



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 №KZ49RYS00229379 от 28.03.2022 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, E.DAVLETALIYEVA@EMG.KMGEP.KZ.

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности №KZ49RYS00229379 от 28.03.2022 года основным видом намечаемой деятельности является проведение разведки и добычи углеводородного сырья.

Центральная комиссия по разведке и разработке месторождений углеводородов Республики Казахстан: отметила, что в рамках настоящей работы выполнен только пересчет суммы обеспечения исполнения обязательств по ликвидации последствий добычи, без изменения технологических показателей по отчету «Анализ разработки месторождения Жанаталап», утвержденный ЦКРР МЭ РК (Протокол №5/3 от 09.10.2020г); рекомендует АО «Эмбаунайгаз» до конца 2022 года предоставить на рассмотрение Центральной комиссии по разведке и разработке месторождений углеводородов Республики Казахстан Проект разработки месторождения Жанаталап.

Данным проектом предусмотрена разработка месторождения Жанаталап с максимально возможным и экономически выгодным извлечением нефти и растворенного газа из недр земли с минимизированным вредом для окружающей среды.

В настоящей работе рассмотрены 3 варианта разработки с целью повышения эффективности разработки месторождения и обоснования мероприятия по контролю и регулированию процесса разработки.

Целью настоящего проекта является обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении Жанаталап по результатам технико-экономической оценки рассмотренных вариантов разработки на основании утвержденных запасов УВС в рамках отчета «Пересчет запасов нефти и растворенного газа месторождения Жанаталап Атырауской области Республики Казахстан».

Настоящий «Проект разработки месторождения Жанаталап» с договором №495-113//150/2020 АТ от 14.08.2020г. выполнен Атырауским филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг» с АО «Эмбаунайгаз», с использованием геолого-промысловой основы, представленной в утвержденный ГКЗ отчета по пересчету запасов нефти и газа по состоянию изученности на 02.01.2021г на базе предоставленных компанией-недропользователем промысловых материалов по добыче и остаточных запасов УВ. В проекте использованы все имеющиеся геолого-геофизические материалы по вновь пробуренным скважинам, результаты интерпретации сейсморазведочных работ, а также все геолого-промысловые данные по текущему состоянию разработки и гидродинамическим исследованиям скважин.



Предварительные расчеты выбросов вредных веществ произведены в соответствии с требованиями, сборников методик.

По первому варианту: 2022г - №282 скв, №283 скв, №284 скв. 2023г - №285скв, 2024г - №286скв, №287 скв.

По второму варианту: 2022г - №282 скв, №283 скв, №284 скв. 2023г - №285скв, №291 скв, №288 скв. 2024г - №286скв, №287 скв, №292скв, №294скв. 2025г - №293 скв, №294 скв.

По третьему рекомендуемому варианту: 2022г - №282 скв, №283 скв, №284 скв. 2023г - №285 скв, 2024г - №286скв, №287 скв.

Технологический процесс подготовки нефти на месторождении Жанаталап автоматизирован и производится по следующей технологической схеме. Система сбора и подготовка промысловой продукции на месторождении Жанаталап осуществляется на сборных пунктах (СП) Восточный и Северный Жанаталап, а также на установках подготовки нефти УПН Жанаталап УПН Жанаталап Продукция эксплуатационных скважин месторождения Жанаталап по внутрипромысловой системе сбора и транспортирования нефти по выкидным линиям поступает на групповые замерные установки, расположенные в местах наибольшей концентрации скважин. В УПН Жанаталап поступает нефтегазовая эмульсия с СП Северный Жанаталап, а также с автоматических групповых замерных установок АГЗУ 360, АГЗУ 364, АГЗУ 366, АГЗУ 367, АГЗУ 370, где производится замер дебита жидкости. На СП Северный Жанаталап поступает скважинная продукция АГЗУ №360, 364, 366, 367, 370. Газожидкостная смесь с автоматических групповых замерных установок месторождения Жанаталап по нефтесборному коллектору Ø219 поступает на УПН Жанаталап с давлением Р-2,2,2 кгс/см² в нефтегазосепаратор НГС, где производится отделение газа от продукции нефтяных скважин. Перед НГС производится подача деэмульгатора «IKHLAS-1» с БР-2,5. Отделившийся на нефтегазосепараторе газ с Р = 2 кгс/см² по газопроводу Ø114 мм поступает на осушку в газосепаратор ГС и после очистки от жидкости попутный газ направляется на печи ПТ 16/150 №1, 2, 3, и на социально-бытовые нужды (столовая, котельная, операторская). В операторскую ПНГ (попутно-нефтяной газ) поступает в ГРПШ (газ регулирующий пункт шкафной), и подается в столовую и котельную. Нефтяная жидкость с нефтегазосепаратора поступает на печи ПТ 16/150 №1, 2, 3 для подогрева смеси. Сброс дренажа с нефтегазосепаратора и с газосепаратора производится в дренажную емкость ДЕ.

По административному делению месторождение Жанаталап входит в состав Исатайского района Атырауской области Республики Казахстан.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попутную утилизацию объекта) В рамках проекта планируется начало реализации работы с 2022г. Завершить период эксплуатации планируется 2062 года (согласно рекомендуемому 3 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:

По предварительным расчетным данным проекта на месторождении Жанаталап стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух выбрасывается:

по I варианту: • при бурении 5 вертикальных скважин №№282,283,285,286,287 проектной глубиной 700 м и 1 вертикальной скважины проектной глубиной 670м составляет 77,87912 т/год на 6 скважин, соответственно 12,979853 т/ год на 1 скважину. При эксплуатации на 3 года составляет 123,78 т/год.

по II варианту: • при бурении 9 вертикально добывающих скважин №№282,283,291,292,293,294,285,286,287 с проектной глубиной 700 м и 3 вертикально добывающих скважин №№284,288,289 с проектной глубиной 670 м составляет 155,784624 т/год на 12 скважин, соответственно 12,982052 т/год загрязняющих веществ на 1 скважину. При эксплуатации на 3 года составляет 124,472 т/год загрязняющих веществ.

по III варианту: • при бурении 3 горизонтально добывающих скважин №282 с проектной глубиной 541,4/1003,18 м; №283 с проектной глубиной 559,41/907,5 м; №284 с проектной глубиной 457/995,09 м составляет 51,698 т/год загрязняющих веществ на 3 скважины и 17,232



№№285,286,287 с проектной глубиной 700 м составляет 38,936т/год на 3 скважины и 12,978759 т/год загрязняющих веществ на 1 скважину, при эксплуатации на 3 года составляет 125,6146 т/год загрязняющих веществ.

Сбросы загрязняющих веществ: На месторождении Жанаталап вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых нужд – автоцистернами из близлежащего источника. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНиП 4.01.02-2009 на 30 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут.

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 №KZ49RYS00229379 от 28.03.2022 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 Кодекса 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:

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

