



Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Ақтау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

ТОО «ARK Petroleum»

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

На рассмотрение представлено: Проект ликвидации последствий недропользования по углеводородам на месторождении Шалва в Мангистауской области Республики Казахстан.

Материалы поступили на рассмотрение: 26.02.2024г. вх. KZ48RYS00558712

Общие сведения

В административном отношении месторождение Шалва находится на территории Мангистауского района Мангистауской области. Площадь работ расположена в 20 км от железнодорожной станции Жетыбай, в 75 км от г. Жанаозен и в 90 км от областного центра – г. Ақтау. Объекты на территории месторождения не входят в природоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2 км. Расстояние от месторождения Шалва до Каспийского моря – от 70 км. В г. Ақтау находится нефтеналивной причал, к которому подведен нефтепровод «Жанаозен-Ақтау». Через месторождения Узень и Жетыбай проходит магистральный нефтепровод «Узень-Самара», к которому подключен нефтепровод с соседнего месторождения Асар. Район работ связан с городами и крупными поселками асфальтированными дорогами. Связь с другими населенными пунктами и скважинами осуществляется автомобильным транспортом по грунтовым дорогам. Асфальтированные дороги «Ақтау-Жетыбай-Жанаозен» и «Жетыбай-Шетпе» проходят в непосредственной близости от района работ. В физико-географическом отношении площади расположены в степной части Мангышлака. В орографическом отношении район работ представляет всхолмленное плато, наклоненное к югу. Абсолютные отметки колеблются в пределах «плюс» 180-200 м. Район характеризуется почти полным отсутствием пресных вод.

Краткое описание намечаемой деятельности

Проведение работ по ликвидации объектов недропользования должно осуществляться в полном соответствии с утвержденным проектом. Предполагаемые размеры территории подлежащие рекультивации нарушенных земель составит 12,84 га. Ликвидируемые объекты: 1. Обустройство устья добывающей скважины (земляная обваловка вокруг скважины, бетонные площадки для техники и трубопроводов, якоря оттяжек) – 5 скв. 2. Выкидные линии Д100мм от добывающих скважин до ГУ - 0,75 км. 3. Газопровод от ГУ до добывающих скважин. - 0,25 км. 4. Линия электропередач ВЛ-6Кв –



3 км. 5. Автомобильная дорога 3 км. 6. Электрическая подстанция КТПН-6/0,4кВ для скважин и ГУ – 4 шт. 7. Групповая Установка – 1 шт. - блочной групповой замерной установке «Спутник-АМ-40-8» - 1 шт. - нефтегазовом сепараторе НГС-II-1,6-2400-1-И объемом 12,5м³ – 1 шт. - емкости хранения нефти РГС-100м³ – 2 шт. - газовый сепаратор вертикального исполнения ГС1-1,6-800-1 – 1 шт. - насос НБ-50 – 1 шт. - конденсатосборник в количестве 1 шт. и трубный газовый расширитель ТГР-400 – 1 шт. - дренажная емкость 25м³ – 1 шт. - аварийный факел для сжигания газа 1 шт. - автоналивная эстакада нефти 1 шт. - операторная 1 шт. 8. Вахтовый поселок – 1 шт.

Проводимые виды работ при ликвидации объекта. Основные этапы работ будут включать в себя: - Ликвидация скважин. - Установка тумб с репером на ликвидируемых скважинах; - Ликвидация подземных и надземных технологических объектов на месторождении; - Рекультивационные работы. Решение по ликвидации последствий деятельности на месторождении Шалва Компании будет принято по техническим или геологическим причинам или в период возврата контрактной территории государству. За период промышленной разработки месторождения запланировано и завершено строительство следующих основных объектов, сооружений и технологических установок, подлежащих ликвидации: - приустьевая площадка добывающих скважин; - выкидные линии от добывающих скважин; - технологические объекты и установки системы сбора и транспорта газа; - трубопроводные системы; - здания и сооружения; - энергетические сооружения. Порядок проведения ликвидации объектов недропользования. Проведение работ по ликвидации объектов недропользования должно осуществляться в полном соответствии с утвержденным проектом. В настоящем проекте рекомендуется устанавливать цементный мост от подошвы продуктивного горизонта до устья скважины. Высота каждого цементного моста должна быть равна мощности пласта плюс 20 м, над кровлей верхнего пласта цементный мост устанавливается на высоту не менее 50 м. Состав цементного раствора для установки ликвидационных мостов подбирается в специальной лаборатории. Тампонажный материал, используемый для установки мостов, должен быть коррозионно стойким и соответствовать требованиям, предусмотренным рабочим проектом на бурение скважины для цементирования обсадных колонн в интервалах пласта. ОЗЦ – ожидание затвердевания цемента – 24 часа. Проверка цементного камня разгрузкой НКТ на 3 – 5 т. Наличие и прочность цементного моста должны быть проверены спуском и разгрузкой бурильного инструмента или насосно-компрессорных труб с усилием, не превышающим предельную удельную нагрузку на цементный камень. Установленный в башмаке последней технической колонны цементный мост, кроме того испытывается методом гидравлической опрессовки. При наличии межколонных давлений и межпластовых перетоков, в скважине должны быть проведены ремонтно-восстановительные работы по отдельному плану, до начала проведения изоляционно-ликвидационных работ. Ликвидация скважин с межколонным давлением, за колонными перетоками, грифонами допускается только после их устранения, с оформлением акта выполненных работ и результата исследований по проверке надежности выполненных работ. Отсутствие межколонных перетоков и циркуляции должно быть подтверждено документально. Проводимые работы при рекультивации нарушенных земель. Рекультивация земель - это комплекс работ, направленных на восстановление продуктивности и народнохозяйственной ценности нарушенных и загрязненных земель, а также на улучшение условий окружающей среды. В соответствии с требованиями законодательства рекультивация нарушенных земель должна осуществляться в два последовательных этапа: Технический этап рекультивации Технический этап предусматривает планировку, формирование откосов, снятие и нанесение плодородного слоя почвы, устройство гидротехнических и мелиоративных сооружений, а также проведение других работ, создающих необходимые условия для дальнейшего использования рекультивированных земель по целевому назначению или для проведения мероприятий по восстановлению плодородия почв (биологический этап).



Биологический этап рекультивации. После проведения работ по техническому рекультивированию нарушенных земель, по необходимости, проводят комплекс работ по восстановлению почвенного плодородия, возобновлению флоры и фауны на нарушенных землях.

Срок пробной эксплуатации – для решения поставленных целей и задач, пробную эксплуатацию месторождения Шалва планируется провести в течение полных 3 (трех) лет – с апреля 2024 г. по март 2027 гг. (включительно), согласно п. 13, ст. 123 Кодекса Республики Казахстан № 125-VI от «27» декабря 2017 г. «О недрах и недропользовании». Предположительные сроки начала реализации 2028 год. Продолжительность проведения ликвидационных работ на месторождении, исходя из опыта аналогичных работ в целом составит 120 дней.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Перечень и объем выбросов ЗВ в атмосферу от стационарных источников при ликвидационных работах 4,871477 г/сек или 4,946457 т. Наименования загрязняющих веществ, их классы опасности - 0123 Железа оксид 0,022181 г/с, 0,071374 т/год (Класс опасности 3), 0143 Марганец и его соединения 0,000457 г/с, 0,001165 т/год (Класс опасности 2), 0301 Азота диоксид 1,434852 г/с, 1,619434 т/год (Класс опасности 2), 0304 Азота оксид 0,230533 г/с, 0,254934 т/год (Класс опасности 3), 0328 Углерод (Сажа) 0,092360 г/с, 0,098053 т/год (Класс опасности 3), 0330 Ангидрид сернистый 0,221664 г/с, 0,245130 т/год (Класс опасности 3), 0337 Углерод оксид 1,160874 г/с, 1,323519 т/год (Класс опасности 4), 0342 Фтористые газообразные соединения 0,000129 г/с, 0,000093 т/год (Класс опасности 2), 0344 Фториды неорганические плохо растворимые 0,000139 г/с, 0,000100 т/год (Класс опасности 2), 0416 Углеводороды C6-C10 0,002367 г/с, 0,004090 т/год (ОБУВ 30), Бенз/а/пирен 0,000003 г/с, 0,000004 т/год (Класс опасности 1), 1325 Формальдегид 0,022167 г/с, 0,024512 т/год (Класс опасности 2), 2754 Алканы C12-19 0,550074 г/с, 0,704428 т/год (Класс опасности 4), 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния 1,133677 г/с, 0,599621 т/год (Класс опасности 3).

Питьевая вода на площадке будет храниться в резервуарах питьевой воды (V=5 м³), отвечающих требованиям СЭС. Доступ посторонних лиц к резервуарам запрещен. Для хранения технической воды проектом предусмотрен резервуар емкостью 50 м³. Общая продолжительность ликвидационных работ составит 120 суток. Численность бригады будет составлять 7 человек. Баланс водопотребления и водоотведения Месторождение. Водопотребление 490,975 м³. Водоотведение 25,2 м³.

Лимиты накопления отходов производства и потребления в процессе ликвидационных работ. Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала - 0,1726 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов – 0,127 т, 3 класс Умеренно опасные 20 03 99. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 1,273 т 3 класс Умеренно опасные 13 02 06* Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 5,0 т. 4 класс Мало опасные 16 01 17 Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,0015 т 4 класс Мало опасные 12 01 13. Используемая тара (упаковочная тара из-под) – 0,00457 т 4 класс Мало опасные 15 01 05, Строительные отходы – 2,0 т (Код отхода 17 09 04). Всего 8,5787 т. Метод утилизации Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.

Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.



Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.

Электроснабжение – ДЭС. Расход дизельного топлива в период проведения ликвидационных работ на месторождении 49,03 т.

Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). Экологическая оценка предусматривает принятие мер, направленных на снижение отрицательного воздействия на окружающую среду. Мероприятия по охране атмосферного воздуха, водных ресурсов, растительного покрова, животного мира изложены в соответствующих разделах настоящего проекта. Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему: 1. Проектные решения обеспечивают мероприятия по охране и рациональному использованию ресурсов: контроль количества и качества потребляемой воды; отходы производства – собираются в отдельные емкости; нейтрализуются; вывозятся на специально оборудованный объект размещения отходов (ОРО) специализированной организацией на договорной основе; заправка техники только в специально оборудованных местах; 2. Для предотвращения загрязнения окружающей среды твердыми отходами в соответствии с нормативными требованиями в Республике Казахстан запланировано: инвентаризация, сбор отходов с их сортировкой по токсичности в специальных емкостях и вывоз на специально оборудованные полигоны; содержать территорию в должном санитарном состоянии, твердые отходы, появившиеся в результате рабочих операций, постоянно убирать; не допускать разлива и утечек нефтепродуктов. Загрязненные нефтью и горюче-смазочными материалами места немедленно очищать, материалы ликвидации разливов собирать и вывозить в разрешенные для их обеззараживания места. контроль выполнения запланированных мероприятий. 3. Основными, принятыми в проекте мероприятиями, направленными на предотвращение выделения вредных, взрыво- и пожароопасных веществ и обеспечения безопасных условий труда являются: предприятие должно нести ответственность за безопасную транспортировку и складирование всех отходов; предприятие должно вести радиационный контроль на месте работ.

Намечаемая деятельность: Проект ликвидации последствий недропользования по углеводородам на месторождении Шалва в Мангистауской области Республики Казахстан., относится согласно пп.3 п.10 Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 13 июля 2021 года № 246 к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

