



Дата: 12.10.2023

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 «Аскер Мунай»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности №KZ77RYS00439947 от 14.09.2023 года.

Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Аскер Мунай", 050013, Республика Казахстан, г.Алматы, Бостандыкский район, Площадь Республики, дом № 15, 060640013221, КУЛУМБЕТОВ ГАМАЛЬ ЕРБОЛАТОВИЧ, 87273901118, Z.Baibulova@aman-munai.com.

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности №KZ77RYS00439947 от 14.09.2023 года основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

Целью проекта является:

Разработка месторождения Бурбайтал надсолевое согласно «Проекта разработки месторождения Бурбайтал надсолевое по состоянию на 01.01.2023 г».

Согласно технологических показателей разработки месторождения Бурбайтал надсолевое добыча нефти не превышает 500 тонн в сутки, в случае газа не превышает 500000 м3 в сутки..

Предполагаемая максимальная годовая добыча нефти - 53,3 тыс.т, жидкости – 102,3 тыс.т, растворенного газа – 1,029 млн.м3, свободного газа – 72,493 млн.м3.

Технология сбора и транспорта продукции месторождения: газонефтяная-водяная смесь от устьев добывающих скважин по выкидным линиям под буферным давлением поступает на замерную установку (ЗУ), производится индивидуальный поочередный замер дебита скважин, далее с общим потоком остальных скважин направляется на существующую установку подготовки нефти (УПН). Газ после сепарации направляется на печи подогрева и для выработки электроэнергии. Пластовая вода после очистки закачивается в нагнетательные скважины. Для газовых скважин предлагается герметизированная система сбора газа: продукция скважин по шлейфам поступает на промысловый газосборный пункт (ГСП). После замера продукция по коллектору направляется на УКПГ с производством сухого товарного газа, пропанобутановой фракции и ШФЛУ. ШФЛУ смешивается с подготовленной нефтью и поступает единым потоком на ёмкости временного хранения, откуда смесь нефти и ШФЛУ отгружается через наливной терминал в автоцистерны и транспортируется до конечного потребителя.

Характеристика продукции: Альбские продуктивные горизонты. Нефть по типу относительно тяжелая с плотностью при 20 °С 0,884 г/см3. Кинематическая вязкость при 20 °С 94,18 мм2/с., содержание парафинов в нефти 2,36, смол силикагелевых 15,66, асфальтенов 0,01, общей серы 0,34 % масс. Температура застывания нефти ниже минус 20 °С, начала кипения плюс 175 °С. Растворенный газ: «полусухой», содержание метана 87,73 % мольн. Плотность газа 0,801 кг/м3. Триасовые горизонты. Нефть по типу лёгкая, с плотностью при 20 °С 0,808 г/см3. Кинематическая вязкость при 20 °С 5,67 мм2/с. Содержание парафинов в нефти 4,72 % масс., общей серы 0,09 % масс. Температура застывания нефти ниже минус 20 °С, начала кипения плюс 110 °С. Растворенный газ: «жирный» с повышенным содержанием гомологов метана в 73,0 % мольн. Плотность газа 0,990 кг/м3. Свободный газ: «полусухой», содержание метана 92,18 % мольн. Плотность газа 0,735 кг/м3.

Разработка месторождения во всех вариантах начинается с 4-го квартала 2023 г. I вариант – предусматривает разработку I объекта с ППД закачкой воды через 1 скважину, остальных на режиме истощения. Максимальный фонд скважин 8 ед., нагнетательных 1 ед.. Накопленная добыча нефти



месторождения на 2048 г. – 214 тыс.т; КИН – 0,082 д.ед. II вариант (рекомендуемый) – предусматривает уплотнение сетки скважин объектов относительно I варианта бурением 20 добывающих скважин. Для ППД I объекта переводятся 2-е скважины под закачку воды.

Предусмотрен перевод 2 скважин на добычу свободного газа VI и VII объектов. Максимальный фонд добывающих нефтяных скважин 27, нагнетательных 3. Накопленная добыча нефти на 2048 г. 684,2 тыс.т, КИН 0,261 д.ед. III вариант – аналогичен II варианту по организации ППД на I объекте, но с уплотнением сетки путем бурения 8 добывающих скважин относительно II варианта. Фонд добывающих скважин 35 ед. Накопленная добыча нефти на 2048 г. 785,5 тыс.т, КИН 0,299 д.ед. Для разработки газовых объектов рассмотрены по I варианту для V (горизонт А-I грабен) и VII возвратному объектам и 3 варианта для основного VI объекта. 1 вариант - вариант газовых объектов предусматривает разработку объектов бурением 1 новой скважины, перевод скважин и эксплуатацию существующими скважинами. Максимальный фонд добывающих скважин 5 ед. Накопленная добыча свободного газа на 2054 г. 843 млн.м3, КИГ 0,721 д.ед. 2 вариант (рекомендуемый) - выполнен на основе 1 варианта и предусматривает бурение и ввод в разработку одной новой скважины на VI объект в 2027 г. Максимальный фонд добывающих скважин составит 5 ед. Накопленная добыча свободного газа на 2048 г. 843 млн.м3. КИГ 0,721 д.ед. 3 вариант - выполнен на основе 2 варианта, предусматривает бурение и ввод в разработку 2-х новых скважин в 2028-2029 гг. Максимальный фонд скважин 7. Накопленная добыча свободного газа на 2040 г. 843 млн.м3. КИГ 0,721 д.ед.

В административном отношении территория месторождения Бурбайтал надсолевое расположена в Курмангазинском районе Атырауской области Республики Казахстан.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и деактивацию объекта) Срок начала реализации намечаемой деятельности – нефтяные объекты с IV квартала 2023 г. Срок завершения – 2048 г., газовые объекты – с середины 2025 г. Срок завершения – 2048 г.

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: Предварительное ориентировочное количество выбросов по месторождению Бурбайтал надсолевое по 2 варианту (рекомендуемый) для нефтяных и для газовых объектов разработки составит 388,34725552 тонн/год или 82,93419946 г/с, из них: Азота диоксид (2 кл.оп.) – 2,1826 т/год (0,06922 г/с), Азот оксид (3 кл.оп.) – 0,3546 т/год (0,0112 г/с), Углерод оксид (4 кл.оп.) – 1,5828 т/год (0,0502 г/с), Метан - 1,5828 т/год (0,0502 г/с), Углеводороды C1-C5 – 278,3793576 т/год (65,263272 г/с), Углеводороды C6-C10 – 101,4777322 т/год (17,0204346 г/с), Бензол (2 кл.оп.) – 1,3246026 т/год (0,22222144 г/с), Диметилбензол (3 кл.оп.) – 0,63011868 т/год (0,10753611 г/с), Метилбензол (3 кл.оп.) – 0,83264442 т/год (0,13991531 г/с)..

Сбросы загрязняющих веществ: отсутствуют. Сброс сточных вод в природные водоёмы и водотоки и на рельеф местности не предусматривается. Сточные воды будут собираться в специальные септики, оборудованные в соответствии с санитарными требованиями, из которых по мере накопления стоки будут регулярно откачиваться и вывозиться специальным автотранспортом на договорной основе со специализированной организацией..

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: Основными видами отходов в период реализации проектных решений на месторождении Бурбайтал надсолевое контрактной территории ТОО «Аскер Мунай» будут являться: Опилки и стружка черных металлов (Металлолом) (Неопасные отходы) – Образуются при монтаже и демонтаже технологического оборудования, при обработке металлов. На предприятии проводят сортировку металлолома, хранение предусмотрено на специальной площадке, в отдельном контейнере, с последующей сдачей специализированной организации на договорной основе по мере накопления. Количество отхода – 1,0 тонн. Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) (Опасные отходы) - Образуется в процессе протирки деталей, механизмов и технологического оборудования. Ветошь содержит до 20 % нефтепродуктов. Промасленная ветошь собирается в специальные металлические контейнеры, и по мере накопления вывозится и утилизируется специализированной организацией на договорной основе. Количество отхода – 0,0635 тонн. Смешанные коммунальные отходы (ТБО) (Неопасные отходы) – образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия, собираются в специальные контейнеры, и по мере накопления вывозятся на утилизацию специализированной организацией на договорной основе. Количество отхода – 13,515 тонн. Ориентировочный объем образования отходов в период разработки на месторождении составит - 14,5785 т/год..



Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление от №KZ77RYS00439947 от 14.09.2023 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.

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 соответствии с приложением 2 Инструкции по организации проведению экологической оценки к приказу Министра 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.

Также, согласно ст. 73 Кодекса необходимо подать заявление на проведение оценки воздействия на окружающую среду вместе с перечнем обязательных документов, определенных Приложением 1 Правил оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды, в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды не менее чем за 22 рабочих дня до даты проведения общественных слушаний.

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.

Руководитель департамента

Бекмухаметов Алибек Муратович

