

Приложение 1 к Правилам оказания
государственной услуги «Заключение об
определении сферы охвата оценки воздействия на
окружающую среду и (или) скрининга воздействий
намечаемой деятельности»

KZ57RYS00883597

22.11.2024 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 "Урал Ойл энд Газ", 090000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ, УРАЛЬСК Г.А., Г.УРАЛЬСК, улица Сундеткали Ескалиева, дом № 179, 020740001948, ИМАНДОСОВ АМАН ГАЛИМЖАНОВИЧ, +7 7112 933 320, MDoskaziyeva@uog.kz 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) «Расконсервацию и восстановлению скважин U-11, U-24, U-25, U-22 на месторождении Рожковское». В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК бурение скважины относится к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной. По основному виду деятельности ТОО «Урал Ойл энд Газ» относится к объектам I категории, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду согласно подпункту 1.3, пункта 1, раздела 1, Приложения 2 к ЭК РК от 02 января 2021 года №400-VI ЗРК..

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 было выдано Заключение государственной экологической экспертизы к «Проекту пробной эксплуатации газоконденсатного месторождения Рожковское» с материалами ПредОВОС № KZ76VCSY 00134516 от 30.10.2018г.и Заключение государственной экологической экспертизы на «Дополнение к проекту разработки газоконденсатного месторождения Рожковское» с материалами ПредОВОС № KZ27VCSY 00830015 от 12.02.2021г. В 2022 году в целях реализации «Проекта обустройства месторождения Рожковское» была проведена оценка воздействия на окружающую среду. На Проект Отчета о возможных воздействиях получено Заключение KZ57VVX00175233 от 09.12.2022г.;

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) Скрининг воздействий намечаемой деятельности по данному объекту ранее не проводились..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождение Рожковское расположено в пределах Байтерекского района Западно-Казахстанской области в 80 км к северу-

востоку от г. Уральск. Административный центр района - село Перемётное. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной и технологической привязки проектируемых объектов..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Данный раздел ООС к «Групповому рабочему проекту на расконсервацию и восстановление скважин U-11, U-24, U-25, U-22 на месторождении Рожковское», выполнен в соответствии с договором между ТОО «Урал Ойл энд Газ» и ТОО «Шындау». При бурении скважин на месторождении Рожковское получена важная информация, которая определила возможные перспективы на нефтегазоносность территории. В скважинах имеются перспективные объекты, рекомендованные по данным геофизических исследований. Скважина Рожковская U-11 расположена на южном фланге структуры Рожковская в 3970 м к северо-западу (280°) от скважины U-21 на пересечении инлайна 5106 и крослайна 602. Глубина скважины 4498,85 м. Скважина Рожковская U-22 расположена в западной части антиклинальной структуры Рожковская в 2400 м к западу (104°) от скважины U-10 и 1385 м на пересечении инлайна 4690 и крослайна 560. Глубина скважины -4497 м. Скважина Рожковская U-24 расположена на западе структуры Рожковская в 3044 м к северо-востоку (46°) от скважины U-22 и в 3200 м к северу (357°) от скважины U-22 на пересечении инлайна 4739 (4480) и крослайна 669 (530). Глубина скважины 4851,5 м. Скважина Рожковская U-25 расположена на западной части Рожковской структуры в 4575 м к западу (278°) от скважины U-26 на пересечении инлайна 1990 и крослайна 2380 по Рожковскому объединённому кубу данных 4M4zk-3D BEAM Глубина скважины – 5190,6 м. Расконсервация данных скважин заключается в том, что выработка, которая некоторое время находилась в нерабочем состоянии, в результате использования специфических методов станет рабочей. Комплекс работ включает в себя устранение результатов по консервации скважин, работы по освоению скважин (вызову притока) и работы по восстановлению продуктивности скважин. Прекращение консервации скважин осуществляется на основании плана работ по расконсервации скважины. Общая задача расконсервации (ремонтно-восстановительных работ) в скважине-восстановление скважины, испытание на приток продуктивных горизонтов, ввода скважин в разработку. Целью расконсервации скважин на месторождении Рожковское является получение притока углеводорода, подготовка и ввод скважин в эксплуатацию. Основные работы – разбуривание цементных мостов, промывка, чистка скважины до подошвы планируемого объекта испытания, проведение ГИС и испытание продуктивных горизонтов на приток УВС, определение ГВК, для изучения характера насыщения залежи, проведение дополнительных перфорационно-взрывных работ, соляно-кислотная обработка, гидроразрыва пласта, заканчивания скважин на месторождении в установленном порядке, охрана недр и окружающей среды, рациональное и комплексное использование недр, техническая безопасность и промышленная санитария. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Для расконсервации скважин используется буровая установка ZJ-40/2250L -2ед. грузоподъемностью 225тн. Все работы по восстановлению скважины проводятся по плану организации работ на каждую скважину, разработанную в соответствии с проектом на расконсервации скважин для данной месторождения. Расконсервации проходит в определенном порядке: устанавливают штурвалы на задвижки фонтанной арматуры; разгерметизируют патрубки и устанавливают манометры; снимают заглушки с фланцев задвижек; подвергают фонтанную арматуру гидроиспытанию при давлении, соответствующем условиям эксплуатации; промывают скважину, при необходимости производят допуск колонны НКТ до заданной глубины и после оборудования устья производят ее освоение и ввод в эксплуатацию; при наличии в скважине цементного моста последний разбуривают, скважину промывают до искусственного забоя, спускают в колонну НКТ и другое подземное оборудование и после оборудования устья скважину осваивают. Проектом предусматривается восстановление выше названных скважин из консервации, проведение работ по проверке технического состояния эксплуатационной колонны геофизическими методами. При повторном испытании и освоении будут проводится комплекс промыслово-геофизических и гидродинамических исследований. Замена катушки трубной головки; разбуривание цементных мостов, песчаной пробки, перманентного пакера, Производится изоляционный цементаж и дополнительную перфорацию. Вызов притока 2,2 суток. Проведение СКО, ГРП и др. работы 6,4 суток. Соляно-кислотный гидроразрыв пласта 15 % раствором HCl. Спуск подземного оборудования с пакером и НКТ (насосно-компрессорные трубы) для фонтанной эксплуатации скважины. Скважина U-24- 2026 год - 33,5 сутки: подготовительные работы - 5 сутки; строительство и монтаж буровой установки и секций -2 суток; время разбурения и крепления -11,5 суток, очистка скважины - 15 суток. Скважина U-25- 2026год - 47,2 сутки: подготовительные работы - 5,5 сутки; строительство и монтаж буровой установки и секций -2

суток; время разбурения и крепления -24,7 суток, очистка скважины - 15 суток. Скважина U-22- 2026год - 42, 1 сутки: подготовительные работы - 5 сутки; строительство и монтаж буровой установки и секций -2 суток; время разбурения и крепления -20,1 суток, очистка скважины - 15 суток. Скважина U-11- 2029год - 33, 5 сутки: подготовительные работы - 5 сутки; строительство и монтаж буровой установки и секций -2 суток; время разбурения и крепления -11,5 суток, очистка скважины - 15 суток. По окончании работ по испытанию скважин планируется проведение технической и биологической рекультивации территории, которое будет рассматриваться отдельным проектом..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Сроки начало работ по расконсервацию и восстановлению 4-скважин: Скважина U-24- 3 квартал 2026 год; Скважина U-25 - 4 квартал 2026год; Скважина U -22 - 3 квартал 2026год; Скважина U -11 - 3 квартал 2029 год. Сроки строительства по расконсервацию и восстановлению 4-скважин: Скважина U-24- 2026 год - 33,5 сутки Скважина U-25- 2026 год - 47,2 сутки Скважина U-22- 2026год - 42,1 сутки Скважина U-11- 2029год - 33, 5 сутки Постутилизация объектов не предусматривается до истечения срока права недропользования (до 2040 года)..

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 Скважины U-24, U-25, U-22, U-11 расположены на территории горного отвода месторождения Рожковское. Общая площадь горного отвода – 220,28 кв. км. Горный отвод предоставлен ТОО «Урал Ойл энд Газ» для осуществления операций по недропользованию на месторождении Рожковское. Права землепользования на земельные участки будут оформляться ТОО «Урал Ойл энд Газ» согласно законодательству. ;

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 В районе расположения Рожковского месторождения протекают малые реки Ембулатовка и Быковка, являющиеся правобережными притоками р. Урал. Ближайшие водные источники от скважины U-11 до р.Ембулатовка-6,1 км, от скважины U- 22 - р. Ембулатовка -3,5 км, от скважины U-24 – р.Ембулатовка -0,52 км от скважины U-25– р. Быковка-2,6 км. Источники водоснабжения: Техническая вода- Водозаборные скважины имеются на каждой скважине; Для хозяйственных нужд – пресная вода, поставляется автоцистернами из близлежащего населенного пункта. Для питьевых целей – бутилированная, поставляется автотранспортом. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Источником питьевого водоснабжения на период проектируемых работ является привозная бутилированная вода питьевого качества согласно договору на поставку воды. Источниками технической и хозяйственно-бытовой воды в период проектируемых работ являются водозаборные скважины ТОО «Урал Ойл энд Газ». Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26 «Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов». На месторождении Рожковская вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых нужд – автоцистернами из близлежащего источника. Система приготовления и циркуляции бурового раствора исключает загрязнение почвы буровым раствором и химическими реагентами, используемыми для обработки бурового раствора, и обеспечивает высокую очистку бурового раствора от выбуренной породы, что позволяет повторно использовать буровой раствор на других скважинах. Отработанный буровой раствор и буровые сточные воды собираются в соответствующие металлические емкости, с последующим вывозом на специализированные предприятия, имеющие лицензию на переработку, обезвреживание, утилизацию и (или) уничтожение опасных отходов.; объемов потребления воды питьевые нужды : Скважина U-24 =2,01 м3/скв/цикл; Скважина U-22 = 2,5 м3/скв/цикл; Скважина U-25 = 2,8 м3/скв/цикл; Скважина U-11 = 2,01 м3/скв/цикл; хозяйственно-бытовые нужды – 25 л; Скважина U-24 = 25,125м3/скв/цикл; Скважина U-22 = 31,57м3/скв/цикл; Скважина U-25 = 35,4м3/скв/цикл; Скважина U-11 = 25,125м3/скв/цикл; На 2026год: Водопотребление при расконсервации

скважины U-22 Подготовительные работы – 25,3 м3/год; Строительство и монтаж – 48,3 м3/год; Бурение цем.мостов -196,8 м3/год; Разбуривание тех.оснастки-213,7 м3/год; Испытание на продуктивность- 405,3м3/год. Водопотребление при расконсервации скважины U-24 Подготовительные работы – 25,3 м3/год; Строительство и монтаж – 48,3 м3/год; Бурение цем.мостов -197,3м3/год; Испытание на продуктивность-372,4м3/год. Водопотребление при расконсервации скважины U-25 Подготовительные работы – 25,3 м3/год; Строительство и монтаж – 48,3 м3/год; Бурение цем.мостов -198,1 м3/год; Разбуривание тех.оснастки-198,9 м3/год; Испытание на продуктивность- 426,9м3/год. На 2029год: Водопотребление при расконсервации скважины U-11 Подготовительные работы – 25,3 м3/год; Строительство и монтаж – 48,3 м3/год; Бурение цем.мостов -198,1 м3/год; Испытание на продуктивность- 369,7м3/год.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Данной намечаемой деятельностью не предусматривается использование водных ресурсов (рек). Водоохранных зон – нет; Необходимость установления – нет.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках действующего контракта на недропользование. ТОО «Урал Ойл энд Газ» проводит добычу газа и конденсата на месторождении Рожковское на основании контракта с Министерством Энергетики РК за № 4130-УВС-МЭ от 02.04.2015 г. Срок использования – с 02 апреля 2023 года до 02 апреля 2040 года. Географические координаты скважин: Скважина Рожковская U-11 - 51° 33' 11.07321"С 52° 19' 26.71635"В Скважина Рожковская У -22 -51° 34' 46.18534"С 52° 10' 44.79480"В Скважина Рожковская У -24 -51° 35' 52.895" С 52° 12' 42.669" В Скважина Рожковская У -25-51° 35' 47.607" С 52° 02' 19.807" В;

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 На территории предполагаемого бурения скважины зеленые насаждения отсутствуют.;

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 продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов 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 При подготовительных работах, расконсервации, разбуривании цем.мостов, испытании: Скважина U-11 Диз.топливо: 374,433т Масло:12,22т Электроды УОНИ-13/65= 0,1199т Скважина U-22 Диз. топливо: 431,07т Масло:13,878т Электроды УОНИ-13/65= 0,1199т Скважина U-24 Диз.топливо: 374,433т Масло:12,22т Электроды УОНИ-13/65= 0,1199т Скважина U-25 Диз.топливо: 455,382т Масло:14,862т Электроды УОНИ-13/65= 0,1199т;

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) Всего от стационарных источников валовый выброс загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух в 2026 году при расконсервации скважины У -24 составит 14.4063395424 г/с и

46,67736432тонн, от скважины У -25 составит 14.40866582 г/с и 52,67661763тонн, от скважины U-22 составит 14.4083098224 г/с и 50,45896316тонн. В 2029 году от скважины U-11 составит 14.4063395 г/с и 46,67736432тонн.Скважина U-24:Железо оксиды (3 класс) - 0.00107т, Марганец и его соединения (2 класс) -0.000092т, Азота (IV) диоксид (2 класс) - 17,5704т, Азот оксид (3 класс) - 2,85519т, Углерод (3 класс) -1,109819 т, Сера диоксид (3 класс) - 3,094631т, Сероводород (2 класс) - 0.00032597114т, Углерод оксид (4 класс) - 14,5361845т, Фтористые газообразные соединения (2 класс) - 0.000075, Фториды неорганические плохо растворимые (2 класс) - 0.00033т, Пентан (4 класс) - 0.00021655952т, Метан - 0.00115389454т, Изобутан (4 класс) - 0.0003121726т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0.0051802673т, Бенз/а/пирен (1 класс) - 0,00000297т, Формальдегид (2 класс) -0,2712796, Масло минеральное нефтяное -0.00003408т, Алканы C12-19 (4 класс) -6,83830104т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) - 0.39274т. Скважина U-25:Железооксиды (3 класс) - 0.00107т, Марганец и его соединения (2 класс) -0.000092т, Азота (IV) диоксид (2 класс) - 19,867212т, Азот (II) оксид (3 класс) - 3,22842195т, Углерод (3 класс) -1,2426925т, Сера диоксид (3 класс) - 3,54304т, Сероводород (2 класс) - 0.00028261874т, Углерод оксид (4 класс) - 16,42675т, Фтористые газообразные соединения (2 класс) - 0.000075, Фториды неорганические плохо растворимые (2 класс) - 0.00033т, Пентан (4 класс) - 0.00021655952т, Метан - 0.00115389454т, Изобутан (4 класс) - 0.0003121726т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0.0051802673т, Бенз/а/пирен (1 класс) - 0,00000297т, Формальдегид (2 класс) -0,3054872, Масло минеральное нефтяное -0.00185704т, Алканы C12-19 (4 класс) -7,659671392т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) - 0.39274т . Скважина U-22:Железо оксиды (3 класс) - 0.00107т, Марганец и его соединения (2 класс) -0.000092т, Азота диоксид (2 класс) - 19,01214т, Азот оксид (3 класс) - 3,08947275т, Углерод (3 класс) -1,1932225т, Сера диоксид (3 класс) - 3,37610164т, Сероводород (2 класс) - 0.00033679314т, Углерод оксид (4 класс) - 15,7228842т, Фтористые газообразные соединения (2 класс) - 0.000075, Фториды неорганические плохо растворимые (2 класс) - 0.00033т, Пентан (4 класс) - 0.00021655952т, Метан - 0.00115389454т, Изобутан (4 класс) - 0.0003121726т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0.0051802673т, Бенз/а/пирен (1 класс) - 0,00000297т, Формальдегид (2 класс) -0,2927515, Масло минеральное нефтяное -0.00343504т, Алканы C12-19 (4 класс) -7,367417218т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) - 0.39274т . Скважина U-11:Железооксиды (3 класс) - 0.00107т, Марганец и его соединения (2 класс) -0.000092т, Азота диоксид (2 класс) - 17,5704т, Азот оксид (3 класс) - 2,85519т, Углерод (3 класс) -1,109819т, Сера диоксид (3 класс) - 3,094631т, Сероводород (2 класс) - 0.00032597114т, Углерод оксид (4 класс) - 14,5361845т, Фтористые газообразные соединения (2 класс) - 0.000075, Фториды неорганические плохо растворимые (2 класс) - 0.00033т, Пентан (4 класс) - 0.00021655952т, Метан - 0.00115389454т, Изобутан (4 класс) - 0.0003121726т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0.0051802673т, Бенз/а/пирен (1 класс) - 0,00000297т , Формальдегид (2 класс) -0,2712796, Масло минеральное нефтяное -0.00003408т, Алканы C12-19 (4 класс) - 6,83830104т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) - 0.39274т. Вещества, входящие в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей – отсутствуют в связи с объемами меньше пороговых значений выбросов в воздух..

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 Сбросы загрязняющих веществ 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 В процессе строительства скважин образуются следующие группы отходов:• производственные;• коммунальные. Все виды и типы образующихся отходов, в первую очередь, зависят от осуществляемых технологических процессов и выполняемых производственных операций: • при приготовлении бурового и тампонажного растворов;• в процессе строительства и освоения скважин;• при вспомогательных работах. Основными отходами при бурении скважины являются:• отработанный буровой раствор;• буровой шлам;• металлолом;• промасленная ветошь;• огарки электродов;• использованная тара;• отработанные масла;• коммунальные отходы. Отработанный буровой раствор (ОБР) – один из видов отходов при строительстве скважины (при испытании). Буровой шлам (БШ) – выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием. Металлолом (отработанные долота, обрезки труб) собирается на площадке для

временного складирования металлолома, по мере накопления вывозятся специализированной организацией. Промасленная ветошь образуется в процессе использования тряпья для протирки работающего автотранспорта и спецтехники. Отработанные масла собираются в емкость, вывозятся специализированной организацией. И использованная тара - тара из-под химреагентов. Коммунальные отходы – упаковочная тара продуктов питания, бумага, пищевые отходы собираются в контейнеры и вывозятся специализированной организацией.

U-24: Опасные отходы: Буровой шлам (01 05 05*) -361,9т, Отработанный буровой раствор (01 05 06*) - 365,064т, Отработанное масло (13 02 08*) - 9,16т, Промасленная ветошь (15 02 02*) - 0,0254 т, И использованная тара химических реагентов (15 01 10*) - 1.749645т, Не опасные отходы: Огарки сварочных электродов (12 01 13) - 0.0017985, Металлолом (17 04 07) – 0,1т, Коммунальные отходы (20 03 01) – 0,73т.

U-25: Опасные отходы: Буровой шлам (01 05 05*) -368,7т, Отработанный буровой раствор (01 05 06*) - 367,032т, Отработанное масло (13 02 08*) - 11,15т, Промасленная ветошь (15 02 02*) - 0,0254т, И использованная тара химических реагентов (15 01 10*) - 1.749645т, Не опасные отходы: Огарки сварочных электродов (12 01 13) - 0.0017985т, Металлолом (17 04 07) – 0,1т, Коммунальные отходы (20 03 01) – 1,03т.

U-22: Опасные отходы: Буровой шлам (01 05 05*) -364,07т, Отработанный буровой раствор (01 05 06*) - 369,123т, Отработанное масло (13 02 08*) - 10,4т, Промасленная ветошь (15 02 02*) - 0,0254т, И использованная тара химических реагентов (15 01 10*) - 1.749645т, Не опасные отходы: Огарки сварочных электродов (12 01 13) - 0.0017985, Металлолом (17 04 07) – 0,1т, Коммунальные отходы (20 03 01) – 0,92т.

U-11: Опасные отходы: Буровой шлам (01 05 05*) -365,8т, Отработанный буровой раствор (01 05 06*) - 368,7т, Отработанное масло (13 02 08*) - 9,2т, Промасленная ветошь (15 02 02*) - 0,0254т, И использованная тара химических реагентов (15 01 10*) - 1.749645т, Не опасные отходы: Огарки сварочных электродов (12 01 13) - 0.0017985, Металлолом (17 04 07) – 0,1т, Коммунальные отходы (20 03 01) – 0,73т.

В процессе реализации намечаемой деятельности все образуемые виды отходов подлежат отдельному сбору в специально оборудованных местах в пределах проектируемых производственных площадок в промаркированные емкости. Временное хранение отходов будет осуществляться не более шести месяцев в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан. Транспортировка отходов должна осуществляться способами, исключающими их потери, создание аварийных ситуаций, причинение вреда окружающей среде, здоровью людей, хозяйственным и иным объектам. Все образуемые отходы вывозятся на утилизацию специализированным организациям. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений

Экологическое разрешение на воздействие – РГУ «Департамент экологии по ЗКО комитета экологического регулирования и контроля министерства экологии и природных ресурсов РК»; Заключение с Департамента санитарно-эпидемиологического контроля Западно-Казахстанской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан; РГУ «Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан по Западно-Казахстанской области» и др..

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)

Климат Западно-Казахстанской области отличается высокой континентальностью, которая возрастает с северо-запада на юго-восток области и проявляется в разных температурных контрастах дня и ночи, зимы и лета. Для всей области характерен дефицит атмосферных осадков, малое количество снега, сильное сдувание снега с полей, сухость воздуха. Зима холодная, но непродолжительная, а лето жаркое и длительное. Температура воздуха

Температура воздуха, как один из важнейших элементов климата предопределяет характер и режим типов погоды. Средняя температура воздуха наиболее холодного месяца (февраля) составляет минус 16,9 °С, средняя температура воздуха наиболее теплого месяца (июль) – плюс 29,1 °С. В рамках действующего ПЭК на территории месторождения проводится экологический мониторинг. Согласно программе производственного экологического контроля за 3 квартал 2024 года наблюдения атмосферного воздуха, на границе СЗЗ проводились по следующим ингредиентам: 1. Север: оксид азота – 0,00715 мг/м³, диоксид азота- 0,00283 мг/м³, углерода оксид – 3,97 мг/м³, серы диоксид – 0,00149 мг/м³,

углерод – 0,0124 мг/м³, сероводород-0,00089 мг/м³, 2. Юг: оксид азота – 0,00582мг/м³, диоксид азота- 0,00329мг/м³, углерода оксид – 3,73мг/м³, серы диоксид – 0,00072 мг/м³, углерод – 0,00127 мг/м³, сероводород –0,00081 мг/м³. 3. Восток: оксид азота – 0,00811мг/м³, диоксид азота- 0,00312мг/м³, углерода оксид – 3,84 мг/м³, серы диоксид – 0,00074 мг/м³, углерод – 0,0111 мг/м³, сероводород-0,00093 мг/м³, 4. Запад: оксид азота – 0,00662мг/м³, диоксид азота- 0,00442мг/м³, углерода оксид – 3,79 мг/м³, серы диоксид – 0,0059 мг/м³, углерод – 0,0138 мг/м³, сероводород-0,00102 мг/м³. Превышения по всем компонентам окружающей среды не выявлено. .

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 При интегральной оценке воздействия «низкая» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Намечаемая деятельность не имеет трансграничного воздействия на окружающую среду. Минимальное расстояние от Передаточной станции до ближайшей границы Российской Федерации – 5,4 км..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Конструкция скважины в части надежности и безопасности должна обеспечивать условия охраны недр и природной среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности. Проектом предусмотрена конструкция скважины, которая обеспечивает охрану недр, подземных вод и предотвращает возможные осложнения при строительстве скважины. Проектом предусмотрен ряд технико-технологических мероприятий, направленных на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями. Основным средством, предупреждающим газопроявления в бурящийся скважине, является применение бурового раствора с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ: • предупреждение открытого фонтанирования скважины в процессе бурения и проведения технологических работ в скважине; • установка и применение на устье скважины сертифицированного противовыбросового оборудования (ПВО); • в целях предотвращения выбросов пластового флюида при вскрытии продуктивных горизонтов при углублении скважины предусматривается создание противодействия столба бурового раствора в скважине, превышающего пластовое давление; • применение герметичной системы хранения буровых реагентов. Доставка реагентов на буровую в герметичной заводской упаковке. Хранение в закрытых бункерах необходимого для цикла бурения запаса реагентов. Подача реагентов из бункеров в затворный узел по замкнутой системе пневмотранспортом, что исключает пыление в процессе операций по приготовлению растворов или промывочных жидкостей; • подача дизельного топлива к дизельным агрегатам по герметичным топливо- и маслопроводам; • в целях снижения вредных выбросов в атмосферу для работы двигателей применение качественного сертифицированного дизельного топлива; • проведение обязательной опрессовки и проверка на герметичность всего оборудования для исключения возможных утечек и выбросов вредных веществ в атмосферу; • обеспечение прочности и герметичности соединений трубопроводов; • своевременное проведение планово-профилактического ремонта бурового оборудования; • использование стационарных дизельных установок зарубежного производства, отвечающих требованиям природоохранного законодательства; • содержание дизельных двигателей в исправном состоянии и своевременный ремонт поршневой системы; • для предотвращения повышенного загрязнения атмосферы выбросами необходимо проводить контроль на содержание выхлопных газов от дизельных двигателей на соответствие нормам и систематически регулировать аппаратуру; • для поддержания консистенции смазочных масел применение специальных присадок; • проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации..

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. В техническом проекте рассмотрены буровые установки ZJ-40 отвечающие современному техническому

Документы (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

- 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):

Имандосов А.Г.

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

