

Казақстан 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.Актобе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж

правое крыло

Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

ТОО «RAMCO Oil Shubar»

Заклучение 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: №KZ52RYS00241353 29.04.2022 г.

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Проектом предусмотрено «Разработка ликвидации последствий разведки углеводородов на месторождении Шубаркудук». Решение по ликвидации последствий разведки углеводородов на месторождении Шубаркудук ТОО «RAMSO Oil Shubar» будет принято по техническим или геологическим причинам, или в период возврата контрактной территории государству. Проект ликвидации последствий разведки углеводородов на месторождении Шубаркудук, ТОО «RAMCO Oil Shubar», связанных с разведкой углеводородного сырья, производится в соответствии с требованиями действующих законодательных документов РК. Объекты ликвидируются в соответствии с проектом ликвидации, разработанному проектной организацией, имеющей соответствующую лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды, а также прошедшим согласование с уполномоченными органами в области охраны окружающей среды по изучению и использованию недр, в области промышленной безопасности, санитарно-эпидемиологической службы, по управлению земельными ресурсами и утвержденным недропользователем. Дополнительного отвода земель не требуется. Недропользователем на площади Шубаркудук является ТОО «RAMCO Oil Shubar». ТОО «RAMCO Oil Shubar» проводит работы на территории Актюбинской области в границах Геологического отвода. Согласно данным РГКП «Казахское лесоустроительное предприятие», представленный участок ТОО «RAMCO Oil Shubar» расположен в Актюбинской области на территории Тулганайского лесничества, Тимерского ГУ, кв: 9,10,11,12,13,14; выд: 3,6,9,11,12,13.

Основным видом деятельности предприятий ТОО «RAMCO Oil Shubar» является разведка углеводородов и добыча сырой нефти и попутного газа. ТОО «RAMCO Oil Shubar» осуществляет разведку месторождения Шубаркудук. 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. Месторождение Шубаркудук находится вне пределов природоохранной зоны. Район работ



кустарников, распространенных, в основном, в оврагах и по берегам рек. Гидрография района представлена рекой Уил с многочисленными притоками – рек Кенжалы, Шиели, Киил, Жарлы, Шагирлыкүмды.

Продолжительность проведения ликвидационных работ месторождения исходя из опыта аналогичных работ в целом составляет 45 дней. Срок проведения работ планируется – 2023 год.

Краткое описание намечаемой деятельности

Предполагаемое количество скважин, подлежащих ликвидации, на конец контрактного периода разведки месторождения - 6 скважин. Ликвидация последствий разведки углеводородов ТОО «RAMCO Oil Shubar» связанных с разведкой углеводородного сырья производится в соответствии с требованиями действующих законодательных документов РК и сопровождается значительными материальными и финансовыми затратами, что обуславливает создание специального ликвидационного фонда. Проектные технологические и технические решения по ликвидации и консервации скважин на площади Шубаркудук предусматривают обеспечение промышленной безопасности, сохранение скважины на весь период разведки, обеспечение безопасности жизни и здоровья людей, охрану окружающей природной среды. Скважина может быть законсервирована или ликвидирована по завершению строительства, по инициативе пользователя недр. Ответственность за качество и своевременность проведения работ по консервации и ликвидации скважины, сохранность скважины, проверку ее состояния несет пользователь недр. Продолжительность проведения ликвидационных работ месторождения исходя из опыта аналогичных работ в целом составляет 45 дней. Снятие грунта, 120 м³, Вывоз загрязненного грунта, мусора 1,86 т, Планировка площадки 0,24 га. Сбор, резка и вывоз металлолома 15 т.

Предполагаемое количество скважин, подлежащих ликвидации, на конец контрактного периода разведки месторождения - 6 скважин. Ликвидация последствий деятельности ТОО «RAMCO Oil Shubar» по окончанию разведочных работ (в пределах геологического отвода) на площади Шубаркудук будет производиться по следующим направлениям: физическая ликвидация скважин с установкой цементных мостов; оборудование устья скважин (установка тумб и реперов); демонтаж наземного и подземного оборудования скважин и коммуникаций с вывозом за пределы участка (при наличии); техническая и биологическая рекультивация земли (подъездных дорог и приустьевых площадок); утилизация отходов.

Водопотребление и водоотведение в период ликвидационных работ Собственных водозаборов из поверхностных и подземных источников ТОО «RAMCO Oil Shubar» не имеет. Проведение работ на месторождении Шубаркудук характеризуется потреблением воды. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. Поверхностного и подземного водозабора нет. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией. Водопотребление производственной деятельности предприятия: вода питьевого качества; вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, соответствует документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования» (пункт.18 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ-49). Ликвидационно-изоляционные работы на скважинах сопровождаются потреблением технической и питьевой воды и образованием производственных и хозяйственно-бытовых сточных вод. Ликвидация скважин характеризуется значительным потреблением воды. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. По согласованию с районной СЭС автоцистерны будут обеззараживаться не менее 1 раза в 10 дней. Качество питьевой воды будет соответствовать санитарным правилам и нормам



отвечающих требованиям СЭС. Доступ посторонних лиц к резервуарам запрещен. Для хранения технической воды проектом предусмотрен резервуар емкостью 50м³. Общая продолжительность ликвидационных работ составит 1080 час. (45 сут.). Численность бригады будет составлять 7 человек. Для питьевых нужд используется бутилированная вода, в расчет 5 л/сут на 1 чел. Водопотребление на питьевые нужды бутилированной воды составит (5 л/с * 7 чел * 45 сут) 1,0575м³.

Обеспечение питьевой водой для хозяйственно-бытовых нужд бригады из 7 человек при ликвидации скважин осуществляется в автоцистернах. При норме расхода (согласно СП РК 4.01-101-2012) питьевой воды 0,025 м³/сутки на 1 человека водопотребление в течение 45 сут. составит (45 сут * 7 чел * 0,023 м³/сут) 7,875 м³. Потребность в технической воде, из расчета 18,66 литра на 1 метр скважины, при 1,5-кратном запасе жидкости при ликвидации 1-й скважины составит: при глубине скважины 500,0 м : 18,66*500*1,5/1000 = 13,995 м³/скв Потребность в технической воде при ликвидации 6-х скважин составит 83,97 м³. Ориентировочное количество воды для приготовления цементного раствора составит – 52,0м³. Для технической рекультивации территории вокруг скважины требуется уплотнение верхнего слоя почвы прицепным 25-тонным катком с поливом водой (от выветривания). Количество технической воды, необходимое для увлажнения грунта составит 61,2 м³. Использование водных ресурсов отсутствует.

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. Площадь геологического отвода - 32,51 кв.км, глубина отвода - до подошвы надсолевых отложений. Срок действия контракта 6 лет – до 26.11.2022г. Дополнением №1 за № 4689-УВС-МЭ от 25.12.2018г. к Контракту № 4383-УВС-МЭ от 26.11.2016г. внесены изменения в Рабочую программу. Дополнением №2 за № 4741-УВС-МЭ от 01.07.2019г. к Контракту № 4383-УВС-МЭ от 26.11.2016г. все права и обязанности по Контракту переходят от ТОО «КазИнРусс-трейдинг» к ТОО «RAMSO Oil Shubar» с момента подписания и регистрации в Компетентном органе Дополнения №2. Координаты точек геологического отвода 49°10'12" 56° 32'40" 49°13'15" 56° 31'25" 49°14'31" 56° 36'25"49° 12'10" 56° 37'10".

Использование участков недр, а также вырубка зеленых насаждений проектом не предусматриваются. Животный мир не затрагивается, их части, дериваты, полезные свойства и продукты жизнедеятельности животных не используются, отсутствуют объекты животного мира. Земель особо охраняемых природных территорий, государственного лесного фонда на проектируемой территории не имеются. Зоны отдыха, памятники архитектуры непосредственно на территории отсутствуют.

В числе иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности требуются: Электроснабжение – Дизельная электростанция (ДЭС) для освещения. Снятие грунта, 120 м³, Вывоз загрязненного грунта, мусора 1,86 т, Планировка площадки 0,24 га. Сбор, резка и вывоз металлолома 15 т., электроды 30 кг.

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов: Общий объем выброса загрязняющих веществ при ликвидационных работах (включая и рекультивацию) составит: 4,75691725 г/сек или 0,701259441 т/год. Наименования загрязняющих веществ, их классы опасности - 0123 Железа оксид 0,02215 г/с, 0,0071997 т/год (Класс опасности 3), 0143 Марганец и его соединения 0,00051 г/с, 0,0001353 т/год (Класс опасности 2), 0301 Азота диоксид 1,44319 г/с, 0,236607 т/год (Класс опасности 2), 0304 Азота оксид 0,23053 г/с, 0,03751 т/год (Класс опасности 3), 0328 Углерод (Сажа) 0,09235г/с, 0,01442 т/год (Класс опасности 3), 0330 Сера диоксид 0,22167 г/с, 0,03607 т/год (Класс опасности 3), 0337 Углерод оксид 1,16082 г/с, 0,19251 т/год (Класс опасности 4), 0342 Фтористые газообразные соединения 0,0001 г/с, 0,000028 т/год (Класс опасности 2), 0344 Фториды неорганические плохо растворимые 0,0001 г/с, 0,00003 т/год (Класс опасности 2), 0416 Углеводороды C6-C10 0,002367 г/с, 0,000682 т/год (ОБУВ 30), Бенз/а/пирен 0,00000225г/с, 0,000000441 т/год (Класс опасности 1), 1325 Формальдегид



т/год (Класс опасности 4), 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния 1,010828 г/с, 0,05632 т/год (Класс опасности 3). Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет.

Согласно проектным решениям сброс загрязняющих веществ не предполагается. Хозяйственно-бытовые сточные воды вывозятся на очистные сооружения. Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

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 в процессе ликвидационных работ. Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала - 0,065 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,762 т, 3 класс Умеренно опасные 20 03 99. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 0,1609 т 3 класс Умеренно опасные 13 02 06*. Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 15,0 т. 4 класс мало опасное 16 01 17 Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,00045 т 4 класс Мало опасные 12 01 13. Используемая тара (упаковочная тара из-под) – 0,0384 т 4 класс Мало опасные 15 01 05, Строительные отходы – 1,86 т (Код отхода 17 09 04). Всего 17,88675 т. Метод утилизации Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.

В Темирском районе встречаются дикие животные, являющиеся охотничьими видами, в том числе: волк, лисица, корсак, норка, барсук, заяц, кабан и грызуны, из птиц: утка, гусь, лысуха и куропатка. Виды птиц, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, филин и стрепет. В весенне-осенний период во время перелета птиц, возможна встреча лебедя-кликуна и серого журавля.

Сообщается, что на планируемом конкретном месторождении отсутствуют точные сведения о вышеуказанных животных, в том числе о животных и растениях, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан.

Намечаемая деятельность согласно - «Проект ликвидации последствий разведки углеводородов на месторождении Шубаркудук» относится к IV категории, оказывающей минимальное негативное воздействие на окружающую среду. (п. 4 ст.12 ЭК РК, п.13 Глава 2 Приказа МЭГиПР РК от 13.07.2021 г. №246).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

ТОО «RAMCO Oil Shubar» планирует вести внутренний учет, формировать и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. По состоянию на 01.01.2022 года месторождение находится в консервации. Рекомендуются проводить специализированной лабораторией ежеквартальный мониторинг атмосферного воздуха, подземных вод, почв, мониторинг животного и растительного мира, радиационный мониторинг.

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. В данном разделе дается

комплексная экологическая оценка воздействия работ, предусмотренных проектом.



природоохранных требований, может быть оценено: пространственный масштаб воздействия - точечное (1 балл); временный масштаб – временное (2 балл); интенсивность воздействия - незначительная (1 балл). Интегральная оценка воздействия составит 2 балла – воздействие низкой значимости. Интегральная оценка воздействия 2-8 баллов – воздействие низкой значимости. Дополнительная антропогенная нагрузка не приведет к существенному ухудшению существующего состояния природной среды, при условии соблюдения технологических дисциплин и соблюдения природоохранного законодательства Республики Казахстан. 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.

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) намечаемая деятельность связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой или обработкой веществ или материалов, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека (п.п.5, п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);

3) создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ (п.п.9, п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);

4) 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);

5) оказывает воздействие на территории с ценными, высококачественными или ограниченными природными ресурсами, (например, с подземными водами, поверхностными водными объектами, лесами, участками, сельскохозяйственными угодьями, рыбохозяйственными водоемами, местами, пригодными для туризма, полезными ископаемыми) (п.п.24, п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);

В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

1. При реализации рабочего проекта необходимо соблюдать требования статей 12, 17 Закона Республики Казахстан «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира».

2. 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 соответствующего экологического разрешения либо положительного заключения государственной экологической экспертизы осуществляется на основании решения местного исполнительного органа области по согласованию с уполномоченным органом (Комитетом лесного хозяйства и животного мира). *(Согласно данным РГКП «Казахское лесоустроительное предприятие», представленный участок ТОО «RAMCO Oil Shubar» расположен в Актюбинской области на территории Тулганайского лесничества, Тиммерского ГУ, кв: 9,10,11,12,13,14; выд: 3,6,9,11,12,13).*



Если при проведении строительных работ в Государственном лесном фонде планируются вырубки (вырубки иного назначения), объем заготовки древесины должен определяться владельцами квартала и утверждаться Комитетом лесного хозяйства и животного мира в соответствии со статьей 94 Лесного кодекса Республики Казахстан.

3. Обеспечить соблюдение норм статьи 140 Земельного кодекса РК, а именно: - снятие, хранение и использование плодородного слоя почвы при проведении работ, связанных с повреждением земель; - рекультивация нарушенных земель, восстановление их плодородия и других полезных свойств и своевременное вовлечение их в хозяйственный оборот.

4. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, согласно приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

5. Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (*мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия по защите лесного фонда, подземных, поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.*) согласно приложения 4 к Экологическому кодексу РК.

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

Ұснадін Талап Аязбайұлы

