

KZ10RYS00799859

04.10.2024 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 "Jasyl Energy", 050013, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АЛМАТЫ, БОСТАНДЫКСКИЙ РАЙОН, улица Сатпаева, дом № 18А, 220340025060, РЗИЕВА ЗАРЯ АСКАРОВНА, +7773990122, buh@tradexhouse.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) Намечаемая деятельность: Дополнение к Проекту разработки месторождения Асанкеткен. Согласно Приложению 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК. Раздела 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» пункт 2. «Недропользование» подпункт 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) Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса Оценка воздействия ранее проводилась. Ранее было выдано положительное Заключение государственной экологической экспертизы на ПредОВОС к проекту «Разработки месторождения Асанкеткен» №KZ71VCY00303095 от 04.06.2019 года.;

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. Ранее не выдавалось заключение о результатах скрининга..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождение Асанкеткен относится к Жылыойскому району Атырауской области Республики Казахстан. Месторождение Асанкеткен расположено в юго-восточной прибортовой зоне Прикаспийской впадины. В тектоническом отношении площадь приурочена к Актюбинско-Астраханской зоне поднятий. Ближайшими населенными пунктами являются город Атырау (около 200км), расстояние до ближайшего поселков Караша около 30,3 км, Косчагыл 34,15 км, Тургызба 47,2 км, г.Кульсары 53,95 км. Расстояние до Каспийского моря примерно 30км.

Ближайшими разрабатываемыми месторождениями являются: на северо-востоке месторождение Айранколь, на северо-западе месторождения Корсак и Ботакан. В геоморфологическом отношении район месторождения представляет собой равнинную солончаковую низменность. Абсолютные отметки дневной поверхности – 0-10 м до -16 м. Населенные пункты связаны между собой грунтовыми дорогами и частично дорогами с асфальтовым и гравийно-щебеночным покрытием. Климат в районе работ резко континентальный, с годовыми колебаниями температуры (от +450С летом до -300С зимой) и низкой влажностью. Осадки выпадают преимущественно в осенне-весенний период в количестве 150-230мм. Резкая континентальность и засушливость климата обуславливают бедность территории поверхностными водами. Гидрографическая сеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Северо-западнее месторождения Асанкеткен протекает река Эмба, разливающаяся в период весеннего половодья и пересыхающая летом. Водоснабжение населенных пунктов осуществляется по водопроводу из реки Урал, обеспечение технической водой – из добывающих скважин. В тектоническом отношении структура приурочена к одноименному солянокупольному поднятию, входящему в состав Астраханско-Актюбинской системы поднятий, расположенному восточнее солянокупольного поднятия Жилая Коса и западнее купола Кузбак. Координаты геологического отвода: 1. 45°45'07", 53°21'33". 2. 46°45'04", 53°21'46". 3. 46°44'50", 53°22'23". 4. 46°44'42", 53°22'23". 5. 46°44'48", 53°22'30". 6. 46°34'41", 53°22'23". 7. 46°44'33", 53°21'55". 8. 46°44'36", 53°21'44". 9. 46°44'48", 53°21'14". 10. 46°44'57", 53°20'59". 11. 46°45'04", 53°21'08". 12. 46°45'08", 53°21'15".

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Технологические показатели вариантов разработки. Ниже представлено описание основных проектных решений и технологических показателей по рассмотренным вариантам разработки месторождения Асанкеткен. Вариант 1 (базовый). В варианте предусмотрено продолжение разработки месторождения при сложившейся системе разработки, без дополнительного ввода скважин из бурения, так как принятые решения основного проектного документа (11) реализованы в полном объеме. Основные технологические показатели представлены ниже: - рентабельный период разработки – 11 лет (2024-2034 гг.); - максимальный проектный уровень добычи нефти составляет 20,2 тыс. т и достигается в 2024 г.; - фонд добывающих скважин – 6 ед.; - фонд нагнетательных скважин – 2 ед.; - суммарная добыча нефти за весь рентабельный период разработки – 424,5 тыс.т, включая фактическую суммарную добычу нефти по состоянию на 01.07.2024 г.; - по месторождению в целом достигается КИН – 0,413 д. ед. Вариант 2 (рекомендуемый). Вариант аналогичен предыдущему и дополнительно предусматривается дострел перспективных интервалов в двух существующих скважинах в 2025-2026 гг. Основные технологические показатели представлены ниже: - рентабельный период разработки – 10 лет (2024-2033 гг.); - максимальный проектный уровень добычи нефти составляет 20,2 тыс. т и достигается в 2024 г.; - дострел и перестрел перспективных интервалов – 2 ед.; - фонд добывающих скважин – 6 ед.; - фонд нагнетательных скважин – 2 ед.; - суммарная добыча нефти за весь рентабельный период разработки – 435,4 тыс. т, включая фактическую суммарную добычу нефти по состоянию на 01.07.2024 г.; - по месторождению в целом достигается КИН – 0,423 д.ед. Вариант 3 (альтернативный). В варианте предусматриваются дострел перспективных интервалов в двух существующих скважинах в 2025-2026 гг. и ввод из бурения проектной добывающей скважины в 2025 г. Основные технологические показатели представлены ниже: - рентабельный период разработки – 7 лет (2024-2030 гг.); - максимальный проектный уровень добычи нефти составляет 21,0 тыс.т и достигается в 2026 г.; - ввод из бурения проектной добывающей скважины – 1 ед.; - дострел и перестрел перспективных интервалов – 2 ед.; - фонд добывающих скважин – 7 ед.; - фонд нагнетательных скважин – 2 ед.; - суммарная добыча нефти за весь рентабельный период разработки – 429,0 тыс.т, включая фактическую суммарную добычу нефти по состоянию на 01.07.2024 г.; - по месторождению в целом достигается КИН – 0,417 д.ед. Нефти продуктивных горизонтов месторождения Асанкеткен схожи между собой и по плотности характеризуются как «средние», «парафинистые» и «высокопарафинистые», «малосмолистые» и «смолистые», «малосернистые». Производительность объекта. Проектные технологические показатели разработки месторождения Асанкеткен. Рекомендуемый вариант разработки 2. Добыча нефти составит в 2024 году 20,2 тыс.т., в 2025 году 17,9 тыс.т., в 2026 году 18,1 тыс.т., в 2027 году 15,8 тыс.т., Добыча сырого газа, в 2024 году 522 000м3, в 2025 году 463 000м3, в 2026 году 469 000м3, в 2027 году 410 000м3. Плотность, после разгазирования пластовой нефти при стандартных условиях составила в среднем 0,842 г/см3. Объемный коэффициент нефти в среднем составляет 1,031 д.ед. Исследованные пробы газа по горизонтам месторождения Асанкеткен характеризуются одинаковыми свойствами и составом. Так, среднее содержание метана в газе изменяется по горизонтам от 88,42 % об. до 89,02 % об., этана – от 3,12 % об. до 3,69 % об. и

пропана – от 0,33 % об. до 0,37 % об. Из неуглеводородных газов в составе растворенного в нефти газа содержатся: азот – от 1,72 % об. до 2,54 % об.; углекислый газ – от 0,63 % об. до 0,84 % об. Сероводород в составе газа – отсутствует. Плотность газа в среднем 0,799 кг/м³. Относительная плотность газа по воздуху составляет по горизонтам в среднем 0,668 д.ед., а вязкость газа в среднем составляет 0,012 мПа*с. Предполагаемые размеры – Расчетная площадь земельного отвода 1,028 км².

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В «Проекте разработки...» рассмотрено 3 варианта. Вариант 2 (рекомендуемый). Рассмотрены три варианта дальнейшей разработки выделенных эксплуатационных объектов, которые отличаются между собой режимами эксплуатации залежей, количеством скважин для бурения и системами их размещения, проектным профилем скважин и т.д. Проведенная технико-экономическая оценка рассмотренных вариантов разработки позволила рекомендовать к реализации на месторождении Асанкеткен вариант разработки 2, который характеризуется наиболее выгодными технико-экономическими показателями как для недропользователя, так и Государства. Описание технологической схемы системы сбора. Сбор и транспорт нефти после ввода установки подготовки нефти (УПН) в период промышленной добычи месторождения Асанкеткен, осуществляется по лучевой, герметизированной напорной системе: газожидкостная смесь из скважин подогревается на устье скважины в теплообменнике из двойных труб до 45 оС во избежание образования парафина в трубопроводах и по выкидным линиям поступает на площадку манифольдного блока, регулируемого через разные штуцера и далее – поступает через групповую замерную установку типа «СПУТНИК», где ведется учет поступающей жидкости, в блочный трехфазный нефтегазовый сепаратор НГСВ-2-1.4-1600, объемом $V = 12,5$ м³ под давлением 0,3 МПа, где происходит фазовая сепарация нефти от газа и воды. Рабочая линия поступает в блочно-модульный трехфазный нефтегазовый сепаратор со сбросом пластовой воды НГСВ-1-1.6-2000-2, объемом $V = 25$ м³ под давлением 0,3 МПа, далее по основному коллектору с продукцией нефтяных скважин проходят через путевой подогреватель нефти ПП-0,63А, где нагревается до 85 оС. Нефтяная эмульсия после НГСВ-2-1.0-2000-1 ($V = 25$ м³), направляется под собственным давлением в емкость-отстойник, объемом $V = 63$ м³, для отстаивания воды. После, нефть проходит через отстойник № 2 и откачивается в вертикальный резервуар РВС-1000 м³, при условии качества нефти, соответствующей товарной или на РГСН-100 м³ горизонтальный. После этого нефть откачивают при помощи насосов в автоцистерны. Для налива нефти в автоцистерны предназначена наливная эстакада, состоящая из: площадки налива, вертикального стояка и запорной арматуры. Подача нефти из резервуара на наливную эстакаду осуществляется при помощи блока для автоналива. Отделившаяся попутная пластовая вода с трехфазового сепаратора направляется под собственным давлением на входной подогреватель жидкости ПП-0,63А косвенного нагрева, с температурой нагрева до 85 оС. Далее вода поступает на емкость РГСН-100 м³, где производится замер объема воды. Далее, подготовленная вода закачивается в пласты через нагнетательные скважины насосами НБ-125ИЖ и Триплекс 3D3K. В настоящее время, как известно, на месторождении Асанкеткен осуществляется поддержание пластового давления путем закачки попутнодобываемой воды через нагнетательные скважины АСК-2 и АСК-Ю2, текущая приемистость которых составляет 324,1 м³/сут и 326,1 м³/сут соответственно. Сепарированный газ пропускается через вертикальный газовый сепаратор для отбивки жидких фаз и, где давление газовой линии снижается до 300 мбар при помощи регулятора газа ГРПШ, далее газ, используется в качестве топлива для технологического оборудования УПН и используется для обеспечения технологических нужд факельной установки (дежурная горелка). Атак же в мероприятиях по доразведке месторождения предусматривается: Как известно, месторождение характеризуется блоковым строением, залежи нефти установлены в III (а, б) и IV блоках. Поэтому дальнейшее изучение месторождения может быть связано с доразведкой соседних блоков, которые не изучены бурением скважин. Учитывая блоковое строение поднятия и наличие тектонических и литологических экранов в выявленных залежах нефти, в районах блоков I и V, рекомендуем заложение проектных оценочных скважин АСК-7 и АСК-8, с целью уточнения нефтегазоносности юрских отложений. Необходимо отметить, что проектные оценочные скважины АСК-7 и АСК-8 размещаются в обособленных новых блоках..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Период разработки по 2-му рекомендуемому варианту – рентабельный период разработки –10 лет. (Годы и периоды эксплуатации 2024-2033 гг.). Бурение проектных оценочных скважин АСК-7 и АСК-8 планируется в 2025 г. Постутилизацию объекта в 2034 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. Дополнительного отвода земель не требуется. Размещается оборудование в пределах ограждаемой территории, свободной от застройки на существующей территории.;

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. На месторождении Асанкеткен отсутствуют поверхностные и подземные источники воды питьевого качества, поэтому для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная питьевая вода, поставляемая на договорной основе. Питьевая (пресная) вода доставляется автоцистернами на договорной основе. Для приготовления пищи в столовой предусмотрена отдельная ёмкость для питьевой воды, с герметичным люком и устройством для отбора проб воды. Привозная бутилированная питьевая вода поставляется на месторождение на платной основе для питьевых нужд работающего персонала. За качество доставляемой пресной воды ответственность несет производитель и поставщик воды. Объекты находятся за пределами водоохранной полосы и водоохраной зоны.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая). Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды отвечает требованиям СТ РК ГОСТ Р 51232-2003 «Вода. Общие требования к организации и методам контроля качества» и качество воды используемой в хозяйственно-питьевых целях соответствует требованиям СанПиН «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению, местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утверждённый Приказом Министра национальной экономики РК от 16.03.2015 г. №209. Надлежащее качество питьевой воды обеспечивает поставщик продукции согласно договору. Контроль количества воды обеспечивается актами приема-передачи воды.;

объемов потребления воды. Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения в период разработки составят – 273,75 м³/год (0,75 м³/сут.). Водопотребления и водоотведения при строительстве 1-ой скважины. Водопотребление 1638,6 м³/цикл (2-е скв. – 3277,2 м³). Водоотведение 1 скважины - 594,5 м³/цикл (2-х скв. – 1189,0 м³). Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную емкость (септик), из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором. Производственно-ливневые сточные воды представлены водами, образующимися в процессе работ промысла и ливневыми стоками. Система производственно-ливневой канализации предназначена для сбора дождевых вод с технологической площадки с твердым покрытием и с обвалованных участков через дождеприёмные колодцы и приямки. Все производственные стоки, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, собираются в подземную металлическую емкость, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией на договорной основе.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов. На месторождении Асанкеткен планируется использование привозной пресной воды для хозяйственно-бытовых нужд для работающего персонала.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны). Недропользователем месторождения Асанкеткен является компания ТОО «Jasyl Energy», Право недропользования по Контракту № 1117 от «04» марта 2003 г. перешло к ТОО «Jasyl Energy» от ТОО «5A OIL (5A ОИЛ)» (прежнее наименование – ТОО «Самек Интернешнл» и ТОО «Манаш Петролеум»), на основании Дополнения № 27 (регистрационный № 5344-УВС от «19» июня 2024 г.) к вышеуказанному Контракту. Период разведки истекает «01» сентября 2025 г., а период промышленной добычи истекает «04» марта 2034 г. По месторождению Асанкеткен, согласно действующему проектному документу (13), прогнозные показатели завершаются «31» декабря 2028 г. Координаты геологического отвода : 1. 45°45'07", 53°21'33". 2. 46°45'04", 53°21'46". 3. 46°44'50", 53°22'23". 4. 46°44'42", 53°22'23". 5. 46°44'48", 53°22'30". 6. 46°34'41", 53°22'23". 7. 46°44'33", 53°21'55". 8. 46°44'36", 53°21'44". 9. 46°44'48", 53°21'14". 10. 46°44'57", 53°20'59". 11. 46°45'04", 53°21'08". 12. 46°45'08", 53°21'15".;

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 Технологическое и энергетическое топливо – Попутный нефтяной газ на собственные нужды . Электроэнергия – ЛЭП. Тепло – котельные установки. Контрактная территория ТОО «Jasyl Energy» является развитой инфраструктурой. Обслуживание технологических объектов будут осуществлять существующий на месторождении персонал.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Использование природных ресурсов обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью не предполагается..

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) Ориентировочное количество выбросов по 2-му рекомендуемому варианту по месторождению составит в 2024 году 45,9758 т/год, в 2025 году 102,8687 т/год, в 2026 году 102,9979 т/год, в 2027 году 99,4386 т/год из них: Азота диоксид (2 кл.оп.) - 32,587562 т/год (2,798248 г/с), Азот оксид (3 кл.оп.) - 5,295479 т/год (0,454715 г/с), Углерод (3 кл.оп.) - 1,948718 т/год (0,150062 г/с), 0330 Диоксид серы - 4,794652 т/год (0,348333 г/с) Класс опасности 3, Углерод оксид (4 кл.оп.) - 27,542075 т/год (2,539021 г/с), Метан (50 ову) – 0,514148 т/год (0,017109 г/с), Углеводороды C1-C5 – 10,849990 т/год (9,961275 г/с), Углеводороды C6-C10 - 4,257947 т/год (2,173787 г/с), Бензол (2 кл.оп.) - 1,065537 т/год (0,060260 г/с), Диметилбензол (3 кл.оп.) - 1,037148 т/год (0,041207 г/с), Метилбензол (3 кл.оп.) - 1,050159 т/год (0,049940 г/с), Бенз/а/пирен (1 кл.оп.) - 0,000053 т/год (0,000004 г/с), Метанол (4 кл.оп.) - 0,020950 т/год (0,000664 г/с), Формальдегид (2 кл.оп.) - 0,482227 т/год (0,035989 г/с), Углеводороды C12-C19 (4 кл.оп.) - 11,551264 т/год (0,843058 г/с). Предварительные выбросов при бурении проектных оценочных скважин АСК-7 и АСК-8 от одной оценочной скважины составит – 119,023 т/год или 18,47609 г/с, от 2-х скв. – 238,046 т/цикл или 36,9522 г/с в 2025 году. Наименования ЗВ, их классы опасности 0123 Железа оксид, Класс опасности 3, 0143 Марганец и его соединения, кл.оп. 2, 0301 Азота диоксид, кл.оп. 2, 0304 Азота оксид, кл.оп. 3, 0328 Углерод (Сажа), кл.оп. 3, 0330 Ангидрид сернистый, кл.оп. 3, 0337 Углерод оксид, кл.оп. 4, 0410 Метан, ОБУВ 50, 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5, 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10, 0703 Бенз/а/пирен, кл.оп. 1, 1325 Формальдегид, Класс опасности 2, 2735 Масло минеральное нефтяное, Класс опасности -, 2754 Алканы C12-19, кл.оп. 4, 2902 Взвешенные вещества, кл.оп.

3, 2906 Мелиорант, кл.оп. 4, 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния, кл.оп. 3, 2930 Пыль абразивная, 3123 Кальций дихлорид (Кальция хлорид). 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 Сбросы на месторождении загрязняющих веществ отсутствуют. Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную емкость (септик), из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором. Производственно-ливневые сточные воды представлены водами, образующимися в процессе работ промысла и ливневыми стоками. Система производственно-ливневой канализации предназначена для сбора дождевых вод с технологической площадки с твердым покрытием и с обвалованных участков через дождеприёмные колодцы и приямки. Все производственные стоки, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, собираются в подземную металлическую емкость, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией на договорной основе..

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. Предварительные лимиты накопления отходов производства и потребления при разработке месторождения: Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 7,95 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,3081 т 3 класс Опасные 15 02 02. Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 0,60 т. 4 класс Неопасные 16 01 17. ВСЕГО - 8,8581 т/год. Предварительные лимиты накопления отходов производства и потребления при строительстве 2 скв. (по 2-му рекомендуемому варианту бурится в 2025 год 2 скв., объемы указаны от одной скважины так как бурения скважин происходит не одновременно: Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 0,7611 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,0635 т 3 класс Опасные 15 02 02. Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 1,6788 т. 4 класс Неопасные 16 01 17. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 12,9828 т 3 класс Опасные 13 02 06* Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - бурение скважин – 447,60535 т 3 класс Опасные 01 05 05* Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,0015 т 4 класс Неопасные 12 01 13. Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) – 3,2851 т 4 класс Неопасные 16 07 08. ВСЕГО - 466,37815 т/от 1 скв. (932,7563 т/ от 2-х скв.)..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений РГУ «Департамент экологии по Атырауской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан..

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) Предприятие функционирует уже много лет и имеет утвержденную программу экологического контроля, согласно которой на предприятии проводится производственный мониторинг. В рамках данной программы осуществляется: мониторинг эмиссий - наблюдение на источниках выбросов с целью соблюдения нормативов НДВ; мониторинг воздействия - наблюдение за состоянием атмосферного воздуха, сточных вод и подземных вод первого от поверхности водоносного горизонта, почв, растительности и животного мира на постоянных мониторинговых постах (точках) наблюдения, определенных с учетом пространственной инфраструктуры объектов. Данным проектом предусматривается:

1. Мониторинг атмосферного воздуха: - контроль соблюдения нормативов НДВ на источниках выброса ЗВ расчетным -аналитическим методом.
2. Мониторинг состояния почв на проектируемых площадках - визуально.
3. Мониторинг системы управления отходами производства и потребления – контроль раздельного сбора отходов в контейнеры и своевременный вывоз с территории специализированной организацией, с занесением в журналы учета.
4. Радиологический мониторинг - период строительства заключается в проверке наличия сертификатов радиационной безопасности на стройматериалы, завозимые на предприятие.

Вывод: На территории проектируемого строительства, разработки месторождения ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. 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. Уровень воздействия в период разработки месторождения рассматриваемого проекта на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует, ввиду большого отдаления от них. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику и спрос товаров местного производства, а также окажет рост среди занятости местного населения..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Учитывая размер санитарно-защитной зоны для месторождения Асанкеткен (размер СЗЗ составляет 1000 метров) трансграничное воздействие при реализации проектных решений не прогнозируется..

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

Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, осуществление постоянного контроля герметичности оборудования, проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации, систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей, усиление мер контроля работы основного технологического оборудования, соблюдение требований охраны труда и техники безопасности; проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха.

Водные ресурсы: обеспечение антикоррозийной защиты металлоконструкций; контроль над размещением взрывопожароопасных веществ и их складированием, недопущение слива различных стоков; необходимо предотвращать возможные утечки, предотвращать использование неисправной запорно-регулирующей аппаратуры, механизмов и агрегатов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения.

Недра: работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта; конструкции скважин в части надежности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и окружающей среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности крепи скважин, герметичности обсадных колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств, а также изоляции флюидосодержащих горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности; предотвращение выбросов, открытого фонтанирования, грифообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промывочной жидкости и других осложнений.

Почвенный и растительный покров: использование только необходимых дорог, в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова.

Животный мир: сохранение и восстановление биоресурсов; не допускать движение транспорта по бездорожью; запретить несанкционированную охоту; запрещение кормления диких животных; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на объекты; изоляция источников шума; проведение мониторинга животного мира..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Целью настоящей работы является оценка экономической эффективности 3-х вариантов разработки месторождения Асанкеткен, описание по которым представлены в предыдущих главах. Дальнейший анализ рассматриваемых выше вариантов разработки показал, что наибольшими технико-экономическими показателями характеризуется вариант 2. Таким образом, исходя из экономического анализа, наиболее эффективным вариантом разработки месторождения с экономической точки зрения является второй вариант разработки, как наиболее выгодный для недропользователя, так и Государства, по которому достигается максимальная нефтеотдача пластов и дисконтированные накопленные потоки денежной наличности..

- 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):

Рзиева З.А.

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



