

KZ41RYS00612673

26.04.2024 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, 87021124963, 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) Проектом предусматривается обустройство месторождения Шалва на период пробной эксплуатации. Намечаемая деятельность (обустройство месторождения) отсутствует в приложении 1 Экологического кодекса. Предприятие относится к 1 категории опасности. Согласно классификации Приложения 1 к Экологическому кодексу РК вид деятельности предприятия 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..

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) Оценка воздействия ранее проводилась. Согласно Программы расконсервации/испытания скважин SH-P1 и SH-PR2 на месторождении Шалва в Мангистауской области Республики Казахстан. Ранее получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности Номер: KZ87VWF00142055 Дата: 27.02.2024. «Проекту пробной эксплуатации месторождения Шалва (по состоянию изученности на 01.12.2023 г.)». Обустройство месторождения Шалва на период пробной эксплуатации не предусмотрены в данном заключении скрининга.;

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) Подается впервые.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Проектируемый объект расположен в Мангистауской области, Мангистауского района на месторождении Шалва. 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.

Расстояние до ближайших населенных пунктов (с.Жетыбай) - 12 км. 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. 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. В физико -географическом отношении площади расположены в степной части Мангышлака. В орографическом отношении район работ представляет всхолмленное плато, наклоненное к югу..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проектом предусматривается: - обустройство трех нефтедобывающих скважин - организация централизованного сбора нефти - строительство пункта сбора и отгрузки нефти - строительство вахтового поселка на 8 месторождения централизованного сбора нефти; обустройство трех нефтедобывающих скважин в составе: - приустьевой приямок; - площадка под ремонтный агрегат; - якоря оттяжек; - рабочая площадка; - лубрикаторная площадка; - приустьевая площадка; - площадка печи подогрева нефти; - обвалование скважины; - шламбаум; - ветроуказатель Пункт сбора и отгрузки нефти в составе: - площадка насосов перекачки нефти; - площадка манифольда;- площадка АГЗУ (на перспективу); - площадка сепараторов; - площадка дренажной емкости ЕП-25; - площадка налива нефти/дренажа; - устройство верхнего налива нефти; - устройство верхнего налива дренажа; - операторная; - электрощитовая; - площадка ДЭС – 2 шт; - резервуар дизельного топлива РГС-25 – 2 шт; - резервуар нефти РГС-75 – 3шт; - резервуар нефти РГС-75 (на перспективу); - площадка печи подогрева нефти – 2 шт; - площадка печи подогрева нефти (на перспективу); - резервуар запаса воды РГС-60 – 2 шт; - мастерская; - пост охраны; - площадка для ТБО; вахтовый поселок в составе: - прачечная; - жилой вагон; - жилой вагон ИТР; - жилой вагон (жен)/медпункт; - комната отдыха; - раздевалка/склад ТМЦ; - офис; - столовая; - продуктовый склад; - емкость для питьевой воды; - емкость для хозяйственно-бытовой воды; - емкость для ХБСВ – 2 шт; - площадка ДЭС; - площадка для ТБО..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Проектом предусмотрен централизованный сбор нефтегазовой смеси с трех нефтедобывающих скважин. Нефть со скважины по надземному трубопроводу через устьевой подогреватель УН поступает на манифольд расположенный на площадке пункта приема нефти. Далее нефть через замерное устройство поступает на нефтегазовый сепаратор, после которого отделившийся газ поступает в газовый сепаратор, а нефть поступает в емкости. Проектом предусмотрена циркуляция нефти насосами через устьевой нагреватель, для недопущения его застывания в период хранения. Накопившаяся нефть из емкостей насосами поступает в устьевой нагреватель далее через расходомер подается на устройство верхнего налива, которое отгружает нефть в автоцистерны. Отсепарированный газ подается в качестве топлива на устьевые нагреватели и дежурную горелку вертикального факела. На нефтегазосепараторе и газовом сепараторе предусмотрены предохранительные клапана, от которых в случае резкого повышения давления, газ может сбрасываться на сжигание на вертикальный факел. Факел оснащается системой автоматического розжига и контроля. Перед каждым устьевым нагревателем предусмотрены конденсатосборники. На основных магистральных газовых линиях предусмотрены счетчики газа. С емкостного оборудования предусмотрены дренажные линии. Сброс дренажа выполняется в подземную дренажную емкость, оснащенную полупогружным насосом. При наполнении дренажной емкости, накопившаяся жидкость отгружается через устройство верхнего налива в автоцистерну. Выкидные линии, технологические трубопроводы и газопроводы размещаются надземно. Для обеспечения проектной величины внутреннего давления резервуары нефти, дренажная емкость, резервуары дизельного топлива оборудуются дыхательными клапанами СМДК. Обустройство месторождения Шалва на период пробной эксплуатации будет проводиться на следующих скважинах SH-P13, SH-P1 и SH-PR2. Мощность предприятия: добыча нефти 60 тн/сутки – для 3 скважин и добыча газа 6480 м3/сутки – для 3 скважин.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок проведения строительно-монтажных работ составляет 3 месяца в 2024 году. .

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 Планируемые работы будут проводиться на территории существующего месторождения Шалва.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных 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 Для хозяйственно-питьевых и технических нужд используется привозная вода. Доставка воды производится автотранспортом, соответствующим документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования. Потребность строительства в питьевой воде осуществляется за счет привозной бутилированной воды. Привозная вода хранится в отдельном помещении. Емкости для хранения воды изготавливаются из материалов, разрешенных к применению для этих целей на территории Республики Казахстан. Территория проведения работ не расположена в пределах водоохранной зоны и/или прибрежной защитной полосы водных объектов. Поверхностные воды в пределах рассматриваемой территории отсутствуют. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее (по договору), качество необходимых водных ресурсов: питьевое и техническое; Качество питьевой воды должно отвечать требованиям ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая», СТ РК ГОСТ Р 51232-2003 «Вода. Общие требования к организации и методам контроля качества», СТ РК 1432 – 2005 г. «Воды питьевые, расфасованные в емкости, включая природные минеральные и питьевые столовые. Общие технические условия»;

объемов потребления воды Объем потребления воды на период строительных работ: хозяйственно-питьевые нужды – 22,5 м3/пер, техническая вода – 30 м3/пер, объем воды для гидроиспытания – 5 м3/пер, объем воды для пылеподавления – 20 м3/пер. Объем потребления воды на период эксплуатации: хозяйственно-питьевые нужды – 73 м3/год, техническая вода - 36 м3/год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов хозяйственно – питьевого качества для питья, технического качества для производственных нужд.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Не предполагается. Координаты: Сква. SH-PR2 Широта 43°38'44.04"С Долгота 52°14'56.37"В. Сква. SH-P13 Широта 43°38'23.21"С Долгота 52°15'20.02"В. Сква SH-P1 Широта 43°38'33.01"С Долгота 52°15'6.68"В;

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 Негативного воздействия на растительный покров, прилегающей к промплощадке территории не прогнозируется. На территории проведения работ вырубка или перенос зеленых насаждений не предусматривается.;

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

объемов пользования животным миром животный мир использованию и изъятию не подлежит;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования животный мир использованию и изъятию не подлежит;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных животный мир использованию и изъятию не подлежит;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира животный мир использованию и изъятию не подлежит;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования ГСМ для автомашин: дизельное топливо, приобретается в ближайших автозаправочных станциях. Используемые материалы на период СМР: Щебень – 1000 м3, ПГС – 250 м3, Песок – 250 м3, Цемент – 500 м3. Электроды: УОНИ 13/45 - 0,2 т, ЛКМ: ПФ-115 - 0,012 т, Грунтовка ГФ-021 - 0,015 т, Битум

нефтяной - 1,5 т.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью указанные ресурсы не используются при проведении проектируемых работ..

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) Общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на период СМР составляет 7.41867146888 г/сек, 13.6934238855 т/пер; из них вещества 1 класса опасности – 1 вещество, 2 класса опасности – 5 веществ, 3 класса опасности – 8 веществ, 4 класса опасности – 2 вещества. Перечень основных ингредиентов в составе выбросов: (0123)Железо (II, III) оксиды (274) - 0.02678 г/с, 0.005056 т/пер; (0143)Марганец и его соединения (327) - 0.0008676 г/с, 0.000228 т/пер;(0301)Азота (IV) диоксид (4) - 0.065024066 г/с, 0.020968883 т/пер; (0304)Азот (II) оксид (6) - 0.010565623 г/с, 0.003407644 т/пер; (0328)Углерод (583) - 0.003266666 г/с, 0.001197485 т/пер; (0330)Сера диоксид (516) - 0.02449999933 г/с, 0.007227615 т/пер; (0337)Углерод оксид (584) - 0.09612644444 г/с, 0.02782011 т/пер; (0342)Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/ (617) - 0.000458 г/с, 0.00015 т/пер; (0344)Фториды неорганические плохо растворимые (615) - 0.002017 г/с, 0.00066 т/пер; (0616)Диметилбензол (203) - 0.0375 г/с, 0.00945 т/пер; (0703)Бенз/а/пирен (54) - 6.1e-8 г/с, 2.8e-8 т/пер; (1325)Формальдегид (609) - 0.000700046 г/с, 0.0002395 т/пер; (1555)Уксусная кислота (586) - 0.000001 г/с, 3e-8 т/пер; (2752)Уайт-спирит (1294*) - 0.01875 г/с, 0.0027 т/пер; (2754)Алканы C12-19 (10) - 0.03763331034 г/с, 0.008987437 т/пер; (2902)Взвешенные частицы (116) - 0.01915 г/с, 0.006399 т/пер; (2908)Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) - 7.07273065277 г/с, 13.5979961235 т/пер; (2921)Пыль поливинилхлорида (1066*) - 0.000001 г/с, 3e-8 т/пер; (2930)Пыль абразивная (1027*) - 0.0026 г/с, 0.000936 т/пер. Общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на период эксплуатации составляет 2.7991758993 г/сек, 37.628879847 т/год; из них вещества 1 класса опасности – 1 вещество, 2 класса опасности – 3 вещества, 3 класса опасности – 3 вещества, 4 класса опасности – 2 вещества. Перечень основных ингредиентов в составе выбросов: (0301)Азота (IV) диоксид (4) - 0.384 г/с, 11.6514816 т/год; (0304)Азот (II) оксид (6) - 0.0624 г/с, 1.89336576 т/год; (0328)Углерод (583) - 0.0178575 г/с, 0.520156729 т/год; (0330)Сера диоксид (516) - 0.15 г/с, 4.55136 т/год; (0333)Сероводород (518) - 0.000056 г/с, 0.000108472 т/год; (0337)Углерод оксид (584) - 0.387500001 г/с, 11.833536 т/год; (0415)Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) - 0.1875870343 г/с, 2.238900605 т/год; (0416)Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) - 1.481973435 г/с, 1.650348219 т/год; (0703)Бенз/а/пирен (54) - 0.000000429 г/с, 0.000018205 т/год; (1325)Формальдегид (609) - 0.00428625 г/с, 0.130041458 т/год; (2754)Алканы C12-19 - 0.12351525 г/с, 3.159562799 т/год..

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 На период строительства для естественных нужд работников планируется установка дворового туалета с выгребом в непосредственной близости от места проведения работ на запроектированном объекте. На период эксплуатации бытовая канализация предусмотрена в выгреб. По мере их заполнения образующиеся бытовые сточные воды на период СМР и эксплуатации будут вывозиться спец автомашинами на утилизацию в специализированную организацию, с которыми будут заключаться договоры..

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 Объем образования отходов на период СМР составит 2,89726 т/пер: 1) Коммунальные отходы - 0,185т/пер; 2) Отходы пластика – 0,09 т/пер; 3) Отходы сварочных электродов – 0,003 т/пер; 4) Отходы лакокрасочных материалов - 0,0065 т/пер; 5) Отходы битумной и латексной эмульсии - 0,045 т/пер; 6) Промасленная ветошь - 0,0635 т/пер; 7) Отходы металлолома - 0,5 т/пер; 8) Отходы строительства- 2 т/пер; 9) Лом абразивных изделий - 0,00426 т/пер. Объем образования отходов на период эксплуатации составит 1,9594 т/год: 1) Коммунальные отходы - 0,6 т/год; 2) Отходы столовой - 0,876 т/год; 3) Промасленная ветошь - 0,4826 т/год; 4) Медицинские отходы - 0,0008 т/год. 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. Вывоз и утилизация отходов будет осуществляться в специализированную организацию, с которыми будут заключаться договоры..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Уполномоченный орган в области охраны окружающей среды.

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) Климат района резко континентальный, характерными чертами являются жаркое и сухое лето, прохладная зима, короткие переходные сезоны, малая влажность воздуха и незначительное, но весьма изменчивое количество выпадающих в разные годы осадков, а также большая устойчивость ветра и высокая солнечная радиация. Территория проведения работ не расположена в пределах водоохранной зоны и/или прибрежной защитной полосы водных объектов. Поверхностные воды в пределах рассматриваемой территории отсутствуют. По данным стационарной сети наблюдений, уровень загрязнения атмосферного воздуха оценивался как повышенный, СИ=3,1 (повышенный уровень) по сероводороду в районе поста №2 (Ул. Махамбета 14 А школа) и НП=0% (низкий уровень). Максимально-разовые концентрации составили: сероводород – 3,1 ПДКм.р., концентрации других загрязняющих веществ не превышали ПДКм.р.. Превышения среднесуточных ПДК не наблюдались. Случаи экстремально высокого и высокого загрязнения (ВЗ и ЭВЗ): ВЗ (более 10 ПДК) и ЭВЗ (более 50 ПДК) не были отмечены. Качество поверхностных вод: С учётом того, что поверхностные воды находятся на значительном расстоянии от территории рассматриваемого объекта, и располагаются за пределами водоохраных зон, проектируемые работы воздействия на их гидрологический режим и качество воды оказывать не будут..

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 В результате комплексной оценки воздействия на окружающую среду можно сделать вывод, что в целом воздействие от проектируемых работ характеризуется низкой значимостью на все компоненты окружающей среды и приведет к незначительным изменениям, не влияющим на экосистему. .

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Возможные формы трансграничных воздействий на окружающую среду отсутствуют.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий При выполнении мероприятий по сокращению выбросов рекомендуется: - усилить контроль за точным соблюдением технологического регламента производства; - минимизировать работу оборудования на форсированном режиме; - рассредоточить работу технологического оборудования, незадействованного в едином непрерывном технологическом процессе, при работе которого выбросы вредных веществ в атмосферу достигают максимальных значений; - укрытие кузова машин тентами при перевозке сильнопылящих грузов; - проведение планировочных работ рано утром, когда влажность воздуха повышается; - уменьшить, по возможности, движение транспорта на территории. В целях уменьшения влияния работающей спецтехники предлагается следующее специальное мероприятие: - исправное техническое состояние используемой техники и транспорта; - упорядоченное движение транспорта и другой техники по территории рассматриваемого объекта; - во избежание пыления предусмотреть регулярный полив территории участка и пылеподавление при разгрузке инертных материалов.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических

решений и мест расположения объекта) Альтернативных технических и технологических решений и мест
Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):
расположения объекта не рассматривалось.

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Асылхан Ж.А.

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

