



060011, Атырау қаласы, Б. Құлманов көшесі, 137 үй
Тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом
тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623

АО «Эмбаунайгаз»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности № KZ06RYS01173381 от 29.05.2025 года.

Общие сведения:

Акционерное общество "Эмбаунайгаз", 060002, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, улица Шоқан Уәлиханов, дом № 1, 120240021112, ІЗМҰХАНБЕТ РИНАТ НҰРҒОЖАҰЛЫ, 87122993192, info@emg.kmgep.kz

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 Экологического кодекса РК заявления о намечаемой деятельности № KZ06RYS01173381 от 29.05.2025 года основным видом деятельности акционерного общества "Эмбаунайгаз" является, добыча сырой нефти и попутного газа.

Согласно заявления о намечаемой деятельности предусмотрено «Дополнение к проекту разработки месторождения Терень-Узюк Западный»

Основная цель проекта:

Целью составления настоящего «Дополнения к проекту разработки месторождения Терень-Узюк Западный» является расчет технологических потерь при добыче углеводородов, а также расчет ликвидационного фонда и ежегодных ликвидационных отчислений в соответствии с новым нормативно-техническим документом — методикой расчета размера суммы обеспечения ликвидации последствий недропользования по углеводородам, утвержденной Министерством энергетики Республики Казахстан от 17 января 2025 года.

Разработка месторождения Терень-Узюк Западный с целью добычи углеводородного сырья.

Среднесуточная добыча нефти месторождения Терень-Узюк Западный составляет 178,9 т/сут. На месторождении отсутствует добыча газа.

Ранее при выполнении проекта разработки месторождения Терень-Узюк Западный от Департамента экологии по Атырауской области было получено Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду к «Проекту разработки месторождения Терень-Узюк Западный» KZ84VFX00250116 от 24.08.2023г.

Месторождение Терень-Узюк Западный находится в юго-восточной части Южно-Эмбинского нефтеносного района в прибрежной зоне Прикаспийской впадины.

По административному делению месторождение Терень-Узюк относится к Жылыойскому району Атырауской области Республики Казахстан.

Координаты угловых точек:

№ северная широта восточная долгота

1. 46° 33' 02 С 53° 12' 39' В

2. 46° 33' 22 С 53° 12' 54' В



- | | |
|-----------------|---------------|
| 3. 46° 33' 03 С | 53° 14' 50' В |
| 4. 46° 32' 53 С | 53° 15' 30' В |
| 5. 46° 33' 50 С | 53° 16' 52' В |
| 6. 46° 32' 22 С | 53° 16' 41' В |
| 7. 46° 32' 01 С | 53° 15' 36' В |
| 8. 46° 32' 10 С | 53° 13' 33' В |

Учитывая текущее состояние разработки продуктивных горизонтов с целью обоснования наиболее оптимального значения КИН и расчета прогнозных технологических показателей в рамках настоящего дополнения было рассмотрено 2 варианта разработки.

Вариант 1 (базовый)

Первый вариант предусматривает продолжение разработки месторождения согласно утвержденному варианту «Проекта разработки...» 2023г с корректировкой на текущее состояние. Предусматривается бурение оставшихся 7 скважин и проведение ГТМ по переходящему фонду.

Вариант 2 (рекомендуемый)

Второй вариант предусматривает продолжение реализации существующей системы разработки переходящим фондом скважин с проведение ГТМ по объектам разработка которых ранее была остановлена (V объекты и Возвратные объекты Основного и Северо-Западного поля), также по III объекту Основного поля и I-II объектам Северо-Западного поля предусматривается интенсификация добычи нефти (ИДН) путем форсирования отборов жидкости. Форсирование отборов жидкости на поздних стадиях разработки положительно влияет на конечные показатели извлечения нефти, способствуя повышению нефтеотдачи и более полному вовлечению остаточных запасов в разработку. Также учитывая увеличение объемов извлекаемой воды, в целях компенсации отборов предусматривается бурение 5 нагнетательных скважин в приконтурной зоне III объекта Основного поля.

В рамках ОПИ данного проекта «Дополнение к проекту разработки месторождения Терень-Узюк Западный» предусматривается бурение 3 горизонтальных скважин — №№ 750, 751, 752. При строительстве скважин используется буровая установка VR-500.

Существующая система сбора и подготовки нефти

В настоящее время на месторождении для системы сбора и транспорта добываемой продукции предусмотрена герметизированная напорная система сбора, включающая сборные пункты СП-1, 2, 3, 7. С сборного пункта на ПСН Терень-Узюк Западный. Для доведения нефти до товарного качества и сдачи потребителю скважинная продукция отправляется на ППН Каратон.

СП-1 (сборный пункт)

Нефтяная эмульсия со скважин по выкидным линиям Ø73, Ø89, Ø100, Ø114мм направляется на групповые установки. На СП-1 поступает скважинная продукция с ГЗУ № 1, 2, 5, 10, 13, 14, 15, 17, 18 и 20.

После замера дебита нефтяная эмульсия по трубопроводу Ø150мм поступает в блок-гребенок. После замера нефтяная жидкость поступает в РВС №1 объемом V-700м³ или в РВС №2 объемом V-400м³, РВС №4 V-400м³. Отделившаяся нефть по переточной линии с РВС №1 или с РВС №2/РВС №4 поступает в РГС №3 объемом V-100м³.

Далее накопившийся за сутки нефть с остаточным содержанием воды с РГС №3 подается к приему поршневого насоса НБ-125 №1 или НБ-125 №2. С помощью насосных установок нефтяная эмульсия откачивается на ПСН Терень-Узюк Западный в РВС №7(V-1000м³). А попутная пластовая вода с РВС №1 или с РВС №2 через поступает в РВС №4.

Пластовая вода с РВС №4 поступает в линию приема центробежных насосов ППД ЦНС 180/340 к насосу №1 или к насосу №2. С насоса №1 или с насоса №2 через узел учета закачивается в нагнетательные скважины для поддержания пластового давления.

СП-2 (сборный пункт)

Нефтяная эмульсия со скважин по выкидным линиям направляется на групповые установки.

В групповых установках, представляющих собой гребеньку, осуществляется замер продукции скважин счетчиком «ТОР».



После замера нефтяная жидкость с групповой замерной установки по нефтесборному коллектору Ø150мм поступает в резервуар сбора жидкости №1 объемом V-700м³ или в резервуар сбора жидкости №4 объемом V-400м³. Далее отделившаяся нефть по переточной линии с РВС №1 или с РВС №4 поступает в РГС №3 объемом V-90м³.

СП-3 (сборный пункт)

В групповых установках, представляющих собой гребенку осуществляется замер продукции скважин счетчиком «ТОР».

После замера нефтяная жидкость с групповой замерной установки по нефтесборному коллектору Ø200мм поступает в РВС №1 объемом V-700м³ или в РВС №2/РВС №3 объемом V-700м³. Далее отделившаяся нефть по переточной линии с РВС №1 или с РВС №2 поступает в РГС №4 объемом V-75м³.

СП-7 (сборный пункт)

Нефтяная эмульсия со скважин по выкидным линиям разного диаметра и разных длин направляется на групповые установки.

В групповых установках, представляющие собой гребенку осуществляется замер продукции скважин счетчиком «ТОР1-50».

После замера нефтяная жидкость с групповой замерной установки поступает в главный манифольд. После манифольда в общий коллектор дозируется деэмульгатор R- 11. Нефтяная эмульсия по нефтесборному коллектору Ø200мм поступает в РВС №1 объемом V-700м³ или в РВС №2 объемом V-200м³, затем отделившаяся нефть по переточной линии с РВС №1 или с РВС №2 поступает в РГС №3 или в РГС №4 объемом V-50м³.

Пункт сбора нефти - ПСН месторождения Терень-Узюк

Дегазированная и обезвоженная нефть с четырех сборных пунктов на ПСН «Терень – Узюк Западный» поступает двумя потоками:

- с первого участка – нефть обводненностью 10-12%. Откачиваемая поршневыми насосами НБ-125 №1, НБ-125 №2 со сборного пункта СП – 1 и нефть со сборного пункта СП – 2 откачиваемая технологическими насосами НБ-125 №1, №2 по нефтепроводу Ø219мм поступает в РВС – 1000 №7.

- со второго участка – нефть обводненностью 10-15%. Откачиваемая с СП – 3 поршневыми насосами НБ-125 №1, НБ-125 №2 со сборного пункта №3 и нефть со сборного пункта №7, откачиваемая технологическими насосами НБ-125 №1, №2 по нефтепроводу Ø219мм с поступлением в РВС – 1000 №7, в РВС №6.

В рамках проекта разработки начало реализации работы запланировано в период 2025-2043гг.

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: предварительные выбросы вредных веществ при строительстве скважин в рамках ОПИ данного проекта: при строительстве горизонтальной скважины №750

всего - 23,4185т/г; при строительстве горизонтальной скважины №751 всего - 33,75751т/г; при строительстве горизонтальной скважины №752 всего - 22,22280 т/г.

Предварительные выбросы вредных веществ при реализации данного проекта по первому варианту разработки: при строительстве вертикальных добывающих скважин – 1 скв всего 19,25820 т/г, 7 скв всего 134,8073 т/г.

при эксплуатации месторождения за 2025-2034гг по 1 варианту разработки максимальные выбросы при эксплуатации в 2032г всего: 9,594686 т/г, 41,943145т/г.

Предварительные выбросы вредных веществ при реализации данного проекта по второму варианту разработки: при строительстве нагнетательных скважин 1 скв всего 19,25820 т/г, 5 скв всего - 96,29105 т/г

при эксплуатации месторождения за 2025-2034гг по 2 варианту разработки максимальные выбросы при эксплуатации в 2027 г всего: 9,587326 т/г, 41,140835 т/г.



Сбросы загрязняющих веществ: Сбросов загрязняющих веществ отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности:

Количественный и качественный состав отходов по I варианту разработки- при строительстве 7 вертикальных скважин с проектной глубиной 450м 1131,08т, Количественный и качественный состав отходов по II варианту- при строительстве 5 нагнетательных скважин с проектной глубиной 450м- 807,91т. Количественный и качественный состав отходов при эксплуатации месторождения за 2025-2034гг- 23,643т 9по 1, 2 варианту разработки)

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление № KZ06RYS01173381 от 29.05.2025 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. Представить классы опасности и предполагаемый объем образующихся отходов.
2. О выбросах 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.
3. Предусмотреть проведение радиационного мониторинга объектов окружающей среды.
4. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т.ч. согласования с бассейновой инспекцией;
5. При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохраных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохраных зон и полос и с учетом вышеизложенного требования;



6. Инициатором, пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан.

7. Необходимо исключить риск наложения территории объекта на особо охраняемые природные территории.

8. Карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон.

9. 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.

10. Согласно п. 2 статьи 216 Экологического Кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс) сброс не очищенных до нормативов допустимых сбросов сточных вод в водный объект или на рельеф местности запрещается. В этой связи необходимо предусмотреть очистку сточных вод, а также рассмотреть возможность повторного использования сточных вод как альтернативу сбросу в недра. Представить подробное описание процесса очистки, ее эффективность и характеристику сточных вод до и после очистки.

11. 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).

12. Также необходимо указать объемы образования всех видов отходов, а также объем вскрышных пород, который планируется использовать для нужд предприятия (подсыпку дорог), а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов.

13. Также необходимо дать подробную характеристику использования пространства недр.

14. 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.

15. Совокупный объем сбросов по видам загрязняющих веществ и по каждому отдельному водному объекту и бассейну.

16. Лабораторные данные исследования попутно-добываемых пластовых вод.

17. Информация о технологических единицах, привлекаемых для осуществления намечаемой деятельности (нагнетательные, наблюдательные скважины, емкости, системы очистки воды, трубопроводы, насосы, техника, оборудование и др.).

18. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу.



