



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 KZ81RYS00889858 от 26.11.2024 года.

Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью "ИПЦ-Мунай", 050026, Республика Казахстан, Алматинская район, Алматы Г.А., г. Алматы, улица КАРАСАЙ БАТЫРА, дом № 152/1, 020440001243 БЕРМУХАМБЕТОВ АРМАН ВАЛИКОВИЧ, 87273750202, aliya.daribaeva@roxipetroleum.kz

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности KZ81RYS00889858 от 26.11.2024 года. основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

Намечаемой деятельностью предусматривается разработка месторождения Шолькар. Месторождение Шолькар расположено в юго-восточной части города Кульсары, в административном отношении входит в состав Жылыойского района Атырауской области Республики Казахстан, центром которого является город Кульсары, находящийся в 130 км к западу. Ближайшим населенным пунктом является – районный центр г. Кульсары. Ближайшими разрабатываемыми месторождениями являются с.Дияр – 55 км, с.Майкомген 76 км По всей территории месторождения отсутствуют Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, памятники архитектуры и культурного наследия, курортные зоны и зоны отдыха.

В сентябре 2024г. ТОО «ИПЦ Мунай» подписала с компетентным органом контракт на недропользование (дополнение №14) на 3 года.

В рамках настоящей работы рассмотрены три варианта последующей разработки эксплуатационных объектов месторождения Школькар, которые отличаются между собой режимами эксплуатации залежей, количеством скважин для бурения и системами их размещения, проектным профилем скважин и т.д. Во всех рассмотренных ниже вариантах разработки месторождения предусматривается придерживаться установленного режима работы скважин. 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 (2024-2050 гг.); - стабильный уровень добычи нефти достигается в 2025-2026 гг.; - 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. Нефтегазовая смесь с устья скважин по выкидным линиям диаметром 80,0 мм с давлением 1,0-1,5 МПа 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 (высокое содержание парафина в нефти и температура застывания нефти составляет «плюс» 10оС), производится её нагрев до температуры 60-70оС. Выкидные линии проложены в подземном исполнении на глубине одного метра. На ПСН происходит сбор продукции скважин, разгазирование, получение и отправка подготовленной нефти потребителю нефтевозами. Газ будет использоваться на собственные нужды, для потребления путевых подогревателей и Газопоршневых Установок. Подогретая на нефтегазовая эмульсия с температурой 40оС от скважин по выкидным трубопроводам диаметром 80 мм 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 диаметром Ø159мм, 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-0,63), температура продукции скважин подогревается до 60-75оС. Далее подогретая продукция скважин направляется в трехфазный сепаратор (ТФС) объемом 16,0 м3, где идет разделение нефти, воды и газа. Разделенный газ, через «регулятор газа», по газопроводу направляется к газовому сепаратору (ГС), объемом 1,6м3, 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, остальной газ направляется на Газопоршневые установки (ГПЭС), для выработки электроэнергии и для нужд промысла. Давление в сепараторах поддерживается с помощью регулятора давления. Выделившийся нефть сТФС направляется в (V-50м3) 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. 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. Дополнительно предусмотрен трубопровод позволяющий, в случае надобности, откачать жидкость в начало процесса.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения: на 2026 год №30 скважина, 2027 году №28, 31 скв., 2028 году №33 и 29 скв., 2029 году №34 и 36 скв., 2030 году №32 скв., 2031 году №35 и 39 скв.. Нагнетательные скважины №37 и 38 предусмотрены на 2029-2030 годы. Расконсервация скв. 12 запланировано 2028 году. – 2050 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, добыча углеводородов относится к объектам I категории.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: При количественном анализе выявлено, что общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу при: от 1-ой скважины зарезки бокового наклонно-направленного ствола (в 2024-2025 гг.) 19,600993 г/с или 35,790272 т/год, от 2-х скв. – 39,201986 г/с или 71,580544 т/год. - при расконсервации скважины (в 2025 г.) 6,0818491 г/с или – 3,758709203 т/год, от 2-х скв. – 12,1637 г/с или 7,5174184 т/год. - при строительстве скважины (в 2025-2026 гг.) 1 скв. 19,026333 г/с или 72,678828 т/год, 2-х - 38,052666 г/с или 145,357656 т/год. - при разработке месторождения (в 2024 г.) 7,40084 г/с или 5,88416 т/год, (в 2025 г.) 12,4877 г/с или 51,3716 т/год, (в 2026 г.) 12,64112 г/с или 149,8443 т/год. Наименования ЗВ, их классы опасности: 0301 Азота диоксид 1,348406 г/с или 42,278061 т/год, Класс опасности 2, 0304 Азота оксид 1,584116 г/с, 6,870185 т/год, Класс опасности 3, 0328 Углерод 0,011873 г/с, 0,378820 т/год, Класс опасности 3, 0330 Ангидрид сернистый 0,388889 г/с, 12,509280 т/год, Класс опасности 3, 0337 Углерод оксид 1,440123 г/с, 44,967210 т/год, Класс опасности 4, 0410 Метан 0,209684 г/с, 6,612583 т/год, ОБУВ 50, 0415 С1-С5 7,385619 г/с, 30,011127 т/год, ОБУВ 50, 0416 С6-С10 0,195726 г/с, 3,858190 т/год, ОБУВ 30, 0602 Бензол 0,0255 г/с, 0,774846 т/год Класс опасности 2, 0616 Диметилбензол 0,023979 г/с, 0,746980 т/год Класс опасности 3, 0621 Метилбензол 0,024676 г/с, 0,759752 т/год Класс опасности 3, 0703 Бенз/а/пирен 0,0000002 г/с, 0,000005 т/год, Класс опасности 1, 1052 Метанол 0,000664 г/с, 0,02095 т/год Класс опасности 3, 1325 Формальдегид 0,001861 г/с, 0,056292 т/год, Класс опасности 2. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет.

Сбросы загрязняющих веществ: 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. Отсутствуют выбросы загрязняющих веществ.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: В процессе разработки месторождения образуются опасные и



неопасные виды отходов. Отходы, 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: 1. Зарезки бокового ствола. Твердо-бытовые отходы, 5 класс Неопасные 20 03 01. Ветошь промасленная, 3 класс Умеренно опасные 15 02 02. Масло отработанное, 3 класс Умеренно опасные. 13 02 06*, Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР). 3 класс Умеренно опасные 01 05 05* Металлолом, 4 класс Мало опасные 16 01 17. Огарки сварочных электродов, 4 класс. Мало опасные 12 01 13, Используемая тара. 3 класс Умеренно опасные, 16 07 08* ВСЕГО - 126,7278 т/от 1 скв., 253,4556 т – от 2 -х скв. 2. Расконсервации скважины. Твердо-бытовые отходы, 5 класс Неопасные 20 03 01. Ветошь промасленная, 3 класс Умеренно опасные 15 02 02. Масло отработанное, 3 класс

Умеренно опасные. 13 02 06*, Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) 3 класс Умеренно опасные 01 05 05* , Металлолом, 4 класс Мало опасные 16 01 17, Огарки сварочных электродов, 4 класс. Мало опасные 12 01 13. Используемая тара. 4 класс Мало опасные 15 01 05. ВСЕГО – 234,91025 т/от 1 скв., 469,8205 – от 2-х скв. 3. Строительстве скважины. Твердо-бытовые отходы, 5 класс Неопасные 20 03 01. Ветошь промасленная, 3 класс Умеренно опасные 15 02 02. Масло отработанное. 3 класс Умеренно опасные. 13 02 06*, Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР). 3 класс Умеренно опасные 01 05 05* , Металлолом, 4 класс Мало опасные 16 01 17 Огарки сварочных электродов, 4 класс. Мало опасные 12 01 13. Используемая тара. 3 класс Умеренно опасные, 16 07 08*. ВСЕГО - 731,5803 т/от 1 скв., 1463,1606 т - от 2-х скв. 4. Разработки месторождения. Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 7,95 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,3081 т, 3 класс Умеренно опасные 15 02 02. Металлолом - износ оборудования – 0,6 т. 4 класс Мало опасные 16 01 17. ВСЕГО - 8,8581 т/год.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление KZ81RYS00889858 от 26.11.2024 года о намечаемой деятельности пришла к выводу о необходимости



проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

Данное заявление подается впервые и согласно пункту 3 заявления о намечаемой деятельности ТОО "ИПЦ-Мунай" ранее не был разработан проект оценки воздействия на окружающую среду и планируется бурение новых скважин.

В связи с этим заявление о намечаемой деятельности ТОО "ИПЦ-Мунай" 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. Отчет о возможных воздействиях необходимо разработать в соответствие с приложением 2 Инструкции по организации проведению экологической оценки к приказу Министр экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 26 октября 2021 года № 424 и должен содержать информацию согласно статьи 71 пункта 4 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

2. 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.

3. Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

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. Осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов.

6. 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).

7. 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.

И.о. руководителя департамента

Есенов Ерлан Сатканович

