



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.
1 оң қанат
Тел. 55-75-49

030012 г.Ақтобе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж
правое крыло
Тел. 55-75-49

ТОО «Фэлкон ойл энд Гэс ЛТД» (Falcon Oil & Gas, LTD)»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

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

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ89RYS00432262 28.08.2023 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается ликвидация последствий деятельности на блоке Жаркамыс Западный-І. Корректировка.

Продолжительность ликвидационных работ одной скважины – 14 сут. (9 сут. – ликвидация; 5 сут. – рекультивация). Общая продолжительность работ по 4-м скважинам – 56 сут. Начало работ – октябрь 2023 г.

Контрактная территория ТОО «Фэлкон Ойл энд Гэс Лтд» Жаркамыс Западный І административно находится в Байганинском районе Актюбинской области Республики Казахстан. Населенные пункты расположены в северо-западной части долины реки Сагиз на расстоянии от Контрактной территории: Баршакум – 10 км, Коптугай – 10 км, Ебейты – 12 км расположены на Контрактной территории; железнодорожная станция Сагиз – в 50 км к северо-западу. Областной центр г.Ақтобе расположен в 270 км от площади производства работ. К юго-востоку от площади Терсаккан в 80 км расположен районный центр поселок Байганин, а в 20 км к западу - 4-я нефтекачка нефтепровода Атырау-Орск. Гидрографическая сеть площади Жакамыс Западный І представлена рекой Сагыз и ее притоком пересыхающей в летнее время речкой Терсаккан. Река Сагыз протекает с северо-запада на юго-восток и имеет постоянный водосток. Ликвидируемые скважины находятся вне пределов природоохранной зоны. Координаты ликвидируемых скважин на площади Жаркамыс Западный І: № скважины широта долгота 1 ДК-9 47°51'14" 55°37'24" 2 ЖК-1 47°52'50" 55°10'30" 3 ЭБ-1 48°08'32" 55°22'01" 4 Акш-ЮЗ-201 47°43'20" 55°35'50".

На бурение скважин №ДК-9, №ЖК-1, №ЭБ-1, №Акш-ЮЗ-201, которые подлежат ликвидации, были оформлены Землеотводные материалы: Акт на право временного возмездного землепользования (аренды) на бурение скважины №ДК-9 за № 133 от 16.10.2013 г. Кадастровый номер 02-023-004-061. Площадь участка – 2,795 га. Акт на право временного возмездного землепользования (аренды) на бурение скважины №ЖК-1 за № 119 от 16.10.2013 г. Кадастровый номер 02-023-006-129. Площадь участка – 3,14 га. Акт на право временного возмездного землепользования (аренды) на бурение скважины №ЭБ-1 за № 390 от 04.11.2015 г. Кадастровый номер 02-023-006-185. Площадь участка – 2,79 га. Акт на право временного возмездного землепользования (аренды) на бурение скважины №Акш-ЮЗ-201 за № 398 от 04.11.2015 г. Кадастровый номер 02-023-004-090. Площадь участка – 2,95 га. Дополнительного отвода земель не требуется. После проведения ликвидационных работ на скважинах №ДК-9, №ЖК-1, №ЭБ-1, №Акш-ЮЗ-201 земли будут возвращены государству.

Краткое описание намечаемой деятельности



В настоящем проекте предусмотрена ликвидация 4-х скважин (№ДК-9, №ЖК-1, №ЭБ-1, №Акш-ЮЗ-201), расположенных на площади Жаркамыс Западный I. Продолжительность проведения ликвидационных работ одной скважины составляет 14 сут. Численность бригады составляет 25 чел. Проектные технологические и технические решения по ликвидации скважин на площади Жаркамыс Западный I предусматривают обеспечение промышленной безопасности, сохранение скважины на весь период разведки, обеспечение безопасности жизни и здоровья людей, охрану окружающей природной среды. Решение о ликвидации технологических объектов принимается приказом недропользователя. Ликвидация последствий разведки углеводородов ТОО «Фэлкон Ойл энд Гэс ЛТД» на площади Жаркамыс Западный, 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. Финансирование работ по ликвидации технологических объектов, проводимых вне рамок ликвидации последствий недропользования по углеводородам, осуществляется за счет средств недропользователя. Сумма ликвидации одной скважины, полученная расчетным путем, исходя из существующих цен на нефтяные и газовые операции и стоимости материалов и услуг в нефтегазовой отрасли в Актюбинской области составляет 5 515,3105 тыс.тенге. Требования к проведению работ по ликвидации технологических объектов устанавливаются в Правилах консервации и ликвидации при проведении разведки и добычи углеводородов, утверждаемых уполномоченным органом в области углеводородов. Ответственность за качество и своевременность проведения работ по консервации и ликвидации скважины, сохранность скважины, проверку ее состояния несет пользователь недр. Ликвидация последствий недропользования по углеводородам считается завершенной со дня подписания акта ликвидации: недропользователем компетентного органа, представителями уполномоченных органов в области охраны окружающей среды, сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения и местных исполнительных органов области. Ликвидация последствий недропользования подразумевает восстановление структуры территории и окружающей среды до первоначального состояния, которое было определено на момент начала работ по недропользованию. После завершения работ по ликвидации осматривается участок недр для оценки полноты и качества выполненных работ, предусмотренных проектом ликвидации последствий недропользования, далее Комиссией принимается решение о приемке (об отказе в приемке) которое оформляется в виде акта ликвидации последствий недропользования (по форме, согласно приложению 1), и подписывается членами Комиссии в течение десяти рабочих дней с даты окончания осмотра.

Количество скважин, подлежащих ликвидации на площади Жаркамыс Западный I – 4 скважины. Ликвидация скважин на площади Жаркамыс Западный I будет производиться по следующим направлениям: Подготовительные работы: мобилизации рабочих, автотранспорта; транспортировка спецтехники для проведения рекультивации; завоз дизтоплива, воды. Основные работы: ликвидация скважин; демонтаж наземного и подземного оборудования скважин; демонтаж и транспортировку сооружений сбора и подготовки нефти с коммуникациями; демонтаж и транспортировка прочих наземных сооружений; рекультивация участка скважины и подъездной дороги. Объем работ по ликвидации скважин: 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 рекультивация площадок скважин (подъездных дорог и приустьевых площадок); утилизация отходов. Организация работ по ликвидации скважин на контрактной территории ТОО «Фэлкон Ойл энд Гэс ЛТД», которые подлежат ликвидации по техническим и геологическим причинам и не могут быть использованы в иных целях предусматривает следующее: определить наличия избыточного давления на устье скважины. При наличии избыточного давления произвести глушение скважины жидкостью глушения с плотностью в соответствии с требованиями промышленной безопасности; провести монтаж подъемного агрегата и выполнение подготовительных работ к ликвидации скважины; провести демонтаж устьевого оборудования; устье скважины оборудовать превентором, имеющим необходимые технические характеристики; после монтажа превентора на устье, испытать на герметичность способом опрессовки на давление не



выше давления опрессовки эксплуатационной колонны в соответствии с проектом на строительство скважины; извлечь подземное оборудование скважины; спустить колонну НКТ 73 мм до искусственного (текущего) забоя; заменить в скважине жидкость глушения на глинистый раствор плотностью 1,08 г/см³; установить цементный мост в расчетном интервале, указанном для соответствующей скважины; поднять колонну НКТ на 5 м выше кровли цементного моста; произвести промывку скважины глинистым раствором обратной циркуляцией; приподнять колонну НКТ на 100 м от кровли цементного моста, оставить скважину на период ОЗЦ (на время от 24 до 72 ч в зависимости от времени затвердевания отобранной пробы цементного раствора). В период ОЗЦ производить расхаживание колонны НКТ; спустить колонну НКТ до «головы» цементного моста и разгрузкой колонны НКТ на 4-6 т испытать цементный мост на прочность. Составить акт о наличии и прочности цементного моста в присутствии представителя АСС; заполнить нейтральной жидкостью; поднять колонну НКТ с воронкой до башмака промежуточной колонны; установить цементный мост в башмаке промежуточной колонны высотой 50,0 м, в соответствующем интервале для каждой скважины отдельно; поднять колонну НКТ на 5 м выше кровли цементного моста; произвести промывку скважины глинистым раствором обратной циркуляцией в объеме – 12 – 16 м³ (вымыть излишки тампонажного раствора); приподнять колонну НКТ на 100 м от кровли цементного моста, оставить скважину на период ОЗЦ (на время от 24 до 72 ч в зависимости от времени затвердевания отобранной пробы цементного раствора). В период ОЗЦ производить расхаживание колонны НКТ; спустить колонну НКТ до «головы» цементного моста и разгрузкой колонны НКТ на 4-6 т испытать цементный мост на прочность. Составить акт о наличии и прочности цементного моста в присутствии представителя АСС; заполнить нейтральной жидкостью; оставшуюся часть скважины заполнить незамерзающей нейтральной жидкостью; произвести демонтаж ПВО и устьевой арматуры; протолкнуть деревянную пробку в скважину на глубину 2 м и залить цементным раствором плотностью 1,80 г/см³; устье скважины оборудовать заглушкой, установленной на промежуточной колонн.

Для обеспечения технических, питьевых и хозяйственно-бытовых нужд при проведении ликвидационных работ на площади Жаркамыс Западный 1 будет использоваться техническая и питьевая вода. Собственных водозаборов из поверхностных и подземных источников на площади Жаркамыс Западный 1 не имеется. Источником водоснабжения на время проведения ликвидационных работ является привозная вода, которая доставляется на место проведения работ автотранспортом из ближайших населенных пунктов. Для питьевых нужд предусмотрено использование бутилированной воды, доставляемой из пос. Байганин. Для технических и хозяйственно-бытовых нужд предусмотрено использование воды из существующей водяной скважины в пос. Копа. Другие источники водоснабжения отсутствуют. Забор свежей воды не производится. Питьевая вода на площадке будет храниться в резервуарах питьевой воды (V=5,0 м³), отвечающих требованиям СЭС. Доступ посторонних лиц к резервуарам запрещен. Для хранения технической воды проектом предусмотрен резервуар емкостью 50,0 м³. Отвод хозяйственно-бытовых стоков, от санитарно-технических приборов для персонала, осуществляется в специальные септики, оборудованные в соответствии с санитарными требованиями откуда вывозятся специальным автомобильным транспортом на специализированное предприятие на очистные сооружения по договору. Септики после окончания работ очищаются, дезинфицируются. Территория расположения септиков подлежит засыпке и рекультивации. На площадке работ предусматривается устройство мобильных туалетных кабин «Биотуалет». По мере накопления мобильные туалетные кабины «Биотуалет» очищаются и нечистоты вывозятся специальным автотранспортом. Договора на вывоз сточных вод будут заключаться до начала работ. Вода на приготовление бурового раствора, установки цементных мостов, для обратной промывки скважины и на полив площадки при рекультивации является безвозвратным водопотреблением. Сбросы сточных вод от объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют. Недропользователь не имеет собственных накопителей сточных вод.

Ликвидируемые скважины расположены за пределами водоохраной зоны и водоохраной полосы реки Сагыз и ее притока реки Терсаккан. Расстояния площадок ликвидируемых скважин до ближайших рек составляют: от скважины №ДК-9 до р. Терсаккан



– 2,85 км; от скважины №ЖК-1 до р. Терсаккан - 12,0 км; от скважины ЭБ-1 до р. Сагыз – 9,4 км; от скважины №Акш-ЮЗ-201 до р. Терсаккан – 9,9 км.

Объемы потребления воды на питьевые нужды – 3 л/сут на одного работающего. Потребность в воде на хозяйственно-бытовые нужды принята из расчета 25 л/сут на одного работающего; продолжительность работ на 1 скважину – 14 сут (9 сут. ликвидационные работы; 5 сут. - рекультивация); количество ликвидируемых скважин – 4 ед.; численность бригады – 25 чел. Согласно данным технического проекта объемы водопотребления на технические нужды составляют 8,895 м³ на 1 скважину. Для технической рекультивации территории вокруг скважины требуется увлажнение верхнего слоя почвы водой (от выветривания). Количество технической воды, необходимое для увлажнения площадки скважины составляет 3,6 м³ на 1 скважину. Объем воды на технические нужды при ликвидации одной скважины составит 12,495 м³/цикл. Объем воды на технические нужды при ликвидации четырех скважин составит 49,98 м³/цикл.

Проектируемая зона расположена в Байганинском районе Актюбинской области. По данным РГКП «Казахское лесоустроительное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира, сообщаем, что координаты месторождения ТОО «Фэлкон ойл энд Гэс ЛТД» расположены вне земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

На территории Байганинского района встречаются следующие виды диких животных, являющихся охотничьими видами: волк, заяц, лиса, корсак, норка, барсук, кабан и птицы, степной орел и стрепет, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан.

Однако сообщаем, что на планируемом участке отсутствуют конкретные сведения о вышеуказанных диких животных, в том числе животных и растений, занесенных в Красную книгу РК.

Суммарные выбросы от стационарных источников при ликвидации одной скважины составят 2,4393892 т/г. Суммарные выбросы от стационарных источников при ликвидации четырех скважин составят 9,7575568 т/г. Количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при ликвидационных работах составит 16 единиц, из них: 6 – организованных и 10 – неорганизованных. Перечень и количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при проведении ликвидационных работ: от 1 скважины: 0123 Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274) 3 0,0046 г/с, 0,00028 т/год; 0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) 2 0,0004 г/с, 0,000022 т/год; 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 2 1,3412 г/с, 0,77385 т/год; 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3 0,21778 г/с, 0,1258 т/год; 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 3 0,087144 г/с, 0,0614 т/год; 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 3 0,2104 г/с, 0,1513 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) (518) 2 0,00009 г/с, 0,0322 т/год; 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 4 1,0884 г/с, 0,69387 т/год; 0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) 2 0,0003 г/с, 0,000019 т/год; 0344 Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) 2 0,0003 г/с, 0,00002 т/год; 0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 0,0000021 г/с, 0,0000012 т/год; 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) 2 0,021 г/с, 0,0118 т/год; 2735 Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) 0,0002 г/с, 0,000007 т/год; 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/(Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) 4 0,537805 г/с, 0,3051 т/год; 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) 3 3,1028 г/с, 0,28372 т/год. Всего: 6,6124211 г/с, 2,4393892 т/год.

От 4-х скважин: 0123 Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274) 3 0,0046 г/с, 0,00112 т/год; 0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) 2 0,0004 г/с, 0,000088 т/год; 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 2 1,3412 г/с, 3,0954 т/год; 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3 0,21778 г/с, 0,5032 т/год; 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 3 0,087144 г/с, 0,2456 т/год; 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 3 0,2104 г/с, 0,6052



т/год; 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518) 2 0,00009 г/с, 0,1288 т/год; 0337 Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584) 4 1,0884 г/с, 2,77548 т/год; 0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) 2 0,0003 г/с, 0,000076 т/год; 0344 Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) 2 0,0003 г/с, 0,00008 т/год; 0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 0,0000021 г/с, 0,0000048 т/год; 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) 2 0,021 г/с, 0,0472 т/год; 2735 Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) 0,0002 г/с, 0,000028 т/год; 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/(Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) 4 0,537805 г/с, 1,2204 т/год; 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) 3 3,1028 г/с, 1,13488 т/год. Всего: 6,6124211 г/с, 9,7575568 т/год.

Сбросы сточных вод от объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют.

При проведении ликвидационных работ на площади Жаркамыс Западный I предполагается образование производственных отходов и отходов потребления 11-ти видов (6 видо-опасные отходы и 5 видов – неопасные отходы). Отходы подлежат временному складированию в специальных контейнерах на отведенных местах территории проведения работ, с последующим вывозом согласно договору. Обобщенные сведения массы образования отходов при ликвидации скважин: № Вид отходов Код отходов (согласно Классификатору отходов от 6 августа 2021 года № 314). Масса отходов при ликвидации одной скважины, т Масса отходов при ликвидации четырех скважин, т Операции, в результате которых образуются отходы Примечания 1 2 3 6 7 1 Буровые отходы (отработанный буровой раствор) 01 05 05* 60,0 240,0 Разбуривание цементных мостов. В рамках проекта ликвидационных работ на скважинах не рассматривается бурение горных пород, в связи с этим в отходах нет шлама. 1. Код отходов, обозначенный знаком (*) означает: отходы классифицируются как опасные отходы. 2. Код отходов, необозначенный знаком (*) означает: отходы классифицируются как неопасные отходы 2 Отходы обратной промывки скважин (ООПС) 01 05 99* 11,1518 44,6072 Обратная промывка скважин. 3 Отработанные масла 13 02 06* 1,3791 5,5164 Работа дизель-генераторов 4 Отработанные масляные фильтры 15 02 02* 0,0375 0,15 Работа дизель-генераторов 5 Промасленная ветошь 15 02 02* 0,0039 0,0156 Очистка оборудования и автотранспорта от загрязнений 6 Использованная тара из-под хим-реагентов, цемента, масла 15 01 10* 0,0656 0,2624 Проведение ликвидационных работ 7 Строительные отходы 17 01 07 10,0 40,0 Демонтажные работы (разбивка бетона), проведение рекультивации площадок ликвидируемых скважин 8 Металлолом 16 01 17 25,0 100,0 Демонтажные работы, проведение рекультивации площадок ликвидируемых скважин 9 Огарки сварочных электродов 12 01 13 0,0003 0,0012 Сварочные работы 10 Твердые бытовые отходы 20 03 01 0,0719 0,2876 Жизнедеятельность рабочего персонала 11 Пищевые отходы 20 01 08 0,126 0,504 Работа столовой. Итого: 107,8361 431,3444 Возможность превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей отсутствует.

Намечаемая деятельность согласно - «Ликвидация последствий деятельности на блоке Жаркамыс Западный-I. Корректировка.» (разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии пп.1.3 п.1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности дано по результатам проводимых в 2018 г. мониторинговых наблюдений. Полученные данные свидетельствуют о незначительном техногенном нарушении почвенного покрова на исследуемой территории, практически ограниченного дорожной депрессией и выявленными участками территории, где ранее проводились.



В 2019-2022 гг. никакие работы на площади Жаркамыс Западный 1 не проводились, в связи, с чем наблюдения за компонентами окружающей среды в указанном районе не велись.

Выводы: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecoportal.kz/>).

Руководитель департамента

Ербол Қуанов Бисенұлы

