

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯЖӘНЕ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ СРЕУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул. Желтоқсан, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ _____

« _____ » _____ 2023 года

ТОО «Туран-Барлау»

Закключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду.

Проект «Отчет о возможных воздействиях»

к «Проекту разработкиместорождения Майкыз по состоянию на 01.01.2023 г.

На рассмотрение представлены:

- Заявление на проведения оценки воздействия на окружающую среду;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 19.12.2023 г. вх. №KZ56RVX00979969.

Общие сведения. Недропользователем контрактной территории, на которой расположено месторождение Майкыз, является ТОО «Туран-Барлау», согласно Контракта на разведку УВС №892 от 21 февраля 2002 года в пределах блоков участка 1: ХХІХ-39-С (частично), ХХІХ-40-А (частично), В (частично), D (частично), Е (частично); участка 2: ХХХ-39-В (частично), С (частично). В последующем Контракт был дополнен Дополнениями №№1-17, последним Дополнением №17 период разведки продлен до 06 декабря 2022 года, Государственный регистрационный № 4985-УВС от 25 ноября 2021 года.

В административном отношении месторождение Майкыз расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан.

Географически Контрактная территория расположена в южной части Тургайской низменности. Ближайшими населёнными пунктами являются железнодорожная станция Жусалы (160 км) и областной центр Кызылорда (150 км).

На северо-западе от территории ТОО "Туран Барлау" расположена контрактная территория АО "ПетроКазахстанКумкольРесорсиз", эксплуатирующего группу месторождений Кумколь, связанная с г. Кызылорда асфальтированной дорогой. Межпромысловая дорожная сеть представлена гравийно-песчаными дорогами и бездорожьем.

Площади проектируемых работ приурочены к Южно-Тургайскому артезианскому бассейну. Грунтовые и пластовые воды неоген-четвертичных, палеогеновых и верхнемеловых отложений изучены в ходе гидрогеологических съемок.

Основная цель «Отчета о возможных воздействиях»

Первооткрывательницей месторождения Майкыз является скважина М-3, где из отложений карагансайской свиты средней юры (интервал перфорации 1588-1591,5 м) получен приток нефти.

Впервые оперативная оценка запасов призведена в 2011 г. Компанией ТОО «Мунайгазгеолсервис» составлен отчет «Оперативный подсчет запасов нефти и растворенного газа месторождения Майкыз в Кызылординской области Республики Казахстан по состоянию изученности на 01.03.2011 г.» (Протокол №1092-11-П от 25 августа 2011 года). Были подсчитаны запасы по горизонтам М-I, М-II, Ю-II, Ю-IV-1, Ю-IV-2, Ю-IV-3. Запасы углеводородов по месторождению Майкыз составили: по категории С1-55 тыс.т



геологических и 22 тыс.т извлекаемых, по категории С2 -415 тыс.т геологических и 103 тыс.т извлекаемых.

В 2011 году на месторождении Майкыз выполнен и утвержден «Оперативный подсчет запасов нефти и растворенного газа» (Протокол №1092-11-П от 25 августа 2011 года).

После составления и утверждения Оперативного подсчета запасов нефти, т.е. на дату составления данного отчета (01.09.2022 г.), на месторождении Майкызпробуренных скважин не было.

Действующим проектным документом месторождении Майкыз является «Проект пробной эксплуатации», утвержденный в 2022 году (Протокол ЦКРР №30/5 от 22 августа 2022 года) с утверждением проектных показателей с 18 августа 2022 года по 6 декабря 2022 года, при условии проведения операций по недропользованию после получения в установленном законодательством порядке экологического разрешения к настоящему Проекту.

Пробную эксплуатацию планировалась провести тремя нефтяными залежами. Пробную эксплуатацию залежи в районе скважины ЮМ-1 продуктивного горизонта Ю-IV-1-1 планировалась провести вводом в эксплуатацию проектной опережающей добывающей скважины ЮМ-2 из бурения, а две нефтяные залежи продуктивного горизонта Ю-IV-2-2: первую существующими скважинами М-4 и М-5; вторую – скважиной ЮМ-1. Таким образом, в целом по месторождению Майкыз планировалась отобрать 1,3 тыс.т. нефти. Фактически месторождение в пробную эксплуатацию не вступала и на дату составления отчета находится в консервации.

На территории месторождения Майкыз, в пределах участка №1 Контрактной территории пробурено всего 7 посковых скважин (М-1, М-2, М-3, М-4, М-5, ЮМ-1 и ВМ-1)

Для обоснования экономически эффективной и технологически рациональной системы разработки были рассмотрены различные варианты разработки месторождения.

С целью выбора рационального варианта разработки, рекомендуемого к реализации, были рассмотрены различные варианты разработки данного месторождения, отличающиеся между собой плотностью сетки скважин.

В отчете исходя из геологических запасов, для каждого каждого рассмотрены следующие варианты разработки:

Для I объекта, рассмотрено один вариант разработки, так как залежь в данном своде имеет небольшие геологические запасы нефти, где пробурено две скважины М-2 и М-3 с расстоянием между скважинами 320 м. Данный вариант предусматривает ввод из консервации 2 скважин М-2 и М-3 на естественном режиме. Общее количество скважин, составит 2 единицы.

Для II объекта, рассмотрены 3 варианта разработки, различаются плотностями сеток скважин, периодом разбуривания, с учетом фактических данных.

Вариант 1. В качестве первого варианта в настоящем отчете принят вариант на естественном режиме.

Данный вариант предусматривает ввод 2 существующих скважин М-4 и М-5 с расстоянием между скважинами 220 м. Общее количество скважин, составит 2 единицы.

Вариант 2. В качестве второго варианта в настоящем отчете принят вариант на естественном режиме, предусматривающий дальнейшее разбуриванием одной добывающей скважин М-6 с расстоянием 220 м от скважин М-4 и М-5.

Данный вариант предусматривает ввод 2 существующих скважин М-4 и М-5, а также бурение одной проектной добывающей скважины М-6. Общее количество скважин, составит 3 единицы.

Вариант 3. В качестве 3 варианта разработки выбран метод поддержания пластового давления, путем закачки воды в нагнетательную скважину М-4, с плотностью сетки аналогично 2 варианту. По имеющемуся представлению о геологическом строении, местоположению существующих скважин, а также геометрии залежей предлагается реализовать с поддержанием пластового давления закачкой воды (ППД) с приконтурнымзавдонением. При этом общее количество скважин, как и в втором варианте, составляет 3 единиц, из них одна скважина М-4 постепенно переводятся под закачку воды.



Для III объекта, рассмотрены 2 варианта разработки.

Вариант 1. В качестве первого варианта в настоящем отчете принят вариант на естественном режиме.

Данный вариант предусматривает ввод существующей скважины ЮМ-1. Общее количество скважин, составит одну единицу.

Вариант 2. В качестве второго варианта в настоящем отчете принят вариант на естественном режиме, предусматривающий дальнейшее разбуриванием скважины ЮМ-2 с расстоянием 300 м от скважины ЮМ-1.

Данный вариант предусматривает ввод одной существующей скважины ЮМ-1, а также бурение одной проектной добывающей скважины. Общее количество скважин, составит 2 единицы.

При выборе рекомендуемого варианта разработки анализировались: проектный уровень добычи нефти, накопленная добыча нефти за рентабельный срок, срок достижения экономического предела, срок окупаемости инвестиций, капитальные вложения, эксплуатационные затраты, чистая прибыль, накопленный поток денежной наличности и экономические показатели.

Как показало сопоставление технико-экономических показателей рассмотренных вариантов, **вариант разработки 3** характеризуется наилучшими показателями: наибольшим дисконтированным потоком денежной наличности по сравнению с остальными вариантами; доходы Государства по варианту достигаются максимальной величины; по внутренней норме прибыли является наилучшим.

Рентабельный период по вариантам составил:

- 1 вариант – 2024 - 2039гг
- 2 вариант – 2024 - 2036 гг.
- 3 вариант – 2024 - 2037гг.

Как показало сопоставление технико-экономических показателей рассмотренных вариантов (раздел 4.2), **вариант разработки 3** характеризуется наилучшими показателями: наибольшим дисконтированным потоком денежной наличности по сравнению с остальными вариантами; доходы Государства по варианту достигаются максимальной величины; по внутренней норме прибыли является наилучшим.

По вариантам разработки 1 и 2 рентабельные извлекаемые запасы и коэффициенты извлечения нефти не достигают утвержденные ГКЗ Республики Казахстан величины.

Учитывая вышеизложенное, а также принимая во внимание п. 89 «Единых правил...» (1), для реализации на месторождении Майкыз **рекомендуется вариант разработки 3**, по которому рентабельная нефтеотдача в целом по месторождению составит 40 % и извлекаемые запасы нефти достигнут 98,1 тыс.т.

Все скважины, в период пробной эксплуатации, будут работать по индивидуальной схеме сбора нефти и газа. Каждая добывающая скважина будет оборудоваться устьевым нагревателем марки «УН-0,2», тестовым 3-х фазным сепаратором для учета добычи жидкости и исследования скважин, накопительной емкостью для сбора нефтяной эмульсии «РГС», с встроенной дежурной факельной горелкой и дренажной емкостью для слива подтоварной воды с накопительной емкости «РГС».

Схема подключения следующая: поток газожидкостной смеси со скважин по выкидному трубопроводу подается на устьевой нагреватель «УН-0,2». После подогрева нефтегазовый поток поступает в тестовый 3-х фазный сепаратор, где происходит основной процесс отделения газа от нефти. Также, по схеме предусмотрена линия, которая по необходимости используется для отделения пластовой воды, учета и сбора пластовой воды в дренажный емкость.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды. В процессе строительно-монтажных работ предусматриваются следующие виды работ: рытье траншей, обвалования площадки ГСМ, транспортировки грунта и т.п. Работа строительной техники будет сопровождаться выбросами пыли. Работа дизельных блоков сопровождается выделением в атмосферу оксида азота, диоксида азота, диоксида серы, оксида углерода, углеводородов, сажи, бенз(а)пирена и формальдегида. При приеме, хранении и отпуске дизтоплива в наземные резервуары склада ГСМ, топливные баки дизельных установок и спецтехники в



атмосферу выделяются предельные углеводороды. В процессе бурения скважин будут проводиться сварочные работы. При ручной дуговой сварке штучными электродами от сварочного оборудования в атмосферу выделяются сварочный аэрозоль и фтористый водород. Бурение 2 скважин согласно проектным решениям запланированы в 2025 году.

При строительстве скважин основное загрязнение атмосферного воздуха предполагается в результате выделения:

- пыли в процессе строительно-монтажных работ (рытье траншеи, обвалования площадки ГСМ);
- продуктов сгорания дизельного топлива (привод лебедки и ротора, привод буровых насосов, дизель-генератор);
- легких фракций углеводородов от технологического оборудования (емкости для хранения горюче-смазочных материалов, технологические емкости);

Процесс строительства скважин состоит из следующих работ: строительно-монтажные, подготовительные работы, бурение и крепление, испытание. Основными источниками выбросов загрязняющих веществ при бурении скважин являются: при СМР: ДЭС, сварочные работы, работа ямобура, перемещение грунта бульдозером, работа экскаватора, емкости для дизтоплива, моторного масла, отработанного масла, ДВС;

- при подготовительных работах к бурению, бурение и крепление скважины:

Дизельные двигатели (привод насоса, привод буровой установки, ДЭС, цементировочный агрегат), емкости буровых растворов, бурового шлама, дизельного топлива, моторного масла, отработанного масла, вакуумный дегазатор, газосепаратор;

- при испытании скважины: Дизельные двигатели, (силовой агрегат, ДЭС, цементировочный агрегат), факела, емкости дизельного топлива, моторного масла, отработанного масла.

Источниками воздействия на атмосферный воздух при строительно-монтажных работах являются:

Организованные источники:

- Сварочный агрегат (Источник №0001);

Неорганизованные источники:

- Участок сварки (Источник №6001);
- Расчет выбросов пыли, образуемой при погрузочно-разгрузочных работах (Источник №6002);

- Расчет выбросов пыли, образуемой при уплотнении грунта (Источник №6003);

Источниками воздействия на атмосферный воздух при бурении являются:

Организованные источники:

- Дизельный двигатель G12V190ZLG-3 N 810 кВт (Источник №0002-0005);
- Дизельгенератор резервный B8L-160 кВт (Источник №0006);
- Дизельный генератор DBL-372 N = 372 кВт (Источник №0007-0008);
- Цементировочный агрегат ЦА-320М (Источник №0009);
- ППУ (передвижная паровая установка) (Источник №0010);

Неорганизованные источники:

- Емкость для хранения дизельного топлива (Источник №6004);
- Емкость для хранения масла (Источник №6005);
- Емкость для хранения бурового раствора (Источник №6006);
- Площадка складирования цемента (Источник №6007);
- Насос для перекачки дизельного топлива (Источник №6008);
- Цементно-смесительная машина СМН-20 (Источник №6009);
- Емкость бурового шлама (Источник №6010);
- Блок приготовления буровых растворов (Источник №6011);

В целом при СМР и бурении скважин выявлено: 21 стационарных источников загрязнения, из них организованных – 10, неорганизованных – 11.

Источниками воздействия на атмосферный воздух при испытании являются:

Организованные источники:

- Дизельный двигатель мощностью 485 кВт (Источник №0011);



- Дизельгенератор VOLVO мощностью 200 кВт (Источник №0012);
- Дизель-генератор резервный мощностью 60 кВт (Источник №0013);
- Факельная установка (Источник №0014);

Неорганизованные источники:

- Емкость для хранения дизельного топлива (Источник №6012);
- Насос для перекачки дизтоплива (Источник №6013);
- Емкость для нефти (Источник №6014);
- Устье скважины (Источник №6015);
- Дренажная емкость (Источник №6016);

В целом при испытании скважины выявлено: 9 стационарных источников загрязнения, из них организованных – 4, неорганизованных – 5.

Виды и интенсивность воздействия намечаемой хозяйственной деятельности определены по проектам-аналогам. Объективно об источниках выбросов можно будет судить на последующих стадиях проекта, проанализировав все проектные решения.

При бурении 1-ой скважины в атмосферу выбрасываются 15.00326043 г/сек и 216.5105901753 тонн.

При эксплуатации объекта оценки воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду определено 46 источников загрязнения атмосферного воздуха, из них 13- организованных, 33 неорганизованных.

При регламентированной эксплуатации месторождения в год максимальной добычи (2026 год) 9.533342392 г/сек и 384.037229668 т/год.

Водопотребление и водоотведение. Вид водопользования: общее, качество необходимой воды – питьевые и технические нужды.

Использование воды с водных ресурсов не предусматривается.

Снабжение питьевой водой рабочих бригад, для санитарно-бытовых приборов и столовой осуществляется привозной водой с близлежащего населенного пункта в пластиковых бутылках объемом 19 литров или автоцистернами. Водоснабжение водой буровой бригады для технических нужд осуществляется привозная.

Хранение технической воды предусматривается в емкостях общим объемом 80 м³, обеспечивающих пожарный и аварийный объемы воды. - Питьевое водоснабжение вахтовых лагерей и буровых бригад будет осуществляться за счет привозной воды, в т.ч. бутилированной (ближайшие населенные пункты: г. Кызылорда – 150км). Хранение воды для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд предусматривается в емкостях объемом по 20 м³.

Сбросы сточных вод от производственных объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют.

В связи с этим отрицательное влияние на поверхностные и подземные воды проектируемые работы оказывать не будут, и попадание ГСМ, нечистот в них исключено. Воздействие на поверхностные воды - отсутствует.

Отходы производства и потребления.

В процессе разработки месторождения образуется значительное количество твердых и жидких отходов. Основными отходами в процессе разработки месторождения от 1-ой скважины являются: промасленная ветошь - 0,03 т/год; лом черных металлолов 0,00045 т/год, использованная тара из-под химреагентов- 0,025 т/год; отработанные масла 2,25 т/год; коммунальные (ТБО) отходы 2,25 т/год, буровой шлам - 218,564 т/год. ОБР -238,024 т/год, БСВ -51,005 тт/год.

Все образованные отходы будут храниться в контейнерах с маркировкой с указанием содержимого, в соответствии с нормативными требованиями по хранению, а также в соответствии с рекомендациями поставщика или изготовителя. Контейнеры будут храниться в специально отведенных местах на достаточном удалении от любого взрыво- и пожароопасного участка. Передача отходов предусматривается в специализированным организациям имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов.



Образующие отходы производства и потребления будут передаваться специализированным организациям имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов в соответствии п.1 статьи 336 Закона Республики Казахстан "О разрешениях и уведомлениях.

Влияние отходов производства и потребления будет минимальным при условии строгого выполнения, соблюдения всех санитарно-эпидемиологических и экологических норм.

Порядок сбора, сортировки, хранения, утилизации, нейтрализации, реализации, размещения отходов и транспортировки производится в соответствии с требованиями к обращению с отходами, исходя из их уровня опасности (неопасные, опасные, зеркальные). Влияние отходов производства и потребления будет минимальным при условии строгого соблюдения всех санитарно-эпидемиологических и экологических норм.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Кодекса:

1) С 1 января 2022 года предусмотрена выдача Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на следующие подвиды деятельности по проектированию:

Составление базовых проектных документов для месторождений углеводородов и анализ разработки месторождений углеводородов;

Составление технических проектных документов для месторождений углеводородов.

В случае самостоятельного выполнения заявителем работ по эксплуатации горных производств (углеводородов), необходимо получение в Министерстве энергетики РК.

Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на следующие подвиды деятельности по эксплуатации:

- Промысловые исследования при разведке и добыче углеводородов;
- Сейсморазведочные работы при разведке и добыче углеводородов;
- Геофизические работы при разведке и добыче углеводородов;
- Прострелочно-взрывные работы в скважинах при разведке и добыче углеводородов;
- Бурение скважин на суше, на море и на внутренних водоемах при разведке и добыче углеводородов;

- Подземный ремонт, испытание, освоение, опробование, консервация, ликвидация скважин при разведке и добыче углеводородов;

- Цементация скважин при разведке и добыче углеводородов;

- Повышение нефтеотдачи нефтяных пластов и увеличение производительности скважин при разведке и добыче углеводородов;

Работы по предотвращению и ликвидации разливов на месторождениях углеводородов на море.

В случае самостоятельного выполнения заявителем работ по эксплуатации магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов, необходимо получение в Министерстве энергетики РК Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на подвид деятельности «Эксплуатация магистральных трубопроводов».

Согласно пункту 1 статьи 146 Кодекса «О недрах и недропользовании», сжигание сырого газа в факелах запрещается, за исключением случаев:

- угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде;
- при испытании объектов скважин;
- при пробной эксплуатации месторождения;
- при технологически неизбежном сжигании сырого газа.

Порядок выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах утверждается уполномоченным органом в области углеводородов. Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 25 апреля 2018 года № 140 утверждены Правила выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах.

В соответствии с пунктом 1 статьи 23 Кодекса «О недрах и недропользовании», в случаях, предусмотренных настоящим Кодексом, операции по недропользованию могут



проводиться только при наличии проектного документа, предусматривающего проведение таких операций.

Также согласно пункту 1 статьи 134 Кодекса «О недрах и недропользовании», операции по недропользованию по углеводородам осуществляются в соответствии со следующими проектными документами: базовые проектные документы:

- проект разведочных работ;
- проект пробной эксплуатации;
- проект разработки месторождения углеводородов.

Технические проектные документы, перечень которых устанавливается в единых правилах по рациональному и комплексному использованию недр.

Государственная экспертиза базовых проектных документов в сфере недропользования по углеводородам регулируется статьей 140 Кодекса «О недрах и недропользовании».

Вместе с тем, согласно пункту 3 статьи 134 Кодекса «О недрах и недропользовании», проект разведочных работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий (предусматривающие) бурение и (или) испытание скважин, проект пробной эксплуатации (изменения и дополнения к нему) и проект разработки месторождения (изменения и дополнения к нему) подлежат государственной экспертизе проектных документов при наличии соответствующего экологического разрешения.

2) В соответствии п.2 ст.397 Экологического кодекса РК от 02.01.2021 г. (далее – Кодекс), при проведении операций по недропользованию недропользователи обязаны обеспечить соблюдение решений, предусмотренных проектными документами для проведения операций по недропользованию, а также следующих требований:

- конструкции скважин и горных выработок должны обеспечивать выполнение требований по охране недр и окружающей среды;
- при проведении операций по недропользованию должны проводиться работы по утилизации шламов и нейтрализации отработанного бурового раствора, буровых, карьерных и шахтных сточных вод для повторного использования в процессе бурения, возврата в окружающую среду в соответствии с установленными требованиями;
- после окончания операций по недропользованию и демонтажа оборудования проводятся работы по восстановлению (рекультивации) земель в соответствии с проектными решениями, предусмотренными планом (проектом) ликвидации;
- буровые скважины, в том числе самоизливающиеся, а также скважины, не пригодные к эксплуатации или использование которых прекращено, подлежат оборудованию недропользователем регулируемыми устройствами, консервации или ликвидации в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;
- консервация и ликвидация скважин в пределах контрактных территорий осуществляются в соответствии с законодательством РК о недрах и недропользовании.

3) Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложению 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, по устранению его последствий:

- охрана атмосферного воздуха;
- охрана от воздействия на водные экосистемы; охрана водных объектов;
- охрана земель; охрана животного и растительного мира;
- обращение с отходами;
- радиационная, биологическая и химическая безопасность;
- внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий.

4) Инициатором, пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса РК.

5) Согласно п.4 статьи 225 Кодекса, если при проведении операций по недропользованию происходит незапроектированное вскрытие подземного водного объекта, недропользователь обязан незамедлительно принять меры по охране подземных водных объектов в порядке, установленном водным законодательством Республики Казахстан, и



сообщить об этом в уполномоченные государственные органы в области охраны окружающей среды, использования и охраны водного фонда, по изучению недр, государственный орган в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения. В этой связи, необходимо предоставить план мероприятий по охране подземных вод.

6) Согласно п.2 статьи 238 Кодекса, недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

- содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению;

- до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель;

- проводить рекультивацию нарушенных земель.

7) Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов №314 от 06.08.2021 г. указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

8) Предусмотреть мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных субъектами, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность, для проведения геологоразведочных работ, добычи полезных ископаемых в соответствии со статьей 237 Кодекса и требованиями статьи 17 Закона РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира», также должно быть обеспечено неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных, и необходимо согласование мероприятия с Комитетом лесного и животного мира МЭПР РК.

9) В представленном отчете о возможных воздействиях предусматривается сжигание сырого газа на факелах. Согласно ст.146 Кодекса «О недрах и недропользовании» и «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» от 10.03.2021 г. №63 необходимо получить разрешение на сжигание газа на факелах.

10) Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений (Приложению 4 к Кодексу).

11) Согласно ст.78 Кодекса, послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности проводится составителем отчета о возможных воздействиях в целях подтверждения соответствия реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду.

Послепроектный анализ должен быть начат не ранее чем через двенадцать месяцев и завершен не позднее чем через восемнадцать месяцев после начала эксплуатации соответствующего объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и(или) скрининга воздействий деятельности № KZ61VWF00119340 от 24.11.2023 г.

2. Проект «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к «Проекту разработки месторождения Майкыз по состоянию на 01.01.2023 г.

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту «Разработки месторождения Майкыз по состоянию на 01.01.2023 г.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования экологического законодательства.



Вывод: Представленный проект «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к «Проекту разработки месторождения Майкыз по состоянию на 01.01.2023 г. допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

Руководитель Департамента

Н.Өмірсерікұлы

Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

