



060011, QR, Atyraý qalasy, B. Qulmanov 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»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности №KZ00RYS00217845 от 23.02.2022 года.

Общие сведения:

Акционерное общество "Эмбаунайгаз", 060002, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, улица Шоқан Уәлиханов, дом № 1, 120240021112, ҚАЙРЖАН ЕСЕН, 87122993486, Е. DAVLETALIYEVA@EMG.KMGEP.KZ.

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности №KZ00RYS00217845 от 23.02.2022 года основным видом намечаемой деятельности является проведение разведки и добычи углеводородного сырья.

Целью проекта является:

Проектом предусмотрена Разработка 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. По 1 рекомендуемому варианту скв 74-2022год; Скв73-2024год; ЗБС скв 46-2026год. По 2 варианту скв 74-2022год; скв 73-2024год; скв 75-2023год; скв 76-2024год. По 3 варианту скв 74-2022год; скв 73-2024год; скв 75-2023год; скв 76-2024год; скв 77-2023год; скв 78-2025год.

Учитывая текущее состояние разработки продуктивных горизонтов, в качестве основного метода увеличения нефтеотдачи будет оставаться закачка попутно-добываемой воды с целью поддержания пластового давления. С целью установления рационального количества скважин рассмотрены различные плотности сеток скважин для разработки залежи. С целью обоснования наиболее оптимального значения КИН и расчета прогнозных технологических показателей рассмотрены 3 варианта разработки. Ниже представлено описание вариантов разработки.

Первый вариант (рекомендуемый) предусматривает продолжение реализации оставшихся мероприятий предусмотренных Анализом разработки 2020г таких как, бурение двух вертикальных скважин (№№73, 74), отключение нагнетательной скважины №46 и резку в ней бокового ствола на II Возвратный объект и проведением ГТМ по переводу добывающих скважин между объектами, а также на объекты, ранее не участвующие в разработке, а именно скважины №№4,12,14,62 на I Возвратный объект, с целью использования потенциала пробуренного фонда скважин и для более полного и ускоренного вовлечения запасов I объекта в разработку предусматривается организация одновременно-раздельной добычи I и II объекта в скважинах второго объекта (№№43,52,59)

Второй вариант нацелен на увеличение фонда скважин и дополнительно к первому варианту предусматривает ввод из бурения в эксплуатацию 2 новых добывающих скважин на I объект.

Третий вариант нацелен на увеличение фонда скважин и дополнительно ко второму варианту предусматривает ввод из бурения в эксплуатацию 2 новых добывающих скважин на I объект.



объект. Все проектные скважины, вводимые из бурения, по своей конструкции планируются как вертикальные.

Рассматриваемое месторождение Уз располагается в Кызылкогинском районе Атырауской области, Республики Казахстан.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) Начало работ 2022-2031 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, разведка и добыча углеводородов относится к I категории.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:

По 1 рекомендуемому варианту ЗВ выбрасываемых в атмосферу при строительстве скважин глубиной 600м скв 73-3,714851т/год; ЗВ выбрасываемых в атмосферу при строительстве скважин глубиной 710м скв 74-3,856561т/год; ЗВ выбрасываемых в атмосферу при строительстве скважин глубиной 1000м скв 103,104-9,375578т/год; ЗВ выбрасываемых в атмосферу при строительстве ЗБС глубиной 1000м скв 46-5,605019т/год;

ЗВ выбрасываемых в атмосферу от стационарных источников при эксплуатации месторождения за 2022г-4,799484 т/год;

ЗВ выбрасываемых в атмосферу от стационарных источников при эксплуатации месторождения за 2023г-4,702924т/год;

ЗВ выбрасываемых в атмосферу от стационарных источников при эксплуатации месторождения за 2024г-4,629603т/год;

ЗВ выбрасываемых в атмосферу от стационарных источников при эксплуатации месторождения за 2025г-4,542403т/год;

ЗВ выбрасываемых в атмосферу от стационарных источников при эксплуатации месторождения за 2026г-4,441791т/год;

ЗВ выбрасываемых в атмосферу от стационарных источников при эксплуатации месторождения за 2027г-4,352421т/год;

ЗВ выбрасываемых в атмосферу от стационарных источников при эксплуатации месторождения за 2028г-4,267831т/год;

ЗВ выбрасываемых в атмосферу от стационарных источников при эксплуатации месторождения за 2029г-4,176123т/год;

ЗВ выбрасываемых в атмосферу от стационарных источников при эксплуатации месторождения за 2030г-4,113857т/год;

ЗВ выбрасываемых в атмосферу от стационарных источников при эксплуатации месторождения за 2031г-4,05642т/год;

Сбросы загрязняющих веществ: Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности:

Отходы по рекомендуемому 1 варианту: Лимиты накопления отходов I варианту 600м. Всего-149,816т/год; в т.ч. отходов производства-149,64802т/год; отходов потребления-0,167т/год. Лимиты захоронения отходов I варианту 600м. Всего-149,816т/год; в т.ч. отходов производства-149,64802т/год; отходов потребления-0,167т/год.

Лимиты накопления отходов I варианту 710м. Всего-133,087т/год; в т.ч. отходов производства-132,91322т/год; отходов потребления-0,174т/год. Лимиты захоронения отходов I варианту 710м. Всего-133,087т/год; в т.ч. отходов производства-132,91322т/год; отходов потребления-0,174т/год.

Лимиты накопления отходов I варианту 1000м. Всего-156,492т/год; в т.ч. отходов производства-156,2823т/год; отходов потребления- 0,20946т/год. Соответственно на 2 скв Всего-312,9835т/год; в т.ч. отходов производства-312,5646т/год; отходов потребления-0,418932т/год. Лимиты захоронения отходов I варианту 1000м. Всего-156,492т/год; в т.ч. отходов производства-156,2823т/год; отходов потребления-0,20946т/год. Соответственно на 2 скв Всего-312,9835т/год; в т.ч. отходов производства-312,5646т/год; отходов потребления-0,418932т/год.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской



деятельности на разработку месторождения Уаз пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду. в соответствии со следующими обоснованиями.

Согласно пп.3 п.1 статьи 65 Экологического Кодекса Республики Казахстан оценка воздействия на 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.

В связи с этим заявление о намечаемой деятельности АО «Эмбаунайгаз» 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:

1. Представить классы опасности и предполагаемый объем образующихся отходов.
2. Необходимо представить карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон.
3. 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.
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 (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).
5. Также необходимо дать подробную характеристику использования пространства недр.
6. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу.
7. Намечаемая деятельность связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека.
8. 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.
9. 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.

Руководитель департамента

Бекмухаметов Алибек Муратович



