

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

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

№ _____

Заклучение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены:

Заявление о намечаемой деятельности ТОО "МАНГЫШЛАК-МУНАЙ"

Материалы поступили на рассмотрение № KZ45RYS00388628 от 17.05.2023 года

Общие сведения

Цель намечаемой деятельности - Объект «Проект разработки газового месторождения Придорожное».

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Предполагаемый дебит скважин в целом по газовому месторождению Придорожное составит более 500,0 тыс. м³/сут. по газу. Среднесуточные дебиты одной скважины по газу 85,0 тыс. м³/сут. По состоянию на 01.01.2023 г. на месторождении Придорожное фонд состоит из 3-х скважин, находящихся в консервации, система сбора и подготовки продукции отсутствует. При завершении обустройства и ввода в разработку месторождения Придорожное основными объектами потребления газа на промысле будут являться: • котельная на газовом топливе в вахтовом посёлке для горячего водоснабжения; • дежурная горелка. Бурение скважин на месторождении предполагается глубиной не более 2600 м. Продолжительность строительства одной скважины – 124,2 суток: строительно-монтажные работы – 15 суток, подготовительные работы к бурению – 7 суток, бурение и крепление – 76 суток, освоение – 26,2 суток. Показатели эксплуатации скважин : Ввод скважин в годы разработки: 2027г.-3, 2028г.-3, 2029г.-3, 2030г.-2, 2031г.-1; Действующий фонд добывающих скважин в годы разработки: 2027г.-6, 2028г.-9, 2029г.-12, 2030г.-14, 2031г.-15; Добыча газа, млн.м³ в годы разработки: 2027г.- 124,2, 2028г.- 200,9, 2029г.- 270,8, 2030г.- 325,5, 2031г.- 349,2. При переработке сырого газа выделяются следующие товарные продукции: товарный газ – 715,6 тыс м³/сутки, гранулированная сера – 8,5 т/сутки, жидкий азот –301,7м³/сутки , жидкий гелий – 2,2м³/сутки.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности

Рассмотрены 3 варианта разработки, вариант №3 разработки рекомендуемый к реализации. По варианту разработки № 1 (базовый вариант) в соответствии с «Единых правил ...» предусматривается бурение 10 проектных газовых скважин и вывод из консервации трех ранее пробуренных оценочных скважин 15, 16, 17 на основных объектах. Бурение проектных скважин предусматривается самостоятельной сеткой с расстоянием между ними 650 м. В варианте предусматривается последовательный ввод в эксплуатацию выделенных объектов разработки: сначала вводится в эксплуатацию I объект разработки и по мере выработки его запасов газа – в эксплуатацию будет вводиться II объект разработки. В целом по месторождению с учетом ввода в эксплуатацию ранее



пробуренных трех оценочных скважин, общий фонд газовых скважин составит 13 ед. I эксплуатационный объект. Фонд добывающих газовых скважин – 9 ед. Всего предусматривается к бурению 6 (18, 19, 20, 21, 22, 23) проектных газовых скважин и дополнительный ввод в эксплуатацию трех ранее пробуренных оценочных скважин – 15, 16 и 17, которые числятся в настоящее время во временной консервации. II эксплуатационный объект. Фонд добывающих газовых скважин – 7 ед. Предусматривается перевод скважин из I объекта разработки в количестве 3 ед. Дополнительно предусматривается бурение 4 (24, 25, 26, 27) проектных газовых скважин. По варианту 2, разработку месторождения планируется осуществлять с бурением и вводом в эксплуатацию 10 новых проектных газовых скважин и вывести из консервации трех ранее пробуренных оценочных скважин 15, 16, 17. Расстояние между скважинами – 800 м x 800 м, удельная площадь на скважину – 64 га/скв. В новых пробуренных проектных скважинах предусмотрено проведение мероприятия ГРП, с целью увеличения продуктивности призабойной зоны скважины. Последовательность ввода объектов также, после выработки запасов газа I объекта разработки вводится II объект разработки. Общий фонд добывающих газовых скважин по месторождению составит 13 ед. I эксплуатационный объект. Фонд добывающих газовых скважин – 9 ед. Предусматривается бурение 6 (18, 19, 20, 21, 22, 23) проектных газовых скважин и вывод из консервации трех оценочных скважин – 15, 16 и 17. II эксплуатационный объект. Фонд добывающих газовых скважин – 7 ед. Предусматривается перевод скважин из I объекта разработки в количестве 3 ед. Участки данного объекта разработки, неохваченные возвратным фондом скважин, будут добуриваться 4-мя (24, 25, 26, 27) проектными газовыми скважинами. По варианту 3 (рекомендуемый), система разработки аналогична варианту 2 и предусматривает бурение 12 новых проектных газовых скважин. Размещение проектных скважин плотностью 64 га/скв (800x800 м). В новых пробуренных проектных скважинах предусмотрено проведение мероприятия ГРП, с целью увеличения продуктивности призабойной зоны скважины. Последовательность ввода объектов также, после выработки запасов газа I объекта разработки вводится II объект разработки. Общий фонд добывающих газовых скважин по месторождению составит 15 ед. Возвратные объекты разработки (D-2, D-1, CD-2, CD-1) с геологическими запасами газа менее 600 млн.м³, предлагается вести возвратным фондом скважин из основных объектов разработки на режиме истощения пластовой энергии, на эти объекты бурение скважин не предусматривается. На месторождении Придорожное весь добытый сырой газ, за исключением газа, использованного на собственные технологические нужды, сдается потребителям.

Атмосферный воздух.

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)

Эксплуатация при реализации вариантов разработки №1 и №2 в атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности: Железо (II, III) оксиды -0,00001т/г Натрий гидроксид - 0,0000004 т/г Азота (IV) диоксид -193,70405089 т/г Азотная кислота -0,00001 т/г Азот (II) оксид - 31,27310202 т/г Гидрохлорид -0,00002 т/г Серная кислота -0,00000002 т/г Углерод -1,493592408 т/г Сера диоксид -89,4681763026 т/г Сероводород -0,01284936543 т/г Углерод оксид -95,48292408 т/г Метан - 15,253223102 т/г Смесь углеводородов предельных C1-C5 -121,5436 т/г Смесь углеводородов предельных C6 -C10 -1,13017 т/г Бенз/а/пирен -0,00003 т/г Этан-1,2-диол -0,0012 т/г Формальдегид - 0,3185 т/г Смесь природных меркаптанов -0,00003 т/г Ди(2-гидроксиэтил)амин -0,0019 т/г Бензин - 0,0013 т/г Масло минеральное нефтяное -0,0005 т/г Алканы C12-19 -0,0008 т/г Взвешенные частицы - 0,3858 т/г Пыль абразивная -0,0072 т/г Ди(2-гидроксиэтил)метиламин -0,0029 т/г В С Е Г О : 550,08189 т/г При реализации рекомендуемого варианта разработки №3 в атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности: Железо (II, III) оксиды -0,00001т/г Натрий гидроксид -0,0000004т/г Азота (IV) диоксид -193,700815296т/г Азотная кислота -0,00001т/г Азот (II) оксид -31,272576236т/г Гидрохлорид -0,00002т/г Серная кислота - 0,00000002т/г Углерод -1,49089608т/г Сера диоксид - 89,3460125521т/г Сероводород -0,01274531709т/г Углерод оксид -95,4559608т/г Метан -15,25254902т/г



Смесь углеводородов предельных С1-С5 -121,80542т/г Смесь углеводородов предельных С6-С10 - 1,30338т/г Бенз/а/пирен -0,00003т/г Этан-1,2-диол -0,0012т/г Формальдегид -0,3185т/г Смесь природных меркаптанов -0,00003т/г Ди(2-гидроксиэтил)амин -0,0019т/г Бензин -0,0013т/г Масло минеральное нефтяное -0,0005т/г Алканы С12-19 -0,0008т/г Взвешенные частицы - 0,3858т/г Пыль абразивная -0,0072т/г Ди(2-гидроксиэтил)метиламин -0,0029т/г В С Е Г О : 550,36056 т/г Бурение скважин Основными загрязняющими атмосферу веществами при бурении будут являться вещества, выделяемые при проведении сварочных работ, при работе шлифовальных машин, при проведении битумных работ, при резке металла, при лакокрасочных работах, от ДВС при работе задействованного автотранспорта, строительных машин и механизмов на строительной площадке. Учитывая характер строительного процесса, выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии со строительными операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при бурении скважин несут кратковременный характер. Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Водные ресурсы.

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 Источниками водоснабжения на месторождении является привозная вода: • бутилированная вода питьевого качества; • техническая вода для производственных целей. Водоохранных зон – нет; Необходимость установления – нет.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) необходимо: питьевая вода, техническая вода; объемов потребления воды по 1 и 2 вариантам на 10 скважин: на хозяйственно-бытовые нужды, в том числе на питьевые нужды – 5 490,26 м³/период строительства, на технические нужды – 12 897,2 м³/период строительства; по рекомендуемому 3 варианту на 12 скважин: на хозяйственно-бытовые нужды, в том числе на питьевые нужды – 6588,31 м³/период строительства, на технические нужды – 15 476,6 м³/период строительства;; операций, для которых планируется использование водных ресурсов питьевые и технические нужды при строительстве; Основными эмиссиями при бурении скважины являются - буровые сточные воды; Буровые сточные воды (БСВ) – по своему составу являются многокомпонентными суспензиями, содержащими до 80 % мелкодисперсных примесей, обеспечивает высокую агрегатную устойчивость. Загрязняющие вещества, содержащиеся в буровых сточных водах, подразделяются на взвешенные, растворимые органические примеси и нефтепродукты. Сливаясь с оборудования, по бетонированным желобкам БСВ стекают в шламовую емкость. Объем буровых сточных вод: по 1 и 2 вариантам на 10 скважин – 5 786,858 м³, по рекомендуемому 3 варианту на 12 скважин – 6 944,2296 м³;

Растительный и животный мир.

На территории планируемых работ на м/р Придорожное зеленые насаждения отсутствуют. Использование объектов животного мира для реализации намечаемой деятельности не требуется

Право пользования недрами для добычи газа в пределах блоков XXXI-44-D (частично), Е (частично) в Созакском районе Туркестанской области РК, на основании контракта, заключенного с Министерством энергетики РК. Площадь горного отвода – 21,8 км². Вид недропользования - добыча углеводородного сырья.

Отходы.

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 При смр, подготовительных работах, бурении и креплении 10 скважин по вариантам 1 и 2 образуются следующие отходы: отходы производства - 7218,3902 тонн/год, отходы потребления - 33,1052 тонн/год. Всего 7251,4954 тонн/год. При освоении 10 скважин по вариантам 1 и 2 образуются следующие отходы: отходы производства - 1,3103 тонн /год, отходы потребления - 8,8506 тонн/год. Всего 10,1608 тонн/год. При смр, подготовительных работах, бурении и креплении 12 скважин по



рекомендуемому варианту 3 образуются следующие отходы: отходы производства - 8662,0682 тонн/год, отходы потребления - 39,7262 тонн/год. Всего 8701,7945 тонн/год. При освоении 12 скважин по рекомендуемому варианту 3 образуются следующие отходы: отходы производства - 1,5723 тонн/год, отходы потребления - 10,6207 тонн/год. Всего 12,1930 тонн/год. Приведенное количество и перечень отходов, при реализации проектных решений являются предварительными. Более точные объемы отходов могут быть представлены в «Программе управления отходами».

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду:

Проект подлежит экологической оценке уполномоченным органом в области охраны окружающей среды согласно п.1 Распределения функций и полномочий между уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и территориальными подразделениями, утвержденной приказом МЭГПР РК утвержденной приказом МЭГПР РК от 13 сентября 2021 года № 370.

Проект 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, утвержденной приказом МЭГПР РК от 03.08.2021г. № 286.

В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом МЭГПР РК от 30 июля 2021 года №280. В проекте отчета о возможных воздействиях необходимо:

1. Необходимо Проект отчета о воздействии оформить в соответствии со ст.72 Экологического Кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс) и Приложением 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 (далее – Инструкция).

2. Представить ситуационную карту-схему расположения объекта, отношение его к водным объектам, жилым застройкам (Приложение 1 к «Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды» от 2 июня 2020 года № 130).

3. Согласно п.7 Правил 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. Предусмотреть мероприятия, направленные на пылеподавление.

5. Необходимо предоставить характеристику 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, оценка их существенности.



6. Согласно ст.320 Кодекса накопление отходов: Под накоплением отходов понимается временное складирование отходов в специально установленных местах в течение сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, осуществляемое в процессе образования отходов или дальнейшего управления ими до момента их окончательного восстановления или удаления.

1) 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;

2) временного складирования неопасных отходов в процессе их сбора (в контейнерах, на перевалочных и сортировочных станциях), за исключением вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники, на срок не более трех месяцев до даты их вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению;

3) временного складирования отходов на объекте, где данные отходы будут подвергнуты операциям по удалению или восстановлению, на срок не более шести месяцев до направления их на восстановление или удаление.

Для вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники срок временного складирования в процессе их сбора не должен превышать шесть месяцев;

Необходимо соблюдать вышеуказанные требования Кодекса.

7. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, мест размещения отходов.

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

9. В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

10. Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламливание земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери.

11. В соответствии с п. 4 ст.339 Кодекса владельцы отходов обязаны осуществлять безопасное управление отходами самостоятельно или обеспечить безопасное управление ими посредством передачи отходов субъектам предпринимательства, осуществляющим операции по управлению отходами в соответствии с принципом иерархии и требованиями статьи 327 Кодекса.

12. При рассмотрении намечаемой деятельности необходимо руководствоваться СП «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденного Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 28 декабря 2020 года № 21934)

13. Предусмотреть мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных субъектами, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность, для проведения геологоразведочных работ, добычи полезных ископаемых в соответствии со статьей 237 Экологического кодекса РК и требованиями статьи 17 Закона РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира», также должно быть обеспечено неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных.

14. В соответствии со ст. 77 Кодекса составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.



15. Необходимо привести описание работ по рекультивации м/р, указав этапы, сроки и основные работы. В соответствии со ст. 238 Кодекса, представить планируемые мероприятия и проектные решения в зоне воздействия по снятию, транспортировке и хранению плодородного слоя почвы и вскрышных пород, по сохранению почвенного покрова на участках, не затрагиваемых непосредственной деятельностью, по восстановлению нарушенного почвенного покрова и приведению территории в состояние, пригодное для первоначального или иного использования (техническая и биологическая рекультивация). Кроме того, необходимо земную поверхность (из-под карьера, отвалов и др.) после отработки открытым способом восстановить согласно п. 9 Совместного приказа Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года №200 и Министра энергетики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года №155 «Об утверждении Правил ликвидации и консервации объектов недропользования» проект ликвидации разрабатывается на основании задания на разработку и должен предусматривать мероприятия по приведению земельных участков, занятых под объекты недропользования в состояние, пригодное для дальнейшего использования в целях вовлечения их в хозяйственный оборот в зависимости от направления особенностей и режима использования данных земельных участков и местных условий. Кроме того, в соответствии с п. 2 цель ликвидации - – конечный результат, на который направлен процесс ликвидации, предполагающий выполнение всех задач ликвидации и возврат объекта недропользования, а также затронутых недропользованием территорий в состояние, насколько это возможно, самодостаточной экосистемы, совместимой с благоприятной ОС

16. Согласно п.9 ст. 222 Кодекса Операторы объектов I и (или) II категорий, осуществляющие сброс сточных вод или имеющие замкнутый цикл водоснабжения, должны использовать приборы учета объемов воды и вести журналы учета водопотребления и водоотведения в соответствии с водным законодательством Республики Казахстан. Операторы объектов I и (или) II категорий в целях рационального использования водных ресурсов обязаны разрабатывать и осуществлять мероприятия по повторному использованию воды, оборотному водоснабжению.

17. Провести анализ текущего состояния атмосферного воздуха на территории которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора.

18. Провести инвентаризацию выбросов загрязняющих веществ с указанием объема, класса опасности и источника ЗВ.

19. Предусмотреть мероприятия по охране атмосферного воздуха.

20. Предусмотреть разрешения специального водопользования Водной бассейновой инспекции

21. Указать предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта).

22. Департаментом экологии по Туркестанской области (далее – Департамент) 01.03.2021 года проведена государственная экологическая экспертиза объектов I категории по "Проекту разработки газового месторождения Придорожное и ПредОВОС к нему". Планируемый объект входит в территорию Каратауского природного заповедника. Необходимо предоставить подтверждающие документы, так как Департаментом материалы были отклонены от рассмотрение.

Заместитель председателя

Е. Умаров

*Исп. Шакизада Б.
74-12-10*



Заместитель председателя

Умаров Ермек Касымгалиевич

