



060011, QR, Atyraý qalasy, B. Qulma.Nev kóshesi, 137 úi
tel/faks: 8 (7122) 213035, 212623
e-mail: atyrauekol@rambler.ru

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом
тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623
e-mail: atyrauekol@rambler.ru

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 KZ59RYS00963586 от 20.01.2025 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.kmger.kz

Краткое описание намечаемой деятельности:

Основным видом деятельности акционерного общества "Эмбаунайгаз" является, добыча сырой нефти и попутного газа.

Согласно данным заявлению о намечаемой деятельности экологическая оценка проекта «Дополнение к Уточненному проекту утилизации (закачки) попутно-добываемых вод на месторождении С. Нуржанов (Центрально-Восточная Прорва) в неокомские отложения.» основная цель Дополнения продиктовано завершением прогнозных технологических показателей утилизации попутно-добываемой воды согласно ранее разработанного Уточненного проекта утилизации воды 2016 года. Площадь горного отвода составляет 32,9 км². Координаты угловых точек: № северная широта восточная долгота 1. 45° 52' 02 С 53° 10' 40' В 2. 45° 52' 57 С 53° 11' 28' В 3. 45° 53' 06 С 53° 15' 51' В 4. 45° 53' 20 С 53° 17' 01' В 5. 45° 53' 31 С 53° 18' 02' В 6. 45° 53' 39 С 53° 19' 44' В 7. 45° 54' 40 С 53° 21' 02' В 8. 45° 54' 21 С 53° 21' 47' В 9. 45° 53' 11 С 53° 22' 12' В 10. 45° 52' 18 С 53° 22' 21' В 11. 45° 50' 50 С 53° 22' 21' В 12. 45° 50' 36 С 53° 21' 37' В 13. 45° 50' 35 С 53° 20' 20' В 14. 45° 51' 29 С 53° 16' 15' В 15. 45° 51' 33 С 53° 14' 25' В 16. 45° 51' 24 С 53° 12'00' В.

Ранее при выполнении проекта «Уточненный проект утилизации (закачки) попутно-добываемых вод на месторождении С. Нуржанов (Центрально-Восточная Прорва) в неокомские отложения» было получено заключение государственной экологической экспертизы №KZ24VCY00076379 от 29.09.2016г. АО «Эмбаунайгаз» проводит добычу углеводородов в пределах месторождения С. Нуржанов (Центрально-Восточная Прорва) и соседних месторождений (относимых к так называемой Прорвинской группе месторождений) на основании Контракта №413 от 03.03.2000 г.

В административном отношении территория полигона для утилизации попутнодобываемых вод на месторождении С.Нуржанов (Центрально-Восточная Прорва) в неокомские отложения находится в Жылыойском районе Атырауской области, в 170 км на юг-юго-восток от г. Атырау, и расположено на северо-восточном побережье Каспийского моря.

В пределах площади полигона утилизации попутно-добываемых вод месторождения С.Нуржанов организована наблюдательная сеть, состоящая из действующих 15 наблюдательных скважин (№№Н-1, Н-2, Ц-1, 233, 252, 416, 706, 33, 55, 208, 150, 142, 215, 113, 57):

- наблюдательные скважины за буферным нижнемеловым альбским горизонтом Н-1, Н-2, Ц-1,

№233, №252 с целью установления возможного передавливания и перетока утилизируемых



вверх по вертикали; • наблюдательные скважины №№416, 706 за валанжинским горизонтом; • наблюдательные скважины за юрским горизонтом №№33, 55, 208, 150, 142, 215, 113, 57 с целью установления возможного передавливания и перетока утилизируемых вод вниз по вертикали, наблюдения за изменением пластового давления в нижележащем горизонте. В целях оптимизации эксплуатации полигона утилизации попутно-добываемых вод предлагаются подготовить 5 скважин (№№6, 77, 102, 191, 415) из фонда законсервированных и бездействующих скважин НГДУ «Жылыоймунайгаз».

С ЦППН «Прорва» отсепарированная пластовая вода месторождений «Западная Прорва», «С.Нуржанов», «Досмуханбетовское», «Актобе» по водоводу СВТ Ø200мм, протяженностью 5,8 км через входные запорные арматуры №1, №2, №3, №4, №5 давлением P – 2,0-5,0 кгс/см² поступает в отстойники ОБН – 3000 №1, №2, №3 для отстоя (при этом запорная арматура №6 закрыта) на УППВ «С. Нуржанов». При отстое происходит двухфазное разделение жидкости. Верхний слой – нефтяная эмульсия, посредством перепускных запорных арматур №1Д, №2Д, №3Д, №5Д, №7Д сбрасывается в дренажную емкость V= 28м³, откуда насосами марки НБ-125 откачивается в нефтепровод «С. Нуржанов – ЦППН «Прорва».

В рамках проекта разработки начало реализации работы запланировано в период 2025-2030 гг.

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:

Ожидаемый перечень вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников в процессе разделение попутно- добываемых вод от нефти: Сероводород (Дигидросульфид) (518) 0,0000004 г/с, 0,00002т/год. Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0,00078 г/с, 0,02482 т/год Ожидаемый перечень вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при ликвидации скважин: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274) 0,01092 г/с, 0,051909 т/г. Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) 0,001153 г/с, 0,00561 т/г. Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 0,52233333333 г/с, 14,89554 т/г. Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 0,67903333333 г/с, 19,3642 т/г. Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 0,08705555556 г/с, 2,48259 т/г. Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 0,1741111111 г/с, 4,96518 т/г. Сероводород (Дигидросульфид) (518) 0,000018 г/с, 7,59E-05 т/г. Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 0,43527777777 г/с, 12,41295 т/г. Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0,00025 г/с, 0,00198 т/г. Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) 0,02089333333 г/с, 0,595822 т/г. Формальдегид (Метаналь) (609) 0,02089333333 г/с, 0,595822 т/г. Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) 0,21543333333 г/с, 5,985276 т/г. Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) 0,0066827 г/с, 0,182259 т/г. Всего : 2,174054811 г/с. 61,5392151 т/г..

Сбросы загрязняющих веществ:

Предварительная суточная норма сброса в неоконский горизонт составляет 3500 м³/сут, соответственно 1277500м³/год. Ориентировочный норматив по веществам при закачке промышленных стоков -3392,0833 г/час, 29,7147 т/год.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности:

В ходе реализации намечаемой деятельности, ожидаемый лимит накопления отходов при разделении попутно- добываемых вод от нефти- 9, 6756 т. Ожидаемый лимит накопления отходов при ликвидации скважин на месторождении С.Нуржанова - 18,2523т..

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление KZ59RYS00963586 от 20.01.2025 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



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



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

А. Жусупов

исп: А. Сарсалова
26-20-30

Руководитель департамента

Жусупов Аскар Болатович



