



АО «Эмбаунайгаз»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности № KZ40RYS01699382 от 24.04.2026 года.

Общие сведения:

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

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 Экологического кодекса РК заявления о намечаемой деятельности № KZ11RYS01172709 от 28.05.2025 года основным видом деятельности АО "Эмбаунайгаз" является, добыча сырой нефти и попутного газа.

Согласно заявления о намечаемой деятельности предусмотрено «Дополнение к проекту разработки месторождения С.Балгимбаев»

Основная цель проекта:

Целью составления настоящего «Дополнения к проекту разработки месторождения С.Балгимбаев» 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.

В рамках АР-2024г были уточнены проектные решения и технологические показатели разработки на 2025-2026гг. На основе которого в настоящее время ведется разработка месторождения. Основные проектные решения: проектный уровень добычи нефти – 158,5 тыс.т; проектный уровень добычи жидкости – 1542,7 тыс.т, проектный уровень закачки воды – 1096,6 тыс.м3, проектный добывающий фонд скважин – 135 скважин, проектный нагнетательный фонд – 17 ед, проектный КИН – 0,580 доли ед.; накопленная добыча нефти к концу разработки – 18 707,4 тыс.т.

В 2022г к «Проекту разработки месторождений С.Балгимбаев» выполнен отчет ОВОС (№KZ15VVX00134182 от 21.07.2022г).

Нефтяное месторождение С.Балгимбаев расположено в приморской зоне междуречья Урал-Волга. По административному делению С.Балгимбаев относится к Исатайскому району, Атырауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются районный центр пос. Аккистау, Новобогатинск, Жанбай, расположенные соответственно к северу и северо-востоку на расстояниях 22, 41 и 30 км



Координаты угловых точек: № северная широта восточная долгота (Северное поле) 1. 47° 06' 35 С 50° 59' 15' В 2. 47° 07' 05 С 51° 00' 00' В 3. 47° 07' 00 С 51° 01' 30' В 4. 47° 06' 35 С 51° 00' 10' В (Южное поле) 1. 47° 03' 40 С 50° 59' 35' В 2. 47° 05' 00 С 50° 59' 00' В 3. 47° 06' 00 С 51° 00' 15' В 4. 47° 05' 50 С 51° 02' 00' В 5. 47° 05' 00 С 51° 03' 40' В

С целью обоснования КИН рассмотрены 2 варианта разработки, которые отличаются плотностью сетки скважин.

1 вариант (базовый)

Первый вариант предусматривает продолжение реализаций утвержденных проектных решений АР-2024г с корректировками на текущее состояние. Разработка месторождения предусматривается существующим фондом скважин, с проведением ГТМ по доп. дотрелам в 5 скважинах, также планируется ОВП в 5 скважинах и бурение одной ГС.

2 вариант (рекомендуемый)

Учитывая завершающую стадию разработки месторождения, высокую плотность сетки скважин, выполнение проектных решений по показателям добычи нефти существующим фондом скважин, в рамках второго варианта предусматривается разработка месторождения существующим фондом скважин, с проведением ГТМ по доп. дотрелам в 12 скважинах, планируется скин ГРП в 10 скважинах, проведение ОВП в 7 скважинах и ввод из бездействия одной скважины, также ввод одной скважины из прочих категории. Технологический процесс при эксплуатации месторождения по контарктной территории АО «Эмбаунагаз» по всем вариантам разработки происходит одинаково.

Согласно I варианту планируется бурение 1 горизонтальной скважины №256.

Согласно II варианту бурение новых скважин не планируется.

Согласно технико-экономическим расчетам, разработка месторождения по рекомендуемому II варианту будет реализоваться в период 2026- 2045гг

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: Согласно II варианту бурение новых скважин не планируется. Общий объем вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при эксплуатации месторождения за 2026-2035гг по 2 рекомендуемому варианту разработки: Железо (II, III) оксиды Кл.оп 3 Выброс вещества 28,797 т/год, Марганец и его соединения кл.оп 2 Выброс вещества 0,5371 т/год, Свинец и его неорганические соединения Кл.оп 1 Выброс вещества 0,018 т/год, Азота (IV) диоксид Кл.оп 2 Выброс вещества 455,70 т/год, Азотная кислота (5) кл.оп 2 Выброс вещества 0,1366 т/ год, Азот (II) оксид кл.оп 3 Выброс вещества 252, 41 т/год, Серная кислота (517) кл.оп 2 Выброс вещества 0, 0012 т/год, Углерод кл.оп 3 Выброс вещества 25,933 т/год, Сера диоксид кл.оп 3 Выброс вещества 98,7595 т/ год, Сероводород кл.оп 2 Выброс вещества 0,3781 т/год, Углерод оксид кл.оп 4 Выброс вещества 873,70 т/ год, Фтористые газообразные соединения Кл.оп 2 Выброс вещества 0,043 т/год, Фториды неорганические Кл.оп 2 Выброс вещества 0,0924 т/год, Метан Выброс вещества 166,21 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 Выброс вещества 786,93 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 Выброс вещества 78,340 т/год, Бензол кл.оп 2 Выброс вещества 2,0176 т/год, Диметилбензол кл.оп 3 Выброс вещества 10,404 т/год, Метилбензол кл.оп 3 Выброс вещества 35,738 т/год, Бенз/а/пирен кл.оп 1 Выброс вещества 0,0000129 т/год, Бутан-1-ол кл.оп 3 Выброс вещества 7,1785 т/год, 2-Метилпропан-1-ол кл.оп 4 Выброс вещества 0,0475 т/год, Этанол кл.оп 4 Выброс вещества 9,55 т/год, 2-Этоксизтанол Выброс вещества 4,876 т/год, Триэтиленгликоль Выброс вещества 91,274 т/год, Бутилацетат кл.оп 4 Выброс вещества 5,554 т/год, Проп-2-ен-1-аль кл.оп 2 выброс вещества 5,7517 т/год, Формальдегид кл.оп 2 Выброс вещества 5,7517 т/год, Пропан-2-он (Ацетон) Кл.оп 4 Выброс вещества 4,03 т/год, Смесь природных меркаптанов кл.оп 3 выброс вещества 0,0045 т/год, Бензин Кл.оп 4 Выброс вещества 6,8328 т/год, Масло минеральное нефтяное кл.оп выброс вещества 0,0006 т/год, Уайт-спирит Кл.оп 1 Выброс вещества 10,158 т/год, Алканы C12-19 кл.оп 4 выброс вещества 1032,4 т/год.



содержащая двуокись кремния в %: 70-20 кл.оп 3 Выброс вещества 0, 7076 т/год, Пыль абразивная выброс вещества 1,5137 т/год. В С Е Г О : Выброс вещества 4048,5 т/год.

Сбросы загрязняющих веществ: Сбросов загрязняющих веществ отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности:

Количественный и качественный состав отходов при эксплуатации месторождения С.Балгимбаев за 2026-2035гг по 2 рекомендуемому варианту- 177,97925 т/год, из них Промасленные отходы (ветошь) - 1,524 т/год, Коммунальные отходы – 45 т/год, Отработанные аккумуляторы - 0,00025 т/год, Металлолом – 0,04 т/год, Огарки сварочных электродов – 0,015 т/год, Пищевые отходы – 131,4 т/год.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление № KZ40RYS01699382 от 24.04.2026 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



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.



Руководитель департамента

Жусупов Аскар Болатович

