



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»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности №KZ58RYS00216316 от 21.02.2022 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 №KZ58RYS00216316 от 21.02.2022 года основным видом намечаемой деятельности является проведение разведки и добычи углеводородного сырья.

Целью проекта является:

Предусмотрена НИР «Проект разработки месторождения Уаз Северный».

В связи с завершением периода разведки на месторождение Уаз Северный 9.01.2021г оператор АО «Эмбаунайгаз» на основании рассматриваемого «Проекта разработки месторождения Уаз Северный» планирует заключения с Министерством энергетики дополнение к контракту о переходе на этап добычи с целью ввода месторождения в промышленную разработку.

В рамках настоящего «Проекта разработки...» с целью определения извлекаемых запасов нефти и обоснования КИН, рассмотрено 3 варианта. Согласно технологической схеме по системе и сбору нефти и газа по трем вариантам разработки единичны, полученная нефтяная эмульсия с месторождения Северный Уаз далее поступает на УПН, расположенный на месторождении Уаз. В этой связи в данном проекте предОВОС рассматриваются выбросы до конечной утилизации нефти и газа при реализации проекта разработки.

Первый вариант предусматривает продолжение реализации существующей системы разработки без ввода в эксплуатацию новых добывающих скважин. Согласно первому варианту предусматривается ввод из консервации в эксплуатацию 5 ранее пробуренных скважин (У-23, У-26, УС-10, УС-11, УС-3) с июля 2022г и ввод из бурения 3 новых добывающих скважин (УС-7, УС-8 и УС-13). Предусматривается проведение мероприятий по ГРП по скважинам №№ УС-11, У-10, УС-8 и УС-13. А также предусмотрено переводы добывающих скважин между объектами. Второй вариант (рекомендуемый) основан на проектных решениях первого варианта разработки и также включает в себя дополнительный ввод из бурения еще 7 новых добывающих скважин (УС-14, УС-15, УС-16, УС-17, УС-18, УС-19 и УС-20) в зонах с наибольшим сосредоточением остаточных запасов нефти. Кроме того, учитывая снижение пластового давления, предусматривается организация системы ППД на I и II объекте путем перевода под ОРЗ после отработки на нефть 2-х проектных добывающих скважин УС-14 и УС-15, а также перевода под закачку воды добывающих скважин У-23 и УС-10. Кроме того предусматривается проведение мероприятий по ГРП по скважинам № УС-16, УС-17, УС-18 и УС-19. В рамках мероприятий по дальнейшей доразведке триасовых горизонтов на месторождении Уаз Северный необходимо провести следующие виды исследований: Рекомендуются бурение 2 оценочных скважин –

независимой скважины УС-5, предусмотренной для ввода из бурения в 2022г и зависимой скважины УС-6 от результатов бурения УС-5 (2023г).

Нефтегазовая эмульсия со скважин УС-26, У-10, У-11, УС-23, У-3 по выкидным линиям поступает для замера на АГЗУ. Ранее, во время пробной эксплуатации продукция скважин поступала в нефтегазовый сепаратор НГС, для отделения газа от двухфазной жидкости. Газ, отсепарированный в нефтегазовом сепараторе НГС поступал в газовый сепаратор, и затем сжигалось на факельной установке. Жидкость, отделившаяся от газа в сепараторе НГС, по нефтесборному коллектору, поступает на емкость V- 100м³. С эстакады нефтяная эмульсия перевозилась с помощью АЦН на сборный пункт Уз.

Рассматриваемое месторождение Уз Северный располагается в южной части блока Тайсойган, который, в свою очередь, находится в юго-восточной части Прикаспийской впадины, в Кызылкогинском районе Атырауской области.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) В рамках проекта планируется начало реализации работы с 01.07.2022г. Завершить период пробной эксплуатации планируется 31.12.2057 года (согласно рекомендуемому варианту).

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: Согласно по первому варианту планируется бурения 3 новых скважин, предварительные валовые выбросы составляет:

- № УС-7 - 31,091671 т/год;
- № УС-8 и УС-13 - 86,1014324 т/год.

При эксплуатации были рассчитаны предварительные валовые выбросы на 10 лет (2022-2031гг), которые составляет 125,7423т/год Согласно второму варианту планируется бурения 10 новых скважин и 2 оценочных скважин, предварительные валовые выбросы составляет: •№ УС-5, УС-6 - 260,1445 т/год;

- № УС-7, УС-14, УС-15 , УС-20 - 124,3666 т/год
- № УС-8, УС-13, УС-16, УС-17 , УС-18, УС-19 - 258,3043 т/год;

При эксплуатации были рассчитаны предварительные валовые выбросы на 10 лет (2022-2031гг), которые составляет 320,6076 т/год.

Согласно третьему варианту планируется бурения 14 новых скважин и 2 оценочных скважин, предварительные валовые выбросы составляет:

- № УС-5, УС-6 - 260,1445 т/год;
- № УС-7, УС-14, УС-15 , УС-20, УС-21, УС-22, УС-24 и УС-25 - 248,7333 т/год • № УС-8, УС-13, УС-16, УС-17 , УС-18, УС-19 - 258,3043 т/год; При эксплуатации были рассчитаны предварительные валовые выбросы на 10 лет (2022-2031гг), которые составляет 57,8875 т/год .

Сбросы загрязняющих веществ Согласно действующему проекту сбросы не предусмотрены.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: На площадке строительства и эксплуатации организованы места временного хранения (накопления) отходов, откуда они по мере накопления вывозятся по договору на предприятия, осуществляющие переработку, использование, обезвреживание или захоронение отходов. При организации мест временного хранения (накопления) отходов приняты меры по обеспечению экологической безопасности. Обеспечение мест временного хранения (накопления) проведено с учетом класса опасности (маркировано по типу отхода), физико-химических свойств, реакционной способности образующихся отходов, а также с учетом требований соответствующих требований. Влияние отходов производства и потребления на природную среду будет минимальным при условии выполнения, соответствующих санитарно-эпидемиологических и экологических норм, направленных на минимизацию негативных последствий антропогенного вмешательства в окружающую среду. Потенциальная направленность негативного воздействия отходов может проявляться при несоблюдении надлежащих требований, а также в результате непредвиденных ситуаций на отдельных стадиях сбора, хранения, либо утилизации отходов производства и потребления.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №KZ58RYS00216316 от 21.02.2022 года о намечаемой деятельности на промышленную эксплуатацию на месторождении Жубантам 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.