



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 № KZ72RYS01150465 от 19.05.2025 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 № KZ72RYS01150465 от 19.05.2025 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 Аккудук»

Основная цель проекта:

Целью составления настоящего «Дополнение к проекту разработки месторождения Аккудук» является обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении Аккудук на основе новых утвержденных запасов в рамках отчета «Прироста запасов нефти и газа...» 2023г, а также расчет технологических потерь при добыче углеводородов и ликвидационного фонда и ежегодных ликвидационных отчислений согласно новому нормативно-техническому документу по методике расчета размера суммы обеспечения ликвидации последствий недропользования по углеводородам утвержденного Министерством энергетики РК от 17.01.2025г. Пиковая добыча нефти по I варианту составляет 11,6 тыс.тонн в год. (суточная добыча нефти – 31,78 т/сут), пиковая добыча газа составляет 0,186 млн.м³.

Пиковая добыча нефти по II рекомендуемому варианту составляет 11,5 тыс.тонн в год. (суточная добыча нефти – 31,50 т/сут), пиковая добыча газа составляет 0,129 млн.м³.

Нефтяное месторождение Аккудук, расположенное в юго восточной части Прикаспийской впадины, на этапе структурно-поискового бурения открыто в 1947-1948гг. После последнего Пересчета запасов в период с 2016г по 2019г пробурено 4 разведочных скважин (№№19, 20, 21 и 1-Т), из которых только 2 скважины введены в эксплуатацию (№18 и №21). По результатам бурения разведочной скважины №18 по горизонтам Ю-II-1, Ю-II-2, Ю-III-3 (блок IV) были переведены запасы из категории C2 в C1.



Ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (Заключение ГЭЭ на ПредОВОС к «Проекту разработки месторождения Аккудук», № KZ85VCSY00506349 от 13.08.2019г

По административному делению площадь Аккудук относится к Жылыойскому району Атырауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются рабочие поселки Саркамыс, Каратон, Косчагыл, Кульсары.

Координаты угловых точек:

№	северная широта	восточная долгота
1.	46° 24' 19 С	53° 58' 59' В
2.	46° 24' 12 С	53° 59' 20' В
3.	46° 23' 47 С	53° 59' 15' В
4.	46° 23' 40 С	53° 58' 43' В
5.	46° 24' 13 С	53° 57' 30' В
6.	46° 24' 24 С	53° 57' 30' В

С учетом анализа текущего состояния разработки, фактической реализации проектного документа, для регулирования и оптимизации разработки месторождения в настоящем проекте рассмотрены 2 варианта разработки.

1 вариант (базовый)

Вариант предусматривает продолжение реализации проектных решений согласно утвержденному варианту «Проекта разработки ...» 2019 года с корректировкой на текущее состояние. Предусматривается ввод из бурения одной добывающей скважины №22, ввод из бездействия трех скважин №№1, 11 и 14, также по 3 скважинам (№№11, 14 и 15) планируется проведение ГТМ переводы между объектами. Также, по скважине №18 планируется дополнительный прострел.

2 вариант (рекомендуемый)

Во втором варианте предусматривается ГТМ зарезка бокового ствола в действующей скважине №1, ввод из бездействия 2 скважин №№ 11 и 14, а также переводы между объектами по четырем скважинам и дополнительный прострел в скважине №18.

Технология промыслового сбора и транспорта скважинной продукции на месторождении Аккудук осуществляется следующим образом: продукция добывающих скважин по выкидным трубопроводам с условными Ø80 мм и 100 мм, проложенным в подземном исполнении, поступает на автоматизированную замерную установку типа Спутник: «Спутник АМ-40-14-400/500», где производится для замера дебита добывающих скважин. С АГЗУ №1 марки «Спутник АМ-40» нефтегазовая эмульсия по нефтяному коллектору Ø159мм давлением Р-2,5 кгс/см² поступает на СП Аккудук в НГС V-25м³ марки «НГС 1-25-2400-0,8-1», где происходит разделения газожидкостной смеси от газа. Отсепарированный газ направляется в ГС марки «ГС 1-2,5-600-1», в котором происходит отделение конденсата водяных паров от газа. После осушки газ с давлением 0,1-0,12 МПа через ГРП используется на собственные нужды (в котельную и операторскую). Нефтегазовая эмульсия с НГС поступает на дегазацию в КСУ (концевая сепарационная установка). С КСУ нефтяная эмульсия давлением 0,2 МПа заполняет РВС №1 V-300 м³. Нефть по переточному уровню с РВС №1 V-300 м³ заполняет РВС №2 V-300м³. С УСН месторождения Акинген по нефтяному трубопроводу нефтегазовая эмульсия поступает в РВС №3 V-700м³ на объект СП Аккудук. В последствии подготовки с РВС №3 V-700м³ и РВС №1, №2 V 300м³ поступает на прием насоса НБ-125 №1, №2. На выходе насоса с БР-2,5 производится подача деэмульгатора «Рандем-2204» с удельным расходом 30-40 г/т, далее предварительно обезвоженная смесь нефти по нефтепроводу Ø219 мм через массовый расходомер «KROHNE Optimass 1400C S50» протяженностью 37 км откачивается на ЦППН месторождения Кисимбай. Подготовленная товарная нефть с помощью насосных установок для сдачи в систему АО «КТО» откачивается в товарные резервуары НПС «Опорный». Отделенная пластовая вода после гравитационного отстоя РВС №1, №2, №3 через счетчик воды модели «DECAST metronic CTBX-100» поступает в систему ППД, в нагнетательные скважины и закачивают с помощью насосов НБ-125 для поддержания пластового давления. Дренажные линии с РВС № 1, №2 V-300м³, РВС



№3 V-700м3 НГС V-25м3, ГС V-0,8м3, КСУ и насосов НБ-125 №1, №2 поступают на дренажную емкость ЕП-25м3.

Согласно технико-экономическим расчетам, разработка месторождения будет реализоваться в период 2025-2048гг. Пиковая добыча ожидается в 2031 году.

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 рассчитаны на 10 лет. По расчетным данным проекта на месторождении Аккудук стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух выбрасывается:

по 1 варианту разработки: при строительстве скважины №22 проектной глубиной 1950м - 63,779072 т/год. При эксплуатации по годам: на 2025г - 7,85539 т/год; на 2026г -8,00266 т/год; на 2027г -8,27601 т/год; на 2028г -8,36897 т/год; на 2029г -8,28605 т/год; на 2030г -8,22641 т/год; на 2031г -8,16356 т/год; на 2032г -8,104 т/год; на 2033г -8,04756 т/год; на 2034г -7,99464 т/год. Итого: 81,325 т/год. при строительстве оценочной скважины №23 проектной глубиной 1950м при реализации проекта в рамках доразведки - 63,779072 т/год По II варианту: При эксплуатации по годам: на 2025г -7,85419 т/год; на 2026г -8,02241 т/год; на 2027г -8,10138 т/год; на 2028г - 8,14111 т/год; на 2029г -8,10150 т/год; на 2030г - 8,11796 т/год; на 2031г - 8,14416 т/год; на 2032г -8,08829 т/год; на 2033г -8,12442 т/год; на 2034г - 8,09495 т/год.Итого: 80,790 т/год

Сбросы загрязняющих веществ: Сбросов загрязняющих веществ отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности:

Лимиты накопления отходов при строительстве оценочной скважины №23, проектной глубиной 1950м при реализации проекта в рамках доразведки- 864,1720 т/г. Количественный и качественный состав отходов при эксплуатации месторождения Аккудук за 2025-2034гг по всем вариантам 177,97925 т/г. Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление № KZ72RYS01150465 от 19.05.2025 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



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



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

