

KZ66RYS00592920

10.04.2024 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Orda BB", 050043, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда, улица Женис, дом № 108А, 210440036810, АБДРАМАНОВ БАХТИАР МУРАТБЕКОВИЧ, 87750000061, orda.bb@bk.ru

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Намечаемой деятельностью предусматривается Дополнение к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Нуралы Западный, расположенного в Кызылординской области Республики Казахстан. Для решения поставленных задач предусматривается проведение сейсморазведочных работ 2Д МОГТ в объеме 150 пог.км и бурение двух поисковых скважин КА-1 и КА-2 проектными глубинами по 4000 м каждая (+ 250) м, проектным горизонтом - PZ. Из них скважина КА-2 является зависимой от результатов бурения скважины КА-1. Классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса РК - Раздел 2, пункт 2 «Недропользование» подпункт. 2.1. «разведка и добыча углеводородов.

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:
описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса)* не проводилось ;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее скрининга воздействий намечаемой деятельности не проводилась.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении контрактная территория, в основном, расположена на территории Сырдарьинского района Кызылординской области Республики Казахстан, и небольшая часть территории находится в Улытауском районе Карагандинской области. Участок Нуралы Западный граничит с запада с открытыми месторождениями Хайркельды, Хаиркельды Северный и Южный, с восточной и южной части обрамлена месторождением Нуралы и Акшабулак Северный, северо-восточной части находится месторождение Северное Нуралы. Географически район работ расположен в Тургайский низменности в пределах Кызылординской и Карагандинской областях. Гидросеть и

поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Имеются артезианские скважины, пробуренные для водоснабжения отгонного животноводства. Ближайшими населенными пунктами являются областной центр Кызылорда, расположенный в 150 км. Ближайшим населенным пунктом является п. Теренозек, расположенный в 120 км. Рядом проходит нефтепровод ТОО «Kazpetrol Group (Казпетрол Групп) и восточнее Коныс-Кумколь, в пределах 10 км расположено ЦПНН месторождения Нуралы. В 30 км находится ПСН Кумколь соединяющаяся с нефтепроводом Кумколь-Каракаин с выходом на экспорт в КНР. Местные источники электроснабжения отсутствуют. Буровые будут обеспечиваться автономными электростанциями (ДВС), которые также являются источниками теплоснабжения (ТЭНы). Постоянная связь обеспечивается по радиации или мобильной связью при его доступности. В пределах 10-15 км от участка проходит асфальтированная дорога Кызылорда- Кумколь, и грунтовая дорога от асфальтированной дороги до месторождения КАМ (Кызылкия-Арыскуп-Майбулак, а от этой дороги дорожная сеть представлена только грунтовыми дорогами труднопроходимые в период дождей. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Для решения поставленных задач настоящим «Дополнением к проекту...» предусматривается проведение сейсморазведочных работ 2Д-МОГТ в объеме 150 пог. км, а также бурение 2-х поисковых скважин КА-1 и КА-2, с проектной глубиной 4000 (+ 250)м, проектным горизонтом - PZ. Основанием для проектирования сейсморазведочных работ послужили: - результаты проведенных в 2007 году сейсморазведочных работ МОГТ-2D и в 2013 году сейсморазведочных работ МОГТ-3D; - открытие на прилегающей территории месторождений нефти Хаиркелды, Хаиркелды Северный, Хаиркелды Южный, Жолтай и Таур компанией ТОО «Kazpetrol Group». Полевые сейсморазведочные работы 2Д-МОГТ: Для решения поставленных задач в южной части контрактной территории ТОО «Orda BV» предусматривается проведение сейсморазведочных работ МОГТ-2D в объеме 150 полнократных пог.км в 2024 г. Сейсморазведочные работы должны выполняться с применением современной технологии и оборудования, а также квалифицированного персонала, позволяющие получить первичные материалы высокого качества, под-лежащие дальнейшей обработке и интерпретации. Последовательность работ: Составление технического Проекта сейсморазведочных работ 2Д-МОГТ и его согласование со всеми соответствующими контролирующими органами; Получение всех необходимых разрешений и согласований от контролирующих органов, в том числе землепользователей и сторонних недропользователей, на территории которых будут располагаться сейсмические профили; Мобилизация сейсморазведочной партии на участок работ; Производственный экологический мониторинг; Опытнo-методические работы по выбору оптимальных производственных параметров съемки с вибрационным источником возбуждения; Полевые исследования МОГТ-2D в объеме 150 пог. км. полнократной съемки; Изучение скоростей верхней части разреза методом МПВ в объеме 100 физ. точек; Рекультивация нарушенных земель; Демобилизация сейсморазведочной партии. Передача полевых материалов, оформление, согласование и сдача окончательного отчета по полевым работам. С целью уточнения геологического строения и выяснения перспектив нефтегазоносности на площади Калжан Ахунпроектируется бурение 2-х поисковых скважин. Основной задачей являются поиски залежей нефти и газа, изучение нефтегазоносности разреза, гидродинамических и фильтрационно-емкостных характеристик коллекторов. Скважина КА-1поисковая, независимая, проектируется на сейсмическом разрезе по профилю KPG07-21 с целью поисков залежей нефти и газа в отложениях верхней-средней юры и палеозоя, оценки их коллекторских свойств. Проектная глубина скважины – 4000 (+ 250)м. Проектный горизонт - PZ. Скважина КА-2,зависимая от результатов бурения скважины КА-1, проектируется на сейсмическом разрезе по профилю KPG07-22 с целью поисков залежей нефти и газа в отложениях верхней-средней юры и палеозоя, оценки их коллекторских свойств. Проектная глубина скважины – 4000 (+ 250)м. Проектный горизонт –PZ..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Полевые сейсморазведочные работы 2Д-МОГТ: Комплекс сейсморазведочных работ МОГТ-2 D на участке Нуралы Западный и включают следующие объемы и виды работ: • Получение всех необходимых разрешений и согласований от контролирующих органов, в том числе землепользователей и сторонних недропользователей, на территории которых будут располагаться сейсмические профили; • Мобилизация сейсморазведочной партии на участок работ; • Производственный экологический мониторинг ; • Опытнo-методические работы по выбору оптимальных производственных параметров съемки с вибрационным источником возбуждения; • Полевые исследования МОГТ-2D в объеме 150 пог. км. полнократной съемки; • Изучение скоростей верхней части разреза методом МПВ в объеме 100 физ. точек; • Рекультивация нарушенных земель; • Демобилизация сейсморазведочной партии; •Передача полевых материалов, оформление, согласование и сдача окончательного отчета по полевым работам. Наибольшая

высотная отметка на участке Нуралы Западный составляет 209 метров, наименьшая равна 195 метрам. Участок практически ровный. Поверхностные условия для производства сейсморазведочных работ МОГТ-2D на участке Нуралы Западный полностью пригодны для отработки вибрационными источниками возбуждения упругих волн. Бурение скважин: Строительство скважин будет осуществляться буровой установкой ZJ-40 (или аналогичной буровой установкой), испытание и освоение перспективных объектов будет проводиться с использованием подъемного агрегата КРС, типа УПА-80М грузоподъемностью более 80 тонн. В соответствии с действующими нормативно-методическими документами, исходя из геологической характеристики разреза, с учетом назначения скважин, проектной глубины и методов воздействия на пласт, способов эксплуатации скважин, а также многолетнего опыта строительства предусмотрена нижеследующая конструкция скважин: 1. Направление диаметром 426 мм устанавливается на глубину 30 метров с целью предотвращения размыва устья скважины циркулирующим буровым раствором при бурении под кондуктора и канализации восходящего потока бурового раствора в циркуляционную систему. 2. Кондуктор диаметром 324 мм и длиной 800 метров предназначен для перекрытия верхних неустойчивых пород, напорных водоносных горизонтов и зон поглощений, монтажа ПВО и обеспечения управления скважиной в процессе ликвидации возможных водопроявлений при бурении под промежуточную колонну. 3. Промежуточная колонна диаметром 244,5 мм спускается на глубину 2150 метров для разделения несовместимых по условиям бурения зон, установки ПВО и предотвращения гидроразрыва пород при ликвидации нефтегазопроявлений. Цементируется до устья. 5. С целью разобщения продуктивных и водоносных горизонтов, обеспечения испытания перспективных объектов и для добычи углеводородов предназначена эксплуатационная колонна диаметром 168,3 мм, спускаемая на глубину 4000 метров. Цементируется до устья..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок начало сейсморазведочных работ на 2024 год. Срок начало бурения скважин 2025-2027 годы. Продолжительность цикла бурения и испытания скважин проектной глубиной 4000м (+\ -250м), составит 744 суток: монтажные и демонтажные работы – 40 суток; подготовительные работы – 4 суток бурение и крепление скважины – 150 суток; испытание: - в открытом стволе – 10 суток; - в эксплуатационной колонне – 540 суток (из расчета на 1 объект испытания – 90 суток)..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Компетентным органом по итогам рассмотрения на заседании экспертной комиссии по вопросам недропользования принято решение выдать разрешение ТОО "Orda BV" на приобретение у ТОО «Oil Tolling Capital» 100% право недропользования по Контракту №5006-УВС-МЭ от 23.12.2021 г. для разведки углеводородного сырья по участку Нуралы Западный Кызылординской области на основании договора купли продажи от 17 ноября 2022 года . Целевое назначение земель - проведения сейсморазведочных работ;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Источник водоснабжения - привозная вода. Вода будет доставляться путем подвоза автоцистерной с водозабора с м/р Кумколь по договору. Бутыллированная вода будет доставляться с г. Кызылорда. Гидрографическая сеть участка работ реки отсутствует, расстояние от участка работ до р. Сырдарья – 100 км. Наличие водоохранных зон и полос - нет; Необходимость установления – не требуется;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования - общее. Привозная вода питьевого качества;

объемов потребления воды Общая потребность в воде на период проведения сейсморазведочных работ составляет 1019 м3/год. При бурении 1-ой скважины: Общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины составит: 778,1 м3. В т.ч. воды питьевого качества: 312,5 м3. Согласно проектным проработкам объем потребления воды на производственные нужды за период бурения одной скважины глубиной 4000 м составит: 5822,3 м3.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов. Использование водных ресурсов отсутствует. Использование воды из ближайших поверхностных водных источников не планируется. Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) ТОО «OrdaBB» имеет права недропользования от ТОО «OilTollingCapital» - ТОО «OrdaBB» по Контракту (заявка №69 от 29.10.2022г.). Компетентным органом, принято решение выдать разрешение ТОО «OrdaBB» на приобретение у ТОО «OilTollingCapital» 100% права недропользования по Контракту №5006-УВС-МЭ от 23.12.2021 года на разведку и добычу углеводородов на участке Нуралы Западный в Кызылординской области Республики Казахстан на основании Договора купли-продажи от 17.11.2022г. (Протокол №31/1 МЭ РК от 28.12.2022г., письмо МЭ РК исх. №12-01-12/7582-И от 30.12.2022г.). ТОО «OrdaBB» согласно «Контракту №5006-УВС-МЭ от 23 декабря 2021г. на разведку и добычу углеводородов на участке Нуралы Западный в Кызылординской области Республики Казахстан», имеет Государственный регистрационный №5179-УВС от 20.02.2023г. Координаты участка Нуралы Западный: 1) 65°23' 00" СШ, 46°13' 00" ВД, 2) 65°24' 00" СШ, 46°13' 00" ВД, 3) 65°24' 00" СШ, 46°12' 00" ВД, 4) 65°23' 00" СШ, 46°12' 00" ВД, 5) 65°23' 00" СШ, 46°09' 00" ВД, 6) 65°21' 00" СШ, 46°09' 00" ВД, 7) 65°21' 00" СШ, 46°08' 00" ВД, 8) 65°20' 00" СШ, 46°08' 00" ВД, 9) 65°20' 00" СШ, 46°10' 00" ВД, 10) 65°19' 00" СШ, 46°10' 00" ВД, 11) 65°19' 00" СШ, 46°11' 00" ВД, 12) 65°18' 00" СШ, 46°11' 00" ВД, 13) 65°18' 00" СШ, 46°16' 00" ВД, 14) 65°18' 00" СШ, 46°16' 00" ВД, 15) 65°17' 00" СШ, 46°17' 00" ВД, 16) 65°15' 00" СШ, 46°17' 00" ВД, 17) 65°15' 00" СШ, 46°20' 00" ВД, 18) 65°16' 00" СШ, 46°20' 00" ВД, 19) 65°16' 00" СШ, 46°19' 00" ВД, 20) 65°17' 00" СШ, 46°19' 00" ВД, 21) 65°17' 00" СШ, 46°20' 00" ВД, 22) 65°27' 00" СШ, 46°20' 00" ВД, 23) 65°27' 00" СШ, 46°17' 00" ВД, 24) 65°26' 00" СШ, 46°17' 00" ВД, 25) 65°26' 00" СШ, 46°16' 00" ВД, 26) 65°25' 00" СШ, 46°16' 00" ВД, 27) 65°25' 00" СШ, 46°15' 00" ВД, 28) 65°23' 00" СШ, 46°15' 00" ВД. ;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубki или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Растительность района работ - тасбиюргун, лишайник, полынь, терескен. Объемы, источники приобретения, места их заготовки, сбор и срок использования растительных ресурсов в период проведения работ не предусматривается. Сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности: Зеленные насаждения на участке работ отсутствуют. необходимости их вырубki или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации не предусматривается. ;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Животный мир - волк, лисица, корсак, степной хорек и ушастый еж. Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования. Использование объектов животного мира не предполагается;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных. Использование объектов животного мира не предполагается;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира. Использование объектов животного мира не предполагается;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования. Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин и сейсморазведочных работ. При осуществлении намечаемой деятельности за весь период проектируемых работ будут использованы: Дизельное топливо (привозное согласно договору) используются для дизельных двигателей установок бурового оборудования, цементировочного агрегата, СМН, УПА и т.д. Для обеспечения электроэнергией используются передвижные электростанции 100 кВт до 350 кВт. ГСМ будет – привозное, закуп осуществляется за счет собственных средств, закупается у специализированных организаций. На период

проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью. Использование природных ресурсов обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью не предполагается. Риски истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, отсутствуют..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) При проведении сейсморазведочных работ Предполагаемый объем выбросов - 32,780581 т/год. При количественном анализе выявлено, что общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при бурении 1-ой скважины составляют: 63,437988248 г/сек и 990,217813379 тонн (от 2-х скважин будет составлять 1980,43562675 тонн). При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо оксиды 3 класс 0.00535 т/год, Марганец и его соединения 2 класс 0.00046 т/год, Азота диоксид 2 класс – 175,604676866 т/год, Азот оксид 3 класс – 116.0401432 т/год, Углерод 3 класс- 15.348799622 т/год, Сера диоксид 3 класс – 127.027316223 т/год, Сероводород 2 класс – 0.2336253709 т/год, Углерод оксид 4 класс – 171.56696004 т/год, Фтористые газообразные соединения 0.000375 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые 2 класс – 0.00165 т/год, Пентан 0.1346098 Метан – 126.620698751 т/год, Изобутан (4класс) 0.1939929 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 128.948367 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 44.7544245 т/год, Бензол (2класс) 0.003513 т/год, Диметилбензол (3класс) 0.0011027 т/год, Метилбензол (3класс) 0.0022054 т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен 0.0000474058, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0.439741436 т/год, Масло минеральное нефтяное 0.0001463 т/год, Алканы C12-19 (4 класс) 162.143686862 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 10.03615 т/год. Пыль абразивная 0.72962 т/год. На этапе эксплуатации загрязнения в атмосферу не производятся. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спецорганизацией. Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей, отсутствуют..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей При проведения сейсморазведочных работ: Твердо-бытовые отходы– 2,116 т/год. Промасленная ветошь - 0,00127 т/год. Отработанные моторные масла - 1,29 т/год. Отходы сварки 0,0030 т/год. Опилки и стружка черных металлов - 0,0016 т/год. Общий объем отходов составляет 13,4119 т/год. При бурении 1-ой скважины образуются: Промасленная ветошь 0,1334тонн, Отработанные масла 19,425 тонн, Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0107 тонн, Металлические емкости изпод масла 2,086 тонн, Тара из-под химреагентов 0,3805 тонн, Буровой шлам 1150,625 тонн, Отработанный буровой раствор 341,7 тонн, Огарки сварочных электродов 0,0075 тонн, Твердо-бытовые отходы 4,0377 тон, Металлолом 12,5 тонн, Всего: 1530,9058 тонн (или 3061,8116 тонн от 2-х скважин). На этапе эксплуатации жидкие и твердые отходы не образуются. Отходы производства временно складироваться и далее сдаются специализированным компаниям. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями

законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов)..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Департамент экологии по Кызылординской области Комитет экологического регулирования и контроля Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан. РГУ "Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан по Кызылординской области.

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) В масштабе региона заметных воздействий на качество воздуха в связи с производством работ не ожидается. В локальном масштабе может оказать воздействия выбросов от ДЭС и буровая установка при проведении работ. Краткосрочным периодом проведения работ и открытого проветриваемого характера участка работ, следует считать, что любые воздушные выбросы будут в короткое время рассеиваться. Полевой лагерь будет расположен, и работы будут проведены за пределами водоохраной зоны и полос Загрязнение почвообразующего субстрата нефтепродуктами в процессе проведения работ при соблюдении проектных решений не ожидается После окончания работ будет проведена рекультивационные мероприятий - очистка от мусора территории работ и профиля, сбор и вывоз оборудования, сбор региональных пикетов, утрामбовка и засыпка устья скважин, засыпка зумпфов и выравнивание поверхности, покрытие поверхности плодородным слоем почвы, снятым перед началом работ. Наиболее уязвимые места распространения животных (районы окота животных, гнездования птиц) расположены за пределами площади работ Участок работ расположен на большом расстоянии от населенных пунктов, негативного воздействия от шума, вибрации работающей техники и оборудования, расположенного на его территории – не ожидается. Охраняемые природные территории и объекты отсутствуют. Результаты полевых исследований по воздействию на окружающую среду по участку работ отсутствуют..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Ожидаемое воздействие на окружающую среду при сейсморазведочных работах допустимо принять как: - по пространственному масштабу: локальное, местное воздействие (воздействия проявляются только в области непосредственной деятельности); - по временному масштабу: непродолжительное, кратковременное (только в течение проводимых работ); - по величине интенсивности: слабое, незначительное (природные ресурсы сохраняет способность к самовосстановлению). Таким образом, предварительная оценка воздействия при проведении сейсморазведочных работ оценивается как воздействие низкой значимости. В результате комплексной оценки воздействия на окружающую среду можно сделать вывод, что в целом воздействие проектируемых работ характеризуется низкой значимостью на все компоненты окружающей среды и приведет к незначительным изменениям, не влияющим на экосистему. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению. Негативные формы воздействия, представлены следующими видами: Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на атмосферный воздух, в период проведения работ: в пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла).

Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Физические факторы воздействия. Источником шумового воздействия является шум, создаваемый при работе используемой техники и оборудования, а также при функционировании вспомогательных служб. Возникающий при работе техники шум, по характеру спектра относится к широкополосному шуму, уровень звука которого непрерывно изменяется во времени и является эпизодическим процессом. Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на природные водные объекты. Район проектирования располагается на значительном расстоянии от поверхностных водотоков. Сброс стоков на водосборные площади и в природные водные объекты исключен. Изъятия водных ресурсов из природных объектов не требуется. Таким образом, негативного воздействия на природные водные объекты не ожидается. Воздействие на земельные ресурсы и почвенно-растительный покров. В пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Воздействие на животный мир. Непосредственно на территории проведения объекта животные отсутствуют. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. При воздействии «низкое» изменения в среде не превышают цепь естественных изменений. Среда восстанавливается без посторонней помощи. Воздействие отходов на окружающую среду. Воздействие выражается в образовании отходов производства и потребления. Система обращения с этими отходами налажена – все виды отходов будут передаваться специализированным сторонним организациям на договорной основе. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. Положительные формы воздействия, представлены следующими видами: Создание и сохранение рабочих мест (занятость населения). Создание рабочих мест - основа основ социально-экономического развития, при этом положительный эффект от их создания измеряется далеко не только заработной платой. Работы, связанные со строительством объекта, приведут к созданию ряда рабочих мест. Возрастание спроса на рабочую силу в период строительства объекта и бытовые услуги положительно скажутся на увеличении занятости местного населения.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. При проведении проектируемых работ, трансграничные воздействия на окружающую среду не ожидаются. Трансграничные воздействия на компоненты окружающей среды отсутствуют, ввиду таких факторов как расположение объекта - удаленность от территорий находящейся под юрисдикцией другого государства. Таким образом, трансграничные воздействия не ожидаются.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). Экологическая оценка проектируемых работ предусматривает принятие мер, направленных на снижение отрицательного воздействия на окружающую среду. Мероприятия по охране атмосферного воздуха, водных ресурсов, растительного покрова, животного мира изложены в соответствующих разделах настоящего проекта. Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему: Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, установка на устье скважин противовыбросового оборудования, антикоррозионная защита оборудования и трубопроводов, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: устранение межпластовых перетоков глубинных флюидов вдоль ствола скважины, установка автоматических отсекающих на приемных и сливных линиях емкостей для накопления и хранения воды, гидроизоляция объектов с обустройством противофильтрационных экранов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием водных ресурсов. Недра: бетонирование технологических площадок с устройством бортиков, исключающих загрязнение рельефа нефтью, работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта и не допускающих преждевременного обводнения скважин, при нефтегазопрооявлениях герметизируется устье скважины, и в

дальнейшем работы ведутся в соответствии с планом ликвидации аварий, проведение мониторинга недр на месторождении. Почвенный и растительный покров: упорядочить использование только необходимых дорог, выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф; в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и своевременный вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: разработка маршрутов техники, не пересекающих миграционные пути животных; запретить несанкционированную охоту, разорение птичьих гнезд и т.д.; строгое запрещение кормления диких животных персоналом; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Возможные альтернативы достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления отсутствуют.

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Абдраманов Б.

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)



