

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
МАНҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

Қазақстан Республикасы, Манғыстау 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»

Заключение

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

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Проект пробной эксплуатации месторождения Шалва (по состоянию изученности на 01.12.2023 г.)».

Материалы поступили на рассмотрение: 31.01.2024 г. Вх. KZ53RYS00541647

Общие сведения

Место осуществления намечаемой деятельности – Мангистауский район Мангистауская область. 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.

Краткое описание намечаемой деятельности

Цель пробной эксплуатации – уточнение имеющейся и получение дополнительной исходной информации о геолого-физической характеристике продуктивных горизонтов, термобарических условиях их залегания, фильтрационно-емкостных и продуктивных свойствах призабойной зоны скважин, физико-химических свойствах флюидов, насыщающих коллектора и т.д.

Задачи пробной эксплуатации – бурение и ввод в пробную эксплуатацию проектной опережающей добывающей скважины (SH-P13), а также ввод в пробную эксплуатацию двух существующих скважин (SH-P1 и SH-PR2) из консервации; изучение эффективных способов эксплуатации скважин и оптимальных технологических режимов; изучение возможных осложнений при добыче, сборе и подготовке скважинной продукции; проведение лабораторных исследований керна, уточнение петрографии и свойств пластов-коллекторов; специальные лабораторные исследования керна по определению фильтрационных и продуктивных свойств коллекторов; отбор и лабораторное изучение глубинных и поверхностных проб нефти, газа и воды; бурение проектной оценочной скважины (SH-P14) для доразведки месторождения и перевода запасов категории С2 в более высокие. Объекты пробной эксплуатации – на основании результатов проведенных исследовательских работ обосновано выделение на текущей стадии одного объекта пробной эксплуатации, которым является продуктивный горизонт Ю-XI. Согласно данному проекту месторождение Шалва в период пробной эксплуатации будет разрабатываться на естественном режиме. 2024 - Добыча нефти, 6,0 тыс. т, попутного газа 0,665 млн. м3, 2025 - Добыча нефти, 11,7 тыс. т, попутного газа 1,274 млн. м3 2026 - Добыча нефти, 8,8 тыс. т., попутного газа 0,957 млн. м3 2027 - Добыча нефти,



2,8 тыс. т, , попутного газа 0,304 млн. м3. Объемы сырого газа, которые потребуются на собственные технологические нужды в 2024 г. составят 409,2 тыс. м3/год, в 2025 г. – 635,4 тыс. м3/год, в 2026 г. – 635,4 тыс. м3/год, в 2027 году – 156,6 тыс. м3/год. Объемы сырого газа, которые сжигаются на факельной установке: в 2024 г. составят 0,2458 млн. м3/год, в 2025 г. – 0,6386 млн. м3/год, в 2026 г. – 0,3216 млн. м3/год, в 2027 году – 0,1474 млн. м3/год. Площадь для проведения пробной эксплуатации составляет 6 720,2 тыс.м2, что составляет около 6,0 % от всей площади Геологического отвода. В рамках настоящего проектного документа, на период продолжения пробной эксплуатации месторождения Шалва, предусматривается ввод из бурения 1 проектной опережающей добывающей скважины, доразведка - бурения 1 проектной оценочной скважины.), а также ввод в пробную эксплуатацию двух существующих скважин (SH-P1 и SH-PR2) из консервации.

Рекомендуемая схема сбора и транспорта нефти на месторождении Шалва, на период пробной эксплуатации следующая: Система промыслового сбора нефти будет включать одну групповую замерную установку (ГЗУ), к которой подключены три добывающие скважины (SH-P1, SH-PR2 и SH-P13). Для предотвращения застывания нефти в трубопроводах, рекомендуется предусмотреть нагрев транспортируемой продукции на устье каждой скважины печами подогрева типа УН-0,2, работающих на попутном нефтяном газе. Нефтегазовая смесь со скважин по выкидным трубопроводам Ду = 114 мм фонтанным способом поступает на ГЗУ. На ГЗУ производится индивидуальный поочерёдный замер дебита продукции каждой скважины на автоматизированной групповой замерной установке типа «Спутник АМ-40», рассчитанный на 8 подключаемых скважин. Из замерной установки, скважинная продукция по трубопроводу поступает в горизонтальный нефтегазовый сепаратор (НГС), в сепараторе происходит отделение воды и частичное отделение газа (первая ступень сепарации нефтегазовой смеси). Далее, отделенный газ поступает в вертикальный сепаратор ГС1-1,6-800, где проходит сепарацию и подготовку к использованию в качестве топлива для работы устьевым нагревателем УН-0,2. В случае образования излишка газа, предусмотрена его подача по трубопроводу под собственным давлением на факел. Из нефтегазового сепаратора (НГС) продукция поступает в емкости РГС (№ 1, 2) по мере накопления продукция из емкостей откачивают поршневым насосом НБ-50 на нефтеналивной гусак. С нефтеналивного пункта нефть автоцистернами транспортируется потребителю. На ГЗУ предусмотрена дренажная система, по которой, в случае проведения ремонтных и профилактических работ, осуществляется слив жидкости из технологических сетей (трубопроводов) и аппаратов в подземную дренажную емкость. Пластовая вода от НГС, РГС и ГС собирается в дренажной емкости ЕП-25-2400 для дальнейшего вывоза. Групповая замерная установка питается электричеством, вырабатываемым дизель генератором. Ремонтное и аварийное опорожнение нефтетрубопроводов и оборудования осуществляются в автоцистерну агрегатом или вакуумной автоцистерной. Утилизация попутного газа на период пробной эксплуатации месторождения должна производиться в соответствии с документом «Программа развития переработки попутного газа», которая должна быть разработана на основании настоящего проектного документа на проведение пробной эксплуатации, после утверждения в контролирующих органах РК.

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).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

При бурении скважины месторождении Шалва составит от буровой установки ZJ-40 (в 2024г.) от скважины № SH-P13 19,179812 г/с или 31,973014 т/цикл. При бурении скважины месторождении Шалва составит от буровой установки ZJ-40 (в 2025 г.) от скважины № SH-P14 19,413226 г/с или 73,749273 т/цикл. При расконсервации скважин SH-P1 и SH-PR2 составит 20,963327 г/сек или 5,046272 т/год. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при пробной эксплуатации составит 8,787272912 г/сек или 48,584960491 т/год. Наименования ЗВ, их классы опасности: 0301 Азота диоксид



0,4061г/с, 12,0727т/год, Кл. опас. 2, 0304 Азота оксид 0,0660г/с, 1,9618т/год, Кл.опас. 3, 0328 Углерод 0,0523г/с, 1,5511т/год, Кл.опас. 3, 0330 Ангидрид сернистый 0,0500г/с, 1,4762т/год, Кл.опас. 2, 0337 Углерод оксид 0,6045г/с, 18,2353т/год, Кл. опас. 4, 0410 метан 0,0391г/с, 1,1932т/год, ОБУВ 50,0415 С1-С5 6,4129г/с, 3,3546т/год, Кл.опас. – ОБУВ 50, 0416 С6-С10 0,9092г/с, 1,8996т/год, Кл.опас. – ОБУВ 30, 0602 Бензол 0,0445г/с, 1,0538т/год, Кл.опас. 2, 0616 Диметилбензол 0,0366г/с, 1,0462т/год, Кл.опас. 3, 0621 Метилбензол 0,0402г/с, 1,0497т/год, Кл. опас. 3, 0703 Бенз/а/пирен 0,000001г/с, 0,000016т/год, Кл.опас.1, 1325 Формальдегид 0,0050г/с, 0,1476т/год, Кл.опас. 2, 2754 Алканы С12-19 0,1208г/с, 3,5430т/год, Кл.опас. 4. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет.

Вода привозная и используется для хозяйственно-бытовых нужд, производственных, административных процессов. Хозяйственно-бытовые сточные воды по мере необходимости вывозятся на очистные сооружения по договору; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Для питьевых целей - привозная бутилированная вода. Водопотребление производственной деятельности предприятия: - вода питьевого качества. Вода, используемая для питьевых и хозяйственно- бытовых нужд, соответствует 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); -вода технического качества на хозяйственно-бытовые нужды Вода используется: - в питьевых и хозбытовых целях (влажной уборки производственных и бытовых помещений, стирки спецодежды и др. хозяйственно-бытовых нужд); и спецсредств, задействованных при проведении буровых работ, противопожарных нужд и т.д. Расчет расхода воды, используемой на хозяйственно-питьевые нужды, выполнен в соответствии с нормами СП РК 4.01-01-2012.; объемов потребления воды Общее количество воды, используемой при пробной эксплуатации месторождения - 653,35 м3/год.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует.

Лимиты накопления отходов производства и потребления при бурении скважины от скважины № SH-P13 ВСЕГО - 588,6391 т/от 1 скв. Лимиты накопления отходов производства и потребления при бурении скважины от скважины № SH-P14 ВСЕГО - 595,9335 т/от 1 скв. Лимиты накопления отходов производства и потребления при расконсервации скважины ВСЕГО - 153,5853 т/от 1 скв. Лимиты накопления отходов производства и потребления в период пробной эксплуатации месторождения: Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 0,75 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,0127 т 3 класс Умеренно опасные 15 02 02. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 2,5543 т 3 класс Умеренно опасные 13 02 06. Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 0,2 т. 4 класс Мало опасные 16 01 17. ВСЕГО - 3,517 т/год.

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

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

Электроснабжение – в период пробной эксплуатации ДЭС 150 кВт. Электроснабжение вахтового поселка будет осуществляться дизель-генератором. Расход



диз.топлива на период пробной эксплуатации составит максимально 295,25 т. Срок использования 2024-2027 гг.

Проведение работ в период пробной эксплуатации на месторождении Шалва оказывает прямое и косвенное благоприятное воздействие на финансовое положение области (увеличению поступлений денежных средств в местный бюджет, развитию системы пенсионного обеспечения, образования и здравоохранения), а также увеличивает первичную и вторичную занятость местного населения. На основании интегральной оценки можно сделать вывод, что по интенсивности воздействия на компоненты окружающей среды наибольшее воздействие будет оказываться на атмосферный воздух, геологическую среду. Интегральная оценка воздействия – средняя. В целом воздействие можно принять как умеренное, локальное, продолжительное. Интегральная оценка воздействия – средняя. Дополнительная антропогенная нагрузка не приведет к существенному ухудшению существующего состояния природной среды, при условии соблюдения технологических дисциплин и соблюдения природоохранного законодательства Республики Казахстан.

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: Проектом предусматривается «Проект пробной эксплуатации месторождения Шалва (по состоянию изученности на 01.12.2023 г.), относится пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI 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».



И.о. руководителя департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

