



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 №KZ35RYS00746835 от 22.08.2024 года.

Общие сведения:

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

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности №KZ35RYS00746835 от 22.08.2024 года основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

Проектом предусмотрена Дополнение к проекту разработки месторождения Уз. Выбор расчетных вариантов разработки производился с учетом методических рекомендаций регламента, исходя из геологического строения залежи и гидродинамической характеристики пластовых систем, изученных посредством разведочного и эксплуатационного бурения.

В административном отношении площадь Уз расположена в пределах Кызылкогинского района Атырауской области.

Целью составления проекта является обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на основе новых утвержденных запасов в рамках отчета «Пересчет запасов ...» 2024г.

Первый вариант предусматривает продолжение реализации оставшихся мероприятий, предусмотренных Проектом разработки 2022г, с корректировкой на текущее состояние: проведение ГТМ по переводу добывающих скважин №№12,14,102,101,62,4,74 между объектами, а также на объекты, ранее не участвующие в разработке, с целью использования потенциала пробуренного фонда скважин и для более полного и ускоренного вовлечения запасов I объекта в разработку предусматривается организация одновременно-раздельной добычи (ОРД) I и II объекта в скважинах №№43,59 и дополнительные прострелы в переходящих скважинах №№18,32,70.

Второй вариант (рекомендуемый) основан на базе первого варианта с уплотнением сетки скважин путем бурения 3 добывающих скважин №№75,76,77 с целью вовлечения остаточных запасов, с переводом 8 добывающих скважин №№48,15,45,54,61,66,53,34 между объектами, предусмотрено дополнительно 2 ОРД №№47,76, а также перевод скважины №36 из нагнетательного в добывающий фонд, скв. №11 из консервации в добывающий фонд.

Третий вариант нацелен на еще большее увеличение фонда добывающих скважин и дополнительно ко второму варианту предусматривает ввод из бурения в эксплуатацию 2 новых добывающих скважин №№78,79 на I объект. В итоге, в рамках третьего варианта предусматривается бурение 5 добывающих скважин №№75,76,77,78,79, организация ОРД в 2 скважинах №№47,31.

Продукция с добывающих скважин месторождения Уз по выкидным линиям поступает на автоматизированную групповую замерную установку. На автоматизированных групповых замерных установках производится замер дебита нефти. После замера дебита ГЖС по нефтяному коллектору Ø159×8 мм через БГ Ø325мм поступает на сборный пункт Уз. На сборном пункте месторождения Уз продукция с месторождения Уз поступает на манифольд. Продукция добывающих скважин месторождения Уз

Северный по средствам автоцистерн сливается в подземную емкость ЕП-50 сборного пункта Уз.

Далее с помощью насосных установок НБ-50 №1 или 2 откачивается на гребенку и смешивается с



нефтегазовой эмульсией Уз и Уз Восточный. Далее нефтегазовая эмульсия поступает по нефтяному трубопроводу Ø159 мм в нефтегазовый сепаратор НГС. Перед входом в НГС дозируется химический реагент марки «Рандем- 2204» с удельным расходом 180г/т. Отделившийся после сепарации от нефти газ по газопроводу поступает в газовый сепаратор ГС 1-1,6 600-1. После осушки газ поступает в конденсатосборник КС. С конденсатосборника газ используется в печи подогревах ПТ-16/150 №1, 2 для подогрева нефтяной эмульсии. На газовой линии установлен вихревой расходомер «, который предназначен для замера суточного расхода газа на подогревателях. С нефтегазосепаратора нефтяная эмульсия поступает в теплообменник V-60м³. Далее нефтяная эмульсия поступает в подогреватель ПТ-16/150 №1. После подогрева на подогревателе ПТ16/150 №1 нефтяная эмульсия поступает в резервуар горизонтальной стальной РГС-100 №3 для разделения нефти от пластовой воды. Отделившаяся нефть по нефтяной линии поступает в подогреватель ПТ16/150 №2 для подогрева нефти. Подогретая нефть с подогревателя ПТ-16/150 №2 поступает в РГС-100 №4 для отделения нефти от пластовой воды. Предварительно обезвоженная нефть с резервуара горизонтального РГС-100 №4 с давлением 0,2 МПа поступает в РВС-2000 м³. Пластовая вода по трубопроводу Ø114 мм с РГС-100 №3 поступает в РВС-1000м³. С резервуара РВС-1000м³ попутно-пластовая вода направляется на прием насосов НБ-125 №5,6 и через расходомер перекачивается на водораспределительные пункты в систему ППД. Предварительно-подготовленная нефть в РВС-2000 насосными агрегатами НБ-125 №1,2 с низким содержанием воды откачивается через узел учета по нефтепроводу Ø159мм на сборный пункт месторождения НГДУ «Доссормунайгаз» Северный Жолдыбай. Протяженность трубопровода составляет 25,5 километров. Предварительно подготовленная нефтяная эмульсия с СП месторождения Северный Жолдыбай откачивается на ЦППН месторождения Восточный Макат для подготовки нефти в соответствии СТ РК 1347-2005. Подготовленная товарная нефть с ЦППН «Восточный Макат» откачивается насосами по нефтепроводу Ø219х8мм, протяженностью 11,5 км на ЦРП «Макат». На ЦРП «Макат» товарная нефть поступает в товарные резервуары №1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8 V-2000м³. После подтверждения результатов подготовленной нефти 1 группы качества производится сдачи нефти. С НПС «Макат» товарная продукция через коммерческий узел учета нефти – КУУН поступает в магистральный трубопровод АО «КазТранОйл». На месторождении Уз применяется система сбора и распределения попутного газа. Отделившийся после сепарации от нефти газ по газопроводу поступает в газовый сепаратор ГС 1-1,6 600-1. После осушки газ поступает в конденсатосборник КС. С КС газ поступает на печи подогрева в качестве топлива и используется в подогревах ПТ-16/150 №1, 2 для подогрева нефтяной жидкости. Весь попутно добываемый газ месторождения Уз используется на собственные нужды, сжигание газа на факеле не производится. Утилизация газа на месторождении Уз осуществляется по утвержденной «Программе развития переработки сырого газа на объектах НГДУ «Кайнармунайгаз» на период с 01.01.2022 по 31.12.2024 гг. Технологически неизбежное сжигание сырого газа по месторождению на период с 01.01.2024-31.12.2024гг. составляет VV - 0,009626млн. м³, в том числе V6 – 0,0 млн.3, V7 – 0,000924 млн. м³, по категории V8 – 0,008702 млн. м³, V9 – 0,0 млн. м³.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения В рамках проекта разработки начало реализации работы запланировано в период 2024-2037 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: Выбросы вредных веществ при реализации проекта разработки по 2 рекомендуемому варианту разработки: при строительстве скважины №75: Железо оксиды 0,01092 г/с 0,001573т/г Марганец и его соединения 0,001153 г/с 0,000166т/г Азота диоксид 1,94226666 г/с 1,4271т/г Азот оксид 2,52494666 г/с 1,85523т/г Углерод 0,32371111 г/с 0,23785т/г Сера диоксид 0,6474222 г/с 0,4757т/г Сероводород 0,0000362 г/с 0,0000041т/г Углерод оксид 1,61855555 г/с 1,18925т/г Смесь углеводородов C1-C5 0,01429 г/с 0,00494т/г Проп-2-ен-1-аль 0,07769066 г/с 0,057084т/г Формальдегид (609) 0,0776906 г/с 0,057084т/г Алканы C12-19 0,78990666 г/с 0,57254т/г Пыль неорг., %: более 70 0,444081 г/с 0,11528т/г Пыль неорг. %: 70-20 0,000285 г/с 0,000041т/г ВСЕГО : 8,4729554 г/с 5,993842 т/г при строительстве скважин №76, 77: Железо оксиды 0,01092 г/с 0,003146т/г Марганец и его соединения 0,001153 г/с 0,000332т/г Азота диоксид 1,94226666 г/с 3,3444т/г Азот оксид 2,52494666 г/с 4,34772т/г Углерод 0,32371111 г/с 0,5574т/г Сера диоксид 0,6474222 г/с 1,1148т/г Сероводород 0,0000362 г/с 1,02Е-05т/г Углерод оксид 1,61855555 г/с 2,787т/г Смесь углеводородов C 1-C5 0,01429 г/с 0,00988т/г Проп-2-ен-1-аль 0,07769066 г/с 0,133776т/г Формальдегид (609) 0,0776906 г/с 0,133776т/г Алканы C12-19 0,78990666 г/с 1,34116т/г Пыль неорг., %: более 70 0,444081 г/с 0,23056 т/г Пыль неорг. %: 70-20 0,000285 г/с 0,000082т/г ВСЕГО : 8,4729554 г/с 14,0040422т/г При экспл.мест.макс.ВВ намеч. в 2024г: Железо оксиды 0,00677 г/с 0,04614 т/г Марганец и его соединения 0,0009 г/с 0,00606 т/г Азота диоксид 0,30686 г/с 2,38037 т/г Азот оксид 0,39445 г/с 3,06032 т/г Углерод



0,05322 г/с 0,40769 т/г Сера диоксид 0,10099 г/с 0,78548 т/г Сероводород 0,00051749 г/с 0,022415 т/г Углерод оксид 0,29906 г/с 2,65095 т/г Фтористые газообр. Соед.я 0,000374 г/с 0,00256 т/г Фториды неорганические 0,00104 г/с 0,00717 т/г Метан 0,05028 г/с 0,66788 т/г Смесь углеводородов С1-С5 0,5965558 г/с 26,318767 т/г Смесь углеводородов С6-С10 0,06539 г/с 4,3764 т/г Бензол 0,00085 г/с 0,05714 т/г Диметилбензол 0,00027 г/с 0,01796 т/г Метилбензол 0,00054 г/с 0,03592 т/г Проп-2-ен-1-аль 0,0122 г/с 0,09403 т/г Формальдегид 0,0122 г/с 0,09403 т/г Смесь природных меркаптанов 0,00007 г/с 0,00227 т/г Алканы С12-19 0,1212 г/с 0,94032 т/г Пыль неорг., в %: 70-20 0,00045 г/с 0,00304 т/г В С Е Г О :2,02418729 г/с 41,976912 т/г.

Сбросы загрязняющих веществ: Согласно действующему проекту сбросы не предусмотрены..

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: Объемы отходов при реализации проекта разработки согласно 1 варианту разработки Согласно 1 варианту разработки строительство скважин не планируется. Объемы отходов при реализации проекта разработки согласно 2 рекомендуемому варианту: Лимиты накопления отходов при строительстве скважины №75 - 132,460т. Лимиты накопления отходов при строительстве скважин №№76, 77 - 265,102т; Объемы отходов при реализации проекта разработки согласно 3 варианту разработки: Лимиты накопления отходов при строительстве скважины №75 - 132,460т. Лимиты накопления отходов при строительстве скважин №№76, 77 - 265,102т; Лимиты накопления отходов при строительстве скважин №№78, 79 - 284,2564т. Лимиты накопления отходов при эксплуатации на 10 лет - 23,643. 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 о намечаемой деятельности №KZ35RYS00746835 от 22.08.2024 года пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

Намечаемой деятельностью АО «Эмбаунайгаз» №KZ35RYS00746835 от 22.08.2024 года предусматривается «Дополнение к проекту разработки месторождения Уаз»

В соответствии подпункту 3 пункта статьи 65 Экологического Кодекс 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.

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.

В связи с этим заявление о намечаемой деятельности АО «Эмбаунайгаз» №KZ35RYS00746835 от 22.08.2024 года относится к обязательной оценке воздействия на окружающую среду.

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 Министр 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. 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.



3. 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).

4. 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).

5. Осуществляет выбросы 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.

6. 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).

7. Является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды.

И.о. руководителя департамента

Есенов Ерлан Сатканович

