



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 №KZ08RYS01139007 от 12.05.2025 года.

Общие сведения:

Акционерное общество "Эмбаунайгаз", 060002, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау г.а., г. Атырау, улица Шоқан Уәлиханов, строение № 1, 120240021112, ІЗМҰХАНБЕТ РИНАТ НҮРҒОЖАҰЛЫ, 87122993192, info@emg.kmgep.kz.

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК (далее Кодекс) основным видом намечаемой деятельности №KZ08RYS01139007 от 12.05.2025 года является разведка и добыча углеводородов.

Разработка месторождения Алтыкуль с целью добычи углеводородного сырья. Пиковая добыча нефти составляет 25,4 тыс.тонн в год. (суточная добыча нефти - 69,6 т/сут), добыча газа не планируется.

В рамках проекта разработки с целью обоснования наиболее оптимальной системы разработки и рациональной выработки запасов рассмотрено 2 варианта. Ниже представлено описание вариантов разработки.

Вариант 1 предусматривает продолжение проектных решений согласно утвержденному варианту «Анализа разработки ...»2021г с корректировкой на текущее состояние и проведение перевод между объектами 9 скважин, ОВП и дострелы 9 скважин, вводы из ликвидации и консервации 2 скважины. Также, составлена адресная программа ГТМ, включающая в себя переводы 2 скважин под закачку, в целях усиления системы ППД. Вариант 2 с целью достижения утвержденного значения КИН предусматривается на основе первого варианта ввод из бурения 6 вертикальных скважин. Менее убыточным с экономической точки зрения является первый вариант.

Во втором варианте разработки рассматривается бурение эксплуатационных скважин. Предварительные источники при строительстве скважин: Предварительными источниками воздействия на атмосферный воздух при СМР являются: Неорганизованные источники: • Источники №6001, расчет выбросов пыли, образуемой при подготовке площадки; •Источники №6002, расчет выбросов пыли, образуемойприработебульдозеров; •Источники №6003, расчет выбросов пыли, образуемой при уплотнении грунта катками; •Источники №6004, расчет выбросов неорганической пыли, при работе автосамосвала.

Предварительными источниками воздействия на атмосферный воздух при строительстве (при бурении и креплении) скважин являются: Организованные источники: Источники №0001, буровая установка ZJ-20; Источники №0002, цементировочный агрегат; Неорганизованные источники: Источники №6005, емкость для топлива; Источники №6006, сварочный пост. Предварительными источниками воздействия при освоении скважин являются: Организованные источники: Источники №0003, буровая установка ZJ-20;



Неорганизованные источники: Источник №6007, емкость для топлива; Источник №6008, насос для перекачки нефти; Источник №6009, добывающие скважины.

В целом по месторождению при строительстве скважин максимально выявлено: 12 стационарных источников загрязнения, из них организованных- 3, неорганизованных- 9. Источниками воздействия на атмосферный воздух при эксплуатации месторождения являются: БДН Алтыкуль Организованные источники: • Источник №0004-0005 Резервуары для хранения нефти; Источник №0006 Дизельгенератор АД200С-Т400; Источник №0007 Дизельная электростанция PCAPower PRD-275; Источник №0008 Резервуары РГС (Кызылжар); Неорганизованные источники: • Источник №6010 Сварочный трансформатор ТДМ-501; Источник №6011 Пост газорезки; Источник №6012 6015 Насос для нефти НБ-125; • Источник №6016-6017 Дренажная емкость ЕП-3; Источник №6018 Шламонакопитель; Источник №6019 Узел учета нефти; Источник №6020-6023 АГЗУ (ОЗНА); Источник № 6024 Дренажная емкость ЕП-12,5, емкость подземный с подогревом; Источник №6025 Насосы для нефти Кызылжар; Источник №6026 Насосы для нефти Кызылжар; Источник №6027 Блок гребенки-узел учета; Источник №6028-6067 Добывающие скважины.

2025 – по 40 скважин (ежегодно); по 38 скважин (ежегодно); 2027г– по 39 скважин (ежегодно); 2026г 2028г– по 39 скважин (ежегодно); 2029г– по 38 скважин (ежегодно); 2031г– по 41 скважин (ежегодно); 2030г– по 40 скважин (ежегодно); 2032г– по 40 скважин (ежегодно); скважин (ежегодно); 2033г– по 39 2034г- по 36 скважин (ежегодно). Источник №6068-6107 Дренажная емкость на устье скважин. ППН Алтыкуль Организованные источники: Источник №0009-0011, Резервуары РВС; Источник №0012 Резервуары для хранения нефти; Источник №0013 Печь подогрева ТП-800; Источник №0014 Печь подогрева ПТНН-1000; Источник №0015 Котел на дизтопливе; Источник №0016 Емкость для хранения дизтоплива 2,5 м3; Источник №0017 Дизельная электростанция (ДЭС); Источник №0018 Дизельная электростанция (ДЭС); • Источник №0019 Хим. Лаборатория; Источник №0020 Пункт налива нефти. • Источник.

Описание существующей системы сбора Технология промышленного сбора и транспорта скважинной продукции на месторождении Алтыкуль осуществляется следующим образом: продукция добывающих скважин по выкидным трубопроводам, проложенным в подземном исполнении, поступает на автоматизированные замерные установки, обустроены для автоматического замера дебита скважин. По состоянию на 01.01.2025г фонд эксплуатационных скважин составляет 39 единиц, из них действующий фонд – 38 единиц. Продукция скважин по выкидным трубопроводам поступает в автоматизированную групповую замерную установку (АГЗУ – 4 ед.).

На автоматизированных групповых замерных установках скважины добывающего фонда подключены к измерительному устройству, где производится поочередной замер дебита жидкости. Далее нефтяная эмульсия с АГЗУ №1, №2, №3, №4 поступает на сборный пункт месторождения Алтыкуль. Предварительно подготовленная нефть для подготовки нефти до товарной кондиции и сдачи в систему АО «КазТрансОйл» по трубопроводу откачивается на пункт подготовки нефти Алтыкуль. Сборный пункт нефти месторождения Алтыкуль Нефтяная эмульсия с АГЗУ №1,2,3,4 по трубопроводу Ø159мм давлением Р-1,6 атм поступает на пункт сбора нефти Алтыкуль в горизонтальный резервуар РГС №2 V-200м3, где происходит накопления и отстой продукции скважины.

Попутно-добываемая вода с давлением Р-1,0 кг/см2 с РГС №2 V-200м3 поступает в горизонтальный резервуар РГС № 3 V-50м3. Далее вода поступает на прием насосов НБ-125 №1/№2 (1-раб, 1-резервный) с последующей закачкой агента в пласт.

Попутно-добываемая вода с насосов НБ-125 №1,2 через расходомер воды, ВРП закачивается в нагнетательные скважины в кол-ве 4-единиц (№117, №41, №75 и №162). Нефтяная эмульсия с РГС №2 поступает в РГС №1. Далее нефть с РГС поступает на прием насосов НБ-125 №3, 4. Нефтяная эмульсия насосами НБ-125 №3,4 через расходомер нефти откачивается по трубопроводу «СП Алтыкуль-ППН Алтыкуль» на Пункт подготовки нефти месторождения Алтыкуль. Протяженность 28км, Ø219мм.



Нефтяное месторождение Алтыкуль расположено в юго-восточной части Южно-Эмбенского нефтяного района. По административному делению месторождение Алтыкуль входит в состав Жылыойского района Атырауской области Республики Казахстан. Координаты угловых точек: № северная широта восточная долгота 1. 47° 05' 45 С 53° 40' 00' В 2. 47° 06' 40 С 53° 40' 30' В 3. 47° 07' 00 С 53° 41' 00' В 4. 47° 06' 35 С 53° 41' 05' В 5. 47° 05' 40 С 53° 40' 50' В 6. 47° 05' 10 С 53° 41' 50' В 7. 47° 05' 10 С 53° 42' 15' В 8. 47° 04' 45 С 53° 42' 20' В 9. 47° 04' 30 С 53° 41' 50' В 10. 47° 04' 45 С 53° 41' 45' В 11. 47° 04' 45 С 53° 41' 10' В 12. 47° 05' 10 С 53° 40' 20' В 13. 47° 05' 30 С 53° 40' 00' В.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения: разработка месторождения реализуется в течение срока действия контрактного периода, в период 2025-2037гг. Пиковая добыча достигается в 2032 г.

В соответствии пп. 1.3 п. 1 раздела 1 приложения 2 Кодекса от 2 января 2021 года №400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов относится к объектам I категории.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: таблица ВВ, выбрасываемых в атмосферу при строительстве скважин №56д по 2 вар. разработки Железо (II, III) оксиды Кл.оп 3Выброс вещества 0,01092 г/с 0,001573 т/г, Марганец и его соединения Кл. оп 2 Выброс вещества 0,001153 г/с 0,000166 т/г, Азота (IV) диоксид Кл.оп 2 Выброс вещества 1,942266666666 г/с1,7397 т/г, Азот (II) оксид Кл.оп 3, Выброс вещества 2,524946666666 г/с 2,26161 т/год, Углерод Кл.оп 3 Выброс вещества 0,323711111111 г/с 0,28995 т/г, Сера диоксид Кл.оп 3Выброс вещества 0,64742322223 г/с, 0,5799004 т/г, Сероводород (Дигидросульфид) Кл.оп 2 Выброс вещества 0,000036 г/с 0,000005 т/г, Углерод оксид Кл.оп 4 Выброс вещества 1,61855555555 г/с1,44975 т/г, Смесь углеводородов C 1-C5, Выброс вещества 0,01391 г/с0,006003 т/г, Проп-2-ен-1-аль Кл.оп 2 Выброс вещества 0,077690666666 г/с 0,069588 т/г, Формальдегид Кл.оп Выброс вещества 0,077690666666 г/с0,069588 т/г, Алканы C12-19 Кл.оп 4 Выброс вещества 0,789906666666 г/с 0,69758 т/г, Пыль неорган., 70%Кл.оп 3 Выброс вещества 0,444081 г/с0,11528 т/г, Пыль неорган., 70-20 Кл.оп 3 Выброс вещества 0,000285 г/с 0,000041 т/г. Всего: выброс вещества 8,47257622219 г/с 7,2807344 т/г.

Таблица ВВ, выбрасываемых в атмосферу при строительстве скважин №№215,216,217,218,219 по 2 вар. разработки Железо (II, III) оксиды Кл.оп 3 Выброс вещества 0,01092 г/с0,007865 т/г, Марганец и его соединения Кл.оп 2Выброс вещества 0,001153 г/с 0,00083 т/г, Азота (IV) диоксид Кл.оп 2 Выброс вещества 1,942266666666 г/с 6,936 т/г, Азот (II) оксид Кл. оп 3Выброс вещества 2,524946666666 г/с 9,0168 т/г, Углерод Кл.оп 3 Выброс вещества 0,323711111111 г/с 1,156 т/г, Сера диоксид Кл.оп 3 Выброс вещества 0,64742322223 г/с2,312002 т/г, Сероводород Кл.оп 2 Выброс вещества 0,000036 г/с0,00002 т/г, Углерод оксид Кл.оп 4 Выброс вещества 1,61855555555 г/с 5,78 т/ Кл.оп 2 г,Смесь углеводородов C1-C5 Выброс вещества 0,01391 г/с0,030015т/г, Проп-2-ен-1-аль Выброс вещества 0,077690666666 г/с0,27744 т/г,Формальдегид Кл.оп 2Выброс вещества 0,077690666666 г/с 0,27744 т/г, Алканы C12-19 Кл.оп 4 Выброс вещества 0,789906666666 г/с 2,7829 т/г, Пыль неорган., 70 % Кл.оп 3Выброс вещества 0,444081 г/с0,5764 т/г,Пыль неорган., 70-20% Кл.оп 3 Выброс вещества 0,000285 г/с0,000205 т/г. Всего: выброс вещества 8,47257622219 г/с 29,15392 т/год.

Таблица ВВ, выбрасываемых от источников при эксплуатации мест. за 2032г по 2 варианту разработки Железо (II, III) оксиды Кл.оп 3 Выброс вещества 0,02363106 г/с0,235325 т/г, Марганец и его соединения Кл.оп 2Выброс вещества 0,00076867 г/с0,006288 т/г, Азота (IV) диоксид Кл.оп 2 Выброс вещества 0,76813551805 г/с 13,6427899208 т/г, Азотная кислота Кл.оп 2Выброс вещества 0,00043 г/с0,01367 т/г, Азот (II) оксид Кл.оп 3Выброс вещества 0,60155357301 г/с 5,67578536213 т/г, Углерод Кл.оп 3Выброс вещества 0,072244978 г/с 0,543 т/г, Сера диоксид Кл.оп 3Выброс вещества 0,931531969 г/с25,599620109 т/г, Сероводород Кл.оп 2 Выброс вещества 0,00065157 г/с 0,02077441 т/г, Углерод оксид Кл.оп 4Выброс вещества 1,533119715 г/с 39,081424248 т/г, Фтористые газообразные соединенияКл.оп 2



Выброс вещества 0,00018067 г/с, 0,0012 т/г, Фториды неорганические Кл.оп 2Выброс вещества 0,00039747 г/с 0,00264 т/г, Метан Выброс вещества 0,000001683 г/с, 0,000026748 т/г, Смесь углеводородов C1-C5 Выброс вещества 1,98576732 г/с, 19,0877814 т/г, Смесь углеводородов C6-C10 Выброс вещества 0,0925178 г/с, 3,345351 т/г, Бензол Кл.оп 2 Выброс вещества 0,0012119 г/с, 0,043681 т/г, Диметилбензол Кл.оп 3 Выброс вещества 0,0003836 г/с, 0,013729 т/г, Метилбензол Кл.оп 3 Выброс вещества 0,0115961 г/с 0,3690982 т/г, Проп-2-ен-1-аль Кл.оп 2 Выброс вещества 0,01683788 г/с 0,1224 т/г, Формальдегид Кл.оп 2 Выброс вещества 0,01683788 г/с 0,1224 т/г, Бензин Кл.оп 4 Выброс вещества 0,02167 г/с, 0,68328 т/г, Алканы C12-19 Кл.оп 4 Выброс вещества 1,25801371 г/с, 35,38214306 т/г, Мазутная зола Кл.оп 2 Выброс вещества 0,0046098 г/с 0,14537777 т/г, Пыль неорган., 70-20% Кл.оп 3 Выброс вещества 0,0001686 г/с, 0,00112 т/г, Всего: выброс вещества 7,3422615850 г/с, 144,138905232 т.

Описание сбросов загрязняющих веществ: Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: объемы отходов при строительстве скважины №56д по 2 варианту разработки – 255,1049 т. Объемы отходов при строительстве скважин №215,216,217,218,219 по 2 варианту разработки – 896,2811 т. Объемы отходов при эксплуатации за 2025-2034 гг по всем вариантам на 10 лет - 39,0433 т. Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №KZ08RYS01139007 от 12.05.2025 года о намечаемой деятельности, пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

В заявлении о намечаемой деятельности указано, что намечаемая деятельность по классификации относится к пп. 2.1 Разведка и добыча углеводородов п.2 Недропользование Раздела 2 приложения 1.

Согласно п.1 статьи 65 Экологического Кодекса РК для видов деятельности и объектов, перечисленных в разделе 2 приложения 1 к настоящему Кодексу с учетом указанных в нем количественных пороговых значений (при их наличии), если обязательность проведения оценки воздействия на окружающую среду в отношении такой деятельности или таких объектов установлена в заключении о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности «Оценка воздействия на окружающую среду» является обязательной.

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. Отчет о возможных воздействиях необходимо разработать в соответствии с приложением 2 Инструкции по организации проведению экологической оценки к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 26 октября 2021 года № 424 и должен содержать информацию согласно статьи 71 пункта 4 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

2. Необходимо представить карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон.

3. 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 (заняты) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

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

5. 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.

Также, согласно ст.73 Кодекса необходимо подать заявление на проведение оценки воздействия на окружающую среду вместе с перечнем обязательных документов, определенных Приложением 1 Правил оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды, в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды не менее чем за 22 рабочих дня до даты проведения общественных слушаний.

6. Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

7. 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 (заняты) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

8. Согласно пункту 1 статьи 30 Закона Республики Казахстан от 26 декабря 2019 года №288-VI ЗРК "Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия" При освоении территорий до отвода земельных участков должны производиться археологические работы по выявлению объектов историко-культурного наследия в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Руководитель департамента

Жусупов Аскар Болатович



