

KZ08RYS01904628

07.09.2026 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 "ИПЦ - Мунай", 040800, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АЛМАТЫ, МЕДЕУСКИЙ РАЙОН, ул Алгыс, дом № 6, 020440001243, БЕРМУХАМБЕТОВ АРМАН ВАЛИХАНОВИЧ, 8 (700) 217 77 00., aliya.daribaeva@roxipetroleum.kz

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 ТОО «ИПЦ-Мунай» предусматривает продолжение разработки подсолевого комплекса месторождения Шолькара в Жылыойском районе Атырауской области в соответствии с «Дополнением к Проекту разработки подсолевого комплекса месторождения Шолькара». Деятельность включает эксплуатацию существующих и проектируемых скважин, проведение геолого-технических мероприятий, бурение, освоение и испытание скважин, добычу нефти и попутного нефтяного газа, сбор, подготовку и транспортировку продукции скважин. Разработка месторождения предусматривается на естественном упруго-замкнутом режиме. Система поддержания пластового давления с закачкой воды, газа или иного рабочего агента не предусматривается. В соответствии с Приложением 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан намечаемая деятельность относится к разделу 2, 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) В отношении разработки месторождения Шолькара ранее проведена оценка воздействия на окружающую среду по «Проекту разработки по месторождению Шолькара на палеозойском отложении Перьми и Карбона» 2024 года. Необходимость проведения ОВОС была определена Заключением об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности № KZ25VWF00270338 от 19.12.2024 г. По результатам ОВОС Департаментом экологии по Атырауской области выдано Заключение № KZ75VVX00351546 от 04.02.2025 г., согласно которому Отчет о возможных воздействиях к Проекту разработки месторождения Шолькара допущен к реализации при соблюдении установленных условий. Проектом разработки 2024 года предусматривались эксплуатация скважин Sho-P1 и Sho-P2, строительство и ввод в эксплуатацию добывающих скважин Sho-P3 и Sho-P4, а также мероприятия по доразведке месторождения с бурением и испытанием оценочных скважин Sho-P10 и Sho-P11. В соответствии с «Дополнением к Проекту разработки подсолевого комплекса месторождения Шолькара» предусматривается корректировка сроков и последовательности реализации

ранее предусмотренных проектных решений: проведение ремонтно-изоляционных и дополнительных геолого-технических мероприятий на Sho-P1 – в 2027 году, на Sho-P2 – в 2028 году; перенос срока бурения Sho-P3 с 2025 на 2027 год, Sho-P4 – с 2026 на 2028 год, Sho-P10 – с 2027 на 2029 год, Sho-P11 – с 2028 на 2030 год. Максимальная проектная мощность месторождения не увеличивается и сохраняется в пределах ранее рассмотренных показателей: добыча нефти – до 39,6 тыс. т/год, жидкости – до 46,5 тыс. т/год, попутного газа – до 7,458 млн м³/год. Основной эксплуатационный фонд сохраняется в составе четырех добывающих скважин Sho-P1, Sho-P2, Sho-P3 и Sho-P4. Оценочные скважины Sho-P10 и Sho-P11 сохраняются в составе ранее предусмотренных мероприятий по доразведке. Основной технологический принцип разработки также не изменяется – разработка осуществляется на естественном упруго-замкнутом режиме без системы поддержания пластового давления. Дополнительные наземные технологические объекты и оборудование сверх предусмотренных Проектом разработки 2024 года не предусматриваются; 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) Не применимо. В отношении разработки месторождения Шолькара ранее не выдавалось заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду. Заключение № KZ25 VWF00270338 от 19.12.2024 г. была определена необходимость проведения ОВОС, после чего проведена оценка воздействия на окружающую среду и выдано Заключение по результатам ОВОС № KZ75VVX 00351546 от 04.02.2025 г..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Намечаемая деятельность будет осуществляться на территории месторождения Шолькара, расположенного в Жылыойском районе Атырауской области РК, в пределах участка недр, предоставленного ТОО «ИПЦ-Мунай» для добычи углеводородов по Контракту № 5599-УВС от 19.02.2026 г. Площадь участка недр составляет 18,62 км². Границы участка недр площадью 18,62 км² определены следующими угловыми точками: 1. 46°38'31,75" с.ш.; 55°16'32,93" в.д.; 2. 46°39'06,88" с.ш.; 55°16'31,58" в.д.; 3. 46°41'30,89" с.ш.; 55°20'08,98" в.д.; 4. 46°40'56,05" с.ш.; 55°21'11,97" в.д.; 5. 46°39'14,33" с.ш.; 55°20'40,21" в.д.; 6. 46°38'32,58" с.ш.; 55°19'04,99" в.д. Ближайшим крупным населенным пунктом и железнодорожной станцией является г. Кульсары, расположенный примерно в 130 км к западу от месторождения; расстояние до с. Майкомген составляет порядка 55–60 км. Ближайшее расстояние до р. Эмба составляет около 35 км, до Каспийского моря – около 156 км. Намечаемая деятельность осуществляется вне территории поверхностных водных объектов и их водоохранных зон и полос. В границах месторождения и его санитарно-защитной зоны отсутствуют жилые зоны, особо охраняемые природные территории, памятники архитектуры и культурного наследия, курортные зоны и зоны отдыха. Выбор места осуществления намечаемой деятельности обусловлен местоположением разведанных запасов углеводородов, геологическим строением месторождения и границами предоставленного участка недр. Выбор другого места не рассматривается, поскольку разработка месторождения может осуществляться только в пределах участка недр, на котором установлены запасы углеводородов месторождения Шолькара..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Намечаемая деятельность предусматривает разработку нефтяных залежей подсолевого комплекса месторождения Шолькара. Описание технологических процессов По производственным мощностям всех объектов промысла и технологических установок принимаются следующие максимальные проектные показатели производительности, предусмотренные «Проектом разработки по месторождению Шолькара на палеозойском отложении Перьми и Карбона» 2024 года: по нефти 39,6 тыс.т/год по жидкости 46,5 тыс.т/год. по газу 7,458 млн.м3/год Максимальные показатели добычи в рамках намечаемой деятельности не превышают уровни, ранее принятые по Проекту разработки 2024 года и рассмотренные при проведении ОВОС. Основной фонд добывающих скважин составляет 4 единицы: Sho-P1, Sho-P2, Sho-P3 и Sho-P4. Скважины Sho-P10 и Sho-P11 являются оценочными и предназначены для проведения мероприятий по доразведке месторождения; в основной фонд добывающих скважин они не входят. Нагнетательные скважины не предусматриваются. Разработка месторождения осуществляется на естественном упруго-замкнутом режиме без применения системы поддержания пластового давления. Согласно ранее принятым проектным параметрам, площадь участка, необходимого для размещения буровой установки, бурового оборудования и техники при строительстве одной скважины, составляет до 3,5 га; площадь эксплуатационной площадки одной скважины – 0,48 га. Основной продукцией месторождения являются

нефть и попутный нефтяной газ. Добываемая жидкость представляет собой нефтегазоводяную продукцию скважин с последующим разделением на нефть, попутный газ и пластовую воду. Нефть месторождения Шолькара характеризуется как тяжелая, высоковязкая, парафинистая, сернистая и высокосмолистая. Средняя плотность нефти в поверхностных условиях составляет около 0,880 г/см³, среднее содержание парафина – 3, 21 % масс., серы – 0,70 % масс., смол – 23,5 % масс. Температура застывания нефти составляет +10 °С, температура плавления парафина +54 °С. Попутный нефтяной газ по данным Проекта разработки 2024 года преимущественно состоит из метана, среднее содержание которого составляет 88,35 % мол.; средняя относительная плотность газа – 0,70. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Разработка месторождения Шолькара предусматривается на естественном упруго-замкнутом режиме без применения системы поддержания пластового давления. Добыча углеводородов осуществляется эксплуатационными скважинами с последующим сбором, подготовкой и транспортировкой продукции скважин. На существующих скважинах Sho-P1 и Sho-P2 предусматривается проведение ремонтно-изоляционных и дополнительных геолого-технических мероприятий, направленных на обеспечение и оптимизацию их дальнейшей эксплуатации. Строительство проектных скважин включает основные последовательные технологические этапы: подготовку буровой площадки и монтаж бурового оборудования, бурение, крепление и цементирование скважины, освоение и испытание продуктивных горизонтов с последующим вводом эксплуатационных скважин в работу либо проведением исследовательских работ на оценочных скважинах. После завершения строительных работ предусматривается рекультивация временно нарушенных участков. Аналогичная технологическая последовательность строительства скважин была предусмотрена Проектом разработки 2024 года и рассмотрена при проведении ОВОС. В оценочных скважинах Sho-P10 и Sho-P11 предусматривается опробование перспективных интервалов и проведение комплекса геофизических и гидродинамических исследований. При испытании указанных оценочных скважин предусматривается технологически обусловленное сжигание получаемого сырого газа на факельной установке. Сбор и подготовка добываемой продукции предусматриваются по технологической схеме, принятой «Проектом разработки по месторождению Шолькара на палеозойском отложении Перьми и Карбона» 2024 года. Нефтегазоводяная продукция с устьев эксплуатационных скважин по выкидным трубопроводам направляется на автоматизированную групповую замерную установку «Спутник АМ 40-8-400», где производится индивидуальный учет продукции скважин, после чего продукция поступает на пункт сбора нефти. Для улучшения процесса сепарации и разрушения нефтяной эмульсии предусматривается применение деэмульгатора с использованием блока дозирования химических реагентов. В связи с парафинистостью нефти и температурой ее застывания около +10 °С предусматривается подогрев продукции. После подогрева продукция поступает в трехфазный сепаратор, где осуществляется разделение нефтегазоводяной смеси на нефть, попутный нефтяной газ и пластовую воду. Подготовленная нефть направляется в отстойник ОГ-50 и резервуар товарной нефти РВС-500 с последующей перекачкой через систему налива в автоцистерны и вывозом потребителю. Для предотвращения застывания парафинов предусматривается поддержание необходимого температурного режима нефти. Отделенный попутный нефтяной газ проходит дальнейшую сепарацию и используется на собственные технологические нужды, в том числе в качестве топлива для путевых подогревателей ПП-0,63 и газопоршневых установок ГПЭС-8300 D/Y-1. Факельная установка предусматривается для технологически обусловленного и аварийного сжигания газа в случаях, предусмотренных технологическими решениями и законодательством Республики Казахстан. Отделенная пластовая вода собирается в дренажной емкости V-40 м³, после чего откачивается насосом через систему налива в автоцистерны и передается для дальнейшей утилизации. Для опорожнения технологического оборудования пункта сбора нефти предусмотрена дренажная система с емкостью V-8 м³. Сброс пластовой воды непосредственно в окружающую среду не предусматривается. Основное технологическое оборудование системы сбора и подготовки продукции соответствует решениям Проекта разработки 2024 года и включает: замерную установку «Спутник АМ 40-8-400» – 1 ед.; трехфазный сепаратор – 1 ед.; нефтегазовый сепаратор ГС (ГС-1-1,6-800-1) – 1 ед.; путевые подогреватели ПП-0,63 – 5 ед.; отстойник ОГ-50 – 1 ед.; резервуар нефтяной РВС-500 – 1 ед.; дренажную емкость V-40 м³ – 1 ед.; дренажную емкость V-8 м³ – 1 ед.; насос центробежный ЦНС-60-66 для перекачки нефти – 1 ед.; насос центробежный ЦНС-60-66 для откачки пластовой воды – 1 ед.; систему налива нефти – 1 е.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало реализации намечаемой деятельности в соответствии с «Дополнением к Проекту разработки подсолевого комплекса месторождения Шолькара» предусматривается с 2027 года. Основные этапы реализации предусматриваются в следующие

сроки: 2027 год – проведение ремонтно-изоляционных и дополнительных геолого-технических мероприятий на скважине Sho-P1 и бурение эксплуатационной скважины Sho-P3; 2028 год – проведение ремонтно-изоляционных и дополнительных геолого-технических мероприятий на скважине Sho-P2 и бурение эксплуатационной скважины Sho-P4. 2029 год – бурение оценочной скважины Sho-P10; 2030 год – бурение оценочной скважины Sho-P11. Эксплуатация месторождения предусматривается в течение срока действия права недропользования. Срок действия права на добычу углеводородов по месторождению Шолькара установлен до 13 сентября 2049 года. После завершения эксплуатации месторождения предусматриваются ликвидация последствий недропользования и постутилизация объектов, включая демонтаж оборудования и сооружений, ликвидацию скважин в установленном порядке и рекультивацию нарушенных земель. Конкретные сроки и объемы ликвидационных и постутилизационных работ определяются проектом ликвидации, разрабатываемым для соответствующего этапа деятельности..

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. Намечаемая деятельность осуществляется на территории месторождения Шолькара в Жылыойском районе Атырауской области. Для осуществления деятельности ТОО «ИПЦ-Мунай» предоставлен земельный участок площадью 82,6 га, кадастровый номер 04:059:019:796, на праве временного возмездного краткосрочного землепользования. Целевое назначение земельного участка – для добычи углеводородного сырья, категория земель – земли запаса. Согласно Акту на земельный участок № 2026-9036783 срок землепользования установлен до 13.09.2027 г. Земельный участок используется для размещения и эксплуатации объектов, связанных с добычей углеводородного сырья на месторождении Шолькара. Ограничения в использовании земельного участка предусматривают соблюдение санитарных, экологических и противопожарных норм. Для строительства одной скважины предусматривается временное использование площадки до 3,5 га для размещения буровой установки, бурового оборудования, технологических емкостей и техники. Площадь эксплуатационной площадки одной скважины составляет 0,48 га. Указанные размеры соответствуют проектным решениям, рассмотренным в Отчете о возможных воздействиях к «Проекту разработки по месторождению Шолькара на палеозойском отложении Перьми и Карбона» 2024 года. После завершения строительных работ временно нарушенные участки подлежат технической рекультивации. Эксплуатационные площадки используются в течение периода эксплуатации соответствующих скважин. В рамках «Дополнения к Проекту разработки подсолевого комплекса месторождения Шолькара» дополнительное постоянное занятие земель под новые наземные технологические объекты не предусматривается.;

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. Водоснабжение месторождения Шолькара предусматривается за счет привозной воды. Подключение объекта к централизованным сетям водоснабжения не предусматривается. Самостоятельный забор воды ТОО «ИПЦ-Мунай» из поверхностных или подземных водных объектов не осуществляется. Для питьевых нужд используется привозная бутилированная вода, для хозяйственно-бытовых и производственных нужд вода доставляется автотранспортом по договору со специализированной организацией. Согласно Отчету о возможных воздействиях 2024 года и Заключению по результатам ОВОС № KZ75VVX00351546 от 04.02.2025 г. поверхностные водные объекты на территории осуществления намечаемой деятельности отсутствуют. Работы осуществляются вне водных объектов, их водоохранных зон и полос. Ближайший поверхностный водный объект – р. Эмба, расположенная на расстоянии около 35 км от участка работ. В связи с отсутствием поверхностных водных объектов в границах участка необходимость установления водоохранных зон и полос непосредственно для данного участка не возникает.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая). Специальное водопользование в рамках намечаемой деятельности не предусматривается, поскольку непосредственный забор водных ресурсов из поверхностных и подземных водных объектов инициатором не осуществляется. Водоснабжение обеспечивается за счет привозной воды. Для питьевых

нужд используется питьевая бутилированная вода. Для хозяйственно-бытовых и производственных нужд используется привозная вода соответствующего качества, в том числе непитьевая техническая вода.;

объемов потребления воды Расчетная потребность в воде при строительстве одной скважины составляет 1 229,3 м³ на цикл строительства, в том числе: хозяйственно-бытовые нужды – 376,0 м³/цикл; котельная установка – 166,8 м³/цикл; технические нужды – 636,5 м³/цикл; противопожарный запас – 50,0 м³/цикл. В период эксплуатации месторождения хозяйственно-питьевое водопотребление составляет 273,75 м³/год. При ранее рассмотренных работах на существующей скважине расчетное водопотребление составляет: при зарезке бокового наклонно-направленного ствола – 476,7 м³/цикл; при расконсервации – 457,6 м³/цикл, в том числе 404,0 м³ технической воды предусматривается к повторному использованию. С учетом графика намечаемой деятельности общий расчетный объем использования воды составит: 2027 год – до 2 437,35 м³; 2028 год – до 2 437,35 м³; 2029 год – до 1 503,05 м³; 2030 год – до 1 503,05 м³. В 2027 и 2028 годах из объема воды при расконсервации 404,0 м³ предусматривается к повторному использованию.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода используется для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд персонала, при строительстве, освоении и испытании скважин, приготовлении буровых, тампонажных и цементных растворов, технологических операциях на скважинах, работе котельной установки, обслуживании оборудования и противопожарных нуждах. Техническая вода также используется при проведении ремонтно-изоляционных и дополнительных геолого-технических мероприятий на существующих скважинах Sho-P1 и Sho-P2. При расконсервационных работах предусматривается повторное использование части технической воды.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователем месторождения Шолькара является ТОО «ИПЦ-Мунай». Право недропользования осуществляется на основании Контракта на добычу углеводородов по сложному проекту на месторождении Шолькара в Атырауской области Республики Казахстан, государственный регистрационный № 5599-УВС от 19 февраля 2026 года, заключенного между Министерством энергетики Республики Казахстан и ТОО «ИПЦ-Мунай». Срок действия Контракта установлен до 13 сентября 2049 года. Участок недр расположен в Атырауской области, площадь участка составляет 18,62 км². Границы участка недр определены следующими угловыми точками: 1. 46°38'31,75" с. ш.; 55°16'32,93" в.д.; 2. 46°39'06,88" с.ш.; 55°16'31,58" в.д.; 3. 46°41'30,89" с.ш.; 55°20'08,98" в.д.; 4. 46°40'56,05" с.ш.; 55°21'11,97" в.д.; 5. 46°39'14,33" с.ш.; 55°20'40,21" в.д.; 6. 46°38'32,58" с.ш.; 55°19'04,99" в. д. Намечаемая деятельность предусматривается в пределах указанного участка недр.;

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 Использование растительных ресурсов при осуществлении намечаемой деятельности не предусматривается. Заготовка, сбор или приобретение растительного сырья для строительства, эксплуатации и утилизации объектов не планируются; объем использования растительных ресурсов равен нулю. Растительный покров территории месторождения характеризуется бедностью флористического состава и низким уровнем биологического разнообразия. Основу растительности составляют ксерофитные сообщества, представленные, в частности, сарсазаном, поташником, сведой высокой, климакopterой шерстистой, солянкой натронной, солянкой олиственной, солеросом европейским, лебедой татарской, соляноколосником каспийским, петросимонией раскидистой и муртуком восточным. На территории преобладают солянковые и сарсазановые сообщества. Древесная растительность в естественном растительном покрове территории практически отсутствует; деревья встречаются только в искусственных насаждениях, кустарниковая растительность представлена незначительно. Вырубка и перенос существующих зеленых насаждений в рамках намечаемой деятельности не предусматриваются. В связи с этим компенсационная посадка, обусловленная вырубкой или переносом зеленых насаждений, не предусматривается. При этом мероприятия по озеленению санитарно-защитной зоны осуществляются в соответствии с установленными требованиями к СЗЗ и предусмотренными природоохранными мероприятиями.;

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 при осуществлении намечаемой деятельности не предусматривается. Объем пользования животным миром – 0.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Специальное пользование животным миром в рамках намечаемой деятельности не предусматривается. Охота, отлов, изъятие животных из природной среды, сбор яиц, частей животных и продуктов их жизнедеятельности не планируются. Места пользования животным миром отсутствуют.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Приобретение объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных из иных источников не предусматривается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира при строительстве, эксплуатации, ремонтно-изоляционных и геолого-технических мероприятиях, бурении, освоении и испытании скважин, а также при постутилизации объектов не предусматривается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Для строительства скважин предусматривается использование дизельного топлива, буровых и цементировочных материалов, химических реагентов, обсадных и насосно-компрессорных труб, электродов и иных расходных материалов. Номенклатура применяемых основных материалов соответствует технологическим решениям, предусмотренным «Проектом разработки по месторождению Шолькара на палеозойском отложении Перьми и Карбона» 2024 года и Отчетом о возможных воздействиях к нему. Материалы и реагенты приобретаются у специализированных поставщиков и доставляются на месторождение автомобильным транспортом. В качестве расчетных характеристик потребности в материальных ресурсах при строительстве одной скважины принимаются показатели, приведенные в Отчете о возможных воздействиях 2024 года. Для приготовления бурового раствора предусматривается применение технической воды и химических реагентов. Основными компонентами бурового раствора являются хлористый калий, каустическая и кальцинированная сода, ксантановые биополимеры, полианионная целлюлоза, полимеры-понижители фильтрации, разжижители, пеногаситель, биоцид, буровой детергент, смазочная добавка, карбонат кальция, бикарбонат натрия и лимонная кислота. Расчетная потребность отдельных основных компонентов на одну скважину составляет, в том числе: хлористый калий – до 33,950 т, карбонат кальция молотый фракционированный – до 131,589 т, карбонат кальция хлопьевидный – до 15,610 т. Для крепления обсадных колонн предусматривается использование тампонажного цемента и технологических добавок. Расчетная потребность в цементе ПЦТ-G-CC-1 – до 157,88 т на одну скважину. Дополнительно применяются добавки для регулирования водоотдачи, вязкости и сроков схватывания цементного раствора, пеногасители, расширяющие добавки и поверхностно-активные вещества. При строительстве, освоении и испытании скважин дизельное топливо используется для работы бурового оборудования, дизель-генераторных установок, цементировочных агрегатов и вспомогательной техники. Потребность в топливе определяется продолжительностью и составом технологических операций по строительству соответствующей скважины. Электроснабжение в период строительства скважин предусматривается от дизель-генераторных установок. В период эксплуатации месторождения для обеспечения технологических нужд предусматривается использование электроэнергии, в том числе вырабатываемой газопоршневыми установками. В качестве энергетического ресурса при эксплуатации месторождения используется также добываемый попутный нефтяной газ, который направляется на собственные технологические нужды – в качестве топлива для путевых подогревателей ПП-0,63 и газопоршневых установок ГПЭС. Путевые подогреватели ПП-0,63 используются для нагрева продукции скважин и поддержания необходимого температурного режима при сборе и подготовке парафинистой нефти. Номинальная тепловая мощность одного подогревателя составляет 0,73 МВт (0,63 Гкал/ч). Материалы, сырье и топливно-энергетические ресурсы используются в период выполнения соответствующих строительных, буровых, ремонтных и технологических операций, а электрическая и тепловая энергия – в течение периода эксплуатации месторождения.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Основным невозобновляемым природным ресурсом, используемым при осуществлении намечаемой деятельности, являются запасы углеводородного сырья месторождения Шолькара. Их извлечение связано с естественным постепенным истощением запасов в процессе разработки месторождения. Данный вид истощения носит объективный характер, обусловленный самой природой недропользования, и минимизируется за счёт рационального и комплексного использования недр. Разработка месторождения осуществляется в пределах предоставленного участка недр в соответствии с проектными технологическими показателями. Увеличение максимальной проектной

мощности по добыче нефти и попутного газа по сравнению с показателями Проекта разработки 2024 года не предусматривается. Максимальный уровень добычи нефти принимается до 39,6 тыс. т/год, попутного газа – до 7,458 млн м³/год. Проектные решения обеспечивают достижение утвержденного Государственной комиссией по запасам полезных ископаемых Республики Казахстан коэффициента извлечения нефти. По рекомендуемому варианту разработки достигается нефтеотдача 36,1 % при утверждённой величине 36,0 %, тогда как альтернативные расчётные варианты обеспечивают 35,7 % и 35,9 % и сопряжены с недоизвлечением запасов. Выбор рекомендуемого варианта минимизирует риск нерационального истощения ресурсов недр. Разработка залежей ведется на естественном упруго-замкнутом режиме без организации поддержания пластового давления закачкой агента. Срабатывание пластовой энергии без ее восполнения учтено при обосновании расчётных вариантов разработки и подтверждено утверждёнными запасами. Попутный нефтяной газ утилизируется путем использования на собственные технологические нужды – в путевых подогревателях и газопоршневых электростанциях, с проектным уровнем утилизации до 99 %. Максимальный проектный уровень добычи учитывает возможности максимального использования попутного нефтяного газа на собственные технологические нужды и минимизации его факельного сжигания. Технологически обусловленное сжигание сырого газа при испытании оценочных скважин Sho-P10 и Sho-P11 учитывается отдельно. Риск истощения водных ресурсов в результате намечаемой деятельности не ожидается. Водоснабжение объектов осуществляется за счёт привозной воды: питьевые нужды обеспечиваются бутилированной водой, хозяйственно-бытовые — доставкой автоцистернами, техническая вода поставляется специализированной организацией по договору. Гидросеть на площади работ отсутствует, поверхностные водные объекты в границах участка отсутствуют. Проектными решениями предусмотрено повторное использование воды в технологических процессах: при проведении работ по расконсервации скважины из общего расхода 457,6 м³ повторно используется 404,0 м³, что составляет около 88 %. Забор воды в объёмах, способных повлиять на состояние водных ресурсов района, не производится. Земельные ресурсы используются в объеме, необходимом для размещения скважинных площадок, объектов промысловой инфраструктуры и подъездных путей. Изъятие земель носит преимущественно временный характер: по завершении работ нарушенные земли подлежат технической и биологической рекультивации с последующим возвратом землепользователю. Плодородный слой почвы снимается, складывается в установленном порядке и используется при выполнении рекультивационных работ. С учетом полупустынного характера территории и низкой скорости естественного восстановления почвенно-растительного покрова риск деградации земель квалифицируется как локальный, частично обратимый и ограниченный контурами землеотвода. Растительные ресурсы и объекты животного мира в качестве природных ресурсов не используются и не изымаются. Заготовка древесины, сбор дикорастущих растений, промысловая или любительская охота, рыболовство намечаемой деятельностью не предусматриваются, в связи с чем риск истощения биологических ресурсов вследствие намечаемой деятельности не ожидается. Электроснабжение промысловых объектов обеспечивается газопоршневыми электростанциями, работающими на попутном нефтяном газе м.

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) Воздействие намечаемой деятельности на атмосферный воздух в 2027–2030 гг. будет связано с эксплуатацией месторождения, строительством, освоением и испытанием проектных скважин, а также проведением работ на существующих скважинах Sho-P1 и Sho-P2. Для предварительной оценки объемов выбросов загрязняющих веществ сохранены расчетные показатели, ранее принятые в Отчете о возможных воздействиях к «Проекту разработки по месторождению Шолькара на палеозойском отложении Перьми и Карбона». Изменение сроков и последовательности проведения работ не предусматривает увеличения ранее рассчитанных удельных показателей воздействия отдельных технологических операций. При эксплуатации месторождения для расчетного периода принимается ранее определенный максимальный объем выбросов 149,84428 т/год. В составе выбросов при разработке месторождения учитываются 14 загрязняющих веществ: азота диоксид, азота оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, метан, смесь углеводородов предельных C1–C5, смесь углеводородов предельных C6–C10, бензол, диметилбензол, метилбензол, бенз(а)пирен, метанол и формальдегид. Для строительства одной скважины сохраняется ранее рассчитанный объем выбросов 72,678828 т на цикл строительства одной скважины. Расчет строительства одной скважины включает подготовительные и строительно-монтажные работы, бурение, крепление, освоение и технологические

операции по испытанию скважины, предусмотренные ранее выполненным расчетом. Для оценочных скважин Sho-P10 и Sho-P11 выбросы от предусмотренного Проектом разработки 2024 года факельного сжигания сырого газа при испытании учитываются дополнительно в соответствующих годовых показателях. Для предварительной количественной оценки воздействия ремонтно-изоляционных и дополнительных геолого-технических мероприятий на существующих скважинах Sho-P1 и Sho-P2 приняты ранее рассчитанные в Отчете о возможных воздействиях по Проекту разработки 2024 года показатели технологических работ на существующих скважинах. Ранее рассмотренный комплекс работ на одной существующей скважине включал резку бокового наклонно-направленного ствола с расчетным объемом выбросов 35,790272 т и расконсервацию скважины с расчетным объемом выбросов 3,758709 т. Суммарный расчетный показатель составляет 39,548981 т на одну существующую скважину. Указанные показатели используются при определении предполагаемых объемов выбросов загрязняющих веществ по актуализированному графику работ. Для загрязняющих веществ, для которых в ранее выполненном Отчете о возможных воздействиях класс опасности не был установлен, в настоящем Заявлении указывается нормирование по соответствующему ориентировочно безопасному уровню воздействия (ОБУВ). В 2027 году предусматривается эксплуатация месторождения, строительство, освоение и испытание скважины Sho-P3, а также проведение предусмотренных работ на существующей скважине Sho-P1. Предполагаемый суммарный объем выбросов загрязняющих веществ составит около 262,07209 т/год. В составе выбросов в 2027 году предполагаются: железа оксид – 0,010970 т/год, 3 класс опасности; марганец и его соединения – 0,000328 т/год, 2 класс опасности; азота диоксид – 84,685597 т/год, 2 класс опасности; азота оксид – 13,760626 т/год, 3 класс опасности; углерод – 3,040763 т/год, 3 класс опасности; сера диоксид – 19,457800 т/год, 3 класс опасности; углерод оксид – 80,156587 т/год, 4 класс опасности; метан – 6,612583 т/год, нормирование по ОБУВ; смесь углеводородов предельных C1–C5 – 30,151670 т/год, нормирование по ОБУВ; смесь углеводородов предельных C6–C10 – 4,115746 т/год, нормирование по ОБУВ; бензол – 0,774846 т/год, 2 класс опасности; диметилбензол – 0,746980 т/год, 3 класс опасности; метилбензол – 0,759751 т/год, 3 класс опасности; бенз(а)пирен – 0,000078 т/год, 1 класс опасности; метанол – 0,020950 т/год, 3 класс опасности; формальдегид – 0,717989 т/год, 2 класс опасности; масло минеральное нефтяное – 0,185224 т/год, нормирование по ОБУВ; алканы C12–C19 – 16,135574 т/год, 4 класс опасности; взвешенные частицы – 0,003870.

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 Отчету о возможных воздействиях к «Проекту разработки по месторождению Шолькара на палеозойском отложении Пермь и Карбона» 2024 года, хозяйственно-бытовые, производственные и буровые сточные воды предусматривается собирать в герметичные емкости с последующим вывозом специализированной организацией. При строительстве одной скважины расчетный объем хозяйственно-бытовых сточных вод составляет 376,0 м³ на цикл строительства. Буровые сточные воды собираются в специальные емкости на буровой площадке; расчетный объем буровых сточных вод при строительстве одной скважины составляет 51,8067 м³. По мере накопления они передаются специализированной организации. Для предварительной количественной оценки водоотведения при проведении ремонтно-изоляционных и дополнительных геолого-технических мероприятий на существующих скважинах Sho-P1 и Sho-P2 приняты ранее рассчитанные в Отчете о возможных воздействиях по Проекту разработки 2024 года показатели технологических работ на существующих скважинах. При ранее рассмотренных работах по резке бокового наклонно-направленного ствола расчетный объем водоотведения составляет 233,3 м³ на одну скважину за цикл работ, при расконсервации одной скважины – 3,6 м³ на цикл. Указанные сточные воды не сбрасываются в окружающую среду, а собираются в предназначенные для этого емкости с последующей передачей специализированной организации. В период эксплуатации месторождения расчетный объем хозяйственно-бытовых сточных вод составляет 273,75 м³/год. Стоки собираются в накопительной емкости и вывозятся специализированной организацией на очистные сооружения. Производственно-ливневые сточные воды собираются в емкость объемом 10 м³ и по мере накопления также откачиваются и передаются специализированной организации. Пластовая вода, отделяемая в процессе подготовки продукции скважин, не сбрасывается в окружающую среду и предусматривается к сбору с последующим вывозом для утилизации. Сброс сточных, буровых и пластовых вод непосредственно в поверхностные или подземные водные объекты, на рельеф местности либо иным способом в окружающую среду намечаемой деятельностью не предусматривается. В связи с отсутствием сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду

предполагаемый объем сбросов составляет 0 м³/год. Нормативы допустимых сбросов и перечень загрязняющих веществ в составе сбросов для намечаемой деятельности не устанавливаются. Сведения о загрязняющих веществах в составе сбросов для целей РВПЗ 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. Образование отходов в рамках намечаемой деятельности в 2027–2030 гг. будет связано со строительством, освоением и испытанием скважин Sho-P3, Sho-P4, Sho-P10 и Sho-P11, проведением ремонтно-изоляционных и дополнительных геолого-технических мероприятий на существующих скважинах Sho-P1 и Sho-P2, а также с эксплуатацией месторождения Шолькара. Для предварительной оценки объемов образования отходов сохранены удельные показатели, ранее рассчитанные в Отчете о возможных воздействиях к «Проекту разработки по месторождению Шолькара на палеозойском отложении Перьми и Карбона» 2024 года и рассмотренные при проведении оценки воздействия на окружающую среду. Новые удельные показатели образования отходов настоящим Заявлением не вводятся. Годовые объемы определены с учетом актуализированного графика выполнения ранее предусмотренных видов работ. Классификация отходов в настоящем Заявлении приведена с учетом действующей экологической документации месторождения Шолькара. Буровой шлам и отработанный буровой раствор относятся к опасным отходам, код 01 05 06*; промасленная ветошь – опасный отход, код 15 02 02*; отработанные масла – опасный отход, код 13 02 08*; упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами, – опасный отход, код 15 01 10*; коммунальные отходы – неопасный отход, код 20 03 01; металлолом – неопасный отход, код 17 04 07; огарки сварочных электродов – неопасный отход, код 12 01 13. Для отходов, образующихся при ранее оцененных расконсервационных работах, использованная тара без загрязнения опасными веществами принята по коду 15 01 05, строительные отходы – по коду 17 01 07, неопасные отходы. При строительстве одной скважины ранее рассчитанный объем образования отходов составляет 731,5803 т на одну скважину за цикл строительства. В его составе буровые отходы – 718,009 т, в том числе буровой шлам, код 01 05 06*, опасный отход – 456,9031 т, и отработанный буровой раствор, код 01 05 06*, опасный отход – 261,1059 т; промасленная ветошь, код 15 02 02*, опасный отход – 0,0241 т; отработанное масло, код 13 02 08*, опасный отход – 8,400 т; загрязненная использованная тара, код 15 01 10*, опасный отход – 1,9757 т; коммунальные отходы, код 20 03 01, неопасный отход – 0,4552 т; металлолом, код 17 04 07, неопасный отход – 2,7148 т; огарки сварочных электродов, код 12 01 13, неопасный отход – 0,0015 т. Расчетные объемы соответствуют показателям строительства одной скважины, ранее рассмотренным в ОВОС. Для предварительной количественной оценки образования отходов при проведении ремонтно-изоляционных и дополнительных геолого-технических мероприятий на существующих скважинах Sho-P1 и Sho-P2 приняты ранее рассчитанные в Отчете о возможных воздействиях по Проекту разработки 2024 года показатели технологических работ на существующих скважинах. Указанные показатели используются при определении предполагаемых объемов образования отходов по актуализированному графику работ. При ранее оцененных работах по резке бокового ствола на одной существующей скважине объем образования отходов составляет 126,7278 т. Из них буровые отходы – 120,147 т, в том числе буровой шлам, код 01 05 06*, опасный отход – 54,7134 т, и отработанный буровой раствор, код 01 05 06*, опасный отход – 65,4336 т; промасленная ветошь, код 15 02 02*, опасный отход – 0,0121 т; отработанное масло, код 13 02 08*, опасный отход – 4,000 т; загрязненная использованная тара, код 15 01 10*, опасный отход – 0,9879 т; коммунальные отходы, код 20 03 01, неопасный отход – 0,2226 т; металлолом, код 17 04 07, неопасный отход – 1,3574 т; огарки сварочных электродов, код 12 01 13, неопасный отход – 0,0008 т. При ранее оцененных работах по расконсервации одной существующей скважины объем образования отходов составляет 234,91025 т. В том числе буровые отходы – 231,6926 т, из них буровой шлам, код 01 05 06*, опасный отход – 3,6926 т, и отработанный буровой раствор, код 01 05 06*, опасный отход – 228,000 т; промасленная ветошь, код 15 02 02*, опасный отход – 0,0127 т; коммунальные отходы, к.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений. Для реализации намечаемой деятельности предполагается получение следующих разрешительных документов и заключений: 1. Заключение по результатам скрининга воздействий намечаемой деятельности – выдается уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. 2. Экологическое разрешение на воздействие – выдается территориальным подразделением уполномоченного органа в области охраны окружающей среды – Департаментом экологии по Атырауской области. 3. Государственная экспертиза и

согласование проектных документов на проведение операций по недропользованию – в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан о недрах и недропользовании, уполномоченным органом в области углеводородов. 4. При проведении испытаний оценочных скважин Sho-P10 и Sho-P11, предусматривающих сжигание сырого газа на факельной установке, потребуется разрешение на сжигание сырого газа в факелах при испытании объектов скважин, выдаваемое Министерством энергетики Республики Казахстан как уполномоченным органом в области углеводородов. Сжигание сырого газа при испытании скважин допускается по соответствующему разрешению в пределах установленных нормативов и объемов. Право на добычу углеводородов осуществляется ТОО «ИПЦ-Мунай» на основании Контракта № 5599-УВС от 19.02.2026 г. на добычу углеводородов по сложному проекту на месторождении Шолькара, срок действия которого установлен до 13.09.2049 г..

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) Текущее состояние компонентов окружающей среды на территории месторождения Шолькара характеризуется на основании результатов производственного экологического контроля ТОО «ИПЦ-Мунай» за I и II кварталы 2026 года, а также материалов Отчета о возможных воздействиях к «Проекту разработки по месторождению Шолькара на палеозойском отложении Перьми и Карбона». Атмосферный воздух. В I квартале 2026 года производственный контроль включал инструментальные измерения на организованных источниках и расчетный контроль выбросов. Мониторинг воздействия на атмосферный воздух проводился на 4 контрольных точках на границе санитарно-защитной зоны. По результатам контроля превышений установленных нормативов по контролируемым загрязняющим веществам не выявлено. Во II квартале 2026 года мониторинг воздействия также проводился на четырех контрольных точках. Фактические концентрации составили: сера диоксид – 0,00143–0,00179 мг/м³ при ПДКм.р. 0,5 мг/м³; углерод оксид – 0,254–0,315 мг/м³ при ПДКм.р. 5 мг/м³; азот оксид – 0,00281–0,00359 мг/м³ при ПДКм.р. 0,4 мг/м³; азота диоксид – 0,00267–0,00301 мг/м³ при ПДКм.р. 0,2 мг/м³. По всем контролируемым показателям превышений максимально разовых предельно допустимых концентраций не установлено. Таким образом, результаты производственного мониторинга за I полугодие 2026 года не свидетельствуют о превышении установленных гигиенических нормативов качества атмосферного воздуха на границе СЗЗ. Поверхностные и подземные воды. На территории предполагаемого осуществления намечаемой деятельности поверхностные водные объекты отсутствуют. Ближайшим поверхностным водным объектом является р. Эмба, расстояние до которой от района проведения работ составляет около 35 км. Территория работ расположена вне водных объектов, их водоохранных зон и полос. Сброс хозяйственно-бытовых, производственных и пластовых вод непосредственно в поверхностные или подземные водные объекты не осуществляется и в рамках намечаемой деятельности не предусматривается. Почвенный покров. В I квартале 2026 года отбор проб почвенного покрова не проводился. Во II квартале 2026 года мониторинг почв проведен на площадках скважин Sho-P1 и Sho-P2. На площадке Sho-P1 установлены: нефтепродукты – 4,1 мг/кг, медь – 0,14 мг/кг, цинк – 8,4 мг/кг, нитраты – 0 мг/кг, свинец – 12,4 мг/кг. На площадке Sho-P2: нефтепродукты – 3,9 мг/кг, медь – 0,13 мг/кг, цинк – 6,9 мг/кг, нитраты – 0 мг/кг, свинец – 10,9 мг/кг. Для свинца в отчете ПЭК приведен норматив 32 мг/кг, фактические значения его не превышают. По результатам мониторинга необходимость проведения мероприятий по устранению нарушений не установлена. Радиационная обстановка. В I квартале 2026 года проводился радиационный мониторинг; превышений установленного уровня мощности эквивалентной дозы не выявлено. Фактические значения составляли 0,10 мкЗв/ч на контрольных точках СЗЗ и 0,11 мкЗв/ч в районе разведочной скважины при установленном нормативе 0,28 мкЗв/ч. Во II квартале 2026 года получены аналогичные результаты: точки №1 и №2 СЗЗ – 0,10 мкЗв/ч, разведочная скважина – 0,11 мкЗв/ч при нормативе 0,28 мкЗв/ч. Превышений не установлено. Растительный и животный мир. Территория месторождения относится к полупустынной местности с относительно равнинным рельефом и разреженным растительным покровом. Растительность и животный мир представлены видами, характерными для пустынных и полупустынных территорий. Использование растительных ресурсов и объектов животного мира в качестве природных ресурсов намечаемой деятельностью не предусматривается. Фоновые данные. Для характеристики фонового состояния

атмосферного воздуха используются имеющиеся метеорологические сведения за 2024 год по данным наблюдений метеостанции г. Кульсары. В целях актуализации данных о фоновых концентрациях загрязняющих веществ и метеорологических характеристиках района месторождения 01.09.2026 г. направлен запрос в филиал РГП на ПХВ «Казгидромет» по Атырауской области. Вывод о необходимости проведения полевых исследований. Территория месторождения.

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 рамках «Дополнения к Проекту разработки подсолевого комплекса месторождения Шолькара» основными формами возможного воздействия на окружающую среду являются выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, образование отходов, временное нарушение почвенно-растительного покрова, шумовое и вибрационное воздействие, использование природных и материальных ресурсов, а также воздействие на животный мир в период проведения строительных и технологических работ. Характер и основные виды воздействия в целом соответствуют воздействиям, ранее рассмотренным в Отчете о возможных воздействиях к «Проекту разработки по месторождению Шолькара на палеозойском отложении Перьми и Карбона» 2024 года. Максимальная проектная мощность добычи не увеличивается, основной технологический принцип разработки месторождения сохраняется. Воздействие на атмосферный воздух. Воздействие связано с выбросами при работе бурового и вспомогательного оборудования, дизель-генераторных установок, автотранспорта и спецтехники, при проведении ремонтно-изоляционных и геолого-технических мероприятий, а также при эксплуатации объектов добычи и подготовки продукции. В период строительства скважин воздействие будет носить преимущественно локальный, временный и периодический характер и ограничиваться продолжительностью соответствующих технологических операций. После завершения строительства указанные источники воздействия прекращают работу. В период эксплуатации выбросы от стационарных технологических источников будут иметь продолжительный характер, но осуществляться в пределах установленных нормативов эмиссий. Результаты производственного экологического контроля за I и II кварталы 2026 года показывают отсутствие превышений установленных гигиенических нормативов качества атмосферного воздуха на контрольных точках границы СЗЗ. При испытании оценочных скважин Sho-P10 и Sho-P11 предусматривается факельное сжигание сырого газа. Такое воздействие будет иметь кратковременный и эпизодический характер, ограниченный периодом испытания соответствующей скважины. Воздействие на водные ресурсы. Прямой сброс загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты не предусматривается. Хозяйственно-бытовые, производственные и буровые сточные воды собираются в герметичные емкости и передаются специализированным организациям. Пластовая вода также собирается и вывозится для последующей утилизации. Поверхностные водные объекты непосредственно на территории месторождения отсутствуют. В связи с этим при штатной эксплуатации прямое воздействие на поверхностные водные объекты не ожидается. Воздействие на земельные ресурсы и почвенный покров. При строительстве скважин возможно временное механическое нарушение почвенного покрова вследствие размещения бурового оборудования, движения техники, планировочных и земляных работ. Воздействие будет иметь локальный и временный характер в пределах используемых площадок. После окончания строительства предусматривается рекультивация временно нарушенных земель. В связи с этим основная часть воздействия на почвенный покров является обратимой при выполнении предусмотренных природоохранных и рекультивационных мероприятий. Риск загрязнения почв нефтепродуктами и технологическими жидкостями связан преимущественно с возможными нештатными ситуациями. При штатном режиме работы сброс технологических жидкостей на рельеф не предусматривается. Проектными решениями предусмотрены сбор технологических жидкостей, использование герметичных емкостей и предотвращение разливов. Воздействие отходов. Образование отходов будет происходить в период строительства и ремонта скважин, а также при эксплуатации месторождения. Основными являются буровой шлам, отработанный буровой раствор, отработанные масла, промасленные материалы, использованная тара, металлолом и коммунальные отходы. Воздействие отходов будет иметь локальный и контролируемый характер за счет их раздельного накопления в специально предназначенных емкостях и контейнерах и последующей передачи специализированным органи.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Намечаемая деятельность будет осуществляться на территории месторождения Шолькара в Атырауской области Республики Казахстан. С учетом местоположения объекта, характера и масштабов намечаемой

деятельности трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается. Воздействия, связанные с выбросами в атмосферный воздух, образованием отходов, использованием земельных и водных ресурсов, будут носить преимущественно локальный характер и не распространяться за пределы территории Республики Казахстан..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий В рамках реализации «Дополнения к Проекту разработки подсолевого комплекса месторождения Шолькара» предусматривается применение комплекса организационных и технических мер, направленных на предотвращение и минимизацию воздействия на окружающую среду. Предусматриваются следующие основные меры: эксплуатация технологического оборудования в исправном и герметичном состоянии, своевременное техническое обслуживание оборудования, трубопроводов, арматуры и емкостей, контроль возможных утечек нефти, газа и технологических жидкостей; использование попутного нефтяного газа на собственные технологические нужды; факельное сжигание газа при испытании скважин осуществляется только в технологически необходимых случаях и при наличии предусмотренных законодательством Республики Казахстан разрешений; сбор хозяйственно-бытовых, производственных, буровых и пластовых вод в предназначенные для этого герметичные емкости без их сброса в окружающую среду, с последующей передачей специализированным организациям; раздельное накопление отходов в специально оборудованных местах и предназначенных для соответствующих видов отходов емкостях и контейнерах, исключение смешивания и размещения отходов вне установленных мест, своевременная передача отходов специализированным организациям; предотвращение загрязнения почв и земель нефтепродуктами, химическими реагентами и технологическими жидкостями; при возникновении разливов – их локализация, сбор загрязненного материала и восстановление нарушенного участка; ограничение движения техники пределами технологически необходимых площадок и дорог, минимизация нарушения почвенно-растительного покрова и проведение рекультивации временно нарушенных земель после завершения работ; соблюдение требований законодательства Республики Казахстан в области охраны растительного и животного мира, принятие мер по предотвращению гибели животных, разрушения мест их обитания и минимизации фактора беспокойства; применение технических и организационных решений по предупреждению аварийных ситуаций, включая противовыбросовое оборудование, контроль технологических параметров и готовность к локализации и ликвидации возможных аварийных разливов и иных нештатных ситуаций; проведение производственного экологического контроля за состоянием атмосферного воздуха, почвенного покрова, радиационной обстановки и иных компонентов окружающей среды в соответствии с утвержденной программой ПЭК. Предусмотренные меры направлены прежде всего на предотвращение воздействия в источнике его возникновения, а при невозможности полного исключения – на его минимизацию, локализацию и последующее устранение последствий. Основные природоохранные подходы сохраняются относительно решений, рассмотренных при проведении ОВОС по Проекту разработки месторождения Шолькара 2024 года..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) При разработке проектных решений по месторождению Шолькара ранее были рассмотрены три варианта разработки подсолевых залежей, отличающиеся количеством вводимых добывающих скважин и соответствующими технологическими показателями. Во всех вариантах предусматривалась разработка залежей на естественном упруго-замкнутом режиме без применения системы поддержания пластового давления. По результатам технико-экономического и экологического сопоставления для реализации был принят Вариант 1, предусматривающий фонд из четырех добывающих скважин – Sho-P1, Sho-P2, Sho-P3 и Sho-P4. Варианты 2 и 3 предусматривали увеличение количества проектных добывающих скважин соответственно до шести и семи единиц. Вариант 1 характеризуется наименьшими объемами воздействия среди рассмотренных вариантов, в том числе меньшими объемами выбросов загрязняющих веществ, водопотребления и образования отходов вследствие меньшего количества строящихся скважин. По результатам экологической оценки именно Вариант 1 был рекомендован к реализации. В рамках «Дополнения к Проекту разработки подсолевого комплекса месторождения Шолькара» основной технологический вариант разработки сохраняется. Изменение принципиальной технологии разработки или увеличение фонда добывающих скважин по сравнению с принятым Вариантом 1 не предусматривается. Альтернативное размещение намечаемой деятельности на другой территории не рассматривается, поскольку расположение скважин и объектов разработки определяется геологическим строением и расположением залежей углеводородов месторождения Шолькара. Реализация деятельности за

пределами предоставленного участка недр не обеспечивает достижение цели намечаемой деятельности – разработки запасов данного месторождения. Таким образом, для реализации намечаемой деятельности сохраняется ранее выбранное техническое решение (разработка месторождения на естественном упруго-замкнутом режиме с фондом четырех добывающих скважин, как вариант с меньшим объемом использования ресурсов и воздействия на окружающую среду по сравнению с рассмотренными альтернативными вариантами..

- 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):
Бермухамбетов Арман Валиханович

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



