

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ
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,
ГЕОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
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

№ _____

« _____ » _____ 2022 года

ТОО «Кумколь Ойл»

Закключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду

Проект «Отчет о возможных воздействиях»

к «Дополнению №1 проекта разведочных работ по поиску углеводородов
на участке вблизи Кумколь согласно контракта №4919-УВС-МЭ от 28.05.2021 г.»

Материалы поступили на рассмотрение 09.09.2022 г. вх. №KZ96RVX00542458.

Общие сведения.

В административном отношении площадь проектируемых работ расположена на территории Улытауского района Карагандинской области и Сырдарьинского района Кызылординской области Республики Казахстан.

Проектируемая площадь относится к пустынным и полупустынным зонам Центрального Казахстана с типичным для них растительным и животным миром. Абсолютные отметки поверхности варьируют от 200 м до 230 м. Площадь геологического отвода участка недр «вблизи Кумколь» составляет 1631,7 км².

Климат резко-континентальный с жарким, сухим продолжительным летом +27°C (до +42°C) и холодной малоснежной зимой -12°C (до -40°C). Частые и сильные ветры северо-восточного и восточного направления, летом – западные и северо- западные.

Ближайшими населенными пунктами являются: пос. Кумколь (до 15 км), г. Жезказган (250 км). Областной центр г. Кызылорда находится на юг 190-220 км. Нефтепровод Кумколь-Каракойын-Шымкент проходит на расстоянии 60 км к северо-востоку.

Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек., с минерализацией до 4 г/л. Дорожная сеть представлена автодорогой с твердым покрытием Кумколь-Кызылорда и грейдерной дорогой до месторождения Кызылкия.

Цели, задачи разведочных работ.

«Дополнением №1 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке вблизи Кумколь согласно контракта №4919-УВС-МЭ от 28.05.2021 г.» предусматривается разведка залежей углеводородов на участке недр вблизи Кумколь в антиклинальных литологически, стратиграфически и тектонически-ограниченных ловушках, в палеозойских, юрских и нижнемеловых отложениях.

Целевым назначением проектируемых работ является дальнейшее проведение разведочных работ на участке недр вблизи Кумколь в палеозойских отложениях, в пределах литологически, стратиграфически и тектонически-ограниченных ловушек, в палеозойских, юрских и нижнемеловых отложениях. Задачами разведочных работ являются: изучение геологического строения участка недр вблизи Кумколь, изучение тектонических, литологических, стратиграфических, тектонически-ограниченных ловушек, в палеозойских, юрских и нижнемеловых отложениях. Получение достоверных данных о наличии, количестве, качестве углеводородов на участке недр вблизи Кумколь, в палеозойских отложениях, в пределах литологически, стратиграфически и тектонически-ограниченных ловушек, в палеозойских, юрских и нижнемеловых отложениях.



Основными задачами разведочных работ являются обнаружение и прослеживание залежей нефти и газа с оценкой их ресурсов, определение целесообразности постановки дальнейшей разведки.

Рассматриваемый объект относится к объектам I категории (разведка и добыча углеводородов) в соответствии с пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.

Прогноз технологических показателей.

В 2021 г. был составлен «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке «вблизи Кумколь» согласно контракта №4919-УВС-МЭ от 28.05.2021 г.», в котором обосновывались объемы геологоразведочных работ на первые 3 года периода разведки контрактной территории (с 28.05.2021 г. по 28.05.2023 г.). Данным проектом предусматривались следующие виды разведочных работ:

- бурение в 2021 г. независимой поисковой скважины Кумкольская-1 глубиной 1700 м, с целью поисков залежей углеводородов и оценки перспектив палеозойских, юрских и нижнемеловых отложений;
- проведение в 2021 г. сейсморазведочных работ 2Д в объеме 500 пог. км, их интерпретация с ранее проведенными сейсмическими исследованиями;
- бурение в 2022 г. двух независимых поисковых скважин Кумкольская-2, Кумкольская-3, глубиной 1700 м и 2200 м, с целью поисков залежей углеводородов и оценки перспектив палеозойских, юрских и нижнемеловых отложений.

Согласно данному проекту, ТОО «Кумколь Ойл» в 2022 г. выполнила бурение независимой поисковой скважины Кумкольская-1 глубиной 1201 м, в юго-восточной части контрактной территории. В этой скважине в отложениях нижнего мела и палеозоя были отмечены проявления нефти по керну и по ГИС.

Основанием для составления «Дополнения №1 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке вблизи Кумколь» послужили результаты переобработки и переинтерпретации геолого-сейсмических данных, проведенных в 1986-1993 гг. геофизических работ по методике 2Д, а также данных объемной сейсморазведки 3Д, проведенной в 2005 г., и результаты поисково-разведочного бурения, проведенного на контрактной территории №4919.

Для решения поставленных задач предусматривается:

- бурение 8-ми независимых разведочных скважин Кумкольская: 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8 и 9 с проектными глубинами 1200, 1700 и 2200 м, проектным горизонтом PZ, при этом скважины №2 и №3 Кумкольская являются переходящими с основного «Проекта разведочных работ»;
- предусматривается восстановление и испытание ранее пробуренной в пределах разведочного блока скважины Донгелек-1, проведение сейсморазведки 2Д в объеме 500 пог. км, обработка и интерпретация 2Д сейсморазведочных работ;
- отбор керновых материалов по продуктивным горизонтам отложений палеозоя, юры и мела на основании результатов ГТИ, выполнения полного комплекса ГИС;
- при выявлении продуктивных объектов изучение эффективных толщин, открытой и эффективной пористости, проницаемости, нефтегазонасыщенности, на основе изучения кернового материала и материалов ГИС;
- изучение продуктивности перспективных нефтегазоносных горизонтов;
- при обнаружении залежей нефти и газа изучение свойств пластовых флюидов по данным опробования и анализа поверхностных и глубинных проб;

- получение геолого-геофизических данных для оперативного подсчета запасов нефти и газа по палеозойским, юрским и нижнемеловым отложениям.

Общие подсчитанные ресурсы нефти составляют: геологические – 342,08 млн т, извлекаемые – 210,263 млн т, растворенного газа – 4,24 млрд м³, в том числе: 19,5 млрд м³.



Основные источники воздействия на окружающую среду при разведочных работах.

При разведочных работах источниками воздействия на атмосферный воздух будет технологическое оборудование, установки, системы и сооружения основного и вспомогательного производства, необходимые для добычи, сбора и транспорта продукции.

Загрязнение атмосферы предполагается в результате выделения:

- пыли в процессе строительно-монтажных работ (рытье траншей, обвалования площадки ГСМ, транспортировки грунта и т.п.);
- выхлопных газов при работе двигателей внутреннего сгорания дизельных установок;
- легких фракций углеводородов от технологического оборудования (дренажная емкость, сепараторы, резервуары нефти, нефтеналивной стояк, насосы и запорно-регулирующая аппаратура);
- продуктов сгорания топливного газа (факела, печь подогрева).

Источниками выбросов загрязняющих веществ являются: технологические оборудования, системы и сооружения основного и вспомогательного производств, необходимые для добычи, сбора и транспорта продукции углеводородного сырья.

Основные источники воздействия на окружающую среду при строительстве скважин.

Усредненная продолжительность строительства скважины глубиной 1700 м, исходя из опыта бурения аналогичных скважин в Южно-Торгайском прогибе, составляет 75 суток. При этом на каждые 500 м глубины затраты времени увеличиваются от 18 до 25%, в среднем на 21,3%.

Усредненная продолжительность строительства скважины глубиной 2200 м, исходя из опыта бурения аналогичных скважин в Южно-Торгайском прогибе, составляет 100 суток. При этом на каждые 500 м глубины затраты времени увеличиваются от 18 до 27%, в среднем на 22,5%.

Скважины будут буриться в 2022- 2023 годах.

Для характеристики основных источников выбросов загрязняющих веществ при бурении скважины в период разведочных работ на участке Кумколь использовались данные проекта-аналога.

При строительстве скважин основное загрязнение атмосферного воздуха происходит в результате:

- продуктов сгорания топлива в двигателях внутреннего сгорания агрегатов и спецтехники, применяемых при выполнении основных работ;
- испарений из емкостей для хранения ГСМ и жидких отходов бурения;
- пыли с поверхности узлов пересыпки и хранения сухого цемента.

Процесс строительства скважины состоит из следующих работ: строительно-монтажные работы, бурение и крепление, испытание, техническая рекультивация.

Все производственные стадии цикла строительства скважины характеризуются последовательным выполнением работ.

Источники загрязнения за период строительно-монтажных и подготовительных работ:

Неорганизованные источники

ИЗ №6001 – земляные работы;

ИЗ №6002 – участок сварки.

Источники загрязнения за период бурения скважин:

Организованные источники

ИЗ №0001 – дизельный двигатель «G12V190PZLG»;

ИЗ №0002 – дизельный двигатель «GA-F512 DTH»;

ИЗ №0003 – дизельный двигатель «Мини 12V183CE23»;

ИЗ №0004 – дизельный сепаратор (перевалочный);

ИЗ №0005 – пневмоприводный агрегат «НД-320М»;

ИЗ №0006 – пневмоприводная установка «ПНУ»;



Неорганизованные источники

ИЗ №6003 – емкость для хранения дизельного топлива;

ИЗ №6004 – насос для перекачки дизельного топлива;

ИЗ №6005 – емкость для хранения масла;

ИЗ №6006 – блок приготовления бурового раствора.

Источники загрязнения за период испытания скважины:

Организованные источники

ИЗ №0008 – дизельный двигатель при освещении;

ИЗ №0009 – дизельный двигатель ЯМЗ-238;

ИЗ №0010 – Факел;

ИЗ №0011 – ЦА-320 (ЯМЗ-236);

ИЗ №0012 – Резервуар для нефти, наливная эстакада;

Неорганизованные источники

ИЗ №6007 – площадка налива нефти;

ИЗ №6008 – устье скважины.

ИЗ №6009 – емкость для хранения дизельного топлива;

ИЗ №6010 – насос для перекачки дизельного топлива;

ИЗ №6011 – насос для нефти.

По окончании бурения и опробования скважин, демонтажа и вывоза оборудования работу по технической рекультивации земель необходимо проводить в следующей последовательности:

- демонтировать сборные фундаменты и вывезти для последующего использования;
- разобрать монолитные бетонные фундаменты и площадки и вывезти их для использования при строительстве дороги других объектов;
- очистить участок от металлолома и других материалов;
- снять загрязненные грунты, обезвредить их и вывезти на полигон промышленных отходов;
- провести планировку территории, взрыхлить поверхность грунтов в местах, где они сильно уплотнены;
- нанести плодородный слой почвы на поверхность участка, где он был снят.

При количественном анализе выявлено, что ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу на этапе строительно-подготовительных работ, бурения скважин (буровая установка при бурении ZJ-70 или аналог) составит – 47,026 г/сек и 265 т/период.

При испытании 1-ой скважины (установкой ZJ-30 или аналог) ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу составит – 8.2 г/сек и 239.22 т/период.

В целом по месторождению при строительстве скважины выявлено 23 стационарных источников загрязнения, из них организованных – 12, неорганизованных – 11.

Восстановление и испытание ранее пробуренной в пределах разведочного блока скважины Донгелек-1.

При рассмотрении технологии при восстановлении и испытании скважины выделены 11 источников загрязнения, в том числе: организованные – 5, неорганизованные – 6.

Источники загрязнения за период расконсервации скважины:

Организованные источники

Источник загрязнения №0001 – дизельный двигатель при освещении;

Источник загрязнения №0002 – дизельный двигатель БУ;

Источник загрязнения №0003 – цементирующий агрегат, «ЦА-320М»;

Источник загрязнения №0004 – факел;

Источник загрязнения №0005 – резервуар для нефти, наливная эстакада;

Неорганизованные источники

Источник загрязнения №6001 – емкость для хранения дизельного топлива;

Источник загрязнения №6002 – насос для перекачки дизельного топлива;

Источник загрязнения №6003 – емкость для масла;

Источник загрязнения №6004 – насос для нефти;



Источник загрязнения №6005 – площадка налива нефти;

Источник загрязнения №6006 – устье скважины.

При количественном анализе выявлено, что общий ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при восстановлении и испытании ранее пробуренной скважины составит – 12,72 г/сек и 138,1 т/период.

Мероприятия по охране атмосферного воздуха от загрязнений.

Для безаварийной эксплуатации месторождения должны быть предусмотрены следующие мероприятия организационно-технического характера:

- использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу;
- предупреждение открытого фонтанирования скважин в процессе бурения и проведения технологических и ремонтных работ в скважине;
- установка на устье скважин противовыбросового оборудования;
- внедрение методов испытания скважин, исключаящих выброс вредных веществ в атмосферу;
- подбор оборудования, запорной арматуры, предохранительных и регулирующих клапанов в строгом соответствии с давлениями, под которым работает данное оборудование;
- автоматизация технологических процессов подготовки нефти, обеспечивающая стабильность работы всего оборудования с контролем и аварийной сигнализацией при нарушении заданного режима, что позволит обслуживающему персоналу предотвратить возникновение аварийных ситуаций;
- применение на всех резервуарах с нефтепродуктами устройств, сокращающих испарение углеводородов в атмосферу;
- усиление мер контроля работы основного технологического оборудования и проведение технологического ремонта;
- контроль эффективности работы систем газообнаружения и пожарной сигнализации;
- строгое соблюдение всех технологических параметров;
- осуществление постоянного контроля за ходом технологического процесса (измерение расхода, давления, температуры);
- обеспечение защитными устройствами и системами, автоматическим управлением и регулированием, а также иными техническими средствами, предупреждающими возникновение и развитие аварийных ситуаций при нарушении технологических параметров процесса;
- осуществление постоянного контроля за изменением параметров качества природной среды: воздуха в рабочей зоне, почвы, грунта на промышленных площадках и прилегающей территории;
- антикоррозионная защита оборудования и трубопроводов;
- обеспечение электрохимической катодной защитой металлических конструкций;
- своевременное проведение планово-предупредительного ремонта и профилактики технологического оборудования;
- наличие и постоянное функционирование систем аварийного оповещения и связи, контроля качества воздуха;
- целью обучения персонала методам реагирования на аварийную ситуацию и борьбе с последствиями этих аварий;
- трапы, сепараторы и другие аппараты, работающие под давлением, должны эксплуатироваться в соответствии с «Правилами устройства и безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением»;

Для исключения неблагоприятных технологических условий – обеспечение минимальных выбросов вредных веществ в атмосферу, осуществление мероприятий, целью снижения выбросов вредных веществ в атмосферу, обучение обслуживающего персонала реагированию на аварийные ситуации, обеспечение своевременного сокращения времени об аварийных ситуациях.



- при нарастании неблагоприятных метеорологических условий – прекращение работ, которые могут привести к нарушению техники безопасности (работа на высоте, работа с электрооборудованием и т.д.);
- озеленение территорий объектов месторождения;
- систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей, согласно графика режимно-наладочных работ;
- проведение производственного экологического контроля состояния атмосферного воздуха.

Водопотребление и водоотведение.

Участок работ характеризуется отсутствием сетей водопровода. Строительство и бурение скважин характеризуется большим потреблением воды. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд. Суточный расход технической воды на производственные нужды определяется согласно техническому проекту на строительство скважин.

Водоснабжение пресной водой буровой бригады для технических нужд осуществляется из пробуренной водяной скважины глубиной 250 м. Хранение воды в двух емкостях объемом 10 м³ и 15 м³.

Водоснабжение пресной водой буровой бригады для хозяйственно-бытовых нужд осуществляется автоцистернами из артезианской скважины на расстоянии 8 км. Хранение воды – в двух емкостях объемом 5 м³ каждая.

Для питьевых целей – вода привозная и бутилированная.

Расход воды на хозяйственно-бытовые нужды для одного человека составляет 25 л/сутки и 20 л/сутки вода питьевого назначения на 1 человека (СНиП 2.04.01-85). Норма расхода технической воды при бурении и подготовительных работах – 43 м³/сутки, при испытании – 20 м³/сутки (СНиП 2.04.01-85).

Для отвода хозяйственно-бытовых сточных вод от санитарных приборов, установленных в жилых вагончиках, от столовой и от прачечной, на территории полевого лагеря предусматривается система хозяйственно-бытовой канализации.

Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную емкость (септик) объемом 20 м³, из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором. Учет объемов сточных вод ведется по количеству рейсов и объему автоцистерны спецавтотранспорта.

Сточные воды сбрасываются в емкость, затем по мере накопления вывозятся на очистные сооружения, согласно заключенному договору. Септики после окончания буровых работ будут опорожнены, дезинфицированы. Территория септиков будет рекультивирована.

Отходы производства и потребления.

В процессе строительства скважин образуется значительное количество твердых и жидких отходов. Основными отходами при строительстве скважины являются: буровой шлам, отработанный буровой раствор, промасленная ветошь, металлолом, огарки сварочных электродов, использованная тара, отработанные масла, коммунальные отходы (ТБО).

Все образующиеся в процессе деятельности объектов предприятия отходы в установленном порядке собираются, размещаются в местах временного складирования, транспортируются по договорам в специализированные организации на утилизацию или на переработку. Временное складирование отходов производится строго в специализированных местах, в емкостях и на специализированных площадках, что снижает или полностью исключает загрязнение окружающей среды. Рекультивация объектов осуществляется в специально оборудованном транспорте, исключая при этом возможность попадания отходов на окружающую среду, а также обеспечивая удобство при перемещении.



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: лицензия, которая устанавливается в соответствии с правилами недропользования и недропользованию нефти;

После получения лицензий на базовых проектных документов в сфере недропользования по углеводородам недропользователей 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 Приложения 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также 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:

- поддерживать земельные участки в состоянии пригодном для дальнейшего использования на протяжении всего срока;

- до начала работ, связанных с нарушением земель, иметь подготовленный план мероприятий по обеспечению его сохранения и использованию в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель;

- иновозникшее нарушение 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 согласовать мероприятия с Комитетом лесного и животного мира МЭГПР 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, согласно 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:

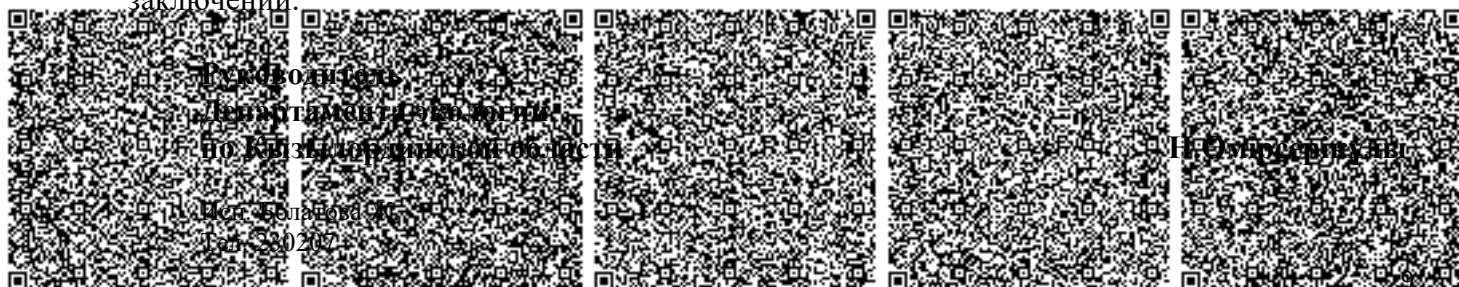
1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности №KZ01VWF00073763 от 22.08.2022 года.

2. Проект «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к «Дополнению №1 проекта разведочных работ по поиску углеводородов на участке вблизи Кумколь согласно контракта №4919-УВС-МЭ от 28.05.2021 г.».

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к «Дополнению №1 проекта разведочных работ по поиску углеводородов на участке вблизи Кумколь согласно контракта №4919-УВС-МЭ от 28.05.2021 г.».

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования экологического законодательства.

Вывод: Представленный проект «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к «Дополнению №1 проекта разведочных работ по поиску углеводородов на участке вблизи Кумколь согласно контракта №4919-УВС-МЭ от 28.05.2021 г.» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

