, литохимической съемки, проведение аэро- и площадных геофизических исследований.

ЭТАП 3. Проведение горных и буровых работ на наиболее перспективных детальных участках с целью заверки геологических и геофизических аномалий и последующим оконтуриванием рудных тел в случае их обнаружения.

ЭТАП 4. Составление отчета о результатах геологоразведочных работ, Минеральных Ресурсов и Минеральных Запасов в соответствии с международными стандартами KazRC.

По всей площади разведочного участка выполняется почвенная геохимическая съёмка с целью общего выявления особенностей геохимического поля элементов, оконтуривания геохимических аномалий и сужения поисковых целевых участков. Проектируемый объём работ — 17,13 км².

В пределах участка постановки работ выполняется рекогносцировочная геологическая съёмка с целью предварительного установления геологических условий рудообразования. Проектируемый объём работ — 17,13 км².

В пределах участков с повышенной концентрацией аномалий почвенной геохимии выполняются почвенные геохимические съёмки и геологическая съёмка. Проектируемый объём работ — 4,00 км².

На периферийных участках геологической съёмки с использованием траншейных работ проводится дополнительная проверка, предварительно устанавливаются причины

возникновения аномалий и оцениваются их поисковые перспективы. Проектируемый объём траншейных работ — 2000 м³.

Для аномалий почвенной геохимии проводится дополнительная проверка, предварительно устанавливаются причины возникновения аномалий и оцениваются их поисковые перспективы. Проектируемый объём работ — 10,00 км; траншейные работы — 2000 м³; мелкие разведочные выработки (шурфы) — 150 м.

Для рудных тел выполняются траншейные работы с целью их вскрытия и контроля; в сочетании с опробованием осуществляется рациональное оконтуривание рудных тел, предварительно устанавливаются их распределение на поверхности, количество, форма, условия залегания и другие характеристики. Планируемый объём траншейных работ — 2000 м³.

Для рудных тел выполняются глубинные буровые работы с целью их проверки. Планируемый объём бурения — 2280 м.

По разведочным линиям закладывается один ряд скважин с целью предварительного изучения формы, размеров, условий залегания и изменений содержаний на глубине. Планируется 3 скважины, общей протяжённостью 1500 м.

По разведочным линиям закладывается второй ряд скважин для более детального изучения. Планируется 1 скважина, общей протяжённостью 780 м.

По окончании проведения работ проектом предусматривается рекультивация нарушенных земель.

Основные источники загрязнения атмосферного воздуха при проведении разведочных работ:

2027 г.

0001 – Дизельгенератор (дизельные двигатели) полевого лагеря

0002 - Выхлопная труба буровой установки

0003 – Заправка ГСМ

6001 – Бульдозер, экскаватор

6002 – УРАЛ 4320 топливозаправщик, водовоз

6003 – Шурфовые работы

6004 – Снятие, складирование ПРС

6005 – Отстойники под буровые

6006 - Проходка канав

6007- Засыпка канав

6008 Буровые работы

2028-2029 г.г.

0001 – Дизельгенератор (дизельные двигатели) полевого лагеря

0002 – Дизельгенератор буровой установки

0003 – Заправка ГСМ

6001 – Бульдозер, экскаватор

6002 – УРАЛ 4320 топливозаправщик, водовоз

6003 - Проходка канав

6004- Засыпка канав

Дизельгенератор полевого лагеря

Для электроснабжения вахтового лагеря устанавливается дизельгенератор. Заправка топливом производится топливозаправщиком. При работе дизельгенератора в атмосферный воздух выделяются оксид углерода, оксид азота, диоксид азота, серы диоксид, углеводороды предельные, акролеин, формальдегид.

Дизельгенератор буровой установки

Предназначен для работы буровой установки. Заправка топливом производится топливозаправщиком. При работе дизельгенератора в атмосферный воздух выделяются оксид углерода, оксид азота, диоксид азота, серы диоксид, углеводороды предельные, акролеин, формальдегид.

Топливозаправщик

Для заправки автотранспорта используется автозаправщик, который доставляет дизельное топливо на территорию. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу происходят при заправке

транспорта. При этом в атмосферный воздух выделяются сероводород и углеводороды предельные.

Снятие и складирование почвенно-плодородного слоя (ПРС)

Растительный слой перед началом работ снимается и хранится на специальной площадке. При перегрузке плодородного слоя в атмосферный воздух выделяется пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния.

Отстойники под буровые, буровые площадки

При устройстве отстойников и площадок под буровые в атмосферный воздух выделяется пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния.

Проходка канав, засыпка канав

При проведении работ в атмосферный воздух выделяется пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния.

Буровые работы

Буровые работы проводятся с целью отбора проб. Буровая установка оснащена пылеулавливающим оборудованием. При проведении работ в атмосферный воздух выделяется пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния.

В таблице 2 отражена информация по отходам производства и потребления, содержащая сведения о коде отхода в соответствии с классификатором отходов и виду операции, которому подвергается отход.

На предприятии будет производиться мониторинг уровня загрязнения почв в зоне воздействия производства. Точками контроля будут являться 4 точки на границе СЗЗ (по румбам розы ветров). Отбор проб будет производиться для последующего лабораторного анализа. Отбор проб будет производиться методом конверта из одного слоя или горизонта почвы, с составлением объединенной пробы. В случае выявления видимого загрязнения почв пробы будут отобраны на всю глубину загрязнения послойно, с учетом генетических разностей. Периодичность наблюдений: - 2 раза в год (2 и 3 кварталы, теплое время года). Контролируемые параметры: нефтепродукты.

2.2. Сведения об используемых инструментальных и расчетных методах производственного мониторинга.

Инструментальные замеры на источниках предусмотрены на организованных источниках. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальным методом, представлены в таблице 4.

При осуществлении контроля за соблюдением установленных нормативов НДВ на источниках выбросов с применением расчетного метода будут применяться методики расчета согласно тем, что были использованы при разработке нормативов допустимых выбросов (согласно представленным в приложении к проекту нормативов эмиссий (нормативов допустимых выбросов) к Плану разведочных работ теоретическим расчетам выбросов загрязняющих веществ от источников объекта.

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

2.3. Периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частота осуществления измерений

С целью обеспечения достоверных данных для отчетности по результатам производственного экологического контроля периодичность осуществления производственного мониторинга и частота осуществления измерений приняты аналогично периодичности предоставления данной отчетности – минимум 1 раз в квартал.

3. УЧЕТ И ОТЧЕТНОСТЬ ПО ПРОИЗВОДСТВЕННОМУ ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ КОНТРОЛЮ

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

Согласно требованиям ст. 187 ЭК РК оператор объекта ведёт внутренний учёт, формирует и представляет периодические отчёты по результатам производственного экологического контроля в электронной форме в Национальный банк данных об окружающей среде и природных ресурсах Республики Казахстан в соответствии с правилами, утверждаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Согласно Правилам, оператор объекта представляет периодические отчёты 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.

Отчёт о выполнении программы производственного экологического контроля предоставляется ежеквартально до первого числа второго месяца за отчётным кварталом в информационную систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

К периодическим отчётам производственного экологического контроля прилагаются акты или протокола отбора проб, протокола результатов испытаний производственного экологического мониторинга.

3.2. Организационная и функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля

Ответственность за полноту и качество предоставляемой в уполномоченный орган и его территориальные подразделения информации несёт оператор объекта.

Под оператором объекта в ЭК РК понимается физическое или юридическое лицо, в собственности или ином законном пользовании которого находится объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду.

Оператор объекта ведёт внутренний учёт, формирует и представляет периодические отчёты по результатам производственного экологического контроля в электронной форме в Национальный банк данных об окружающей среде и природных ресурсах Республики Казахстан в соответствии с правилами, утверждаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Экологическим законодательством закреплено право операторов объектов I и II категории самостоятельно определять организационную структуру службы производственного экологического контроля и ответственность персонала за его проведение.

Производственный экологический контроль является составной частью производственного контроля осуществляемого на предприятии в соответствии с требованиями действующего законодательства в области промышленной безопасности, охраны труда, санитарно-эпидемиологическими требованиями. Распределение обязанностей по обеспечению и ведению ПЭК, контролю и отчётности по результатам ПЭК, а также все вопросы, связанные с ответственностью отдельных сотрудников за осуществлением контроля, за соблюдением природоохранного законодательства на предприятии решаются внутренними документами предприятия.

На предприятии ответственным лицом является эколог, в обязанности которого входит контроль за проведением производственного экологического контроля в подразделениях и на предприятии в целом, а также осуществлением регламентированной отчётности по производственному экологическому контролю.

В соответствии с требованиями ст. 188 ЭК РК лицо, ответственное за проведение производственного экологического контроля, обязано обеспечить ведение на объекте или отдельных участках работ журналов производственного экологического контроля, в которые работники должны записывать обнаруженные факты нарушения требований экологического

законодательства Республики Казахстан с указанием сроков их устранения.

Лица, ответственные за проведение производственного экологического контроля, обнаружившие факт нарушения экологических требований, в результате которого возникает угроза жизни и (или) здоровью людей или риск причинения экологического ущерба, обязаны незамедлительно принять все зависящие от них меры по устранению или локализации возникшей ситуации и сообщить об этом руководству оператора объекта.

План-график внутренних проверок и процедура устранения нарушений экологического законодательства РК, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение

Оператор объекта принимает меры по регулярной внутренней проверке соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан и сопоставлению результатов производственного экологического контроля с условиями экологического и иных разрешений.

Внутренние проверки проводятся работником (работниками), на которого (которых) оператором объекта возложена ответственность за организацию и проведение производственного экологического контроля.

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.

Контроль осуществляется в соответствии с планом-графиком внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан представленным в таблице 11.

4. ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЙ В НЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ

На предприятии для каждой производственной площадки (локальные планы ликвидации аварийных ситуаций – ЛПЛА) в соответствии с требованиями Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов, утверждённых приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года № 343.

В имеющихся ЛПЛА отражена полная и исчерпывающая информация о действиях работников предприятия, подрядных организаций и посетителей при разных типах аварий и ЧС (в том числе и экологических), которые могут произойти на территории производственных объектов предприятия на месторождении.

5. ИНФОРМАЦИЯ О ПЛАНАХ ПРИРОДООХРАННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ И/ИЛИ ПРОГРАММЕ ПОВЫШЕНИЯ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

В соответствии с п. 1 ст. 125 ЭК РК план мероприятий по охране окружающей среды является приложением к экологическому разрешению на воздействие и должен содержать перечень мероприятий, направленных на снижение негативного воздействия на окружающую среду, необходимых для обеспечения соблюдения установленных нормативов эмиссий, лимитов накопления и захоронения отходов, лимитов размещения серы в открытом виде на серных картах (при проведении операций по разведке и (или) добыче углеводородов).

В соответствии со ст. 121 ЭК РК план мероприятий по охране окружающей среды является неотъемлемой частью экологического разрешения на воздействие и согласно пп.

7) п. 1 ст. 122 ЭК РК является самостоятельным документом, прилагаемым к заявлению на получение экологического разрешения на воздействие.

Согласно п. 3 ст. 125 ЭК РК оператор ежегодно представляет отчёт о выполнении плана мероприятий по охране окружающей среды в соответствующий орган, выдавший экологическое разрешение.

В связи с вышеизложенным, План природоохранных мероприятий в настоящей программе не приводится по причине исключения дублирования информации. В программе ПЭК отражается только информация о наличии самостоятельного документа, разработанного предприятием в соответствии с правилами выдачи экологических разрешений (приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 9 августа 2021 года № 319), и являющегося неотъемлемой частью заявления на получение экологического разрешения на воздействие, а также неотъемлемой частью самого экологического разрешения на воздействие для объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.

Программа производственного экологического контроля объектов I и II категории (План разведки на золото в пределах Когадырского рудного поля в Актюбинской области)

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположения по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес-идентификационный номер (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
План разведки твердых полезных ископаемых на территории 8 блоков: (блоки М-41-49-(10в-5а-24) (частично), М-41-49-(10в-5а-25) (частично), М-41-49-(10в-5б-21), М-41-49-(10в-5б-22), М-41-49-(10в-5г-1) (частично), М-41-49-(10в-5г-2), М-41-49-(10в-5в-4) (частично), М-41-49-(10в-5в-5)) в Айтекебийском районе Актюбинской области	153400000	В административном отношении участок расположен в Актюбинской области.	251140026991	71122 – Деятельность по проведению геологической разведки и изысканий	Разведочные работы	050042 Казахстан, город Алматы, Ауэзовский район, улица Рыскулбекова, дом 39А, офис 200	Работы, в соответствии с геологическим заданием, должны быть выполнены в течение 6 лет. Сроки проведения работ: 2026-2031 г. г. Данные работы включают проходку горных выработок – канав и траншей. Канавы проходятся для определения геологических границ рудных тел (минерализованных зон).

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3

Твердые бытовые отходы	20 03 01	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
Пищевые отходы	20 03 08	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
Буровой шлам	01 05 99	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
Отработанный БР	01 05 99	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№п/п	Наименование показателей	
2027 год		
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	11
2	Организованных, из них	3
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями	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	3
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	3
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	3
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	8
2028 год		
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	7
2	Организованных, из них	3
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями	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	3

	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	3
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	3
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	4
2029 год		
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	7
2	Организованных, из них	3
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями	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	3
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	3
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	3
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	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
На предприятии не предусмотрен мониторинг источников инструментальными измерениями						

Таблица 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			Код в-ва	Наименование загрязняющих веществ	г/с	т/год	
1	2	3	4		5				6
2027 год									
Площадка геологоразведочных работ в Актюбинской области	Дизельный генератор для электроснабжения	0001	60°23'00"	50°36'00"	0301	Азота (IV) диоксид	0,001666667	0,3	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Актюбинской области	Дизельный генератор для электроснабжения	0001	60°23'00"	50°34'00"	0304	Азот (II) оксид	0,002166667	0,39	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Актюбинской области	Дизельный генератор для электроснабжения	0001	60°27'00"	50°34'00"	0330	Сера диоксид	0,000555556	0,1	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Актюбинской области	Дизельный генератор для электроснабжения	0001	60°27'00"	50°36'00"	0337	Углерод оксид	0,001388889	0,25	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Актюбинской области	Дизельный генератор для электроснабжения	0001	60°23'00"	50°36'00"	1301	Проп-2-ен-1-аль	6,66667E-05	0,012	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Актюбинской области	Дизельный генератор для электроснабжения	0001	60°23'00"	50°34'00"	1325	Формальдегид	6,66667E-05	0,012	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Актюбинской области	Дизельный генератор для электроснабжения	0001	60°27'00"	50°34'00"	2754	Углеводороды предельные C12-19	0,000666667	0,12	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Актюбинской области	Выхлопная труба буровой установки	0002	60°23'00"	50°36'00"	0301	Азота диоксид	0,016666667	1,35	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Актюбинской области	Выхлопная труба буровой установки	0002	60°23'00"	50°34'00"	0304	Азота оксид	0,021666667	1,755	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Актюбинской области	Выхлопная труба буровой установки	0002	60°27'00"	50°34'00"	0337	Оксид углерода	0,013888889	1,125	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Актюбинской области	Выхлопная труба буровой установки	0002	60°27'00"	50°36'00"	0330	Сернистый ангидрид	0,005555556	0,45	д/топливо

Площадка геологоразведочных работ в Актюбинской области	Выхлопная труба буровой установки	0002	60°23'00"	50°36'00"	2754	Углеводороды	0,006666667	0,54	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Актюбинской области	Выхлопная труба буровой установки	0002	60°23'00"	50°34'00"	1301	Акролеин	6,666667E-04	0,054	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Актюбинской области	Выхлопная труба буровой установки	0002	60°27'00"	50°34'00"	1325	Формальдегид	0,000666667	0,054	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Актюбинской области	Заправка ГСМ	0003	60°27'00"	50°36'00"	0333	Сероводород	0.00003175	0.0000042	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Актюбинской области	Заправка ГСМ	0003	60°23'00"	50°36'00"	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0.0113000	0.0015	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Актюбинской области	Шурфовые работы	6003	60°23'00"	50°34'00"	2908	Пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния	0,112	0,0163	Объем грунта
Площадка геологоразведочных работ в Актюбинской области	Снятие, складирование ПРС	6004	60°27'00"	50°34'00"	2908	Пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния	0,112	0,234	Объем грунта
Площадка геологоразведочных работ в Актюбинской области	Отстойники под буровые	6005	60°23'00"	50°34'00"	2908	Пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния	0,028	0,00028	Объем грунта
Площадка геологоразведочных работ в Актюбинской области	Проходка канав	6006	60°27'00"	50°34'00"	2908	Пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния	0,112	0,218	Объем грунта
Площадка геологоразведочных работ в Актюбинской области	Засыпка канав	6007	60°27'00"	50°34'00"	2908	Пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния	0,112	0,218	Объем грунта
Площадка геологоразведочных работ в Актюбинской области	Буровые работы	6008	60°23'00"	50°36'00"	2908	Пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния	0,1125	0,42525	Объем грунта
2028 год									
Площадка геологоразведочных работ в Актюбинской области	Дизельные двигатели электроснабжения	0001	60°23'00"	50°36'00"	0301	Азота диоксид	0,018333333	0,9	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Актюбинской области	Дизельные двигатели электроснабжения	0001	60°23'00"	50°34'00"	0304	Азота оксид	0,023833333	1,17	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Актюбинской области	Дизельные двигатели электроснабжения	0001	60°27'00"	50°34'00"	0337	Оксид углерода	0,015277778	0,75	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в	Дизельные двигатели	0001	60°27'00"	50°36'00"	0330	Сернистый	0,006111111	0,3	д/топливо

Актюбинской области	электроснабжения					ангидрид			
Площадка геологоразведочных работ в Актюбинской области	Дизельные двигатели электроснабжения	0001	60°23'00"	50°36'00"	2754	Углеводороды	0,007333333	0,36	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Актюбинской области	Дизельные двигатели электроснабжения	0001	60°23'00"	50°34'00"	1301	Акролеин	7,333333E-04	0,036	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Актюбинской области	Дизельные двигатели электроснабжения	0001	60°27'00"	50°34'00"	1325	Формальдегид	0,000733333	0,036	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Актюбинской области	Дизельные двигатели буровой установки	0002	60°23'00"	50°36'00"	0301	Азота диоксид	0,016666667	0,9	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Актюбинской области	Дизельные двигатели буровой установки	0002	60°23'00"	50°34'00"	0304	Азота оксид	0,021666667	1,17	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Актюбинской области	Дизельные двигатели буровой установки	0002	60°27'00"	50°34'00"	0337	Оксид углерода	0,013888889	0,75	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Актюбинской области	Дизельные двигатели буровой установки	0002	60°27'00"	50°36'00"	0330	Сернистый ангидрид	0,005555556	0,3	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Актюбинской области	Дизельные двигатели буровой установки	0002	60°23'00"	50°36'00"	2754	Углеводороды	0,006666667	0,36	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Актюбинской области	Дизельные двигатели буровой установки	0002	60°23'00"	50°34'00"	1301	Акролеин	6,666667E-04	0,036	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Актюбинской области	Дизельные двигатели буровой установки	0002	60°27'00"	50°34'00"	1325	Формальдегид	0,000666667	0,036	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Актюбинской области	Заправка ГСМ	0003	60°23'00"	50°36'00"	0333	Сероводород	0.00003175	0.0000045	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Актюбинской области	Заправка ГСМ	0003	60°23'00"	50°34'00"	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0.0113000	0.00163	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Актюбинской области	Проходка канав	6003	60°27'00"	50°34'00"	2908	Пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния	0,112	0,218	Объем грунта
Площадка геологоразведочных работ в Актюбинской области	Засыпка канав	6004	60°27'00"	50°36'00"	2909	Пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния	0,112	0,218	Объем грунта
2029 год									
Площадка геологоразведочных работ в Актюбинской области	Дизельные двигатели электроснабжения	0001	60°23'00"	50°36'00"	0301	Азота диоксид	0,018333333	0,9	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Актюбинской области	Дизельные двигатели электроснабжения	0001	60°23'00"	50°34'00"	0304	Азота оксид	0,023833333	1,17	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Актюбинской области	Дизельные двигатели электроснабжения	0001	60°27'00"	50°34'00"	0337	Оксид углерода	0,015277778	0,75	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в	Дизельные двигатели	0001	60°27'00"	50°36'00"	0330	Сернистый	0,006111111	0,3	д/топливо

Актюбинской области	электроснабжения					ангидрид			
Площадка геологоразведочных работ в Актюбинской области	Дизельные двигатели электроснабжения	0001	60°23'00"	50°36'00"	2754	Углеводороды	0,007333333	0,36	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Актюбинской области	Дизельные двигатели электроснабжения	0001	60°23'00"	50°34'00"	1301	Акролеин	7,333333E-04	0,036	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Актюбинской области	Дизельные двигатели электроснабжения	0001	60°27'00"	50°34'00"	1325	Формальдегид	0,000733333	0,036	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Актюбинской области	Дизельные двигатели буровой установки	0002	60°23'00"	50°36'00"	0301	Азота диоксид	0,016666667	0,9	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Актюбинской области	Дизельные двигатели буровой установки	0002	60°23'00"	50°34'00"	0304	Азота оксид	0,021666667	1,17	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Актюбинской области	Дизельные двигатели буровой установки	0002	60°27'00"	50°34'00"	0337	Оксид углерода	0,013888889	0,75	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Актюбинской области	Дизельные двигатели буровой установки	0002	60°27'00"	50°36'00"	0330	Сернистый ангидрид	0,005555556	0,3	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Актюбинской области	Дизельные двигатели буровой установки	0002	60°23'00"	50°36'00"	2754	Углеводороды	0,006666667	0,36	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Актюбинской области	Дизельные двигатели буровой установки	0002	60°23'00"	50°34'00"	1301	Акролеин	6,666667E-04	0,036	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Актюбинской области	Дизельные двигатели буровой установки	0002	60°27'00"	50°34'00"	1325	Формальдегид	0,000666667	0,036	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Актюбинской области	Заправка ГСМ	0003	60°23'00"	50°36'00"	0333	Сероводород	0.00003175	0.0000045	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Актюбинской области	Заправка ГСМ	0003	60°23'00"	50°34'00"	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0.0113000	0.00163	д/топливо
Площадка геологоразведочных работ в Актюбинской области	Проходка канав	6003	60°27'00"	50°34'00"	2908	Пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния	0,112	0,218	Объем грунта
Площадка геологоразведочных работ в Актюбинской области	Засыпка канав	6004	60°27'00"	50°36'00"	2909	Пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния	0,112	0,218	Объем грунта

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
Полигоны отсутствуют	-	-	-	-	-

Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерений
1	2	3	4	5
Сброс сточных вод не проводится				

Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ, раз в сутки	Кем осуществляется контроль*	Методика проведения работ
1	2	3	4	5	6
Граница СЗЗ	Окислы азота	1 раз в квартал	1	Сторонняя аккредитованная лаборатория по договору	Действующая в РК
	Диоксид серы				
	Углерода оксид				
	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				

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
Сбросы сточных вод на предприятии отсутствуют, в связи с чем мониторинг воздействия на водном объекте не предусмотрен					

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
На предприятии отсутствуют накопители отходов, в связи с чем мониторинг уровня загрязнения почвы не предусмотрен.				

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	План разведки твердых полезных ископаемых на территории 8 блоков: (блоки М-41-49-(10в-5а-24) (частично), М-41-49-(10в-5а-25) (частично), М-41-49-(10в-5б-21), М-41-49-(10в-5б-22), М-41-49-(10в-5г-1) (частично), М-41-49-(10в-5г-2), М-41-49-(10в-5в-4) (частично), М-41-49-(10в-5в-5)) в Актюбинской области.	1 раз в квартал

Основной целью внутренних проверок является соблюдение экологического законодательства РК, составление результатов производственного экологического контроля с условиями экологического разрешения.

Внутренняя проверка осуществляется работником, в трудовые обязанности которого входят функции по вопросам охраны окружающей среды.

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 учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля и иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1. Ситуационная карта-схема района проведения работ

