

KZ79RYS00291404

21.09.2022 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 "RAMCO Oil Shubar", 030012, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, Проспект Алии Молдагуловой, строение № 46, 190240004610, ЯНДИЕВ ИСА АХМЕТОВИЧ, 87011112015, bekenov@ramcoholding.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) Согласно классификации Приложения 1 к Экологическому кодексу РК намечаемый вид деятельности отнесен к Разделу 2 - Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным, пункту 2.1. - разведка и добыча углеводородов. Недропользователь – ТОО «RAMSO Oil Shubar» в соответствии с Контрактом за № 4383-УВС-МЭ от 26.11.2016 г. и Дополнением №2 к Контракту предоставлено право на разведку и добычу углеводородного сырья на месторождении Шубаркудук в Актюбинской области Республики Казахстан. Согласно Группового технического проекта предусматривается строительство скважин SH-1, SH-2, SH-3, SH-4, SH-5, SH-6 глубиной 500 метров на территории месторождения Шубаркудук. Согласно технического задания, бурение скважины предполагается осуществлять с применением буровых установок ZJ-20, при испытании скважин – установка УПА 60-80. Проектная глубина скважины по вертикали / по стволу – 500 (±250) м. Продолжительность цикла строительства скважины – 125 суток. Проектный горизонт – Пермтриас. Цель работы - расчет конструкций скважин, выбор компоновок низа буровой колонны, параметров режима бурения, параметров бурового раствора, параметров при цементировании скважин, расчет гидравлических потерь в циркуляционной системе, расчет продолжительности проводки скважины, мероприятия по охране недр и окружающей природной среды.

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) Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса Оценка воздействия ранее проводилась. Согласно Группового технического проекта на строительство скважин SH-1, SH-2, SH-3, SH-4, SH-5, SH-6 глубиной 500 м планируется на территории месторождения Шубаркудук.;

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) Согласно подпункта 4 пункта 1 статьи 65 Кодекса Скрининг ранее не проводился. Существенных изменений не ожидается..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Шубаркудук расположено в восточной бортовой части Прикаспийской впадины. По административному делению Шубаркудук расположен в Темирском районе Актюбинской области РК. Областной центр г.Актобе находится на расстоянии 150 км., от территории участка. На территории участка, находятся населенные пункты промысел Шубаркудук и Жаксымай. Ближайший населенный пункт, ст.Жаксымай который расположен 1012 м от проектируемой скважин SH-3 и 1 и Промысел Шубаркудук на расстоянии 1200 метров. СЗЗ составляет 1000 метров. Месторождение Шубаркудук находится вне пределов природоохранной зоны. Гидрографическая сеть представлена рекой Уил. Река Уил является главной водной артерией Темирского района. Река Уил расположена на расстоянии более 1600 метров севернее края контрактной территории. Координаты скважин на месторождении Шубаркудук Скважина SH-1: 1. 49° 12' 26,91" С.Ш., 56° 33' 04,10" В.Д. 2. 49° 12' 27,70" С.Ш., 56° 33' 12,15" В.Д. 3. 49° 12' 24,51" С.Ш., 56° 33' 12,96" В.Д. 4. 49° 12' 23,77" С.Ш., 56° 33' 05,18" В.Д. Скважина SH-2: 1. 49° 12' 06,49" С.Ш., 56° 36' 07,01" В.Д. 2. 49° 12' 06,54" С.Ш., 56° 36' 14,96" В.Д. 3. 49° 12' 03,29" С.Ш., 56° 36' 15,29" В.Д. 4. 49° 12' 03,26" С.Ш., 56° 36' 07,35" В.Д. Скважина SH-3: 1. 49° 11' 41,66" С.Ш., 56° 33' 50,56" В.Д. 2. 49° 11' 40,30" С.Ш., 56° 33' 54,65" В.Д. 3. 49° 11' 36,16" С.Ш., 56° 33' 49,86" В.Д. 4. 49° 11' 37,99" С.Ш., 56° 33' 45,80" В.Д. Скважина SH-4: 1. 49° 12' 53,51" С.Ш., 56° 35' 08,77" В.Д. 2. 49° 12' 54,41" С.Ш., 56° 35' 17,04" В.Д. 3. 49° 12' 51,02" С.Ш., 56° 35' 17,65" В.Д. 4. 49° 12' 50,20" С.Ш., 56° 35' 09,87" В.Д. Скважина SH-5: 1. 49° 12' 07,23" С.Ш., 56° 34' 58,55" В.Д. 2. 49° 12' 07,95" С.Ш., 56° 35' 03,97" В.Д. 3. 49° 12' 02,62" С.Ш., 56° 35' 05,65" В.Д. 4. 49° 12' 01,91" С.Ш., 56° 35' 00,32" В.Д. Скважина SH-6: 1. 49° 12' 48,35" С.Ш., 56° 34' 36,35" В.Д. 2. 49° 12' 49,02" С.Ш., 56° 34' 44,91" В.Д. 3. 49° 12' 45,81" С.Ш., 56° 34' 45,51" В.Д. 4. 49° 12' 44,91" С.Ш., 56° 34' 37,77" В.Д..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Обоснование выбора места – результат интерпретации материалов 3Д сеймики. Возможность выбора других мест – на период разведки выбор других мест ограничен материалами. Согласно технического задания, бурение скважин SH-1, SH-2, SH-3, SH-4, SH-5, SH-6 предполагается осуществлять с применением буровых установок ZJ-20, при испытании скважин – установка УПА 60-80. Проектная глубина скважины по вертикали / по стволу – 500 (± 250) м. Продолжительность цикла строительства скважины – 125 суток. Размеры площадки бурения 2,0 га(согласно ВСН) Проектный горизонт – Пермотриас. Сжигание газ на скважинах отсутствует. Предполагаемый свободный дебит нефти, 10 м³/сут на одну скважину. Цель работы - расчет конструкций скважин, выбор компоновок низа бурильной колонны, параметров режима бурения, параметров бурового раствора, параметров при цементировании скважин, расчет гидравлических потерь в циркуляционной системе, расчет продолжительности проводки скважины, мероприятия по охране недр и окружающей природной среды. Данная намечаемая деятельность не предусматривает добычу нефти. Намечаемая деятельность включает строительно-монтажные работы, бурение и испытание скважин. В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса. Весь объем работ планируется выполнить в период до конца 2022/2023 г..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Объектом проектирования является строительство скважин SH-1, SH-2, SH-3, SH-4, SH-5, SH-6 глубиной 500 (± 250) метров на месторождении Шубаркудук буровой установкой ZJ-20, при испытании - УПА-60-80. Проектная скорость бурения – 1071,4 м/ст.мес. В состав буровых установок входит 5-ти ступенчатая система очистки, обеспечивающая соблюдения проектных параметров промывочной жидкости, тем самым соблюдая минимальное воздействие промывочной жидкости на продуктивные пласты. Установка оснащена современным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, а также требованиям охраны окружающей природной среды. На установке установлен силовой привод. Продолжительность строительства скважин SH-1, SH-2, SH-3, SH-4, SH-5, SH-6 глубиной 500 м на месторождении Шубаркудук – 125 сут. Расчетный период проекта составляет 2022/2023 год. Нефтегазоносность. Поисковое бурение начато в 1930 г. Месторождение открыто в 1931 г. скважиной 10. Приурочено к солянокупольной структуре. Нефтяная залежь по типу относится к пластовой, сводовой, с ярко выраженными элементами литологического экранирования. В целом залежь имеет сложную форму из-за зонального распределения коллекторов. При общей толщине 50 м, эффективная нефтенасыщенная

толщина слабо сцементированных песчаников составляет 5,8 м. Пористость их не превышает 27%, проницаемость 0,27 мкм², коэффициент нефтенасыщенности 0,7. Начальное пластовое давление 3,5 Мпа, сведения о пластовой температуре отсутствуют. Нефть плотностью 910 кг/м³ содержит серы 0,6%, парафина 1,5%, смол и асфальтенов 53,1%. Рекомендуемые типоразмеры обсадных труб Наружный диаметр, мм 244,5/168,3 (6⁵/₈"), производство: отечественное, импортное – отечественное, условный код типа соединения – ОТГМ, марка (группа прочности) труб – Д, толщина стенки, мм - 8,9, Рекомендуется к использованию: ДА, НЕТ – да..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность строительства скважин SH-1, SH-2, SH-3, SH-4, SH-5, SH-6 глубиной 500 м на месторождении Шубаркудук – 125 сут. Расчетный период проекта составляет 2022/2023 год. Начало реализации проекта (предполагаемый срок) – 4 квартал 2022 год. После бурения скважин будет подсчет запасов, далее месторождение планируют в промышленную разработку. Срок эксплуатации объекта - 25 лет (2022-2047 год), срок действия контракта 31 год. Постутилизация объекта – 2047 г..

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. Дополнительного отвода земель не требуется. Все в пределах выданного акта землепользования месторождения. Проектируемый объект размещаются на земельном участке с кадастровым номером 02-031-020-354. Площадь отвода земель составляет 1,0466 га. Проектируемый объект размещаются на земельном участке с кадастровым номером 02-031-020-353. Площадь отвода земель составляет 23,3702 га. Проектируемый объект размещаются на земельном участке с кадастровым номером 02-031-019-671. Площадь отвода земель составляет 24,7587 га. Согласно классификации по целевому назначению и разрешенному использованию участок строительства не попадает в зону приоритетного природопользования, на нем отсутствуют объекты историко-культурного наследия, месторождения полезных ископаемых. Согласно нормам отвода земель, для нефтяных и газовых скважин СН 459-74 п.3. размер отводимого участка под строительство буровой установки и размещение бурового оборудования и техники составляет – 2,0 га (под строительство 1 скв.);

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. Проектируемый объект расположен за пределами водоохраной зоны и водоохраной полосы реки Уил согласно письма ответа 16.09.2022 №ЗТ-2022-02353422 Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов. Гидрографическая сеть представлена рекой Уил с впадающими в нее притоками и родниками. Река Уил является главной водной артерией Темирского района. Река Уил расположена на расстоянии более 1600 метров севернее края контрактной территории. Предприятие не подключено к водопроводным сетям. Вода привозная и используется для хозяйственно-бытовых нужд, производственных, административных процессов. Согласно техническому проекту на строительство скважин на месторождении Шубаркудук питьевое водоснабжение обеспечивается привозной бутилированной водой. Хозяйственно-бытовые и вспомогательные нужды обеспечиваются питьевой водой, которая будет доставляться автоцистернами из ст. Жаксымай. Приготовление буровых, тампонажных и цементных растворов будет осуществляться с помощью технической воды также из ст. Жаксымай.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая). Для питьевых целей - привозная бутилированная вода. Вода используется: - в питьевых и хозяйственных целях (влажной уборки производственных и бытовых помещений, стирки спецодежды и др. хозяйственно-бытовых нужд); - для производственных нужд: для приготовления бурового раствора, обслуживания транспорта и спецсредств, задействованных при проведении буровых работ, противопожарных нужд и т.д. Расчет расхода воды, используемой на хозяйственно-питьевые нужды, выполнен в соответствии с нормами СП РК 4.01-01-2012.;

объемов потребления воды Общее количество воды, используемой при строительстве скважины составляет 603,89 м³ /скв./цикл. От 6 скв. 3623,34 м³. Водопотребление, м³/цикл - на хоз-бытовые нужды от 1 скв./от 6 скв. – 139,106 м³/834,636 м³. - вода на технические нужды, от 1 скв./от 6 скв. – 412,184 м³/2473,104 м³. Водоотведение, м³ от 1 скв./от 6 скв. - 139,106 м³/834,636 м³.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) ТОО «RAMSO Oil Shubar» в соответствии с Контрактом за № 4383-УВС-МЭ от 26.11.2016 г. и Дополнением №2 к Контракту предоставлено право на разведку и добычу углеводородного сырья на месторождении Шубаркудук в Актыбинской области Республики Казахстан. Площадь геологического отвода - 32,51 кв.км, глубина отвода - до подошвы надсолевых отложений. Согласно письма ответа Актыбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира, рассмотрев Ваш обращение о нахождении проектных скважин на территории государственного лесного фонда и особо охраняемых Территорий и предоставлении информации о наличии или отсутствия животных и растений, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан сообщает, что согласно сведениям РГКП «Казахское лесохозяйственное предприятие» КЛХиЖМ МЭГиПР Республики Казахстан сообщает, что предоставленные координаты скважин SH-1, SH-2, SH-3, SH-4, SH-5, SH-6 точки участка ТОО «RAMSO Oil Shubar» расположены за пределами государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий Актыбинской области №01-04-01/1215 от 17.08.2022г. Координаты проектных скважин на месторождении Шубаркудук SH-3 - 49 11' 39,44016" 56 33' 50,49744" SH-4 - 49 12' 52,50816" 56 35' 12,92519" SH-5 - 49 12' 12,8890" 56 36' 10,3436" SH-6 - 49 12' 47,1614" 56 34' 40,4111", SH-1 - 49 12' 25,65770" 56 33' 08,22366", SH-2 - 49 12' 04,8374" 56 35' 01,8741";

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 Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубki или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории проектируемых работ 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. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

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. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжение – в период бурения скважин ДЭС. Электроснабжение буровой установки будет осуществляться дизель-генератором БУ. Стройматериалы, грунт и песчано-гравийная смесь будет доставляться автосамосвалами с местных карьеров. Материалы, трубы, хим.реагенты, тампонажные цементы, ГСМ также будут доставляться автотранспортом с базы г.Актыбе. в 190 км от месторождения. Связь с головным офисом и представительством спутниковая. Дизтопливо – 271,8473 т /за весь цикл бурения 1 скважины.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых, при строительстве скважин

месторождения Шубаркудук, 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 количественном анализе выявлено, что общий выброс ЗВ в атмосферу при строительстве скважин на м/р Шубаркудук составит: 2022/2023 г., от 6 скв. - 14,09824713 г/с или 137,319261 т/цикл бурения. Наименования ЗВ, их класс.опас. от одной скв., 0123 Железа оксид 0,02673г/с, 0,0144т/год, Кл.опас.3, 0143 Марга. и его соедин. 0,0008г/с, 0,00085т/год, Кл. опас.2, 0301 Азота диоксид 4,694г/с, 52,20404т/год, Кл.опас.2, 0304 Азота оксид 0,76086г/с, 8,48241т/год, Кл.опас.3, 0328 Углерод (Сажа) 0,3065г/с, 3,26433 т/год, Кл.опас.3, 0330 Сера диоксид 0,72957г/с, 8,15434т/год, Кл.опас.3, 0337 Углерод оксид 3,80533г/с, 42,42927т/год, Кл.опас.4, 0342 Фтор. Газ. Соед. 0,00043г/с, 0,00067т/год, Кл.опас.2, 0344 Фтор неорг. плохо раст. 0,00046г/с, 0,00072т/год, Кл.опас.2, 0415 C1-C5 0,199754 г/с, 0,593098 т/год, ОБУВ50, 0416 C6-C10 0,005496г/с, 0,040686т/год, ОБУВ30, 0703 Бенз/а/пирен 0,00000713г/с, 0,00009032т/год, Кл.опас.1, 1325 Формальдегид 0,0733г/с, 0,81572 т/год, Кл.опас.2, 2735 Масло мин. Нефт. 0,01523г/с, 0,086909т/год, ОБУВ 0,05, 2754 Алканы C12-19 1,78732г/с, 19,70544т/год, Кл.опас.4, 2902 Взвешенные веществ 0,0032г/с, 0,0022т/год а, Кл.опас.3, 2906 Мелиорант 0,0017г/с, 0,01204т/год, Кл.опас.4, 2908 Пыль неорг: 70-20% 1,66001 г/с, 1,477568т/год, Кл.опас.3, 2909 Пыль неорг: 0,00046 г/с, 0,00072т/год, Кл.опас.3, 2930 Пыль абразивная 0,0022г/с, 0,0015т/год, ОБУВ0,04, 3123 Кальций дихлорид 0,02489г/с, 0,03226т/год, ОБУВ0,05. 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 Согласно проектным решениям сброс загрязняющих веществ не предполагается. Хозяйственно-бытовые сточные воды вывозятся спец автотранспортом и сдаются согласно условиям Договора. 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 Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Лимиты накопления отходов производства и потребления при бурении скважины от 1/6 скважин. Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 0,3279/1,9674 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,0381/0,2285 т 3 класс Умеренно опасные 15 02 02. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 0,80/4,80 т 3 класс Умеренно опасные 13 02 06* Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - бурение скважин – 96,0799/576,4794 т 3 класс Умеренно опасные 01 05 05* Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 0,2962/1,7772 т. 4 класс Мало опасные 16 01 17 Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,0018/0,0108 т 4 класс Мало опасные 12 01 13. Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) 0,078/0,468 класс Умеренно опасные 16 07 08* ВСЕГО 1 скв/6скв. - 97,6219/580,9313 т..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Согласно пункту 3 статье 139 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», Проект на выполнение работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий бурение и (или) испытание скважин, подлежит государственной экспертизе проектных документов при наличии соответствующего экологического разрешения. - Департамент экологии по Актыбинской области. -ГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов. - Актыбинская

областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира..

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) По состоянию на 01.01.2022 года месторождение находится в консервации. Проектом предусматриваемые меры направлены на предупреждение и минимизацию отрицательных воздействий на окружающую среду в строительный период за счет рациональной схемы организации работ. Четкое выполнение проектных и технологических решений в период строительства будет гарантировать максимальное сохранение окружающей среды не только в период строительства, но и в будущем период эксплуатации объектов. Основные мероприятия, обеспечивающие соблюдение природоохранных требований при строительстве скважин могут быть отнесены к организационным, планировочным и техническим (специальным). Организационные и планировочные мероприятия обеспечивают безопасное для персонала выполнение работ и минимизацию воздействия на окружающую среду. Технические или специальные мероприятия предусматривают выполнение специальных мероприятий, предусматриваемых непосредственное снижение уровня воздействия объектов на окружающую среду..

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 Проведение работ по строительству скважин SH-1, SH-2, SH-3, SH-4, SH-5, SH-6 глубиной 500 м планируется на территории месторождения Шубаркудук оказывает прямое и косвенное благоприятное воздействие на финансовое положение области (увеличению поступлений денежных средств в местный бюджет, развитию системы пенсионного обеспечения, образования и здравоохранения), а также увеличивает первичную и вторичную занятость местного населения. На основании интегральной оценки можно сделать вывод, что по интенсивности воздействия на компоненты окружающей среды наибольшее воздействие будет оказываться на атмосферный воздух, на поверхностные воды на подземные воды на геоморфологическую среду на земельные ресурсы и почвы на растительность на животный мир на окружающую среду отходами производства и потребления возможного физического воздействия на окружающую среду и экономическое воздействие. Интегральная оценка воздействия – средняя. В целом воздействие можно принять как умеренное, локальное, продолжительное. Интегральная оценка воздействия – средняя. Дополнительная антропогенная нагрузка не приведет к существенному ухудшению существующего состояния природной среды, при условии соблюдения технологических дисциплин и соблюдения природоохранного законодательства Республики Казахстан..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Экологическая оценка по строительству скважин SH-1, SH-2, SH-3, SH-4, SH-5, SH-6 глубиной 500 м планируется на территории месторождения Шубаркудук 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: 1. Проектные решения обеспечивают мероприятия по охране и рациональному использованию ресурсов: контроль количества и качества потребляемой воды; внедрение системы автоматики и телемеханики, обеспечивающей проведение проектируемых работ в безаварийном режиме. захоронение отходов производства – собираются в отдельные емкости; нейтрализуются; вывозятся на специально оборудованный объект размещения отходов (ОРО) специализированной организацией на договорной основе ; заправка техники только в специально оборудованных местах; технология нулевого сброса при проведении буровых работ. 2. Для предотвращения загрязнения окружающей среды твердыми отходами в соответствии с нормативными требованиями в Республике Казахстан запланировано: инвентаризация, сбор отходов с их

сортировкой по токсичности в специальных емкостях и вывоз на специально оборудованные полигоны; содержать территорию скважин, площадку сбора и подготовки нефти и др. в должном санитарном состоянии, твердые отходы, появившиеся в результате рабочих операций, постоянно убирать; не допускать разлива и утечек нефтепродуктов. Загрязненные нефтью и горюче-смазочными материалами места немедленно очищать, материалы ликвидации разливов собирать и вывозить в разрешенные для их обеззараживания места. контроль выполнения запланированных мероприятий. 3. По охране растительного и животного мира предусмотрены следующие мероприятия: принятие дисциплинарных мер для пресечения браконьерства. .

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Необходимо проработать вопросы воздействия на окружающую среду и ее компоненты при строительстве объекта и при реализации намечаемой деятельности в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280. Данный «Групповой технический проект на строительство скважин SH-1, SH-2, SH-3, SH-4, SH-5, SH-6 глубиной 500 м на месторождении Шубаркудук», разрабатывается в связи с необходимостью корректировки местоположения 6 проектных оценочных скважин глубинами 400-500 м по результатам проведенных сейсморазведочных работ 3Д, в связи с переносом сроков бурения, а также с целью изучения геологического строения и нефтегазоносности надсолевых отложений. Цель работы - расчет конструкций скважин, выбор компоновок низа бурильной колонны, параметров режима бурения, параметров бурового раствора, параметров при цементирования скважин, расчет гидравлических потерь в циркуляционной системе, расчет продолжительности проводки скважины, мероприятия по охране недр и окружающей природной среды. Данная намечаемая деятельность не предусматривает добычу нефти. Весь объем работ планируется (выполнить, подтвердить, подкрепить сведения, указанные в заявлении) в период с 2022-2023 гг. 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):

Яндиев И.А.

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



