

Қазақстан Республикасының
Экология, Геология және Табиғи
ресурстар министрлігі
Экологиялық реттеу және бақылау
комитетінің Ақтөбе облысы бойынша
экология Департаменті



Департамент экологии по
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии,
геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.
1 оң қанат
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

030012 г.Актөбе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж
правое крыло
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

ТОО «RAMCO Oil Shubar»

Закключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлено : Заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: № KZ12RYS00213070 от 11.02.2022 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Проектом предусмотрено «Дополнение к Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на месторождении Шубаркудук» согласно контракта №4383-УВС-МЭ от 26.11.2016 г.». Данная намечаемая деятельность не предусматривает добычу нефти. Намечаемая деятельность включает строительно-монтажные работы, бурение и испытание скважин, а также проведение сейсморазведочных работ. 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 г.

По административному делению месторождение Шубаркудук расположено в Темирском районе Актюбинской области Республики Казахстан. Крупный населенный пункт, расположенный на территории участка исследований – Шубаркудук, является железнодорожной станцией. Участок работ пересекает железная дорога Астана-Атырау. На станции Жаксымай находится база производственно-технического снабжения и нефтеналивные эстакады. Планируемые работы будут проводиться на лицензионной территории, переданной в пользование ТОО «RAMCO Oil Shubar», поэтому дополнительного отвода земель не требуется. На строительство 1 скважины отводится 1,7 га территории месторождения Шубаркудук. Площадь геологического отвода – 32,51 км². Координаты геологического отвода: точка №1 с.ш. 49 10 12, в.д. 56 32 40; точка №2 с.ш. 49 13 15, в.д. 56 31 25; точка №3 с.ш. 49 14 31, в.д. 56 36 25; точка №4 с.ш. 49 12 10, в.д. 56 37 10.

Проектируемая зона расположена в Темирском районе Актюбинской области. Координаты месторождения Шубаркудук расположены на территории 9-14 кварталов Толганайского лесничества КГУ «Темирское лесное хозяйство» государственного лесного фонда. Кроме того, по Темирскому району встречаются птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан - степной орел, стрепет, сова. В Темирском районе в период весенне-осенней миграции птиц в районе притоков рек Темир и Уил водятся лебедь-кликун. Кроме них в весенне-осенний период встречаются все перелетные птицы и дикие животные с шерстью, в том числе лисица, корсак, норка, заяц и грызуны. В весенний и летний сезоны могут встречаться популяции плато Устюрт.



Краткое описание намечаемой деятельности

С целью изучения геологического строения и нефтегазоносности надсолевых отложений, предусматривается бурение 6 поисковых скважин проектными глубинами 400-500 м. Настоящее Дополнение к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на месторождении Шубаркудук» разрабатывается в связи с необходимостью корректировки местоположения 6 проектных оценочных скважин глубинами 400-500 м по результатам проведенных сейсморазведочных работ 3Д, а также в связи с переносом сроков бурения.

Разработка месторождения проводилась с 1932 по 1962 гг. С 1963 г месторождение находится в консервации. В 1990-1992 годах Турланской ГФЭ проведены сейсморазведочные работы МОГТ 2D, в пределах структуры Шубаркудук отработаны 4 профиля 9107260, 9107268, 9107278, 9107281, по результатам этих работ геологическое строение структуры было уточнено. Настоящий проект составлен с целью изучения геологического строения надсолевых отложений месторождения Шубаркудук. «Дополнение к Проекту разведочных работ...» предусматривает: бурение 6-ти оценочных скважин (18 суток для каждой скважины); испытание пробуренных скважин (до 90 суток для каждой скважины); проведение рекультивации (5 суток). Проектная глубина скважин – от 400 до 500 метров. Расположение – суша. В процессе бурения скважин проводится рациональный комплекс геолого-геофизических исследований, включающий проведение геофизических исследований скважин, испытание перспективных интервалов, отбор керна, шлама, боковых грунтов, пластовых флюидов и газа. На месторождении Шубаркудук в ходе бурения оценочных скважин продуктивные горизонты ожидается вскрыть в пермотриасовых отложениях. Интервалы опробования и испытания будут уточнены по данным промыслово-геофизических исследований и данным МДТ.

Весь цикл строительства скважины состоит из основных этапов: строительно-монтажных работ - сооружения фундамента под оборудование, монтажа бурового оборудования, строительства привышечного сооружения, сооружений (емкостей) для сбора и хранения отходов бурения; подготовительных работ к бурению скважины (стыковка технологических линий, проверка работоспособности оборудования); процесса бурения и крепления - крепления ствола скважины обсадными трубами, соединяемыми в колонну и ее цементированию; испытания скважины. Исходя из горно-геологических условий разреза, для обеспечения надежности, технологичности и безопасности предлагается следующая конструкция скважин: Направление диаметром 323,9 мм спускается на глубину до 15 м с целью предохранения устья скважины от размыва. Цементируется до устья. Кондуктор диаметром 244,5 мм спускается на глубину до 160 м с целью перекрытия водоносных горизонтов и установки противовыбросового оборудования. Цементируется до устья. Эксплуатационная колонна диаметром 168,3 мм спускается с целью разобщения продуктивных горизонтов и испытания скважины на продуктивность на проектную глубину, цементируется до устья. Строительство скважин будет осуществляться буровой установкой ZJ-15 (или аналогичной буровой установкой). Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважины.

Питьевое водоснабжение, а также хоз-бытовые и вспомогательные нужды работающего персонала обеспечиваются питьевой водой, которая доставляется автоцистернами согласно договору. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. На технологические нужды будет использоваться техническая вода, которую также будут поставлять согласно договору подрядные организации. Гидрографическая сеть представлена рекой Уил с впадающими в нее притоками и родниками. Река Уил является главной водной артерией Темирского района. Проектируемые скважины располагаются за пределами водоохраной зоны. Река Уил расположена на расстоянии более 1600 метров севернее края контрактной территории. Вид водопользования – общее. Водопотребление при бурении скважин – 13



964,49 м³/период, При проведении сейсморазведочных работ – 918 м³/период. Вода технического качества используется: для производственных нужд (при буровых работах); частично для хоз-бытовых целей (полив зеленых насаждений, влажная уборка производственных и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, подпитка отопительной системы, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах). Водооборотные системы отсутствуют.

Предварительные суммарные выбросы загрязняющих веществ по проекту составят – 246,25017045 т/период. При проектируемых работах ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: железо (II, III) оксиды – класс опасности 3, марганец и его соединения – класс опасности 2, азота (IV) диоксид – класс опасности 2, азот (II) оксид – класс опасности 3, углерод – класс опасности 3, сера диоксид – класс опасности 3, сероводород – класс опасности 2, углерод оксид – класс опасности 4, Пентан – класс опасности 4, Метан – ОБУВ – 50, Изобутан – класс опасности 4, Смесь углеводородов предельных C1-C5 – ОБУВ – 50, Смесь углеводородов предельных C6-C10 – ОБУВ – 30, Бензол – класс опасности 2, Диметилбензол – класс опасности 3, Метилбензол – класс опасности 3, фтористые газообразные соединения – класс опасности 2, фториды неорганические плохо растворимые – класс опасности 2, бенз/а/пирен – класс опасности 1, формальдегид – класс опасности 2, масло минеральное нефтяное – ОБУВ – 0,05, алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19) – класс опасности 4, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – класс опасности 3.

В период строительства скважин образуется 1566,837 тонн отходов, из них: Опасные отходы: отходы бурения - образуются в процессе бурения скважины – 1484,046 т, использованная тара (мешки) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках- 18,0 т., отработанные масла образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов – 12,636 т. Неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,675 т; металлолом – отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 18,18 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 33,3 т. В период проведения сейсморазведочных работ образуется 6,751125 тонн отходов, из них: Неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ – 0,001125 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) – отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 6,75 т.

Эксплуатация рассматриваемого месторождения фактически не осуществлялась, тем самым экологический мониторинг ОС не проводился.

Намечаемая деятельность согласно - «Дополнение к Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на месторождении Шубаркудук» согласно контракта №4383-УВС-МЭ от 26.11.2016 г.» (разведка и добыча углеводородов.) относится к I категории, оказывающей негативное воздействие на окружающую среду в соответствии раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

При проведении работ предотвращение выбросов вредных веществ при вскрытии продуктивных горизонтов производится созданием противодействия столба бурового раствора в скважине, превышающего пластовое давление. Противовыбросное оборудование обеспечивает безопасное и надежное вскрытие продуктивных отложений, соответствующее требованиям Госгортехнадзора. При осложнениях во время буровых работ, предусматривается закрытая циркуляция бурового раствора с одновременным принятием мер по ликвидации осложнений. Также предусматривается контроль газопоказаний бурового раствора методами ГИС. Сыпучие материалы и химические реагенты должны храниться в закрытых помещениях или в контейнерах на огражденных площадках, возвышающихся над уровнем земли и снабженных навесом. Хранение бурового раствора осуществляется в емкостях, исключаящих его утечку.



Предусматривается укрытие мест хранения пылящих материалов и емкостей хранения ГСМ. Предусматривается постоянное проведение контроля качества соединений и материала. Для предотвращения повышенного загрязнения атмосферы выбросами от дизельных генераторов необходимо проводить контроль на содержание выхлопных газов от двигателей внутреннего сгорания на соответствие нормам и систематически регулировать аппаратуру. На рабочих местах, где концентрация пыли превышает установленные ПДК, обслуживающий персонал должен быть обеспечен средствами индивидуальной защиты органов дыхания (противопылевыми респираторами). Для предотвращения опасности аварийных выбросов из разрушенных или горящих объектов предусматривается обеспечение прочности и эксплуатационной надежности всех систем объекта. Надежность оборудования в целом определяется при их выборе и заказе. Меры безопасности предусматривают соблюдение действующих противопожарных и строительных норм и правил на объекте строительства.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Заявление о намечаемой деятельности свидетельствует об обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»:

1) включает лесопользование, использование нелесной растительности, специальное водопользование, пользование животным миром, использование невозобновляемых или дефицитных природных ресурсов, в том числе дефицитных для рассматриваемой территории (п.п.4, п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);

2) является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды (п.п.8, п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);

3) оказывает воздействие на компоненты природной среды, важные для ее состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами (например, водно-болотные угодья, водотоки или другие водные объекты, горы, леса) (п.п.15, п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);

4) в пределах природных ареалов редких или находящихся под угрозой исчезновения видов растений или животных (в том числе мест произрастания, обитания, размножения, миграции, добычи корма, концентрации) (п.п.4, п.29 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);

Необходимость проведения оценки воздействия на окружающую среду обязательна.

В отчете о возможных воздействиях необходимо:

1. Проектируемая зона расположена в Темирском районе Актюбинской области. Согласно информации РГКП «Казахское лесоустроительное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира Мэпр Республики Казахстан, координаты месторождения Шубаркудук расположены на территории 9-14 кварталов Толганайского лесничества КГУ «Темирское лесное хозяйство» государственного лесного фонда.

Так как территория месторождения расположена на землях государственного лесного фонда, в соответствии со статьей 54 Лесного кодекса Республики Казахстан, проведение строительных работ в Государственном лесном фонде, добыча общераспространенных полезных ископаемых, прокладка коммуникаций и выполнение иных работ, не связанных с ведением лесного хозяйства и лесопользованием, если для этого не требуется перевод земель государственного лесного фонда в другие категории и (или) их изъятие, при наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы осуществляется на основании решения местного



исполнительного органа области по согласованию с уполномоченным органом (Комитетом лесного хозяйства и животного мира).

2. По Темирскому району встречаются птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан - степной орел, стрепет, сова. В Темирском районе в период весенне-осенней миграции птиц в районе притоков рек Темир и Уил водится лебедь-кликун. Кроме них в весенне-осенний период встречаются все перелетные птицы и дикие животные с шерстью, в том числе лисица, корсак, норка, заяц и грызуны. В весенний и летний сезоны могут встречаться популяции плато Устюрт.

В ходе проведения производственных работ должны выполняться и соблюдаться требования статьи 17 Закона Республики Казахстан от 09 июля 2004 года №593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира».

3. Река Уил расположена на расстоянии более 1600 метров севернее края контрактной территории.

1) В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т. ч. согласования с бассейновой инспекцией;

2) При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохраных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохраных зон и полос и с учетом изложенного п.1 настоящего письма;

3) Инициатором, пользовании поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан.

4. Соблюдать норм статьи 140 Земельного кодекса РК, а именно: предусмотреть конкретные мероприятия по рекультивации нарушенных земель, восстановление их плодородия и других полезных свойств земли и своевременное вовлечение.

5. Учесть экологические требования при охране, защите и использованиях защитных насаждений на полосах отвода магистральных трубопровод и других линейных сооружений согласно ст.263 Экологического Кодекса .

В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

И.о. руководителя департамента

Ұснадин Талап Аязбайұлы



