



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

ТОО «ЭМБА ЮГ НЕФТЬ»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности №KZ28RYS00188532 от 26.11.2021 года.

Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью "ЭМБА ЮГ НЕФТЬ", 050059, Республика Казахстан, г. Алматы, Медеуский район, улица МАНАЕВА, дом №86, 000440001804, КУРЕК ЯН КАЗИМЕЖ, 3867160, emba07@mail.ru

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности №KZ28RYS00188532 от 26.11.2021 года основным видом намечаемой деятельности является проведение разведки и добычи углеводородного сырья.

Целью проекта является:

Разработка месторождения Жубантам предусматривает промышленную эксплуатацию и строительство 20 добывающих и 6 нагнетальных скважин, расконсервация 3 скважин, обустройство системы добычи, транспортировки и подготовки углеводородного сырья. Суточная добыча нефти – 99,3 т/сут.; • Суточная добыча газа – 1042,8 м3/сут.

Строительство скважин. Весь цикл строительства скважины до сдачи в эксплуатацию состоит из основных этапов: • СМР - сооружения фундамента под оборудование, монтажа бурового оборудования, строительства привышечного сооружения, сооружений (емкостей) для сбора и хранения отходов бурения; • подготовительных работ к бурению скважины; • процесса бурения и крепления - крепления ствола скважины обсадными трубами, соединяемыми в колонну и ее цементированию; • испытания скважины. Сжигание газа на факеле в процессе испытания не производится. Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважины. Расконсервация скважин. Из консервации в эксплуатацию рекомендуется ввести три существующие скважины: на I-й эксплуатационный объект скважину 4Д, на II-й объект – скважины Г-4 и 40. Система сбора и промысловой подготовки продукции скважин. Для сбора и транспорта нефти на месторождении Жубантам рекомендуется лучевая герметизированная напорная система сбора продукции, которая до минимума сокращает потери нефти и газа при внутривышечном сборе и подготовке нефти по месторождению и при транспортировке нефти с автовозами. Сбор и транспорт жидкости осуществляется по схеме: скважина – проточный электрический нагреватель – выкидные линии – автоматические групповые замерные установки (далее АГЗУ) – общий коллектор – ГУ месторождения Жубантам. Добытая продукция скважин с ГУ, подается на нефтеналивной стояк и вывозится автомашинами на пункты подготовки нефти для окончательного доведения нефти до товарного качества и сдачи её потребителю. Срок действия Контракта № 976 от «29» июня 2002 г. до 2032 г. В 2007 году был завершен период разведки на месторождении Жубантам.



Месторождение Жубантам географически расположено в междуречье рек Сагиз и Эмба, административно – в Жылыойском районе Атырауской области Республики Казахстан.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) Срок реализации проекта - рентабельный КИН достигается в течение 14 лет.

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 I категории.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Предварительный перечень загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу при строительстве скважин - 1030,36258 тонн; при расконсервации скважин - 94,4475 тонн; при строительстве системы сбора - 100,78850 тонн; при эксплуатации - 240,35715 тонн.

Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: Предварительный перечень отходов при строительстве скважин - 4127,053 тонн, при расконсервации скважин - 7,67565 тонн; строительстве системы сбора - 67,0626 тонн; при эксплуатации - 21,62 тонн..

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление № KZ28RYS00188532 от 26.11.2021года о намечаемой деятельности пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

1. Данное заявление подается впервые и ранее не был разработан проект оценки воздействия на окружающую среду на промышленную эксплуатацию месторождения Жубантам. В связи с этим заявление о намечаемой деятельности ТОО «ЭМБА ЮГ НЕФТЬ» 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. Предусмотреть проведение радиационного мониторинга объектов окружающей среды.
3. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т.ч. согласования с бассейновой инспекцией;

4. При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохраных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохраных зон и полос и с учетом вышеизложенного требования;

5. Инициатором, пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан.

6. Необходимо представить карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон.

7. 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.

8. 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).

9. Также необходимо указать объемы образования всех видов отходов, а также объем вскрышных пород, который планируется использовать для нужд предприятия (подсыпку дорог), а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов.

10. Также необходимо дать подробную характеристику использования пространства недр.

11. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу.

12. 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.

13. 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.

14. 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.

15. Создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ.

16. Приводит к возникновению аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека.

17. Повлечет строительство или обустройство других объектов (трубопроводов, дорог, линий связи, иных объектов), способных оказать воздействие на окружающую среду.

Руководитель департамента

Бекмухаметов Алибек Муратович

