

Приложение 1 к Правилам оказания  
государственной услуги «Заключение об  
определении сферы охвата оценки воздействия на  
окружающую среду и (или) скрининга воздействий  
намечаемой деятельности»

KZ57RYS00392098

24.05.2023 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", 050026, Республика Казахстан, г. Алматы, Алмалинский район, улица КАРАСАЙ БАТЫРА, дом № 152/1, 020440001243, БИМУРАТОВ БЕРИК ШАДИМУРАТОВИЧ, 87273750202, 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) Согласно классификации Приложения 1 к Экологическому кодексу РК намечаемый вид деятельности отнесен к Разделу 2 - Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным, пункту 2.1. - разведка и добыча углеводородов. Проектом предусматривается «Проект разработки по месторождению Шолькара на палеозойском отложении Перьми и Карбона». Основанием для разработки настоящего проектного документа на промышленную добычу является подготовленный ТОО «Научно-производственный центр» отчет «Подсчет запасов нефти и растворенного газа Пермских и Каменноугольных отложений подсолевого комплекса месторождения Шолькара (по состоянию изученности на 01.12.2022 г.)», который был утвержден ГКЗ Республики Казахстан (протокол № 2531-23-У от «27» февраля 2023 г.). Недропользователем является ТОО «ИПЦ-Мунай», которое владеет Контрактом № 2127 от «28» июня 2006 г., период разведки согласно Дополнению № 11 к вышеназванному Контракту завершился «28» февраля 2023 г..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса Оценка воздействия ранее проводилась. Согласно «Проект разработки по месторождению Шолькара на палеозойском отложении Перьми и Карбона» ;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Согласно подпункта 4 пункта 1 статьи 65 Кодекса Скрининг ранее не проводился. Существенных изменений не ожидается..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении площадь исследований

находится в Жылыойском районе Атырауской области Республики Казахстан. Крупный ближайший населённый пункт и железнодорожная станция - райцентр Кульсары, расположенный в 30 км к западу от площади работ, расстояние до с.Дияр – 35 км, с.Майкомген 76 км. До реки Эмбы 36 км от месторождения Шолькара. Поднятие Шолькара, согласно нефтегазогеологическому районированию юго-восточной части Прикаспийской впадины, приурочена к Южно-Эмбинскому нефтегазоносному району, который делится на четыре зоны нефтегазонакопления: Тортайскую, Елемесскую, Сазтобинскую и Маткен-Ушмолинскую. В пределах Контрактной территории выделяются Тортайская и Сазтобинская (частично) зоны нефтегазонакопления. Шолькара расположена в пределах Тортайской зоны нефтегазонакопления и занимает северо-западный склон Южно-Эмбинского палеозойского поднятия..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Данным проектом «Проект разработки по месторождению Шолькара на палеозойском отложении Перьми и Карбона» рассмотрены три варианта дельнейшей разработки пермского горизонта подсолевых отложений месторождения Шолькара, которые различаются между собой проектной плотностью сетки, количеством и схемами размещения скважин. Согласно технологическим и технико-экономическим показателям к разработке рекомендуется Вариант 1. В рамках рекомендуемого варианта разработки 1 планируется в 2023 г. ввести из временной консервации существующие скважины Sho-P1 и Sho-P2: скважину Sho-P1 рекомендуется ввести в эксплуатацию, предварительно осуществив зарезку бокового наклонно-направленного ствола, с горизонтальным окончанием; скважину Sho-P2 рекомендуется эксплуатировать до конца 2023 г. в блоке I, а с 2024 г. произвести зарезку бокового наклонно-направленного ствола, с горизонтальным окончанием в сторону блока II (район скважины Sho-P1). В варианте также рекомендуется дополнительно ввести в эксплуатацию из бурения 2 проектные добывающие скважины в районе существующей скважины Г-3 (блок III). Бурение скважин планируется вести одной буровой установкой, с проектным темпом бурения – 1 скв./год. Фонд добывающих скважин составит 4 ед., предполагаемые размеры отводимого участка под строительство буровой установки и размещение бурового оборудования и техники составляет – 3,5 га (под строительство 1 скв.). Плотность нефти в поверхностных условиях изменяется от 0,867 г/см<sup>3</sup> до 0,904 г/см<sup>3</sup>, составляя в среднем 0,880 г/см<sup>3</sup> и характеризуется как тяжелая. По рекомендуемому Варианту 1 разработки месторождения. Производительность объекта согласно технологическим показателям по добыче нефти и газа составит: - в 2023 г.: добыча нефти – 11,1 тыс.т/год, добыча сырого газа - 2,089 млн. м<sup>3</sup>/год; - в 2024 г.: добыча нефти – 36,9 тыс.т/год, добыча сырого газа - 6,935 млн. м<sup>3</sup>/год; - в 2025 г.: добыча нефти – 51,4 тыс.т/год, добыча сырого газа - 9,661 млн. м<sup>3</sup>/год. Утилизация сырого газа, составляет 100%, сжигание газа на факеле отсутствует..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Проектом предусматривается к разработке Вариант 1. Ниже представлено описание основных технологических показателей по рассмотренным вариантам разработки нижнепермского горизонта подсолевых отложений месторождения Шолькара. Вариант 1. В рассматриваемом варианте предусматривается разработку установленных нефтяных залежей вести на естественном, упруго-замкнутом режиме, без организации поддержания пластового давления закачкой агента. Основные технологические показатели представлены ниже: - рентабельный период разработки – 26 лет (2023-2048 гг.); - стабильный уровень добычи нефти достигается в 2025-2026 гг. и составляет в среднем 52,2 тыс.т; - обводненность к концу рентабельного периода – 49,6 %; - ввод скважин из временной консервации – 2 ед. (Sho-P1 и Sho-P2); - ввод новых проектных добывающих скважин из бурения – 2 ед.; - темп бурения – 1 скв./год; - фонд добывающих скважин – 4 ед.; Производственные мощности всех объектов промысла и технологических установок должны соответствовать следующим проектным технологическим показателям разработки, по нижеследующим параметрам: По нефти 53,0 тыс.т/год. По жидкости 59,0 тыс.т/год. По газу 9,968 млн. м<sup>3</sup>/год. Нефтегазовая смесь с устья скважин по выкидным линиям направляется в манифольд автоматизированной групповой замерной установки «Спутник АМ 40–8–400» (АГЗУ), расположенной на пункт сбора нефти (ПСН). Во избежание застывания нефти в выкидных линиях, производится её нагрев в устьевых нагревателях УН-0,2, до температуры 60-70 оС. На ПСН происходит сбор продукции скважин, разгазирование, получение и отправка подготовленной нефти потребителю нефтевозами. Газ будет использоваться на собственные нужды, для потребления устьевых нагревателей, путевых подогревателей и Газопоршневых установок. Подогретая на устьевых нагревателях УН-0,2 нефтегазовая эмульсия с температурой 40оС от скважин по выкидным трубопроводам подаётся на замерную установку «Спутник АМ 40–8–400» (АГЗУ), находящиеся в районе пункта сбора нефти (ПСН), где производится индивидуальный замер дебита скважин. Далее, продукция скважин через осевой коллектор транспортируется на пункт сбора

нефти месторождения Шолькара. Для улучшения процесса сепарации и разрушения эмульсии, с применением деэмульгатора, предусмотрен Блок реагентов БР-2,5. Пройдя через путевые подогреватели ПП-063, температура продукции скважин подогревается до 60-75 оС. Далее подогретая продукция скважин направляется в трехфазный сепаратор ТФС объемом 16 м<sup>3</sup>, где идет разделение нефти, воды и газа. Разделенный газ, через «регулятор газа», по газопроводу направляется к газовому сепаратору ГС, объемом 1, 6 м<sup>3</sup>, где идет очистка попутного газа от капельной жидкости. Часть газа, после газового сепаратора ГС, используется на собственные нужды установки в качестве топлива в путевых подогревателях ПП-063, остальной газ направляется на Газопоршневые установки (ГПЭС), для выработки электроэнергии, для нужд промысла. Выделившийся нефть с ТФС направляется в V-50 отстойник и в резервуар товарной нефти. Для предотвращения застывания парафинов и поддержание температуры в заданных режимах в резервуарах проектом предусматривается, подогрев нефти электрическим нагревателем (ТЭН). Подготовленная нефть с резервуара с помощью насоса, через наливной гусак нефти, загружается в нефтевозы и вывозятся для сдачи её потребителю. Отсепарированная пластовая вода с ТФС и отстоявшееся в отстойнике и резервуаре пластовая вода сливается в дренажную емкость V-40 м<sup>3</sup>. Пластовая вода с дренажной емкости откачивается с помощью насоса, и через наливной гусак воды, загружается в автоцистерны, для дальнейшей отправки на пункт утилизации пластовой воды. Утилизация сырого газа, составляет 100%, сжигание газа на факеле отсутствует. Кроме того, на случай аварийного сброса газа предусмотрен факельная установка. Для опорожнения оборудования ПСН предусмотрена дренажная система с дренажной емкостью V-8 м<sup>3</sup>, с откачкой вакуумными агрегатами по мере заполнения..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) За проектируемый период по рекомендованному Варианту 1 предлагается - зарезка бокового наклонно-направленного ствола к двум скважинам в 2023 г. (скв. Sho-P1) и в 2024 г. (скв. Sho-P2); - предлагается ввод в эксплуатацию из консервации 2 скважин Sho-P1 и Sho-P2 в 2023 г.; - ввод в эксплуатацию из бурения 2 скважин Sho-P3 (2024 г.) и Sho-P4 (2025 г.); - разработка месторождения 2023 – 2048 гг..

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

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования  
Дополнительного отвода земель не требуется. Все в пределах выданного акта землепользования месторождения. Согласно нормам отвода земель, для нефтяных и газовых скважин СН 459-74 п.3. размер отводимого участка под строительство буровой установки и размещение бурового оборудования и техники составляет – 3,5 га (под строительство 1 скв.);

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 Предприятие не подключено к водопроводным сетям. Вода привозная и используется для хозяйственно-бытовых нужд, производственных, административных процессов. Согласно проекту разработки на территории месторождения Шолькара питьевое водоснабжение обеспечивается привозной бутилированной водой. Гидросеть на площади отсутствует. Источников пресной воды нет. Снабжение водой для бытовых нужд осуществляется автоцистернами из поселков Боранкол и Опорный. Для технических целей используются подземные воды. Для питьевых целей - привозная бутилированная вода. Вода используется: - в питьевых и хозбытовых целях (влажной уборки производственных и бытовых помещений, стирки спецодежды и др. хозяйственно-бытовых нужд); - для производственных нужд: для приготовления бурового раствора, обслуживания транспорта и спецсредств, задействованных при проведении буровых работ, противопожарных нужд и т.д. Расчет расхода воды, используемой на хозяйственно-питьевые нужды, выполнен в соответствии с нормами СП РК 4.01-01-2012.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Для питьевых целей - привозная бутилированная вода. Вода используется: - в питьевых и хозбытовых целях (влажной уборки производственных и бытовых помещений, стирки спецодежды и др. хозяйственно-бытовых нужд); - для производственных нужд: для приготовления бурового раствора, обслуживания транспорта и спецсредств, задействованных при проведении буровых работ,

противопожарных нужд и т.д. Расчет расхода воды, используемой на хозяйственно-питьевые нужды, выполнен в соответствии с нормами СП РК 4.01-01-2012.;

объемов потребления воды Общее количество воды, используемой при 1.Зарезки бокового наклонно-направленного ствола составляет составляет 476,7 м<sup>3</sup>/ствол. Водопотребление, м<sup>3</sup>/цикл Питьевая вода, в том числе: 233,3 м<sup>3</sup>/цикл - на хоз-бытовые нужды 233,3 м<sup>3</sup>/цикл Вода на технические нужды, в том числе: - бурение и крепление 106,1 м<sup>3</sup>/цикл - на нужды котельной в зимнее время 87,3 м<sup>3</sup>/цикл - на противопожарные нужды 50,0 м<sup>3</sup>/цикл Всего: 1 ствол. - 476,7 м<sup>3</sup>/сква/цикл Водоотведение -233,3 м<sup>3</sup>. 2. Расконсервации скважины составляет 217,6 м<sup>3</sup>/сква. Водопотребление, м<sup>3</sup>/цикл Питьевая вода, в том числе: 32,2 м<sup>3</sup>/цикл - на хоз-бытовые нужды 32,2 м<sup>3</sup>/цикл Вода на технические нужды, в том числе: - бурение и крепление 135,4 м<sup>3</sup>/цикл - на противопожарные нужды 50,0 м<sup>3</sup>/цикл Всего: 1 скв. - 217,6 м<sup>3</sup>/сква/цикл Водоотведение -32,2 м<sup>3</sup>. 3. Строительство скважины составляет 1229,3 м<sup>3</sup>/сква. Водопотребление, м<sup>3</sup>/цикл Питьевая вода, в том числе: 32,2 м<sup>3</sup>/цикл - на хоз-бытовые нужды 376,0 м<sup>3</sup>/цикл Вода на технические нужды , в том числе: - бурение и крепление 636,5 м<sup>3</sup>/цикл - на противопожарные нужды 50,0 м<sup>3</sup>/цикл - на нужды котельной в зимнее время 166,8 м<sup>3</sup>/цикл Всего: 1 скв. - 1229,3 м<sup>3</sup>/сква/цикл Водоотведение -376,0 м<sup>3</sup>. 4. Разработка месторождения составляет 45,624 м<sup>3</sup>/сква. Водопотребление, м<sup>3</sup>/цикл Питьевая вода, в том числе: 32,2 м<sup>3</sup>/цикл - на хоз-бытовые нужды 376,0 м<sup>3</sup>/цикл Всего: 1 скв. - 45,625 м<sup>3</sup>/сква/цикл Водоотведение -45,625 м<sup>3</sup>.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователь – ТОО «ИПЦ-Мунай», имеет право недропользования Контракт № 2127 от «28» июня 2006 г., период разведки согласно Дополнению № 11 к вышеназванному Контракту завершился «28» февраля 2023 г. Горный отвод расположен в Мангистауской области. Границы отвод на картограмме обозначены угловыми точками с 1 по 12. Угловые точки 46°42'00", 55°00'00" 46°15'00" , 55° 00'00" 46°15'00", 55° 15'00" 56 20'00", 55° 15'00" 46° 20'00", 55° 35'10" 46° 32'50", 55° 59'50" 46° 38'00", 55° 45'33" 46° 16'38", 55° 22'18" 46° 44'31", 55° 15'27" 46° 43'22", 55° 12'54" 46° 40'53", 55° 10'07" 46° 45'05", 55° 03'06" Географические координаты проектируемых к бурению скважин: Sho-P3: 46 39 06.97118 55 19 14.50269, Sho-P4 - : 46 39 24.04690 55 19 43.274.;

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 вырубке 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 вырубке или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.;

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

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

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

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

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

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжение – в период бурения скважин ДЭС. Электроснабжение буровой установки будет осуществляться дизель-генератором БУ (Электроснабжение – в период бурения скважин

ДЭС). Стройматериалы, грунт и песчано-гравийная смесь будет доставляться автосамосвалами с местных карьеров. Материалы, трубы, хим.реагенты, тампонажные цементы, ГСМ также будут доставляться автотранспортом. Связь с головным офисом и представительством спутниковая.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых, при разработке месторождения Шолькара, природных ресурсов согласно проектным решениям отсутствуют..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) При количественном анализе выявлено, что общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу при: зарезки бокового наклонно-направленного ствола (в 2023 -2024 гг.) 26,051599 г/с или 35,790272 т/цикл. - расконсервации скважины (в 2023 г.) 8,869821 г/с или 2,04235 т/год (2-х скв. – 17,739642 г/с или 4,0847 т/год). - строительстве скважины (в 2024-2025 гг.) 1 скв. - 25,476939 г/с или 72,678828 т/год, 2-х - 50,953878 г/с или 145,357656 т/год. - разработки месторождения (в 2025 г.) 6,247302 г/с или 273,726672 т/цикл. Наименования загрязняющих веществ, их классы опасности: 0301 Азота диоксид 1,254454 г/с или 76,987186 т/год, Класс опасности 2, 0304 Азота оксид 1,705348 г/с, 1,510416 т/год, Класс опасности 3, 0328 Углерод 0,00712 г/с, 0,501029 т/год, Класс опасности 3, 0330 Ангидрид сернистый 0,427778 г/с, 30,061752 т/год, Класс опасности 3, 0337 Углерод оксид 1,420558 г/с, 91,936299 т/год, Класс опасности 4, 0410 Метан 0,125002 г/с, 3,75516 т/год, ОБУВ 50, 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 1,155408 г/с, 55,936586 т/год, ОБУВ 50, 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 0,14529 г/с, 1,836617 т/год, ОБУВ 30, 0602 Бензол 0,001868 г/с, 0,02336 т/год Класс опасности 2, 0616 Диметилбензол 0,000588 г/, 0,007343 т/год Класс опасности 3, 0621 Метилбензол 0,001176 г/с, 0,014685 т/год Класс опасности 3, 0703 Бенз/а/пирен 0,0000023 г/с, 0,000011 т/год, Класс опасности 1, 1052 Метанол 0,000664 г/с, 0,02095 т/год Класс опасности 3, 1325 Формальдегид 0,002048 г/с, 0,135278 т/год, Класс опасности 2. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет..

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

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. При проведении анализа полученных технико-экономических показателей по вариантам разработки было определено, что самыми наилучшими экономическими показателями характеризуется рекомендуемый вариант разработки 1. Лимиты накопления отходов производства и потребления при Зарезки бокового ствола. Твердо-бытовые отходы. Ветошь промасленная. Масло отработанное. Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР). Металлолом. Огарки сварочных электродов. Используемая тара. ВСЕГО - 126,7278 т/от 1 скв. Расконсервации скважины. Твердо-бытовые отходы. Ветошь промасленная. Масло отработанное, Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - Металлолом - Огарки сварочных электродов. Используемая тара. ВСЕГО - 152,8204 т/от 1 скв. Строительстве скважины. Твердо-бытовые отходы. Ветошь промасленная. Масло отработанное. Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР). Металлолом. Огарки сварочных электродов. Используемая тара. ВСЕГО - 731,5803 т/от 1 скв. Разработки месторождения. Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 1,325 т, 5 класс

Неопасные 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,0127 т, 3 класс Умеренно опасные 15 02 02. Металлолом - износ оборудования – 0,2 т. 4 класс Мало опасные 16 01 17. ВСЕГО - 1,5377 т/год..

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

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) ТОО «ИПЦ-Мунай» должен вести внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Основной задачей экологического мониторинга является определение степени соблюдения нормативных объемов выбросов ЗВ и соответствие нормативам ПДК при строительстве скважин. ТОО «ИПЦ-Мунай» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. В настоящее время на месторождении Шолькара проводится мониторинг эмиссий от организованных источников и мониторинг атмосферного воздуха на границе СЗЗ. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории месторождения и на границе санитарно-защитной зоны, будут проводиться согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для ТОО «ИПЦ-Мунай»..

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 На основании интегральной оценки можно сделать вывод, что по интенсивности воздействия на компоненты окружающей среды наибольшее воздействие будет оказываться на атмосферный воздух и геологическую среду. Интегральная оценка воздействия – средняя. В целом воздействие можно принять как воздействие средней значимости» изменения в природной среде, превышающие пределы природной изменчивости, приводят к нарушению отдельных компонентов природной среды. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему: 1. Проектные решения обеспечивают мероприятия по охране и рациональному использованию ресурсов: контроль количества и качества потребляемой воды; внедрение системы автоматизации и телемеханики, обеспечивающей проведение проектируемых работ в безаварийном режиме. заправка техники только в специально оборудованных местах; технология нулевого сброса при проведении буровых работ. 2. Для предотвращения загрязнения окружающей среды твердыми отходами в соответствии с нормативными требованиями в Республике Казахстан запланировано: инвентаризация, сбор отходов с их сортировкой по токсичности в специальных емкостях и вывоз на специально оборудованные полигоны; содержать территорию скважин, площадку сбора и подготовки нефти и др. в должном санитарном состоянии, твердые отходы, появившиеся в результате рабочих операций, постоянно убирать; не допускать

разлива и утечек нефтепродуктов. Загрязненные нефтью и горюче-смазочными материалами места немедленно очищать, материалы ликвидации разливов собирать и вывозить в разрешенные для их обеззараживания места. контроль выполнения запланированных мероприятий. 3. По охране растительного и животного мира предусмотрены следующие мероприятия: принятие дисциплинарных мер для пресечения браконьерства. 4. Основными, принятыми в проекте мероприятиями, направленными на предотвращение выделения вредных, взрыво- и пожароопасных веществ и обеспечения безопасных условий труда являются: обеспечение прочности и герметичности колонных головок скважин; обеспечение герметичности процессов транспортировки и подготовки нефти и газа; автоматизация и дистанционный контроль технологических процессов; размещение вредных, взрыво- и пожароопасных видов работ на открытых площадках. предприятие должно вести радиационный контроль на месте проведения работ..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) При проведении анализа полученных технико-экономических показателей по вариантам разработки было определено, что самыми наилучшими экономическими показателями характеризуется рекомендуемый вариант разработки 1. Ниже приведено краткое описание основных положений рассмотренных в рамках настоящего проектного документа вариантов разработки. В рамках рекомендуемого варианта разработки 1 планируется в 2023 г. ввести из временной консервации существующие скважины Sho-P1 и Sho-P2: скважину Sho-P1 рекомендуется ввести в эксплуатацию, предварительно осуществив зарезку бокового наклонно-направленного ствола, с горизонтальным окончанием; скважину Sho-P2 рекомендуется эксплуатировать до конца 2023 г. в блоке I, а с 2024 г. произвести зарезку бокового наклонно-направленного ствола, с горизонтальным окончанием в сторону блока II (район скважины Sho-P1). В варианте также рекомендуется дополнительно ввести в эксплуатацию из бурения 2 проектные добывающие скважины в районе существующей скважины Г-3 (блок III). Бурение скважин планируется вести одной буровой установкой, с проектным темпом бурения – 1 скв./год. Фонд добывающих скважин составит 4 ед. Вариант 2. В рамках рассматриваемого варианта разработки планируется в 2023 г. ввести из временной консервации существующие скважины Sho-P1 и Sho-P2: скважину Sho-P1 рекомендуется ввести в эксплуатацию, предварительно осуществив зарезку бокового наклонно-направленного ствола, с горизонтальным окончанием; скважину Sho-P2 рекомендуется эксплуатировать до конца 2023 г. в блоке I, а с 2024 г. произвести зарезку бокового наклонно-направленного ствола, с горизонтальным окончанием в сторону блока II (район скважины Sho-P1). В варианте также рекомендуется дополнительно ввести в эксплуатацию из бурения 4 проектных добывающих скважин, из которых: одна скважина в районе существующей скважины Sho-P1 (блок II) и три – в районе существующей скважины Г-3 (блок III). Бурение скважин планируется вести одной буровой установкой, с проектным темпом бурения – 1 скв./год. Фонд добывающих скважин составит 6 ед. Вариант 3. В рамках рассматриваемого варианта разработки планируется в 2023 г. ввести из временной консервации существующие скважины Sho-P1 и Sho-P2: скважину Sho-P1 рекомендуется ввести в эксплуатацию, предварительно осуществив зарезку бокового наклонно-направленного ствола, с горизонтальным окончанием; скважину Sho-P2 рекомендуется эксплуатировать до конца 2023 г. в блоке I, а с 2024 г. произвести зарезку бокового наклонно-направленного ствола, с горизонтальным окончанием в сторону блока II (район скважины Sho-P1). В варианте также рекомендуется дополнительно ввести в эксплуатацию из бурения 5 проектных добывающих скважин, из которых: одна скважина в районе существующей скважины Sho-P1 (блок II) и четыре – в районе существующей скважины Г-3 (блок III). Бурение скважин планируется вести одной буровой установкой, с проектным темпом бурения – 1 скв./год. Фонд добывающих скважин составит 7 ед. Согласно проведенной технико-экономической и экологической оценке показателей разработки всех вариантов к разработке рекомендуется вариант 1..

- 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):  
Б. Бимуратов

---

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

