

KZ18RYS00260007

24.06.2022 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 "Madot Oil" (Мадот Ойл), 050000, Республика Казахстан, г. Алматы, Бостандыкский район, улица Жарокова, дом № 272А, 161240022071, КАЛКУЛОВ НУРСУЛТАН КЕРИМБАЕВИЧ, 2919219, bfb72@mail.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) Дополнение к проекту разведочных работ на Контрактной территории ТОО «Madot Oil» (Мадот Ойл) в пределах блоков XXVII-15-С (частично), XXVII-16-А (частично), D (частично) в Атырауской области Республики Казахстан. Настоящее "Дополнение к проекту разведочных работ на контрактной территории ТОО «Madot Oil»..." составлено с целью обоснования объемов геологоразведочных работ на период продления разведки с 03.06.2022г до 18.04.2023г, а также переноса и корректировки невыполненных объемов разведочных работ, предусмотренных в предыдущем проектом документе, на новый проект. Для решения поставленных задач на период продления разведочных работ настоящим Дополнением предусматривается бурение 3-х независимых оценочных скважин 26, 27 и 28 и одной зависимой оценочной скважины 30, с проектными глубинами от 800м до 1750 м. Кроме того предусматривается расконсервация, испытание и опробование ранее пробуренных скважин 17, 431, 432, с применением новых технологий. Продолжительность опробования (испытания) каждого объекта, согласно действующему законодательству Республики Казахстан, может составлять до 90 суток. Дебиты проектных скважин по нефти могут изменяться в диапазоне от 2 т/сут до 25 т/сут, а растворенного газа - от 44 м3/сут до 618 м3/сут. Классификация согласно приложению 1 Кодекса - Раздел 2. п. 2.1. разведка и добыча углеводородов. 1-й класс опасности..

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 "Проектом разведочных работ на Контрактной территории ТОО «MadotOil»..." в течение 3-х лет периода продления разведки (до 03.06.2022 года) предусматривались следующие работы: - переобработка и преинтерпретация гравиразведочных работ совместно с 3Д сейсморазведкой, - проведение продольных полевых работ по методике МТЗ и высокоточной гравиметрии, - бурение 4-х оценочных скважин 25, 26, 27 и 28 с проектными глубинами от 800м до 1750 м. Согласно этого проекта в 2019 году была пробурена независимая оценочная скважина № 25 с фактическим забоем 855м. В первом квартале 2020 года в скважине 25 был испытан I-й объект в интервале 783 -786 м., и получен фонтанный приток нефти с

растворенным газом. В конце марта 2020 г в связи с введением в Республике Казахстан режима ЧС и карантинных мероприятий, связанных с распространением коронавирусной инфекции, дальнейшие работы по проекту были приостановлены. Испытание II-го объекта в скважине 25 в интервале 755-757 м было проведено в августе 2020 года, и был получен приток пластовой воды. Скважина 25 была введена в консервацию. Согласно проекта, во втором квартале 2020 года недропользователь также должен был начать работы по переобработке и преинтерпретации гравиразведочных работ совместно с 3Д сейсморазведкой, начать подготовительные работы для проведения продольных полевых работ по методике МТЗ и высокоточной гравиметрии, и провести бурение скважины №26, но эти работы были остановлены в связи с наступлением обстоятельства непреодолимой силы (пандемией коронавирусной инфекции в Республике Казахстан и введением ЧС и карантина). Дополнительная информация представлена в приложении 1.;

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) Компетентным органом по итогам рассмотрения обращения недропользователя (письмо исх. № 07/04М от 11.04.2022 года), было принято решение выдать разрешение ТОО «MadotOil» на продление срока действия Контракта №661 от 24.04.2001 года сроком на 10 месяцев 15 календарных дней, в связи с тем, что геологоразведочные работы, предусмотренные "Проектом разведочных работ ..." (протокол ЦКРР №7/3 от 01.02.2019 года), и запланированные ТОО «MadotOil» в период с 03 февраля по 18 декабря 2020 года не были выполнены, в связи с введенными в Республике Казахстан ограничительными карантинными мерами в указанный период. Настоящее "Дополнение к проекту разведочных работ на контрактной территории ТОО «Madot Oil»..." составлено с целью обоснования объемов геологоразведочных работ на период продления разведки с 03.06.2022г до 18.04.2023г, а также переноса и корректировки невыполненных объемов разведочных работ, предусмотренных в предыдущем проектом документе, на новый проект. Для решения поставленных задач на период продления разведочных работ настоящим Дополнением предусматривается: - бурение 3-х независимых оценочных скважин 26, 27, 28 и одной зависимой оценочной скважины 30, с проектными глубинами от 800м до 1750 м. Кроме того предусматривается расконсервация, испытание и опробование ранее пробуренных скважин 17, 431, 432, с применением новых технологий. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Район работ расположен в пределах юго-восточной части Прикаспийской низменности и в орографическом отношении представляет собой равнину с минимальным перепадом высот от «минус» 15 м до «плюс» 5 м. Поверхность осложнена сетью обводненных соров, местами бугристых, слабо закрепленных песков и такыровых впадин. В административном отношении район работ расположен на территории Жылыойского района Атырауской области Республики Казахстан, в пределах блоков XXVII-15-С (частично), XXVII-16-А (частично) и D (частично). Ближайшим населенным пунктом является районный центр г. Кульсары, находящийся в 4-5 км от северной границы Контрактной территории. К северо-восточной и западной границам Контрактной территории непосредственно примыкают месторождения соответственно Кульсары и Косчагыл, пребывающие в промышленной разработке с 1940 годов. Центральную часть Контрактной территории пересекает с юго-востока на северо-запад однопутная железная дорога Макат-Кульсары-Бейнеу. По обе стороны от железной дороги проходят линии электропередач. В 5 км к востоку параллельно железной дороге проходит шоссе Кульсары-Тюлюс (в сторону Бейнеу). Восточную часть территории пересекает магистральный газопровод Средняя Азия- Центр (САЦ). В непосредственной близости проходит нефтепровод Тенгиз- Новороссийск. Географические координаты Северная широта Восточная долгота 1. 46° 52' 30" 1. 53° 50' 00" 2. 46° 54' 25" 2. 54° 04' 30" 3. 46° 56' 30" 3. 54° 06' 00" 4. 46° 56' 30" 4. 54° 10' 00" 5. 46° 54' 00" 5. 54° 10' 00" 6. 46° 47' 30" 6. 54° 00' 00" 7. 46° 50' 00" 7. 54° 00' 00" 8. 46° 50' 00" 8. 53° 51' 00". Дополнительная информация представлена в приложении 1. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции На контрактной территории проектируется бурение 3-х разведочных скважин, одной вертикальной (скв.26) и 2-х наклонных (скв. 27 и 28), глубинами от 800 до 1750 м (± 250 м), общий метраж составит 4150 погонных метров. Бурение планируется произвести одной буровой установкой (БУ) китайского производства типа ZJ-30 (или другими аналогичными БУ). Проектная скорость бурения закладывается на уровне 25 пог.м/сут, исходя из фактической скорости бурения существующих скважин. Недропользователем запланировано бурение 3-х оценочных независимых скважин глубиной 800 м, 1600м и 1750м в 2022 г., и 1-й зависимой

оценочной скважины глубиной 800 м в 2023 г. Для оценочной скважины с проектной глубиной 800 м время, затрачиваемое на подготовительные и строительно-монтажные работы, а также на бурение и крепление займет около 42 сут. Для оценочной скважины с проектной глубиной 1600 м время, затрачиваемое на подготовительные и строительно-монтажные работы, а также на бурение и крепление займет около 74 сут. Для оценочной скважины с проектной глубиной 1750 м время, затрачиваемое на подготовительные и строительно-монтажные работы, а также на бурение и крепление займет около 80 сут. Общее время, которое будет затрачено на строительство 4-х проектных оценочных скважин составит около 238 сут, без учета времени на испытание в открытом стволе и опробования в эксплуатационной колонне. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Для уточнения геологической модели природных резервуаров (геометризации) ранее установленных природных нефтенасыщенных резервуаров в нижнемеловых, юрских и триасовых отложениях в настоящей работе к бурению рекомендуются 3 независимые оценочные скважины - 26, 27 и 28. Для достоверной корреляции продуктивных горизонтов, проектные глубины скважин 26, 27 и 28 должны обеспечить полное вскрытие целевых горизонтов, поэтому проектные глубины разведочных скважин составляют 800-1750 м (± 250 м). Проектная независимая оценочная скважина 26 закладывается в западной части Контрактной территории, в южной части месторождения Алаойл, в верхней части небольшого блока по K1nc, ограниченного разломами, в 500 м к северо-востоку от пробуренной ранее скважины 16 (на пересечении сейсмопрофилей: инлайн-545 и кросслайн-140). Проектная глубина - 800 м (± 250 м), с полным вскрытием нижнемеловых отложений. Проектная зависимая оценочная скважина 30 – зависимая от результатов бурения скважины 26, проектируется в северо-восточной части месторождения Алаойл, на пересечении сейсмических профилей Inline 636 и Xline 309. Проектная глубина - 700 м (± 250 м). Проектная независимая оценочная скважина 27 закладывается в северо-восточной части контрактной территории, на Южном блоке месторождения Кульсары, ограниченного с северо-запада разломом, северо восточнее от пробуренной скважины 17 для уточнения структурного плана залежей, выявленных этой скважиной, (на пересечении сейсмопрофилей: инлайн-602 и кросслайн-588). Проектная глубина - 1750 м (± 250 м), с полным вскрытием нижнемеловых и юрских отложений, а также верхней части триасовых отложений. Проектная независимая оценочная скважина 28 закладывается в крайней северной части контрактной территории, на полуантиклинальной структуре по кровле отложений K1a, K1nc, J3 и T, ограниченную с севера, запада и востока разломами (на пересечении сейсмопрофилей: инлайн-662 и кросслайн-733). Проектная глубина - 1600 м (± 250 м), с полным вскрытием нижнемеловых..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Настоящее "Дополнение к проекту разведочных работ на контрактной территории ТОО «Madot Oil»..." составлено с целью обоснования объемов геологоразведочных работ на период продления разведки с 03.06.2022г до 18.04.2023г, а также переноса и корректировки невыполненных объемов разведочных работ, предусмотренных в предыдущем проектом документе, на новый проект. Проектная скорость бурения закладывается на уровне 25 пог.м/сут, исходя из фактической скорости бурения существующих скважин. Недропользователем запланировано бурение 3-х оценочных независимых скважин глубиной 800 м, 1600м и 1750м в 2022 г., и 1-й зависимой оценочной скважины глубиной 800 м в 2023 г. На 2022 год также предусматривается Расконсервация, испытание и опробование ранее пробуренных старых скважин (скв. 17, 431, 432)..

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 Недропользователь владеет Контрактом № 661 от «24» апреля 2001г. на совмещенную разведку и добычу углеводородного сырья в пределах блоков XVII-15-С (частично), XVII-16-А (частично) и D (частично) в Атырауской области Республики Казахстан (далее – Контракт № 661). На Контрактной территории площадью 177,455 км², на которой будут проводиться разведочные работы с целью оценки, планируется бурение 3-х независимых оценочных скважин 26, 27 и 28 и одной зависимой оценочной скважины 30, с проектными глубинами от 800м до 1750 м. Кроме того предусматривается расконсервация, испытание и опробование ранее пробуренных скважин 17, 431, 432, с применением новых технологий. Работы будут проводится на всей Контрактной территории. Дополнительная информация в приложении 1.;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты,

используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных 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. Водоснабжение буровой бригады для технических нужд будет осуществляться автоцистернами из города Кульсары. Для хозяйственно-бытовых нужд и котельной установки – транспортировка автоцистернами из города Кульсары. Водоснабжение буровой бригады бутилированной питьевой водой будет осуществляться автотранспортом из города Кульсары. Хранение воды для технических и нужд предусматривается в 4-х ёмкостях объёмом 40 м³ каждая. □ Хранение воды для хоз-бытовых и нужд и котельной в 2-х ёмкостях с системой очистки объёмом 30 м³ каждая. □ Ёмкости хранения воды, используемые для хоз-бытовых нужд, изготавливаются из нержавеющей стали. Сведений о наличии водоохраных зон и полос Расстояние до Каспийского моря - 34,0 км – вне водоохранной зоны;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. ;

объёмов потребления воды Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве скважин (расчет на 1 скв.) - 2791,0 м³/сут. При расконсервации скважины (1-ой скважины) - 878,78 м³/пер. При ликвидации последствий деятельности недропользователя: водопотребление – 1622,62 м³/пер. Сбросы сточных вод от объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют.. Сточная вода, образующаяся на буровой площадке, будет вывозиться на согласованные места отстоя или очистки сторонней организацией на договорной основе;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов При проведении работ по строительству скважины потребность в воде возникает для следующих нужд: - для производственных целей : вода питьевая ГОСТ 2874-82 - для противопожарных целей; - для бытовых целей (на нужды соцкультбыта и питья);;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователь владеет Контрактом № 661 от «24» апреля 2001г. на совмещенную разведку и добычу углеводородного сырья в пределах блоков XVII-15-С (частично), XVII-16-А (частично) и D (частично) в Атырауской области Республики Казахстан (далее – Контракт № 661). Компетентным органом по итогам рассмотрения обращения недропользователя (письмо исх. № 07/04М от 11.04.2022 года), было принято решение выдать разрешение ТОО «MadotOil» на продление срока действия Контракта №661 от 24.04.2001 года сроком на 10 месяцев 15 календарных дней, в связи с тем, что геологоразведочные работы, предусмотренные "Проектом разведочных работ ..." (протокол ЦКРР №7/3 от 01.02.2019 года), и запланированные ТОО «MadotOil» в период с 03 февраля по 18 декабря 2020 года не были выполнены, в связи с введенными в Республике Казахстан ограничительными карантинными мерами в указанный период. Настоящее "Дополнение к проекту разведочных работ на контрактной территории ТОО «Madot Oil»..." составлено с целью обоснования объемов геологоразведочных работ на период продления разведки с 03.06.2022г до 18.04.2023г, а также переноса и корректировки невыполненных объемов разведочных работ, предусмотренных в предыдущем проектом документе, на новый проект.;

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 вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Господствующее положение в растительности занимают сообщества пелитофитных пустынь с доминированием полыни белоземельной и биюргуна, которые являются главными компонентами комплексов растительности на зональных суглинистых почвах и другие типичные растения пустынной зоны Казахстана и Средней Азии. На территории строительства скважин зеленые насаждения отсутствуют. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются. ;

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

объемов пользования животным миром 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, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и про-дуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается; операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и про-дуктов жизнедеятельности животных проектом 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 Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения. Объемы земляных масс при разведочных работах взяты согласно плану разведки. Для проведения буровых работ будет использоваться буровой станок и цементирувочные агрегаты, дизель- генераторы работающие на дизельном топливе. Дебиты проектных скважин по нефти могут изменяться в диапазоне от 2 т/сут до 25 т/сут, а растворенного газа - от 44 м3/сут до 618 м3/сут. ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски 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 строительстве скважин глубиной 1600 м (1750 м) - (от 1-ой скважины) - 78,34323952 тонн/период, от 2-х скважин (скважин 27 и 28) - 156,68647904 тонн. Для скважин глубиной 800 (700) м - от 1-ой скважины - 64,92862031 т/период, от 2- скважин 26 и 30 - 129,85724062 тонн. При расконсервации скважины (1-ой) - 54,938525031 т/период, от 3-х скважин 164,815575093 тонн. Перечень загрязняющих веществ: Титан диоксид (1219*) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) Калий хлорид (301) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408) Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное , цилиндрическое и др.) (716*) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) .

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 сточных вод в поверхностные водотоки и водоемы не предусматривается. Отвод хозяйственно-бытовых сточных вод будет производиться в септик и по мере заполнения его, будет вывозиться сторонней специализированной организацией по договору на очистные сооружения. Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве скважин (расче т на 1 с кв.) - 2791,0 м3/сут. При расконсервации скважины (1-ой скважины) - 878,78 м3/пер. При ликвидации последствий деятельности недропользователя: водопотребление – 1622,62 м3/пер. Сбросы сточных вод от объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф мест-ности отсутствуют.. Сточная вода, образующаяся на буровой площадке, будет вывозиться на согласованные места отстоя или очистки сторонней организацией на договорной основе .

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 Для скважин глубиной 800 и 700

м (от 1-ой): Буровой шлам 124,075 тонн, Отработанный буровой раствор 273,26 тонн, Промасленная ветошь 0,0318 тонн, Отработанные масла 3,87 тонн, Металлолом 1,0 тонн, Огарки сварочных электродов 0,001588 тонн, Тара из-под химреагентов (бумажные мешки) 0,00847 тонн, Тара из под хим.реагентов (полипропиленовые мешки) 0,006 тонн, Тара из-под химреагентов (пластиковые канистры) 0,00075 тонн, Тара из-под химреагентов (металлические бочки) 0,00263 тонн, Протекторы обсадных труб (металлические) 0,1821 тонн, Протекторы обсадных труб (пластиковые) 0,2772 тонн, Твердо-бытовые отходы 5,144 тонн. Для скважины глубиной 1600 и 1750 (от 1-ой скважины): шлам 190,17 тонн, Отработанный буровой раствор 274,2 -тонн, Промасленная ветошь 0,0318 тонн, Отработанные масла 4,517 тонн, Металлолом 1,0 тонн, Огарки сварочных электродов 0,001588 тонн, Тара из-под химреагентов (бумажные мешки) 0,0108 тонн, Тара из под хим.реагентов (полипропиленовые мешки) 0,00865 тонн, Тара из-под химреагентов (пластиковые канистры) 0,00075 тонн, Тара из-под химреагентов (металлические бочки) 0,0057 тонн, Протекторы обсадных труб (металлические) 0,1821 тонн, Протекторы обсадных труб (пластиковые) 0,540 тонн, Твердо-бытовые отходы 5,95 тонн. Отходы производства и потребления будут вывозиться на договорной основе специализированной организацией в согласованные места хранения и переработки или утилизации. Выбор организации будет определен после получения всех разрешительных документов по данному проекту. Перед реализацией утвержденного проекта будет объявлен тендер, и заключены договора на вывоз и хранение (переработки) или утилизацию отходов производства и потребления. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Разрешение на эмиссии в окружающую среду. • Уполномоченный орган в области охраны окружающей среды (Департамент экологии по Атырауской области) • Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан по Атырауской 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) Анализ полученных данных позволил выполнить оценку состояния компонентов окружающей среды на контрактной территории. Полученные данные свидетельствуют о незначительном техногенном нарушении почвенного покрова на исследуемой территории, практически ограниченного дорожной де-грессией и выявленными участками территории, где ранее проводились. В настоящее время работы на рассматриваемой территории не проводятся.

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 Оценка воздействия на компоненты окружающей среды при строительстве и испытании скважин: Атмосферный воздух- локальный-продолжительный-умеренное; Подземные воды - ограниченный-продолжительный –слабая; Почвы - локальный -продолжительный -умеренное; Растительность-локальный-продолжительный - умеренное; Животный мир-локальный - продолжительный - слабая; Твердые бытовые и промышленные отходы-локальный -продолжительный - незначительная; Физическое воздействие-локальный -продолжительный -незначительная ; Недралокальный -многолетнее –умеренное. В результате рассмотрения технического проекта установлено, что в целом воздействие на окружающую среду от реализации проекта будет варьировать от низкого до среднего, а результат социально-экономического воздействия будет иметь позитивный эффект. В целом же воздействие работ на состояние окружающей среды может быть оценено, как среднее..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие не ожидается.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Охрана атмосферного воздуха •Применение технологических установок, оборудования и механизмов с повышенной эксплуатационной надежностью технологических процессов, исключая создание аварийных ситуаций;•

Проверка установок на содержание в выбросах CO и NOx; • При выборе оборудования предпочтение отдается наиболее экологичным установкам (с наименьшим удельным выбросом, с наличием очистного оборудования и т.д.); • Проведение мониторинга атмосферного воздуха и контроля на источниках выбросов. Охрана водных ресурсов • Регламентирование применения реагентов в технологических жидкостях, способных к фазовым переходам, испарению, исключение легколетучих соединений; • Оптимизация режима водопотребления (сокращение удельного водопотребления); • Хозяйственные сточные воды и производственные сточные воды собираются и сдаются по договору; • Проведение мониторинговых наблюдений за водной средой на всех этапах строительства скважины. Образование отходов производства и потребления • Обеспечение сбора, хранения и удаления отходов в соответствии с требованиями охраны окружающей среды; • Заключение контрактов со специализированным предприятием на утилизацию отходов производства и потребления; • Максимально возможное повторное использование отходов; • Составление паспортов отходов; • Проведение периодического аудита системы управления отходами. Охрана биологической среды • Запрет для персонала на любые формы рыболовства, охоты и отлова животных и птиц; • Проведение мониторинговых исследований за биологическими компонентами окружающей среды на всех этапах строительства скважины, на основе Программы производственного экологического контроля, согласованной с компетентными органами РК; • Сведение к минимуму длительности работ, вызывающих повышенные уровни шума и вибрации..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте..

- 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):

Калкулов Н.К.

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



