



ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

010000, Астана қ, Мәңгілік ел даңғ., 8
«Министрліктер үйі», 14 кіреберіс
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

010000, г. Астана, просп. Мангилик ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172) 74-08-55

№ _____

**Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия
на окружающую среду**

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности Товарищество с ограниченной ответственностью "Аскер Мунай".

Материалы поступили на рассмотрение: KZ51RYS00518500 от 03.01.2024 года.

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: 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.

Общее описание видов намечаемой деятельности. Намечаемая деятельность - Разработка участка недр нетрадиционных источников углеводородов Бурбайтал согласно «Проекта разработки участка недр нетрадиционных источников углеводородов Бурбайтал по состоянию на 01.01.2023 г». Согласно приложению 1 к Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400- VI ЗРК (Далее-Кодекс) намечаемый вид деятельности относится: к Разделу 1 п.2 п.п. 2.1. «Добыча нефти и природного газа в коммерческих целях, при которой извлекаемое количество превышает 500 тонн в сутки в отношении нефти и 500 тыс. м3 в сутки в отношении газа».

Ранее было получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду по намечаемой хозяйственной деятельности №KZ21VWF00113367 от 23.10.2023 года на «Проект разработки участка недр нетрадиционных источников углеводородов Бурбайтал по состоянию на 01.01.2023 г», с выводом о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду. Однако, в ходе подготовки Проекта разработки произошли изменения, которые коснулись проектных решений (скорректированы технологические показатели добычи газа, увеличен период разработки на 1 год, скорректированы объекты разработки, рассмотрено углубление добывающих скважин на II объект), а также изменение количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и образования отходов производства и потребления в рамках намечаемой деятельности.

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест, и возможностях выбора других мест. В административном отношении территория участка недр нетрадиционных источников углеводородов Бурбайтал расположена в Курмангазинском районе Атырауской области Республики Казахстан. Местность представляет собой пустынную слабохолмистую равнину. Абсолютные отметки рельефа изменяются от минус 16,5 до минус 26,5 м с общим моноклиальным понижением в сторону Каспийского моря. Территория обжита крайне слабо.



Постоянные населенные пункты на территории отсутствуют. Участок недр нетрадиционных источников углеводородов Бурбайтал расположен в 230 км на север от областного центра г.Атырау и в 20 км от поселка Курмангазы. Связь с населенными пунктами осуществляется по грунтовым и асфальтированным дорогам. Связь с населенными пунктами и промыслами осуществляется по грунтовым и асфальтированным дорогам, а с областным центром по автотрассе Атырау-Астрахань, которая в настоящее время находится на реконструкции. В орографическом отношении, площадь представляет собой недавнее дно Каспийского моря и приурочена к поверхности обширной морской хвалынской равнины. Поверхность равнины сложена солончаками и песками с обилием ракушки. Район расположения проектируемых работ, в экономическом отношении развит слабо. Население занимается животноводством, рыболовством и выращиванием бахчевых культур.

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Предполагаемая максимальная по 1-му рекомендуемому варианту годовая мощность свободного газа 450 млн.м³. В рамках намечаемой деятельности предполагаемая концептуальная технология внутрипромыслового сбора и транспорта добываемого свободного газа для участка недр нетрадиционных источников углеводородов Бурбайтал будет следующей: Предлагается герметизированная система внутрипромыслового сбора газа, согласно которой продукция скважин по индивидуальным шлейфам поступает на промысловый газосборный пункт (ГСП), где на тестовых сепараторах будет осуществляться поскважинный замер добываемой продукции. После замера продукция скважины будет объединяться с продукцией остальных скважин и общим потоком по газосборному коллектору будет направляться до установки комплексной подготовки газа (УКПГ) которая будет располагаться на территории месторождения Бурбайтал. В целях обеспечения экологической безопасности и рационального и комплексного использования газа компанией ТОО «Аскер Мунай» будет рассматриваться вариант строительства единого для месторождения Бурбайтал установки комплексной подготовки попутного газа (УКПГ) и экспортного газопровода, которые будут представлены в рамках отдельного Проекта обустройства месторождения. Характеристика продукции месторождения: Свободный газ газовых залежей подсолевого комплекса месторождения Бурбайтал «сухой» и «полусухой» с низким содержанием гомологов метана и неуглеводородных компонентов. Продуктивный горизонт Р-I Газ «сухой», содержание метана составляет 94,09 % мольн., этана – 3,25 % мольн., пропана – 0,77 % мольн., бутанов – 0,51 % мольн., компонентов группы C₅+ – 0,48 % мольн. Содержание неуглеводородных компонентов: углекислого газа – 0,36 % мольн., азота – 0,61 % мольн., гелия – 0,014 % мольн. Плотность газа составляет 0,726 кг/м³. Продуктивный горизонт Д-I Газ «полусухой», содержание метана составляет 89,29 % мольн., этана – 4,72 % мольн., пропана – 2,63 % мольн., бутанов – 1,67 % мольн., компонентов группы C₅+ – 0,82 % мольн. Содержание неуглеводородных компонентов: углекислого газа – 0,38 % мольн., азота – 0,43 % мольн., кислорода – 0,07 % мольн. Сероводород и меркаптаны отсутствуют. Плотность газа составляет 0,785 кг/м³..

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. В рамках «Проекта разработки...» рассматриваются 3 варианта разработки на режиме истощения, по которым определены основные технологические и экономические показатели, анализ которых позволил выбрать оптимальный вариант месторождения на период разработки. I вариант (рекомендуемый) – предусматривает ввод в разработку I объекта в 2025 г. 1 ранее пробуренной скважиной. Предлагается бурение 2-х кустов по 5 скважин (глубина 5150 м.), где центральная скважина вертикальная, остальные наклонно-направленные с отходом от устья не более 1,5 км. Таким образом, фонд добывающих скважин



составит 11 единиц. Начиная с 2031 года кустовые скважины будут поочередно углубляться на II объект (глубина 6700 м) со спуском и цементированием 114 мм хвостовика вместе с 139 мм муфт со скользящими окнами для многостадийного ГРП. Данный вариант предусматривает бурение 10 кустовых наклонно-направленных добывающих скважин. Накопленная добыча свободного газа за рентабельный период разработки (2069 г.) – 8212 млн.м3; КИГ – 0,730 д.ед. По II и III вариантам разработки предусмотрено сгущение сетки скважин относительно I варианта. II вариант – предусматривает ввод в разработку I объекта в 2025 г. 1 ранее пробуренной скважиной. Данный вариант предусматривает бурение 14 вертикальных добывающих скважин. Вертикальные скважины начнут углубляться с 2030 г. на II объект. Фонд добывающих скважин составит 15 единиц. Накопленная добыча свободного газа за рентабельный период разработки (2059 г.) – 8212 млн.м3; КИГ – 0,730 д.ед. III вариант – предусматривает ввод в разработку I объекта в 2025 г. 1 ранее пробуренной скважиной. Данный вариант предусматривает бурение 20 вертикальных добывающих скважин. Вертикальные скважины начнут углубляться с 2032 г. на II объект. Фонд добывающих скважин составит 21 единиц. Накопленная добыча свободного газа за рентабельный период разработки (2049 г.) – 8212 млн.м3; КИГ – 0,730 д.ед..

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Целью проекта разработки является выбор эффективной системы промышленной разработки и обоснование рекомендуемого варианта на участке недр нетрадиционных источников углеводородов Бурбайтал. Сроки реализации проекта разработки: Период разработки по 1-му рекомендуемому варианту разработки - 2025 – 2069 гг. Период разработки по 2-му варианту – с 2025 года по 2059 гг. Период разработки по 3 варианту разработки – 2025-2049 гг. В период реализации проекта разработки предполагается строительство новых скважин и объектов системы сбора и подготовки добываемой продукции. Более подробно технические характеристики и сроки строительства будут представлены в рамках отдельных Технических проектов на строительство скважин и Проекта обустройства, после утверждения данного проекта разработки в Центральной комиссии по разведке и разработке месторождений углеводородов Республики Казахстан (ЦКРР РК). Сроки постутилизации – после окончания разработки участка недр, в рамках Проекта ликвидации.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. В рамках «Проекта разработки...» представлены предварительные ориентировочные выбросы от работы площадок добывающих газовых скважин и от площадки промыслового газосборного пункта (ГСП). Предварительное ориентировочное количество выбросов по 1 варианту разработки (рекомендуемый) при работе площадок добывающих газовых скважин и площадки промыслового газосборного пункта (ГСП) составит – 22,5671 т/год или 0,71564 г/с по смеси углеводородов предельных C1- C5 (класс опасности по веществу отсутствуют). Все технологические данные, размещение всех объектов системы сбора и подготовки добываемой продукции, в том числе их точные технические характеристики, предлагаемая для разработки месторождения будут уточняться на дальнейшей стадии проектирования в рамках выполнения Проекта обустройства месторождения.

Водоснабжение. Собственных водозаборов из поверхностных и подземных водоисточников ТОО «Аскер Мунай» не имеет. Водоснабжение участка недр нетрадиционных источников углеводородов Бурбайтал контрактной территории ТОО «Аскер Мунай» для хозяйственнобытовых и технических нужд будет осуществляться с помощью водовозов с разезда 8 км ж/д Атырау-Астрахань. Бутилированная питьевая вода будет доставляться автотранспортом из города Атырау. Район расположения месторождения Бурбайтал



характеризуется отсутствием поверхностных вод, в связи с этим водоохранных зон поверхностных водоёмов на территории месторождения нет.

Описание сбросов загрязняющих веществ. 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. Основными видами отходов в период реализации проектных решений на контрактной территории ТОО «Аскер Мунай» будут являться: Черные металлы (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. Ориентировочное количество металлолома, образующегося в процессе производственных работ на месторождении составит – 0,5 т/год. Смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) (Неопасные отходы) - образуются при строительстве новых объектов и обустройстве действующих объектов. Количество строительных отходов принимается по факту образования и ориентировочно составит 5,0 т/год. 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 т/год. Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы (отработанные люминесцентные лампы) (Опасные отходы) - Лампы используются для освещения офисных и производственных помещений. Данный вид отхода образуется вследствие истощения ресурса времени работы. Собирается в специальные контейнеры, и по мере накопления вывозится и утилизируется специализированной организацией на договорной основе. Количество отхода – 0,0433 т/год. 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 т/год. Поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых (пищевые отходы) (Неопасные отходы) - образуются при приготовлении различных блюд и при их приеме (остатки пищи), собираются в специальные контейнеры, и по мере накопления вывозятся на утилизацию специализированной организацией на договорной основе. Количество отхода – 2,2338 т/год. Общее ориентировочное количество образования отходов в период разработки на месторождении составит – 21,3556 т/год..

Выводы:

При разработке отчета о возможных воздействиях:

1. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 Кодекса.
2. Необходимо включить информацию: относительно расстояния проектируемого объекта и источников его воздействия до ближайшей жилой зоны, транспортных дорог. Расстояние до других близлежащих населенных пунктов, исключить риск нахождения объекта в селитебной зоне согласно санитарно-эпидемиологическим требованиям. Указать размер санитарно-защитной зоны для строящегося объекта и мониторинговые точки контроля за источниками воздействия. Необходимо представить карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон.



3. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов.
4. Соблюдать требования ст.140 Земельного кодекса РК.
5. Предоставить перечень мероприятий по снижению воздействия на окружающую среду и население.
6. Описать возможные риски возникновения взрывоопасных опасных ситуаций.
7. В соответствии с п.3, 4 ст. 320 Кодекса накопление отходов разрешается только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения). Запрещается накопление отходов с превышением сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, и (или) с превышением установленных лимитов накопления отходов (для объектов I и II категорий).
8. Согласно п.2 ст.320 Кодекса, места накопления отходов предназначены для: временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.
9. Согласно статьи 238 Кодекса, необходимо предусмотреть мероприятие по озеленению территории. Указать количество зеленых насаждений и площадь озеленяемой территории.
10. Провести анализ текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора.
11. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнению земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов) по отдельности.
12. Необходимо предоставить перечень редких растений и животных, ареалы произрастания и обитания которых пересекает проектируемый объект, указать их статус. При проектировании и проведении производственных работ необходимо обеспечить соблюдение требований Закона Республики Казахстан от 09 июля 2004 года № 593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира», а также требований Закона РК «Об особо охраняемых природных территориях». При этом, согласно ст.17 Закона РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира», согласно п. 3 ст. 245 Кодекса, при проектировании и строительстве трубопроводных и других транспортных магистралей должны разрабатываться и осуществляться мероприятия, обеспечивающие сохранение среды обитания, условий размножения, сохранение путей миграции и мест концентрации животных, предотвращения гибели животных.
13. При проведении работ учитывать розу ветров по отношению к ближайшему населенному пункту.
14. Необходимо предусмотреть отдельный сбор отходов согласно статьи 320 Кодекса. А также, в ходе производственной деятельности образуются опасные отходы, необходимо учесть требования ст. 336,345 Кодекса.
15. Недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны: 1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению; 2) до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель; 3) В целях охраны земель собственники земельных участков и землепользователи обязаны проводить мероприятия по рекультивации нарушенных земель согласно ст.238 Кодекса.



16. Предусмотреть озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территории предприятия в соответствии с п.50 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» (приказ МЗ РК от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2).

17. Согласно ст. 207 Кодекса: Запрещаются размещение, ввод в эксплуатацию и эксплуатация объектов I и II категорий, которые не имеют предусмотренных условиями соответствующих экологических разрешений установок очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Необходимо предусмотреть установку очистки газов.

18. В целях соблюдения ст.223 Кодекса: «В пределах водоохранной зоны запрещаются: производство строительных, дноуглубительных и взрывных работ (за исключением противоселевых, противооползневых и противопаводковых), добыча полезных ископаемых, прокладка кабелей, трубопроводов и других коммуникаций, проведение буровых, сельскохозяйственных и иных работ, за исключением случаев, когда эти работы согласованы с уполномоченными государственными органами в области охраны окружающей среды, использования и охраны водного фонда». Так как, информация о ближайшем водном объекте к месту намечаемой деятельности отсутствует в Заявлении, необходимо представить вышеуказанную информацию на последующих этапах разработки проектных материалов.

19.Предусмотреть применение наилучших доступных техник согласно требованию Приложения 3 Кодекса.

20.Необходимо отразить информацию о наличии земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения на территории и вблизи расположения участка работ.

21. Проект отчета о возможных воздействиях необходимо направить согласно статьи 72 Кодекса, в рамках государственной услуги «Выдача заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду» в соответствии с приложением 4 к Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды утвержденной приказом МЭГПР РК от 02.06.2020 г. № 130 (далее – Правила).

Согласно Правил необходимо представить:

- 1) заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности;
- 2) проект отчета о возможных воздействиях;
- 3) сопроводительное письмо с указанием предлагаемых мест, даты и времени начала проведения общественных слушаний, согласованных с местными исполнительными органами соответствующих административно-территориальных единиц;

Общественные слушания в отношении проекта отчета о возможных воздействиях проводятся согласно статьи 73 Кодекса, а также главы 3 Правил проведения общественных слушаний, утвержденных приказом МЭГПР РК от 03.08.2021г. № 286.

22. Отчет о возможных воздействиях должен быть разработан в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280.

Заместитель председателя

Е.Кожиков



Исп. Жакупова А.
74-03-58

Заместитель председателя

Кожиков Ерболат Сельбаевич

