



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

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

Актюбинский филиал компании «Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В.»

**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: **№KZ94RYS00450020** **02.10.2023г.**
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается ликвидация и консервация объектов недропользования на контрактной территории АФК «Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В.».

Планируемые работы предусмотрены на 2029 год. Продолжительность работ по ликвидации 1 (одной) скважины из опыта аналогичных работ составляет 190 часов (7-10 суток), в том числе рекультивация земли (технический этап рекультивации), с продолжительностью смены 12 часов. Продолжительность мелиоративного периода улучшения качества рекультивируемых земель составит не менее 3 лет. По истечении мелиоративного периода, дополнительных мероприятий для улучшения качества рекультивируемых земель не потребуется.

Нефтяное месторождение Акжар географически расположено в юго-восточной прибортовой части Прикаспийской впадины и приурочено к одноименному соляному куполу. По административному делению входит в состав Байганинского района Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайшим населенным пунктом является небольшой поселок Блактыкуль, расположенный в 7 км на север от площади. Ближайшей железнодорожной станцией на линии Актюбинск-Атырау является станция Караулкелды (центр Байганинского района), удаленная на расстоянии 90-100 км к северо-западу от площади. На площади имеется довольно благоустроенный поселок разведчиков. Основной нефтепровод Атырау-Орск проходит в 100 км к северо-западу от месторождения. Со всеми населенными пунктами (Байганин, Кенкияк, Караулкелды) месторождение связано грунтовыми и асфальтированными дорогами. Абсолютные отметки рельефа на площади колеблются в пределах +160 - +230 м, относительное превышение рельефа составляет порядка 60-70 м. К востоку и юго-востоку от площади находится массив песков Муюн – Кум, к югу – пески Букембай.

Площадь территории месторождения 16,4 кв. Координаты геологического отвода: 48°09'29" С.Ш; 56°31'45" В.Д. 48°10'09" С.Ш; 56°32'05" В.Д. 48°09'54" С.Ш; 56°33'42" В.Д. 48°09'18" С.Ш; 56°34'40" В.Д. 48°08'29" С.Ш; 56°35'49" В.Д. 48°08'24" С.Ш; 56°36'44" В.Д. 48°07'29" С.Ш; 56°36'05" В.Д. 48°06'56" С.Ш; 56°34'57" В.Д. 48°06'09" С.Ш; 56°35'05" В.Д. 48°06'05" С.Ш; 56°34'19" В.Д. 48°06'48" С.Ш; 56°34'17" В.Д. 48°07'06" С.Ш; 56°34'03" В.Д. 48°07'54" С.Ш; 56°34'19" В.Д.

Краткое описание намечаемой деятельности

Ликвидация объектов недропользования на контрактной территории АФК «Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В.» на месторождении Акжар будет производиться по следующим направлениям: физическая ликвидация скважин с установкой цементных мостов; демонтаж

надземного и подземного оборудования скважин и коммуникаций с выводом за пределы



месторождения; демонтаж нефтесборных и других сооружений, расположенных на территории месторождения; техническая и биологическая рекультивация земли. Фонд скважин на 01.09.2023 г.: Эксплуатационный фонд – 248, Нагнетательный фонд-25, В консервации-3, В ликвидации-25, Наблюдательный фонд-7, Водозаборный фонд – 2. Предварительный расчёт размера суммы на ликвидацию объектов недропользования АФК «Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В.» по региону и составляет: Рекультивация нарушенных земель добывающих скважин; Рекультивация нарушенных земель выкидных линий; Рекультивация нарушенных земель установки по переработке нефти (УПН); Ликвидация скважин 310 единиц; Демонтажные работы трубопроводов 248 действующих скважин; Демонтажные работы УПН; Демонтажные работы УПСВ; Демонтажные работы вахтового городка; Демонтажные работы ВРП (4шт); Демонтажные работы МФ (19 ед); Ликвидационные работы шламонакопителя; Демонтажные работы забора. Ликвидационный фонд недропользователя создается в период рентабельной эксплуатации месторождения путем ежегодных отчислений. Под ликвидацией месторождения понимается ликвидация осуществляемой системы разработки, в ходе реализации, которой в определенный момент времени достигается полная выработка утвержденных запасов и месторождение признается истощенным на основании технико-экономического обоснования о нерентабельности дальнейшей разработки и целесообразности его ликвидации. Ликвидация месторождения заключается в проведении технических мероприятий, направленных на демонтаж промысловых объектов, рекультивации промышленно использованных земельных участков, а также в проведении проектных, изыскательских (по необходимости), лабораторно-исследовательских и организационных работ.

Порядок организации работ по ликвидации скважины 1. Спланировать территорию вокруг скважины. Подготовить площадку под буровую установку (далее – БУ). 2. Перебросить ёмкости, завести тех. воду и необходимое количество цемента (в зависимости от объема выполняемых работ). 3. Смонтировать БУ. 4. Проводить инструктажи, перед началом каждой операции включая, но не ограничиваясь: установку цементных мостов; СПО с комплектом инструментов; опрессовки; работа в загазованной среде и т.д. 5. Инструктаж проводится со всеми специалистами сервисных компаний. 6. Инструктаж должен содержать информацию: о наличии, типах и правилах пользования средствами индивидуальной защиты, включая дыхательные аппараты и противогазы; о системе сигнализации и оповещения; о маршрутах аварийной эвакуации; об обязанностях и путях движения каждого работника. 7. Перед проведением работы, все линии обвязки ЦА протестировать. 8. Сравить давление скважины до 0 атм. и предусмотреть техническую стоянку в течение 30 мин. Фиксировать давление и составить акт. 9. В случае не прекращения проявления газа, приготовить высоковязкий раствор с плотностью 1,15 г/см³ для глушения скважины и закачать раствор в скважину в лоб. 10. Демонтировать посадочный фланец от крестовины фонтанной арматуры. 11. После разгерметизации устья скважины проводятся нижеследующие работы: спуск НКТ-73 с пером до искусственного забоя; набрать пресной воды; приготовить цементный раствор удельным весом 1,80-1,85 г/см³; закачать через трубное пространство цементный раствор в скважину; продавить цементный раствор закачкой расчетного объема продавочной жидкости; через затрубное пространство промыть скважину для срезки цементного моста и вымыва остатков цемента в течение 2 циклов; подъем НКТ до безопасной зоны; закрыть скважину под давлением на ОЗЦ. Время ОЗЦ определяется по пробе; по окончании ОЗЦ допустить инструмент и определить высоту залегания кровли цементного моста; если отклонение кровли моста не более чем 5 м, определить прочность моста разгрузкой бурильной колонны 5 тн; проверить герметичность моста гидравлической опрессовкой на 40 атм. с участием представителя РГП «ПВАСС». 12. Подъем НКТ до 30 м и заполнить скважину с глубины 30 м до устья не замерзающей жидкостью. 13. Поднять НКТ с пером до устья и выбросить на мостки. 14. Демонтировать фонтанную арматуру. 15. Оборудовать устье скважины согласно утвержденной и согласованной схеме с соответствующими службами и производить проверку состояния устья скважины согласно типового проекта по консервации и ликвидации скважин. 16. Произвести демонтаж и вывоз бурового оборудования и вахтового поселка. 17. Демонтировать БУ. Очистить, спланировать территорию и сдать по акту представителю Заказчика. Примечание: По усмотрению геологической службы Заказчика возможно проведение геофизических исследований скважины для определения состояния скважины.



Расчет установки изоляционно-ликвидационного цементного моста в интервале рассчитывалась для каждой скважины индивидуально, согласно расчетом цементный мост будет устанавливаться от подошвы продуктивного горизонта до устья.

Собственных водозаборов из поверхностных и подземных источников не имеет. Вода на период проведения работ питьевая привозная бутилированная сторонней организацией, для технологических нужд - вода не питьевая (техническая) привозная водовозами по мере необходимости. Главными реками области являются: Илек, Эмба, Орь, Хобда, Уил, Иргиз, Сагиз, Тургай. По северной границе области на протяжении 70 км протекает р.Урал. Ресурсы поверхностных вод области складываются из наиболее крупных рек, стекающих с Мугоджарских гор, стока рек Тургая и Улькайяк и мелких временных водотоков, аккумулирующих воду в замкнутых понижениях южной и юго-восточной части области. Общий объем ресурсов поверхностных вод Актыбинской области составляет в среднем 3610 млн.м³ из которых около 330 млн.м³ транзитного стока из Костанайской области. Единственной водной артерией в районе является р. Эмба, протекающая к юго-востоку от площади. Расстояние от контрактной территории до р.Эмба составляет 14 км.

Питьевая вода на буровой будет храниться в резервуарах питьевой воды ($V=5 \text{ м}^3$), отвечающих требованиям СЭС. Доступ посторонних лиц к резервуарам запрещен. Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения составят 2574,7 м³, из них: для хозяйственно-бытовых нужд – 732 м³, для котельной установки – 429,7 м³, для технических нужд – 1413,0 м³.

По данным РГКП «Казахское лесохозяйственное предприятие», проектируемый объект расположен на территории Актыбинской области и не включает в себя особо охраняемую природную зону и земли государственного лесного фонда.

Проектируемый объект расположен на территории Байганинского района Актыбинской области. На территории данного района встречаются следующие виды диких животных, являющиеся охотничьими видами: волк, заяц, лиса, корсак, степной хорёк, барсук, кабан и птицы: утка, гусь, лысуха, куропатка и виды птиц, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан, ареалом обитания считается данная территория: степной орел, стрепет, сова, чернобрюхий рябок, саджа, беркут, журавль-красавка, сокол-балобан. В летний период встречается популяция Устьюртского сайгака, охота на которого запрещена.

При осуществлении намечаемой деятельности за весь период проектируемых работ будут использованы: Дизельное топливо (привозное согласно договору) используются для дизельных двигателей установок, цементировочного агрегата, СМН, УПА и т.д. На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются 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 проведении проектируемых работ общий выброс ЗВ в атмосферу составляет 12.501570076 г/сек и 174.624947519 т/год. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды 3 класс 0.6528 т/ год, Марганец и его соединения 2 класс 0.01551 т/год, Азота (IV) диоксид 2 класс – 54.70628 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)3 класс – 8.8897855 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3класс - 3.434958576 т/год, Сера диоксид 3класс – 9.590805 т/год, Сероводород 2класс – 0.00142968 т/год, Углерод оксид 4 класс – 45.990084 т/год, Пентан (450) – 0.00141 т/год, Метан – 0.0075 т/год, Изобутан 4 класс - 0.002032 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0.0337 т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (1 класс) 0.000092187 т/год, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0.836911152 т/год, Аммофос 4 класс - 0.00169 т/год, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) – 0.000087т/год, Алканы C12-19 (4 класс) 20.174468424 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 30.285404 т/год.

Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Водоотведение хозяйственно-бытовых стоков осуществляется с использованием герметично обустроенного накопителя (септика). Откаченные из накопителя стоки специальным транспортом вывозятся утилизирующей подрядной организацией на основании договора. Пруды испарители не имеются.



Предварительный количественный и качественный состав отходов на период работ составит: Промасленная ветошь - 1,27 тонн, Отработанные масла - 49,85 тонн, Тара из под масел - 4,13 тонн, Медицинские отходы - 0,055 тонн, Смешанные коммунальные отходы (ТБО) - 25,1625 тонн, Черные металлы (металлолом) - 10 тонн, Смешанные металлы (огарки сварочных электродов) - 0,002 тон, Смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) - 5 тонн. Разливы жидкости (нефтешлам) - 6,72 тонн. Отходы производства временно складироваться 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 - «Ликвидация и консервация объектов недропользования на контрактной территории АФК «Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В.»» (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

Необходимость проведения полевых исследований отсутствует. В целом, экологическое состояние окружающей среды в районе влияния проектируемых работ оценивается как удовлетворительное и соответствует природоохранному законодательству.

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, исключая 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, исключаящие 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; установка информационных табличек в местах произрастания редких и исчезающих растений на территории объекта; производить

информационную кампанию для персонала объекта и населения с целью сохранения редких и



исчезающих видов растений. 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

