



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

030012 г.Актобе, 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 скрининга воздействия намечаемой деятельности

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

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ32RYS00558709 26.02.2024 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется ликвидация скважин №КСВ-201, №КСВ-202, №КСВ-205 на структуре Кияктысай Северный-Восточный на блоке Жаркамыс Западный I.

Продолжительность ликвидационных работ одной скважины – 14 сут. (9 сут. – ликвидация; 5 сут. – рекультивация). Общая продолжительность работ по 3-м скважинам – 42 сут. Начало работ – 2 квартал 2024 г.

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, Коптутай – 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 Терисаккан 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 I представлена рекой Сагиз и ее притоком - пересыхающей в летнее время речкой Терисаккан. Река Сагыз протекает с северо-запада на юго-восток и имеет постоянный водосток. Ликвидируемые скважины находятся на значительном удалении (от 2,6 до 3,1 км) от ближайшей реки (приток Терисаккан) и не попадают в водоохранную зону и водоохранную полосу рек. Географические координаты площади расположения ликвидируемых скважин №КС-В-201, №КС-В-202, №КС-В-205: №№ Угловые точки Северная широта (N) Восточная долгота (E) 1 Точка 1 47°52'36.97"N 55°31'39.98"E 2 Точка 2 47°52'36.94"N 55°32'5.96"E 3 Точка 3 47°52'25.96"N 55°32'6.05"E 4 Точка 4 47°52'25.92"N 55°31'40.07"E.

Краткое описание намечаемой деятельности

В настоящем проекте предусмотрена ликвидация 3-х сквжин: №КСВ-201, №КСВ-202, №КСВ-205, расположенных на структуре Кияктысай Северный-Восточный на блоке Жаркамыс Западный I с проведением рекультивационных работ. Продолжительность проведения ликвидационных работ одной скважины составляет 14 сут. Численность бригады составляет 25 чел. Решение о ликвидации технологических объектов принимается приказом недропользователя. Порядок ликвидации технологических объектов определяются «Правилами консервации и ликвидации при проведении разведки и добычи УВ и добычи урана разработанных в соответствии с пунктом 1 статьи 128 Кодекса «О недрах и недропользовании» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.07.2023г). Согласно статье 126, пункт 1 вышеназванного Кодекса (2): «Ликвидация последствий недропользования»



по углеводородам проводится в соответствии с утвержденным недропользователем и получившим положительные заключения предусмотренных настоящим Кодексом и иными законами Республики Казахстан экспертиз Проектом ликвидации последствий недропользования». В соответствии с пунктом 9 главы 2 Приложение 8 Правил, «Проект консервации или ликвидации на сложную скважину, а также на скважину на море и (или) внутренних водоемах утверждается недропользователем, и проходит экспертизу (согласовывается) в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании, в области охраны окружающей среды и в сфере гражданской защиты (промышленной безопасности) и санитарно-эпидемиологического благополучия населения. Правила проведения работ по ликвидации технологических объектов устанавливаются в Правилах консервации и ликвидации при проведении разведки и добычи углеводородов, утверждаемых уполномоченным органом в области углеводородов. Согласно пункту 24, глава 3 «Правил консервации и ликвидации», ликвидация нефтяных, газовых и нагнетательных скважин различного назначения, с содержанием сероводорода в пластовом флюиде 3,5% и более, с аномально высоким пластовым давлением с коэффициентом аномальности 1,5 и более, на суше глубиной более пяти тысяч метров, на море и внутренних водоемах, считается завершенной со дня подписания акта ликвидации: членами комиссии, созданной приказом недропользователя, в состав которой включаются технический руководитель и ответственные работники недропользователя, представители уполномоченного органа в области промышленной безопасности, а также представители исполнителя работ (подрядчика, при наличии). После завершения работ по ликвидации технологических объектов осматривается участок недр для оценки полноты и качества выполненных работ, предусмотренных проектом ликвидации технологических объектов нефтяных, газовых и нагнетательных скважин, далее Комиссией принимается решение о приемке (об отказе в приемке) которое оформляется в виде акта о приемке ликвидированных технологических объектов или скважин (по форме, согласно приложению 4), и подписывается членами Комиссии в течение десяти рабочих дней с даты окончания осмотра. Все материалы (акты, приказы, протоколы и другие материалы) по ликвидации нефтяных, газовых и нагнетательных скважин различного назначения при разведке и добыче углеводородов подшиваются и хранятся в деле скважины до окончания операций по недропользованию, и вместе с материалами ликвидации последствий недропользования представляются в уполномоченный орган по изучению недр.

Групповым проектом предусматривается ликвидация 3-х скважин №№ КСВ-201, КСВ-202, КСВ-205 на блоке Жаркамыс Западный I. Выполнение настоящей работы предусматривает следующие этапы: 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); 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 1,74 г/см³; установить цементный мост в расчетном интервале, указанном для соответствующей скважины, для чего последовательно закачать в колонну НКТ, тампонажный раствор плотностью 1,89 г/см³ в объеме V_u (м³), вторую порцию буферной жидкости V_{g2} (м³), продавочную жидкость плотностью 1,08 г/см³ V_n (м³); поднять колонну НКТ на 5 м выше кровли цементного моста; произвести промывку скважины 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; поднять колонну НКТ с воронкой до башмака промежуточной колонны; установить цементный мост в башмаке промежуточной колонны высотой 100 м, в соответствующем интервале для каждой скважины отдельно. Для этого последовательно закачать в колонну НКТ, цементный раствор плотностью 1,80 г/см³ в объеме V_u (м³), вторую порцию буферной жидкости V_{g2} (м³), продавочную жидкость плотностью 1,08 г/см³ V_n (м³); 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 цемент.

Для обеспечения технических, питьевых и хозяйственно-бытовых нужд при проведении ликвидационных работ на скважинах №КС-В-201, №КС-В-202, №КС-В-205, 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. Объем воды на хозяйственно-питьевые нужды при ликвидации одной скважины составит 88,2 м³/цикл. Объем воды на хозяйственно-питьевые нужды при ликвидации трех скважин составит 264,6 м³/цикл. Объем воды на технические нужды при ликвидации одной скважины составит 75,995 м³. Объем воды на технические нужды при ликвидации трех скважин составит 227,985 м³. Обобщенные сведения по водопотреблению и водоотведению на хозяйственно-бытовые нужды при ликвидации скважин: №№ Вид водопользования Водопотребление, м³/цикл Водоотведение, м³/цикл Безвозвратные потери 1 Всего, на одну скважину из них: 164,195 88,2 75,995 1.1 Вода на хоз-питьевые нужды 88,2 88,2 - 1.2. Вода на



производственные нужды 75,995 - 75,995 2 Всего, на три скважины из них: 492,585 264,6 227,985 2.1 Вода на хоз-питьевые нужды 264,6 264,6 - 2.2 Вода на производственные нужды 227,985 - 227,985.

В соответствии со сведениями РГКП «Казахское лесоустроительное предприятие» сообщаем, что месторождение находится за пределами координат, государственного лесного фонда и земель особо охраняемых природных территорий.

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

Количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при ликвидационных работах на одной скважине составит 17 единиц, из них: 5 – организованных и 12 – неорганизованных. Количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при ликвидационных работах на трех скважинах составит 51 единиц, из них: 15 – организованных и 36 – неорганизованных. Суммарные выбросы от стационарных источников при ликвидации одной скважины составят 2,4395192 т/год. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при ликвидации одной скважины: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274) (класс опасности 3) - 0,00028 т/год (0,0046 г/с); Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) (класс опасности 2) - 0,000022 т/год (0,0004 г/с); Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (класс опасности 2) - 0,77385 т/год (1,3412 г/с); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (класс опасности 3) - 0,1258 т/год (0,21778 г/с); Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (класс опасности 3) - 0,0614 т/год (0,087144 г/с); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (класс опасности 3) - 0,1513 т/год (0,2104 г/с); Сероводород (Дигидросульфид) (518) (класс опасности 2) - 0,0322 т/год (0,00009 г/с); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (класс опасности 4) - 0,69387 т/год (1,0884 г/с); Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/(617) (класс опасности 2) - 0,000019 т/год (0,0003 г/с); Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые/в пересчете на фтор/) (615) (класс опасности 2) - 0,00002 т/год (0,0003 г/с); Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (класс опасности 1) - 0,0000012 т/год (0,0000021 г/с); Формальдегид (Метаналь) (609) (класс опасности 2) - 0,0118 т/год (0,021 г/с); Аммофос (Смесь моно- и диаммоний фосфата с примесью сульфата аммония) (39) (класс опасности 4) - 0,0001 т/год (0,016 г/с); Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) (класс опасности -) - 0,000007 т/год (0,0002 г/с); Алканы C 12-19 /в пересчете на C/(Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) (класс опасности 4) - 0,3051 т/год (0,537805 г/с); 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) (класс опасности 3) - 0,28372 т/год (3,1028 г/с); Пыль зерновая /по грибам хранения/(487) (класс опасности 3) - 0,00003 т/год (0,0128 г/с). Суммарные выбросы от стационарных источников при ликвидации трех скважин составят 7,318558 т/год. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при ликвидации трех скважин: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274) (класс опасности 3) - 0,00084 т/год (0,138 г/с); Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) (класс опасности 2) - 0,000066 т/год (0,0012 г/с); Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (класс опасности 2) - 2,32155 т/год (4,0236 г/с); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (класс опасности 3) - 0,3774 т/год (0,65334 г/с); Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (класс опасности 3) - 0,1842 т/год (0,261432 г/с); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (класс опасности 3) - 0,4539 т/год (0,6312 г/с); Сероводород (Дигидросульфид) (518) (класс опасности 2) - 0,0966 т/год (0,00027 г/с); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (класс опасности 4) - 2,08161 т/год (3,2652 г/с); Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/(617) (класс опасности 2) - 0,000057 т/год (0,0009 г/с); Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/).



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 видов – 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

№	Вид отходов	Код отходов	Масса отходов при ликвидации одной скважины, т	Масса отходов при ликвидации четырех скважин, т	Операции	Примечания
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 0599*	11,1518	44,6072	Обратная промывка скважин.	
3	Отработанные масла	13 02 06*	1,37915	5,164	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 химреагентов, 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		

Намечаемая деятельность согласно - «Ликвидация скважин №КСВ-201, №КСВ-202, №КСВ-205 на структуре Кияктысай Северный-Восточный на блоке Жаркамыс Западный I» (работы по рекультивации и (или) ликвидации объектов I категории) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду (пп.1 п.1 ст.12 ЭК РК, пп.3 п.10 Глава 2 Приказа МЭГиПР РК от 13.07.2021 г. №246).

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 на объектах ТОО «Фэлкон Ойл энд Гэс ЛТД». Наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны предприятие по следующим ингредиентам: сероводород, оксид углерода, оксид азота, диоксид азота, диоксид серы. Анализ результатов наблюдений концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе СЗЗ предприятия в 3 квартале 2018 года не выявил превышений ПДК по контролируемым ингредиентам. Результаты исследований атмосферного воздуха на границе СЗЗ предприятия представлены в таблице:

Точки отбора проб	Наименование загрязняющих веществ	Фактическая концентрация	Норма ПДК м.р. (ПДК с/с), мг/м³	Наличие превышения ПДК, кратность
Граница СЗЗ месторождения (север)	Диоксид азота	0,0471	0,2	Нет превышений
	Оксид азота	0,0379	0,4	Нет превышений
	Оксид углерода	1,65	5,0	Нет превышений
	Сера диоксид	0,0274	0,5	Нет превышений
Граница СЗЗ месторождения (юг)	Диоксид азота	0,0481	0,2	Нет превышений
	Оксид азота	0,0385	0,4	Нет превышений
	Оксид углерода	1,81	5,0	Нет превышений
	Сера диоксид	0,0261	0,5	Нет превышений
Граница СЗЗ месторождения (запад)	Диоксид азота	0,0492	0,2	Нет превышений
	Оксид азота	0,0399	0,4	Нет превышений
	Оксид углерода	1,67	5,0	Нет превышений
	Сера диоксид	0,0287	0,5	Нет превышений
Граница СЗЗ месторождения (восток)	Диоксид азота	0,0501	0,2	Нет превышений
	Оксид азота	0,0402	0,4	Нет превышений
	Оксид углерода	1,93	5,0	Нет превышений
	Сера диоксид	0,0297	0,5	Нет превышений

Гидрографическая сеть площади проектирования представлена рекой Сагыз и ее притоком пересыхающей в летнее время речкой Терсаккан. В поверхностных водах водных источников на территории геологического отвода Компании

выявлено наличие ряда загрязняющих веществ, концентрации которых превышают



установленные нормы ПДК, что характеризует региональное фоновое состояние поверхностных вод в условиях отсутствия прямого техногенного воздействия. В реке Сагыз обнаружено повышенное содержание свинца равное 0,04 мг/дм³, при ПДК 0,03 мг/дм³ и повышенное содержание кадмия 0,006-0,009 мг/дм³ при ПДК 0,001 мг/дм³, что в 6-9 раз превышает ПДК (согласно СанПиН №3,02,003-04). В реке Сагыз содержание НП меняется по течению через отвод, при входе на территорию концентрация составляет – 0,05 мг/дм³, на территории отвода – 0,1 мг/дм³. Уровень содержания нитратов по всем точкам не превышает ПДК (45 мг/дм³). Наименьшее количество отмечено в реке Сагыз при выходе с территории равное – 0,2 мг/дм³. Выводы о текущем состоянии почв на территории геологического отвода ТОО «Фэлкон Ойл энд Гэс ЛТД» сделаны на основании результатов экологического мониторинга за 2018 год. Отбор проб проводится с одного горизонта глубиной 0-20 см на границе СЗЗ промплощадок, по четырем сторонам света. Отобранные пробы почвы анализировались на содержание следующих веществ: цинк, медь, нефтепродукты (суммарно). По полученным результатам проведенных анализов почвы превышение ПДК не выявлено. Полученные данные свидетельствуют о незначительном техногенном нарушении почвенного покрова на исследуемой территории, практически ограниченного дорожной деградацией и выявленными участками территории, где ранее проводились. Результаты лабораторных исследований почвенного покрова граница СЗЗ месторождения: № п/п Наименование пробы Наименование определяемого компонента Единица измерения Количество определяемого компонента ПДК Наличие превышения ПДК, кратность 1 Граница СЗЗ месторождения Точка отбора - север Нефтепродукты мг/кг 15,6 - Не превышает Цинк мг/кг <25,00 - Не превышает Медь мг/г <2,5 - Не превышает 2 Граница СЗЗ месторождения Точка отбора - юг Нефтепродукты мг/кг 15,2 - Не превышает Цинк мг/кг <25,00 - Не превышает Медь мг/г <2,5 - Не превышает 3 .

Основными мероприятиями по снижению негативных воздействий при штатной деятельности на компоненты окружающей среды являются: Атмосферный воздух. Для уменьшения выбросов в приземный слой атмосферы и их воздействия должны быть предусмотрены следующие мероприятия: своевременное и качественное обслуживание техники; определяющим условием минимального загрязнения атмосферы отработавшими газами дизельных двигателей дорожных машин и оборудования является правильная эксплуатация двигателя, своевременная регулировка системы подачи и ввода топлива; использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта; организация движения транспорта; сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу. Поверхностные и подземные воды. В целях охраны поверхностных и подземных вод от загрязнения рекомендуется выполнение следующих мероприятий: оптимизация режима водопотребления (сокращение удельного водопотребления); недопущение сброса производственных сточных вод на рельеф местности, сбор сточных вод в специальные емкости; хозяйственные сточные воды и производственные сточные воды собираются и сдаются по договору; исключение смешивания хозяйственно-бытовых и производственных стоков; контроль за техническим состоянием автотранспорта и спецтехники, исключая утечки горюче-смазочных материалов; запрет на слив отработанного масла в неустановленных местах; Предлагаются следующие мероприятия, направленные на защиту подземных вод: исключение сброса неочищенных сточных вод на дневную поверхность; специальные металлические контейнеры для сбора промышленных отходов и ТБО; рациональное водопотребление и водоотведение. Почвенно-растительный покров. С целью обеспечения рационального использования и охраны почвенно-растительного покрова необходимо предусмотреть: обустройство мест локального сбора и хранения отходов; движение задействованного транспорта должно осуществляться только по имеющимся и отведенным дорогам; сохранение растительности в местах, не занятых производственным оборудованием; четкое соблюдение границ рабочих участков; регулярное техническое обслуживание транспорта, строительной техники и производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; оптимизация продолжительности работы транспорта; введение ограничений по скорости движения транспорта; проведение рекультивации согласно существующим требованиям; включение вопросов охраны окружающей среды в занятия по тренингу среди рабочих и руководящего звена. Растительный покров. Для эффективной охраны почвенно-растительного покрова от



механических нарушений и загрязнения и сведения к минимуму их негативных последствий необходимо проведение следующих мероприятий: необходимо неукоснительное соблюдение санитарно-гигиенических требований, норм по хранению ГСМ, утилизации отходов, хранения и транспортировки бытовых и технологических отходов и пр.; необходимо проведение мероприятий по организации контроля за состоянием почвенно-растительного покрова на территории; контроль за неукоснительным соблюдением графика проведения всех технологических операций, предусмотренных проектом, обеспечения нормального безаварийного функционирования всех производственных объектов, а также строгое следование предусмотренным проектом мер по минимизации негативного воздействия на растительный покров; проведение биологической рекультивации территории площадок ликвидируемых скважин. Животный мир. Для снижения даже кратковременного и незначительного негативного влияния на животный мир, необходимо выполнение следующих мероприятий: снижение площадей нарушенных земель; организация огражденных мест хранения отходов; поддержание в чистоте территории площадок и прилегающих площадей; исключение проливов ГСМ и своевременная их ликвидация; исключение несанкционированных проездов вне дорожной сети; снижение активности передвижения трансп.

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 Куанов Бисенұлы

