

KZ89RYS00432262

28.08.2023 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 "Фэлкон ойл энд Гэс ЛТД" (Falcon Oil & Gas, LTD)", 050022, Республика Казахстан, г.Алматы, Алмалинский район, улица Шевченко, дом № 90, 000940000676, ШТОРМ НОРМАН РАЛЬФ, 87273441988, TMITINA@CONDORPETROLEUM.COM

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 2.10. - проведение работ по рекультивации нарушенных земель и других объектов недропользования. Производственная деятельность ТОО «Фэлкон Ойл энд Гэс ЛТД» согласно Приложению 2, раздел 1 Экологического кодекса РК от 02.01.2021 г. №400-VI ЗРК от-носится к I категории..

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) Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается.;

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) В 2019 г. ТОО «Фэлкон Ойл энд Гэс ЛТД» разработало «Проект ликвидации последствий деятельности на блоке Жаркамыс Западный-I» и ОВОС к нему. Проект и ОВОС согласованы. Получено Заключение Государственной экологической экс-пертизы и разрешение на эмиссии на 2019-2020 гг. (Приложение 2). Однако, про-ект не был реализован в установленные сроки. В связи с истечением срока действия полученного Разрешения на эмиссии, а также в связи с изменениями в экологическом законодательстве РК, возникла необходимость в корректировке «Проекта ликвидации последствий деятельности на блоке Жаркамыс Западный I». В первоначальном проекте количество скважин, подлежащих ликвидации на площади Жаркамыс Западный I составляло 9 единиц. Из них 6 скважин находи-лись во временной консервации, 3 скважины - проектные. Из 3-х проектных сква-жин, скважина №Акш-1 была ликвидирована после бурения по геологическим причинам, скважина №ШЮ-1 не была пробурена. Таким образом, количество скважин, подлежащих ликвидации на площади Жар-камыс Западный I составляет 7

единиц (№ДК-9, №ЖК-1, №ЭБ-1, №КС-В-201, №КС-В-202, №КС-В-205, №Акш-ЮЗ-201). В настоящем проекте предусмотрена ликвидация 4-х скважин (№ДК-9, №ЖК-1, №ЭБ-1, №Акш-ЮЗ-201). Три скважины (№КС-В-201, №КС-В-202, №КС-В-205) подлежат ликвидации по ин-дивидуальным проектам, поскольку имеют аномально высокое давление..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест. Контрактная территория ТОО «Фэлкон Ойл энд Гэс Лтд» Жаркамыс Западный I 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. Актобе 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 нефте-качка нефтепровода Атырау-Орск. Гидрографическая сеть площади Жаркамыс Западный I 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 I представлены в таблице: №№ № 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".

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. 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..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. 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 при-устьевых площадок); • утилизация отходов. Организация работ по ликвидации скважин на контрактной территории ТОО «Фэлкон Ойл энд Гэс ЛТД», которые подлежат ликвидации по техническим и гео-логическим 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 за-твердевания 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 за-твердевания 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.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) 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. .

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 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-ЮВ-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.;

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. 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. Вода, подаваемая на питьевые нужды, должна соответствовать Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» (Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года №26). Качество воды должно соответствовать СТ РК ГОСТ Р 51232-2003 «Вода питьевая. Общие требования к организации и методам контроля качества» и ГОСТ 32220-2013 «Вода питьевая. Гигиенические требования и контроль за качеством». Вода, подаваемая на хоз-бытовые нужды, должна соответствовать СанПиН № 209 (с изменениями от 11.12.2022 г.) «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов». Вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, должна соответствовать 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). Качество технической воды соответствует требованиям и техническим условиям стандартов технической воды. Техническая вода лимитируется по содержанию и размеру частиц примесей, вода не должна ухудшать качества продукции, вызывать развитие коррозии, различных солевых отложений в аппаратуре, трубопроводах и отдельных сооружениях. 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.

; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) общее;

объемов потребления воды. 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. Сведений о наличии водоохранных зон и полос. 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 Нормы водопотребления приняты по СП РК 4.01-101-2012 «Внутренний водопровод и канализация зданий и сооружений» (с изменениями от 25.12.2017 г.) и со-ставляют: • норма расхода 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 ра-боты; 5 сут. - рекультивация); • количество ликвидируемых скважин – 4 ед.; • численность бригады – 25 чел. Обобщенные сведения по водопотреблению и водоотведению на хозяйственно-бытовые нужды при ликвидации скажин:

Наименование	Количество	Количество дней работы, сут.	Водопотребление м3/сут	Водоотведение м3/сут	Источник информации
Питьевые нужды	СП РК 4.01-101-2012 «Внутренний водопровод и канализация зданий и сооружений (с изменени-ями от 25.12.2017 г.)	На ликвида-цию одной скважины 25 чел.	3,0 л/сут.	14 сут. на 1 скв.	0,075
Хозяйственно-бытовые нужды	На ликвида-цию одной скважины 25 чел.	25,0 л/сут.	14 сут. на 1 скв.	0,625	8,75
Приготовление пищи в столовой	На ликвида-цию одной скважины 25 чел.	12 блюд; 12,0 л на 1 блюдо	14 сут. на 1 скв.	3,6	50,4
Душевые	На ликвида-цию одной скважины 25 чел.	500,0 л/сут.	4 уста-новки 14 сут. на 1 скв.	2,0	28,0
Итого на од-ну скважину:			6,3	88,2	6,3
Итого на че-тыре сква-жины:			25,2	352,8	25,2

Итого на че-тыре сква-жины: 25,2 352,8 25,2 352,8 При ликвидации скважин для производственных нужд вода используется для бе-тонных работ; для затворения, для полива площадок при рекультивации). 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 лошадки 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. Обобщенные сведения по водопотреблению и водоотведению при л;

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 «Фэлкон Ойл энд Гэс Лтд» проводит разведку углеводородного сырья в пре-делах блоков XXIII-18 (частично), 19 (частично); XXIV-18 (частично), 19(частично); XXV -19 (частично) на лицензионном участке Жаркамыс Западный I в Актюбин-ской области РК, согласно Контракту № 2459 от 27 августа 2007 г. Срок действия Контракта на проведение разведки нефти и газа на участке Жар-камыс Западный I №2459 от 27.08.2007 г. истек 18 января 2022 г. Площадь контрактной территории Жаркамыс Западный I составляет 3775,06 кв.км. Геологический отвод предоставлен на площади Жаркамыс Западный I в пределах блоков XXIII-18-D(частично), E, F, 19-B(частично), C(частично), D, E, F (частично), XXIV-18-A(частично), B, C, D(частично), E(частично), F, 19-A, B(частично), C(частично), D, E (частично), XXV-18-B(частично), C(частично), 19-A(частично), B(частично), D(частично), E(частично). Глубина отвода – до палеозойского фунда-мента. Координаты угловых точек горного отвода контрактной территории Жаркамыс За-падный I : Угловые точ-ки Координаты угловых точек Угловые точки Координаты угловых точек Северная широтаВосточная долгота Северная широтаВосточная долгота

гр.	мин.	сек.	гр.	мин.	сек.	гр.	мин.	сек.	гр.	мин.	сек.
147	47	18	55	07	10	9	48	04	00	55	58
30	2	47	51	36	55	06	38	10	48	02	50
55	52	00	3	47	57	20	55	06	00	11	47
57	00	55	52	00	4	48	03	30	55	00	00
12	47	57	00	55	45	00	5	48	10	00	55
00	13	47	35	00	55	45	00	6	48	10	00
55	45	00	14	47	35	00	55	50	00	7	48
15	00	55	45	00	15	47	28	00	55	50	00
8	48	15	00	55	58	30	16	47	28	00	55

За период с 2008 года по 2019 год ТОО «Фэлкон Ойл энд Гэс Лтд» были выполне-но значительное количество сейсморазведочных работ 2Д - 671 пог.км. и 3Д- 2530 кв.км, пробурено более 30-ти поисково - разведочных скважин. По результатам геологоразведочных работ были выявлены месторождения Шоба и Таскудук, ко-торые в настоящее время находятся в разработке на основании отдельных кон-трактов на добычу. За исключением скважин на действующих месторождениях, всего в пределах геологического отвода пробурено 19 скважин. Из них 12 скважин фактически лик-видированы после бурения и 7 скважины в настоящее время в консервации. Постановлением акимата Байганинского района Актюбинской области за №61 от 24.02.2014 г. все ликвидированные скважины возвращены государству в соответ-ствии с Земельным Кодексом

Республики Казахстан. 19 ноября 2019 г. на заседании Экспертной комиссии по вопросам недропользования (Протокол №23/МЭ от 19.11.2019 г.) Министерством энергетики РК было принято решение о выдаче разрешения на переход 100% права недропользования по Контракту №4322-УВС-МЭ от 01.09.2016 г. на добычу углеводородного сырья на месторождении Шоба от ТОО «Фэлкон Ойл энд Гэс ЛТД» (Falcon Oil and Gas, LTD) в адрес ТОО «Sunrise Energy Kazakhstan» (Санрайз Энерджи Казахстан). Согласно Договору купли - продажи нефтяных месторождений Шоба и Таскудук №2019-01 от 23 сентября 2019 года, 100% права недропользования по Контрактам №4322-УВС-МЭ от 01.09.2016 г. и №4346-УВС-МЭ от 28.09.2016 г. и право собственности на все производственные объекты, входящие в состав указанных месторождений, будут переданы ТОО «Sunrise Energy Kazakhstan» (Санрайз Энерджи Казахстан) с момента подписания соответствующих дополнений к указанным Контрактам на недропользование. Дополнения к Контрактам №4322-УВС-МЭ от 01.09.2016 г. и №4346-УВС-МЭ от 28.09.2016 г. подписано и зарегистрировано от 22.04.2020 г. Министерством Энергетики РК.;

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 Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. ;

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. Операций, для которых планируется использование объектов животного мира отсутствуют. ;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования не применимо ;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных не применимо ;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира не применимо ;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования не применимо ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Электроснабжение на производственные и бытовые нужды поселка подрядчика предусматривается от дизельной электростанции АД-100. Топливо: дизельное. Хранение запаса дизельного топлива предусматривается в емкости вместимостью 1,5 м³..

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) 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 лик-видационных работах составит 16 единиц, из них: 6 – организованных и 10 – не-организованных. Перечень и количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при проведении ликвидационных работ: Код ЗВ Наименование загрязняющего вещества Класс опасности Выброс вещества с учетом очистки, г/с Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М) Выброс вещества с учетом очистки, г/с Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)

Код	ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)
(II, III)	оксиды	(в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид)			
(274)	3	0,0046 0,00028 0,0046 0,00112 0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца		
(IV)	оксид	(327) 2 0,0004 0,000022 0,0004 0,000088 0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)		
(4)	2	1,3412 0,77385 1,3412 3,0954 0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)		
(6)	3	0,21778 0,1258 0,21778 0,5032 0328	Углерод (Сажа, Углерод черный)		
(583)	3	0,087144 0,0614 0,087144 0,2456 0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)3		
		0,2104 0,1513 0,2104 0,6052 0333	Сероводород (Дигидросульфид)		

(518) 2 0,00009 0,0322 0,00009 0,1288 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угар-ный газ)
 (584) 4 1,0884 0,69387 1,0884 2,77548 0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) 2 0,0003 0,000019 0,0003 0,000076 0344 Фториды неорганические плохо рас-творимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо рас-творимые /в пересчете на фтор/) (615) 2 0,0003 0,00002 0,0003 0,00008 0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 0,0000021 0,0000012 0,0000021 0,0000048 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) 2 0,021 0,0118 0,021 0,0472 2735 Масло минеральное нефтяное (вере-тенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) 0,0002 0,000007 0,0002 0,000028 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Угле-водороды предельные C12-C19 (в пере-счете на C); Растворитель РПК-265П) (10) 4 0,537805 0,3051 0,537805 1,2204 2908 Пыль неорганическая, содержащая дву-окись кремния в %: 70-20 (шамот, це-мент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторожде-ний) (494) 3 3,1028 0,28372 3,1028 1,13488 В С Е Г О : 6,6124211 2,4393892 6,6124211 9,7575568.

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 сточных вод от объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности 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 При проведении ликвидационных работ на площади Жаркамыс Западный I пред-полагается 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 от-веденных местах территории проведения работ, с последующим вывозом соглас-но договору. Обобщенные сведения массы образования отходов при ликвидации скважин: № Вид отходов Код отходов (согласно Классифика-тору отходов от 6 августа 2021 года № 314) Масса отходов при ликвидации одной скважи-ны, т Масса отходов при ликвидации четырех скважин, т Операции, в ре-зультате которых образуются отхо-ды Примечания 1 2 3 6 7 1

Буровые отходы (отработанный буровой рас-твор) 01 05 05* 60,0 240,0 Разбуривание цементных мо-стов. В рамках проек-та ликвидаци-онных работ на скважинах не рассмат-ривает-ся бурение гор-ных пород, в связи с этим в отходах нет шлама. 1. Код отхо-дов, обозна-ченный зна-ком (*) озна-чает: отходы класси-фици-руются как опасные от-ходы. 2. Код от-ходов, необо-значенный знаком (*) означает: от-ходы класси-фицируются как неопасные отходы 2 Отходы обратной промывки сква-жин (ООПС) 01 05 99* 11,1518 44,6072 Обратная про-мывка скважин. 3 Отработанные масла 13 02 06* 1,3791 5,5164 Работа дизель-генераторов 4 Отработанные масляные филь-тры 15 02 02* 0,0375 0,15 Работа дизель-генераторов 5 Промасленная ветошь 15 02 02* 0,0039 0,0156 Очистка обору-дования и авто-транс-порта от за-грязнений 6 Использованная тара из-под хим-реагентов, це-мента, масла 15 01 10* 0,0656 0,2624 Проведение ликвидацион-ных работ 7 Строительные отходы 17 01 07 10,0 40,0 Демонтажные работы (разбив-ка бетона), проведение рекультивации площадок лик-видируемых скважин 8 Металлолом 16 01 17 25,0 100,0 Демонтажные работы, прове-дение рекульти-вации площадок ликвидируемых скважин 9 Огарки свароч-ных электродов 12 01 13 0,0003 0,0012 Сварочные работы 10 Твердые бытовые отходы 20 03 01 0,0719 0,2876 Жизнедеятель-ность рабочего персонала 11 Пищевые отходы 20 01 08 0,126 0,504 Работа столо-вой Итого: 107,8361 431,3444

Возможность превышения пороговых значений, установленных для переноса от-ходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей отсутствует..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Проект ликвидации согласовывается и проходит экспертизу в соответствии с за-конодательством Республики Казахстан в области охраны окружающей среды, о недрах и недропользовании, в области промышленной безопасности, в сфере са-нитарно-эпидемиологического благополучия населения, по регулированию зе-мельных отношений..

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) не применимо.

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 не применимо.

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий не применимо.

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..

- 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):

Едилбаев Мэлс Тавлдулы

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



