



Дата: 29.06.2023

060011, QR, Atyraý qalasy, B. Qulma.Nev kóshesi, 137 úi
tel/faks: 8 (7122) 213035, 212623
e-mail: atyrauekol@rambler.ru

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом
тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623
e-mail: atyrauekol@rambler.ru

ТОО «ИПЦ - Мунай»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности №KZ57RYS00392098 от 24.05.2023 года.

Общие сведения:

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.

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности KZ57RYS00392098 от 24.05.2023 года основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

Проектом предусматривается «Проект разработки по месторождению Шолькара на палеозойском отложении Пермь 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.

«Проект разработки по месторождению Шолькара на палеозойском отложении Пермь и Карбона» рассмотрены три варианта дальнейшей 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 разработки 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/см³ до 0,904 г/см³, составляя в среднем 0,880 г/см³ 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. м³/год; - в 2024 г.: добыча нефти – 36,9 тыс.т/год, добыча сырого газа - 6,935 млн. м³/год; - в 2025 г.: добыча нефти – 51,4 тыс.т/год, добыча сырого газа - 9,661 млн. м³/год. Утилизация сырого газа, составляет 100%, сжигание газа на факеле отсутствует.

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. м³/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 м³, где идет разделение нефти, воды и газа. Разделенный газ, через «регулятор газа», по газопроводу направляется к газовому сепаратору ГС, объемом 1, 6 м³, 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 м³. 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 м³, с откачкой вакуумными агрегатами по мере заполнения.

В административном отношении площадь исследований находится в Жылыойском районе Атырауской области Республики Казахстан.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию 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.

В соответствии пункту 1.3 раздела 1, приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, разведка и добыча углеводородов относится к объектам I категории.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

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.

- при 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).

- при 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.

- при разработке месторождения (в 2025 г.) 6,247302 г/с или 273,726672 т/цикл.

Описание сбросов загрязняющих веществ: Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: 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.

Выводы

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №KZ57RYS00392098 от 24.05.2023 года о намечаемой деятельности пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

В соответствии подпункту 3 пункта 1,2, статьи 65 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК оценка воздействия в окружающую среду является обязательной при внесении существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, указанных в подпунктах 1) и 2) настоящего пункта, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду.



Для целей проведения оценки воздействия на окружающую среду или скрининга воздействий намечаемой деятельности под существенными изменениями деятельности понимаются любые изменения, в результате которых:

- 1) возрастает объем или мощность производства;
- 2) увеличивается количество и (или) изменяется вид используемых в деятельности природных ресурсов, топлива и (или) сырья;
- 3) увеличивается площадь нарушаемых земель или подлежат нарушению земли, ранее не учтенные при проведении оценки воздействия на окружающую среду или скрининга воздействий намечаемой деятельности;
- 4) иным образом изменяются технология, управление производственным процессом, в результате чего могут ухудшиться количественные и качественные показатели эмиссий, измениться область воздействия таких эмиссий и (или) увеличиться количество образуемых отходов.

В связи с этим заявление о намечаемой деятельности №KZ57RYS00392098 от 24.05.2023 года относится к обязательной оценке воздействия на окружающую среду.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал», также требования ст. 72 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

Проект отчета о возможных воздействиях должен содержать следующие сведения.

1. Представить классы опасности и предполагаемый объем образующихся отходов.
2. Необходимо представить карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон.
3. Вместе с тем, согласно Правилам проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах.
4. Согласно п. 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).
5. Также необходимо дать подробную характеристику использования пространства недр.
6. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу.
7. Намечаемая деятельность связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека.
8. Является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды.



