

KZ53RYS00541647

31.01.2024 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "ARK Petroleum", 050012, Республика Казахстан, г. Алматы, Алмалинский район, Проспект Сейфуллина, дом № 498, 230640023433, АСЫЛХАН ЖАНТОРЕ АСАНБЕКҰЛЫ, +77015034180, arkpetroleum2024@gmail.com

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Согласно классификации Приложения 1 к Экологическому кодексу РК намечаемый вид деятельности отнесен к Разделу 2 - Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным, пункту 2.1. - разведка и добыча углеводородов. Проектом предусматривается «Проект пробной эксплуатации месторождения Шалва (по состоянию изученности на 01.12.2023 г.)..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса Оценка воздействия ранее проводилась. В 2012 г. был разработан «Проект пробной эксплуатации месторождения Шалва (по состоянию изученности на 11.07.2012 г.)», который был согласован ЦКРР (протокол № 29 от «29» октября 2012 г.) и утвержден КГиН МИиНТ Республики Казахстан (письмо № 17-04/496 от «29» декабря 2012 г.). Пробная эксплуатация продуктивного горизонта Ю-ХI месторождения Шалва, по проектному документу, не проводилась. В 2016 г. было разработано «Дополнение к проекту пробной эксплуатации месторождения Шалва (по состоянию изученности на 01.01.2016 г.)», который был рассмотрен ЦКРР и утвержден КГиН МИиР Республики Казахстан. В рамках дополнения к проекту пробной эксплуатации прогнозные показатели пробной эксплуатации были рассчитаны и утверждены на 2016-2018 гг. Предусматривался ввод из консервации существующих скважин SH-P1 и SH-PR2, а также ввод из бурения трех проектных опережающих добывающих скважин (SH-P11, SH-P13 и SH-P14). Перевод под нагнетание воды части добывающих скважин, в рамках дополнения к проекту пробной эксплуатации, предусматривалось отложить на период промышленной добычи. Проектные решения остались не реализованными, пробная эксплуатация по дополнению к проектному документу, также не проводилась.;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с

выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4 пункта 1 статьи 65 Кодекса) Согласно подпункта 4 пункта 1 статьи 65 Кодекса Скрининг ранее не проводился. Существенных изменений не ожидается..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест 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. Актау. В г. Актау находится нефтеналивной причал, к которому подведен нефтепровод «Жанаозен-Актау». 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 «Актау-Жетыбай-Жанаозен» и «Жетыбай-Шетпе» проходят в непосредственной близости от района работ. Проектируемая деятельность будет осуществляться вне территории водных объектов и их водоохранных зон и полос, а именно на территории объекта проектирования отсутствуют поверхностные водные объекты. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, памятники архитектуры и культурного наследия, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны отсутствуют. На участке работ особо охраняемые природные территории регионального и местного значения отсутствуют. Зеленые насаждения на территории площадки отсутствуют..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции 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 керн, уточнение петрографии и свойств пластов-коллекторов; специальные лабораторные исследования керн 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 C2 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..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности 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 нагревателям 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..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) 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». Согласно действующего Контракта № 5256-УВС от «22» августа 2023 г., период разведки истекает «22» августа 2026 г. В дальнейшем недропользователь намеревается продлить период разведки месторождения в соответствии со статьей 117 Кодекса Республики Казахстан № 125-VI от «27» декабря 2017 г. «О недрах и недропользовании»..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования
Дополнительного отвода земель не требуется. Все в пределах выданного акта землепользования месторождения Шалва.;

2) водных ресурсов с указанием:
предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности
Предприятие не подключено к водопроводным сетям. 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, непитьевая) 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 хозяйственно-бытовых 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.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователь – ТОО «ARK Petroleum», имеет право на пользование недрами для совмещенной разведки и добычи УВ сырья Мангистауской области, Республики Казахстан согласно контракта № 5256-УВС от «22» августа 2023 г. Координаты угловых точек границ для проведения пробной эксплуатации. 1. 43° 38' 45,24", 52° 12' 59,25", 2. 43° 38' 59,35", 52° 13' 25,39", 3. 43° 39' 07,13", 52° 14' 34,64", 4. 43° 39' 04,52", 52° 15' 14,63", 5. 43° 38' 14,78", 52 16' 15,15". 6. 43° 37' 35,24", 52° 16' 27,81 " , 7. 43° 38' 15,04", 52 13' 56,8430".;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

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

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

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

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

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования 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.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых, при строительстве скважин на месторождении Шалва, природных ресурсов согласно проектным решениям отсутствуют..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) При бурении скважины месторождении Шалва составит от буровой установки ZJ-40 (в 2024 г.) 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..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Согласно проектным решениям сброс загрязняющих веществ не предполагается. Хозяйственно-бытовые сточные воды вывозятся спец автотранспортом и сдаются согласно условиям Договора на очистные сооружения. Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. 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..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Согласно пункту 3 статье 139 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», Проект на выполнение работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий пробную эксплуатацию, подлежит государственной экспертизе проектных документов при наличии соответствующего экологического разрешения. - Департамент экологии по Мангистауской области..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) ТОО «ARK Petroleum» должен вести внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Основной задачей экологического мониторинга является определение степени соблюдения нормативных объемов выбросов ЗВ и соответствие нормативам ПДК при строительстве скважин. ТОО «ARK Petroleum» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в

области охраны окружающей среды. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории месторождения и на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для ТОО «ARK Petroleum». По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения Тамдыколь, на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности. 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..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. 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..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) 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. 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». Объекты пробной эксплуатации – на основании ~~Результаты (проведены, исследованы) скважин, обосновано выделение~~ на текущей стадии одного объекта пробной эксплуатации, которым является продуктивный горизонт Ю-XI.

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Ж.А. Асылхан

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)



