



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»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности KZ46RYS00468344 от 28.10.2023 года.

Общие сведения:

Акционерное общество "Эмбаунайгаз", 060002, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г. Атырау, улица Шоқан Уәлиханов, дом № 1, 120240021112, АРЫНОВ САБИТ АБИЛЬДАЕВИЧ, 87122993486, A.KALIBEKOVA@EMG.KMGE.P.KZ

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности KZ46RYS00468344 от 28.10.2023 года основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

Целью проекта является:

Проектом предусмотрена разработка месторождения Котырмас Северный. Целью составления проекта является обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении участка Котырмас Северный месторождения Кенбай. Проект составлен в связи с завершением утвержденных технологических показателей разработки АР-2021г согласно рекомендациям ЦКРР (Протокол №4/11 от 24.09.2021г) о необходимости составления нового проектного документа. 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.

Предварительные валовые выбросы при намечаемой деятельности рассчитаны на максимальный объем и имеют источники. Перед строительством новых скважин будут проводиться планировочные работы, т.е. строительно-монтажные работы.

Нефтегазовая эмульсия с участка Котырмас Северный поступает на ЦППН Кенбай на НГС-I по коллектору Ø 219 мм. Отделившийся на I-ступени сепарации от нефти попутный газ по газопроводу Ø114 мм подается в газосепаратор №1 ГС-1-2,5-600-1. Далее попутный газ после ГС через конденсатосборник направляется на СП В.Молдабек и используется в качестве топлива в печах подогрева. Отсепарированная нефть, скопившаяся в нижней секции сбора жидкости нефтегазосепаратора, поступает на вход ОБН-3000 №2, где производится сброс скопившегося попутно-пластовой воды на буферные емкости БЕ-50м³ №1, 2 для дальнейшей откачки на РВС №1 и №2 V-1000 м³ участка ППД Молдабек Восточный. Далее обезвоженная нефть с ОБН-3000 №2 с низкой обводненностью поступает на вход НГС-II для полного отделения газа от нефти (дегазация). После НГС-II, отделившаяся от газа нефть поступает на РВС-2000 м³ №6, где происходит процесс обессоливания. Далее нефть по мере наполнения по переточной линии (350-360см), для процесса повторной деэмульсации и с добавлением химического реагента марки «Недра-1» поступает на вход печи подогрева ПТ-16/150М №3, где подогревается до температуры 40-50°C и далее с помощью насосов ЦНС-60/66 №1,2 (1 рабочий, 1 резервный) откачивается на



СП В.Молдабек. В СП также поступает скважинная продукция участка Молдабек Восточный. Продукция со сборного пункта Молдабек Восточный с остаточным содержанием воды до 5%, хлористых солей 600-1200 мг/л, температурой 30-35°C по нефтяному коллектору Ø 219, откачивается на ЦППН Кенбай и поступает на вход печи подогрева ПТ 16/150 №1,2. Подогретая нефть до температуры 45-50°C по нефтяному коллектору Ø159мм поступает в параллельные трехфазные сепараторы ТФС №1, №2. Отделившаяся нефть по нефтяному коллектору Ø150 через печи подогрева ПТ 16/150 №4 направляется в отстойник ОБН-3000 №1. Далее направляется в отстойники ОГ-200 №1, №2. С реагентного блока БР-2,5 №2 при необходимости дозируется деэмульгатор марки «Недра-1». Промывочная вода в отстойники ОГ-200 №1, №2 поступает через водяной смеситель, установленный на входе ОГ-200. Нефтяная эмульсия с отстойников ОГ-200 №1, №2 по коллектору Ø 159мм через водяную подушку, состоящая из воды водозаборных скважин объемом 10% от общего разлива, заполняет резервуар №1 V-2000 м3. По результатам анализов лаборатории при повышении соленности выше 4° Ве промывочная вода сбрасывается в дренажные емкости для промстоков. В резервуар V-2000 №1 закачивается новая партия промывочной воды плотностью 1,003 г/см2. Вода на ступень обессоливания забирается с водозаборных скважин участка Котырмас Северный в водяной резервуар V-400 м3. Подогрев промывочной воды производится на подогревателе ПТ 16/150 №6 и через насосы типа ЦНС 60/66 №1,2 по водяному коллектору Ø 100 мм нагретая промывочная вода поступает в РВС-2000 №1. Нефть с РВС-2000 №1 по переточной линии поступает в один из товарных резервуаров №2, №3, №4, №5 V-2000 м3. С технологических, товарных резервуаров с интервалом 2 часа отбираются пробы нефти на аналитический контроль. При достижении содержания хлористых солей в нефти до 100 мг/дм3 нефть из товарных резервуаров откачивается центробежными насосами ЦНС-300/120 №1,2 на НПС-3 в товарные резервуары №4, №5 V- 5000 м3, откуда товарная нефть сдается в систему АО «КазТрансОйл» в соответствии с СТ РК 1347-2005. Отделившаяся попутная пластовая вода с ТФС №1, №2, ОБН-3000 №1, №2, ОГ-200 №1, №2, РВС-1 по водяной линии поступает в буферные емкости БЕ-50 №1, №2, откуда водяными насосами ЦНС 60-66 №1,2 откачивается на РВС №1 и №2 V -1000 м3 участка ППД Восточный Молдабек.

В административном отношении месторождение входит в состав Кызылкогинского района Атырауской области. Проектируемые объекты находятся на лицензионной территории, АО «Эмбаунайгаз», имеющее Государственную лицензию серии МГ № 88 (нефть) от 08.02.1995г на право пользования недрами РК для добычи углеводородного сырья и единый Контракт с компетентным органом правительства РК на проведение разведки и добычи углеводородов №37 от 16.01.1996г. В соответствии с Дополнением №5 к Контракту №37 от 16.01.1996 года срок действия Контракта продлен до 16.01.2041 года включительно. Дополнительного отвода земель не требуется.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта): Проекта разработки период промышленной разработки предусматривает сроки с 2023 по 2036гг. Рассмотренные скважины будут пробурены в период 2024-2025гг. Продолжительность цикла строительства добывающих №131,105,138 и оценочных №148,149 скважин проектной глубиной 1300м: подготовительные работы к бурению – 2 сут; бурение и крепление скважины – 21,0 сут: в том числе бурение – 13,5сут, крепление-7,5 сут; испытание – 6,7 сут; строительно-монтажные работы – 5 полная продолжительность цикла строительства скважины –34,7 сут.

Продолжительность цикла строительства горизонтальной скважины №145: подготовительные работы к бурению – 2 сут; бурение и крепление скважины – 39,30 сут: в том числе бурение – 30,83сут, крепление-8,47 сут; испытание – 5,6 сут; строительно-монтажные работы – 5. Полная продолжительность цикла строительства скважины – 51,9 сут.

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: Ожидаемые выбросы вредных веществ, выбрасываемых в атмосферу при строительстве вертикальных скважин №№131, 105, 138 и оценочных скважин №148,149 с проектной глубиной 1300 м всего выбросов при



строительстве 1 скважины - 16,76382456 г/с; 21,672193 т/год; при строительстве 5 скважин - 16,76382456 г/с; 108,361 т/год.

При строительстве горизонтальной скважины №145 всего выбросов при строительстве скважины №145 - 7,472693511 г/с; 41,488595 т/год.

Ожидаемые выбросы вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при эксплуатации месторождения за 2023г - 0,942714122 г/с; 22,904025 т/год.

Ожидаемые выбросы вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при эксплуатации месторождения за 2024г - 0,942714122г/с; 22,904715т/год.

Ожидаемые выбросы вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при эксплуатации месторождения за 2025г - 0,942714122 г/с; 22,892965 т/год.

Сбросы загрязняющих веществ: отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: Количественный и качественный состав отходов при строительстве веритикальных скважин №131, 105, 138 и оценочных скважин №148, 149 с проектной глубиной 1300м: всего объема накопленных отходов при строительстве 1 скважины - 327,159 тонн/год, при строительстве 5 скважин составляет- 1635,794 тонн/год.

Количественный и качественный состав отходов при строительстве горизонтальной скважин №145 составляет- 329,06 тонн/год.

Всего объема накопленных отходов при эксплуатации месторождения Котырмас Северный за 2023-2025гг составляет-2,3643т/год.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление от KZ46RYS00468344 от 28.10.2023 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 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, 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.

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. 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 Экологического 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.

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

4. Также необходимо дать подробную характеристику использования пространства недр.

5. 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).

6. Необходимо указать объем выбросов 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.

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

8. Необходимо учесть требования статьи 397 Экологического Кодекса РК.

Руководитель департамента

Бекмухаметов Алибек Муратович



