



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

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

ТОО «Жаксымай Ойл»

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: №KZ36RYS00573769 15.03.2024 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется реконструкция и расконсервация 14-ти скважин №№Г-25, Г-45, Г-43, Г-68, Г-71, Г-73, Г-81, Г-56, Г-60, Г-61, Г-95, Г-164, Г-201, Г-63.

Общая продолжительность работ на 1 скважину составляет 305 суток, в том числе: Подготовительные работы 2 суток, Монтаж установки КРС – 1 суток, Работы по реконструкции скважин – 30 суток, Подготовительные работы к испытанию – 2 суток, Испытания объектов- 270 суток. Реконструкции и расконсервация скважины планируются с 2024-2026 годы.

В административном отношении месторождение Жаксымай расположено в Темирском районе Актюбинской области. Районный центр г.Темир расположен на юго-восток от месторождения на расстоянии 85 км, областной центр г.Ақтөбе расположен севернее на расстоянии 130 км. Ближайший населённый пункт, посёлок Аксай находится на расстоянии более 13 км на северо-восток от месторождения. Разработка месторождения начата в 1933 году с открытия промышленной нефтеносности пермотриасовой залежи на западном крыле структуры. В 1949 году введена в разработку нефтяная залежь в юрских отложениях на южном поле западного крыла. В орографическом отношении район работ представляет собой слабо всхолмленную равнину, изрезанную неглубокими балками и оврагами. Абсолютные отметки на площади изменяются в пределах от +91,6 до +213 м. Гидрографическая сеть представлена рекой Уил с впадающими в нее притоками. По долинам реки Уил и ее притоков располагается целый ряд озер и стариц, а также наблюдаются многочисленные выходы источников с пресной водой. Абсолютные отметки в районе месторождения колеблются от +156 до + 320м. Река Уил расположен в 30 км от проектируемого участка. Местность полупустынная. Растительность бедная, характерная для полупустынь: распространены кустарники высотой до 0,5 метров, верблюжья колючка и полынь, местами растет камыш. Скудность растительного мира сказывается на бедности животного мира, представленного, в основном, колониями грызунов.

Границы Контрактной территории определены геологическим отводом, площадь составляет 24,6 кв.км. Координаты скважин: Г-25 - 49°22'03.46"СШ, 56°22'36.59"ВД, Г-45 - 49°22'58.78" СШ, 56°23'32.02"ВД, Г-43 - 49°21'55.29"СШ, 56°23'14.08"ВД, Г-68 - 49°22'48.88"СШ, 56°23'39.43"ВД, Г-71 - 49°22'44.35"СШ, 56°23'20.64"ВД, Г-73 - 49°22'45.15"СШ, 56°23'31.69"ВД, Г-81 - 49°22'37.69"СШ, 56°23'16.22"ВД, Г-56 - 49°22'42.07"СШ, 56°23'35.27"ВД, Г-60 - 49°22'38.34"СШ, 56°23'27.53"ВД, Г-61 - 49°22'38.76"СШ, 56°23'33.03"ВД, Г-95 - 49°22'25.30"СШ, 56°23'06.06"ВД, Г-164 - 49°21'56.79"СШ, 56°22'25.72"ВД, 201 - 49°21'32.77"СШ, 56°21'58.65"ВД, Г-63 - 49°22'11.24"СШ, 56°23'13.44"ВД. Размер отводимого участка под строительство буровой



установки и размещение бурового оборудования и техники составляет – 1,74 га (под строительство 1 скв).

Краткое описание намечаемой деятельности

Проектом предусматривается реконструкция и восстановление скважин №№Г-25, Г-45, Г-43, Г-68, Г-71, Г-73, Г-81, Г-56, Г-60, Г-61, Г-95, Г-164, Г-201, Г-63 с целью оценки технического состояния эксплуатационной колонны, состояние цементного камня и их дальнейшая эксплуатация на месторождении Жаксымай. Монтаж подъемного агрегата и дополнительного оборудования производить согласно утвержденной схеме: Установка для ремонта скважин устанавливается на приустьевой площадке и центрируется относительно устья скважины в соответствии с указаниями по эксплуатации изготовителя; Ввод установки в эксплуатацию оформляется актом комиссии организации; Въезд на территорию пожаровзрывоопасных предприятий и установок допускается по специальному пропуску, а автотранспорт должен быть оборудован глушителем с искрогасителем; Служебные и бытовые помещения на территории буровой площадки должны быть оборудованы в соответствии с требованиями пожарной безопасности и размещены от устья скважины на расстоянии, равном высоте вышки и дополнительно к ней не менее 10 м. Буровые насосы надежно крепятся к фундаментам, нагнетательный трубопровод - к блочным основаниям и промежуточным стойкам. Повороты трубопроводов выполняются плавно или делаются прямоугольными с отбойными элементами. Запасные емкости с горюче-смазочными материалами, легко воспламеняющимися и горючими жидкостями должны быть удалены от места установки двигателей внутреннего сгорания не менее чем на 20 м. Тип и свойства бурового раствора для промывки скважины в процессе реконструкции скважины, установлен проектом в комплексе с технологическими мероприятиями и техническими средствами и должны обеспечить безаварийные, безопасные условия промывки и чистки скважины с высокими технико-экономическими показателями, а также, качественное вскрытие продуктивных горизонтов. В целях интенсификации притока в технически исправных скважинах могут проводиться работы по воздействию на призабойную и зону скважин и прискважинную часть пласта, включая гидроразрыв пласта, радиальное вскрытие пластов, применение потокоотклоняющих технологий, акустическую реабилитацию, термобарохимическое воздействие, электровоздействие, волновое бароциклическое воздействие на пласт, химическую обработку и т.д. В результате опробования должны быть получены данные о дебитах флюидов, о составе нефти, газа и характеристике воды, сведения о пластовом давлении, о выносе песка. Испытание перспективных объектов в скважинах предусматривается сроком 90 дней по каждому интервалу с проведением промыслово-геологических и гидродинамических исследований согласно Единым правилам по рациональному и комплексному использованию недр при разведке и добыче полезных ископаемых. Основными целями исследования скважин являются: Подтверждение присутствия углеводородов; Установление продуктивности исследуемых пластов; Отбор поверхностных и глубинных проб нефти, газа и воды для определения их физико-химических свойств; Отбор проб пластовой нефти для определения ДОТ; Сбор данных КВД для определения фильтрационно-емкостных свойств породы в зоне дренирования скважины и обнаружения возможных барьеров, ограничивающих движение нефти в глубине пластов. Дебит нефти колеблется с 0,12-2,86 м³/сут.

Согласно технической характеристике, а также с учетом наличного парка буровых установок у подрядчика, принимается Буровая установка «УПА 60/80», с максимальной грузоподъемности 80тн. На этом этапе выполняется строительство дороги, сооружение насыпных площадок для размещения сооружений и строительство инженерного сооружения для сбора отходов КРС. На территории буровой площадки производится выравнивание ее микрорельефа путем отсыпки песком и гравием. После завершения этих работ территория будет готова к приему и размещению грузов, монтажу установки КРС, оборудования, вспомогательных сооружений, инженерных коммуникаций. Основным видом воздействия будет загрязнение атмосферного воздуха выхлопными газами строительной техники, изменение микрорельефа территории работ, образование техногенных форм рельефа, а также нарушение и погребение почвенно-растительного покрова на ограниченных площадях под насыпными основаниями. Подготовительные работы к восстановительным работам. На скважину будут осуществляться доставка установки КРС, оборудования и их монтаж. Для



доставки установки КРС и материалов будет использована дорога с твердым покрытием, а все работы по монтажу установки КРС будут выполняться в пределах площадки у устья скважины. Поэтому основным видом воздействия будет загрязнение атмосферного воздуха выхлопными газами транспортной и грузоподъемной техники. Разбуривание цементных мостов. При восстановительных работах в процессе бурения будет производиться разрушение цементных мостов породоразрушающим инструментом (долотом) с транспортировкой (промывкой) выбуренной породы на поверхность химически обработанным буровым раствором. Перед проведением работ в скважине на продуктивность устье оборудуется фонтанной арматурой и противовыбросовым оборудованием, опрессованными на полуторократное рабочее давление. Вскрытие объектов производится перфорацией эксплуатационной колонны корпусными кумулятивными перфораторами. Перед проведением перфорации на скважине должен быть запас бурового раствора не менее одного объема. После проведения перфорации в скважину спускаются насосно-компрессорные трубы до середины интервала перфорации. Вскрытие объектов в колонне и способ вызова притока должны быть в соответствии с Едиными техническими правилами при ведении буровых работ и правилами пожарной безопасности. Рабочий персонал будет доставляться на место работы автотранспортом пгт Шубаркудук, расположенного в 32 км от места месторождения Жаксымай. Проживание персонала будет осуществляться в вахтовом поселке на 15 человек, расположенном в пределах контрактной территории.

При проведении работ потребуется использование воды на следующие нужды: вода питьевого качества на питьевые нужды рабочих бригады и обслуживающего персонала; вода на хозяйственно-бытовые нужды рабочих бригад и обслуживающего персонала; вода технического качества на производственные нужды при расконсервации, а также на производственно-противопожарные нужды. Водоохранная зона отсутствует. Использование воды с водных ресурсов не предусматривается. По результатам расчета водопотребления и водоотведения количественные показатели использования воды при реализации проектируемых работ составят: водопотребление – 3144,048 м³/пер и/или 39,966 м³/сут; водоотведение – 2200,8336 м³/пер или 25,686 м³/сут.

По данным РГКП «Казахское лесохозяйственное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира, сообщаем, что представленные географические координаты расположены за пределами земель государственного лесного фонда Актюбинской области и особо охраняемых природных территорий.

На территории обитают животные и птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: совы, стрепет, степные орлы. Кроме того, на данной территории встречаются дикие животные, в том числе лисы, корсак, степной хорек, кроличьи животные и грызуны.

Согласно прилагаемой картограмме необходимо согласовать местоположение участка с КГУ «Темирское учреждение охраны лесов и животного мира» на предмет изменения границ, имевших место с момента последнего лесохозяйства.

При осуществлении намечаемой деятельности за весь период проектируемых работ будут использованы: Дизельное топливо (привозное согласно договору) используются для дизельных двигателей установок бурового оборудования, цементировочного агрегата, СМН, УПА и т.д. Для обеспечения электроэнергией используются передвижные электростанции. ГСМ будет – привозное, закуп осуществляется за счет собственных средств, закупается у специализированных организаций. На период проектируемых работ сырье и материалы закупается у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости.

При количественном анализе выявлено, что общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при реконструкции и расконсервации 1-ой скважины составляет: 15.912818443 г/сек или 65.825737634 тонн (от 14-ти скважин 921,560326876 тонн). При проведении проектируемых работ от стационарных источников при реконструкции и расконсервации 1-ой скважины выбрасывается в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо оксиды 3 класс 0.001283 т/год, Марганец и его соединения 2 класс 0.000623 т/год, Азота диоксид 2 класс – 16.920784 т/год, Азот оксид 3 класс – 2.7496274 т/год, Углерод 3 класс- 13,2485969468 т/год, Сера диоксид 3класс – 2.64385 т/год, Сероводород 2 класс – 0.023178848 т/год, Углерод оксид 4 класс – 13.749616 т/год, Фтористые газообразные соединения 0.000375 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые 2 класс – 0.00165



т/год, Пентан 0.1346098, Метан – 0.117359 т/год, Изобутан (4класс) 0.1939929 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0.640582 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0.04196 т/год, Бензол (2класс) 0.003513 т/год, Диметилбензол (3класс) 0.0011027 т/год, Метилбензол (3класс) 0.0022054 т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) 0.0000474058, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0.439741436 т/год, Масло минеральное нефтяное 0.0001463 т/год, Алканы C12-19 4 класс 13,8196734973 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (3 класс) 0.3615 т/год. Пыль абразивная 0.72962 т/год.

Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спецорганизацией.

При расконсервации 1-ой скважины образуются: Всего: 68,282 тонн (при расконсервации 14-ти скважин составляет 955,948 тонн): в том числе: Промасленная ветошь 0,035 т/скв., Отработанные масла 0,507 т/скв., Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0079 т/скв., Металлические емкости из под масла 0,2473 т/скв., Тара из-под химреагентов 0,225 т/скв., Буровой шлам 15,128 т/скв., Отработанный буровой раствор 48,227 т/скв., Огарки сварочных электродов 0,0018 т/скв., Твердо-бытовые отходы 1,88 т/скв., Металлолом 2,02 т/скв., Медицинские отходы 0,003 т/скв. Отходы производства временно складировуются и далее сдаются специализированным компаниям. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ.

Намечаемая деятельность согласно - «Реконструкция и расконсервация 14-ти скважин №№Г-25, Г-45, Г-43, Г-68, Г-71, Г-73, Г-81, Г-56, Г-60, Г-61, Г-95, Г-164, Г-201, Г-63» (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

В орографическом отношении площадь представляет собой равнину. Ранее на данной территории работы не проводились и мониторинг экологического контроля ОС не осуществлялся. С целью выполнения экологических требований предприятием в процессе обустройства месторождения, будет разработана программа производственного экологического контроля окружающей среды. Согласно разработанной программе будет предусмотрен: Контроль атмосферного воздуха; Контроль за качеством подземных вод; Мониторинг почв; Мониторинг растительного покрова; Мониторинг состояния животного мира; Мониторинг обращения с отходами; Мониторинг в период нештатных (аварийных) ситуаций. Информация о текущем состоянии компонентов окружающей среды в районе намечаемой деятельности представлен по данным «Информационного бюллетеня о состоянии окружающей среды Актюбинской области» за 1 полугодия 2023 года, подготовленный филиалом РГП «Казгидромет» по Актюбинской области. Результаты мониторинга качества атмосферного воздуха в г. Актобе за 1 полугодие 2023 года. Уровень загрязнения атмосферного воздуха оценивался по как высокий, он определялся значением СИ=6,9 (высокий уровень) и НП=3% (повышенный уровень) по сероводороду в районе поста №3. *Согласно РД 52.04.667-2005, если СИ и НП попадают в разные градации, то степень загрязнения атмосферы оценивается по наибольшему значению из этих показателей. В загрязнение атмосферного воздуха основной вклад вносит сероводород (количество превышений ПДК: 227 случаев); диоксид азота (количество превышений ПДК: 339 случаев); оксид азота (количество превышений ПДК: 337 случаев); оксид углерода (количество превышений ПДК: 13 случаев). Максимально-разовая концентрация сероводорода составила 6,9 ПДКм.р., диоксида азота 4,0 ПДКм.р., оксида азота 4,7 ПДКм.р., оксида углерода 2,4



ПДКм.р., концентрации остальных загрязняющих веществ не превышали ПДК. Случаи высокого загрязнения (ВЗ) и экстремально высокого загрязнения (ЭВЗ) не обнаружены.

Для снижения негативного воздействия на окружающую среду предусматриваются следующие виды мероприятий: По атмосферному воздуху: применение дизель-генераторов, надежных, экономичных и неприхотливых в эксплуатации, включая дизели с низким уровнем токсичности выхлопа и удельным расходом топлива, которыми будет оснащен энергоблок буровой установки; тщательную технологическую регламентацию проведения работ; обучение рабочих и служащих правилам техники безопасности, пожарной безопасности и соблюдению правил при выполнении работ; ежедневный контроль оборудования буровой площадки для своевременного обнаружения утечек ГСМ, реагентов, контроль за работой контрольно-измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами; бурение с применением бурового раствора, исключающего выбросы пыли; приготовление и обработка бурового раствора в циркуляционной системе; применение системы контроля загазованности; поддержание в полной технической исправности резервуаров и технологического оборудования, обеспечение их герметичности; хранение материалов и химических реагентов в закрытых помещениях; применение герметичной системы хранения дизельного топлива с установкой дыхательных клапанов на резервуарах; применение на дизельных установках выхлопных труб высотой не менее 6 м, обеспечивающих улучшение условий рассеивания отходящих газов в атмосфере и т.д. По поверхностным и подземным водам: организация системы сбора и хранения отходов производства; контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек воды. По недрам и почвам, должны приниматься меры, исключающие загрязнение плодородного слоя почвы минеральным грунтом, строительным мусором, нефтепродуктами и другими веществами, ухудшающими плодородие почв; По отходам производства: своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов. По физическим воздействиям: Содержание оборудования в надлежащем порядке, своевременное проведение технического осмотра и ремонта, правильное осуществление монтажа вращающихся и движущихся деталей частей оборудования и тщательная их балансировка; строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций; обязательное соблюдение правил техники безопасности. По растительному миру. Перемещение спецтехники и транспорта ограничить специально отведенными дорогами. По животному миру. Регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами

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



