



060011, Атырау каласы, Б. Құлмановкөшесі, 137 үй
Тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом
тел/факс: 8(7122)213035, 212623

АО «Эмбамунайгаз»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности №KZ19RYS01474526 от 25.11.2025 года.

Общие сведения:

Акционерное общество "Эмбамунайгаз", 060002, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау г.а., г. Атырау, улица Шоқан Уәлиханов, строение № 1, 120240021112, ИЗМҰХАНБЕТ РИНАТ НҰРҒОЖАҰЛЫ, 87122993461, info@emg.kmgep.kz.

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК (далее Кодекс) основным видом намечаемой деятельности № KZ19RYS01474526 от 25.11.2025 года является разведка и добыча углеводородов.

Объемы попутно-добыываемых вод до 2047 г. первоначально по проекту закладывались в объеме 8634 тыс. м³ (от 903 м³/сут с начала закачки до 943 м³/ сут к 2047г). Но в настоящее время данные по объемам закачки пересматриваются в сторону их повышения, и в 2026 г по прогнозным данным объемы сточных вод достигнут 1210 м³/сут.

На участке полигона месторождения Б.Жоламанов включены 3 поглощающих скважин №№ 19, 21, 45, в настоящее время все 3 поглощающих скважины задействованы. Дополнительно будут введены 3 резервные скважины №№ 23, 36, 91. Также включены 4 наблюдательные скважины: из них 2 скважины №№ 17, 89 на основной среднеюрский поглощающий горизонт, 2 скважины № 32, 47н – на вышележащий альб-сеноманский горизонт.

По результатам опытных работ, проведенных в капитально отремонтированных скважинах, определены приемистость скважин и гидродинамические параметры пласта - приемника сточных вод. По определенным параметрам рассчитаны увеличение пластового давления и контур растекания сточных вод при их закачке в поглощающий горизонт. Приемистость поглощающих скважин, определенная опытными работами, находится в пределах 292-600 м³/сут на одну скважину. Доказанная суммарная приемистость трех испытанных скважин составляет 1330 м³/сут. На полигоне задействованы 3 поглощающие №№44,15,54 и 2 наблюдательные скважины №№42, 53. Все скважины выведены из фонда законсервированных и ликвидированных скважин АО «Эмбамунайгаз».

Источниками воздействия на атмосферный воздух в процессе разделение попутно-добыываемых вод от нефти являются: Неорганизованными источниками являются: • Источник №6001, дренажная емкость; Источник №6002-6004, насосная установка НБ-125 -3 ед; В целом в процессе разделение попутнодобываемых вод от нефти выявлено 4 неорганизованных стационарных источников загрязнения

Месторождения Б.Жоламанов состоит из 3 скважин №№ 19, 21, 45, фонд наблюдательных скважин составляют 3 скважины №№ 17, 32, 89. Для утилизации попутно добываемой воды на месторождении Б.Жоламанов используется технологическое оборудование и сооружения действующей системы ППД. Попутно добываемая вода месторождения Б.Жоламанов, отделенная в ходе технологического процесса подготовки скважинной продукции, поступает в резервуар №4 V=1000м³. С резервуара №4 утилизируемая попутно добываемая вода насосами НБ-125 №1, №2 (один насос «рабочий»,

другой - «резервный») кустовой насосной станции КНС-1, через гребенку КНС-1 направляется по напорному водоводу в ВРП №1 и далее в поглощающие скважины №19 и №21, и по второму напорному водоводу - в точку врезки в районе скважины 89, откуда нагнетается в поглощающую скважину №45. Максимальная производительность имеющего насоса НБ -125 - 1120 м³/сут. Следовательно, существующее насосное оборудование не позволяет достичь максимальных прогнозных показателей по закачке воды. С учетом наличия резервного насоса, необходимо дооснастить полигон утилизации попутно добываемых вод еще одним насосом НБ-125, который будет работать параллельно имеющемуся насосу. Общее число насосов для закачки попутно добываемых вод должно составить 3 насоса НБ-125, из которых 2 единицы будут в работе, 1 единица – в резерве.

Проектируемый участок эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод промстоков расположен в Кызылкогинском районе Атырауской области. Ближайшим населенным пунктом является поселок и железнодорожная станция Мукур, находящиеся на расстоянии 3 км к северо-востоку от месторождения. Районный центр Миялы расположен в 105 км севернее месторождения, областной центр г. Атырау – в 230 км. Проектируемый период работы участка эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод - 25 лет. Планируемые годы закачки с 2023 по 2048 гг. Связь с населенными пунктами осуществляется по грунтовым дорогам, а с областным центром по железной дороге и автотрассе А27, соединяющей города Атырау и Актобе. В 25км от месторождения проходит нефтепровод Атырау – Орск, а непосредственно через месторождение проходит железнная дорога Атырау – Октябрьск. В районе месторождения проходят линии электропередач, проложены нефте и газопроводы.

В рамках проекта начало реализации работы запланировано в период 2025-2047 гг.

В соответствии пп. 1.3 п. 1 раздела 1 приложения 2 Кодекса от 2 января 2021 года №400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов относится к объектам I категории.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: перечень вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников в процессе разделение попутно-добываемых вод от нефти: Сероводород (Дигидросульфид) (518) 0,0000072 г/ с; 0,00003 т/год. Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) 0,00157 г/с; 0,04965 т/год. Всего : 0,0015772 г/с; 0,04968 т/год. Всего на 2025-2034гг: 0,015772 г/с, 0,4968 т/год. Всего: 0,0025123 г/с, 0,47536736 т/год.

Описание сбросов загрязняющих веществ: прогнозируемый объем попутно-добываемых пластовых и сточных вод составит 943 - 1210 м³/сут. Ориентировочный норматив по веществам при закачке промышленных стоков - 9,44 т/год. Итого на 2025-2034гг: 94,4 т/год.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: лимит накопления отходов при разделении попутно-добываемых вод от нефти - 2025-2034гг - 16,126 т. Промасленные отходы (ветошь) 15 02 02* - 1,126 т, Коммунальные отходы 20 03 01 - 15т. Всего лимит накопления отходов составляет – 32,252 тонн.

Выходы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №KZ19RYS01474526 от 25.11.2025 года о намечаемой деятельности, пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

В заявлении о намечаемой деятельности указано, что намечаемая деятельность по классификации относится к пп. 2.1 Разведка и добыча углеводородов п.2 Недропользование Раздела 2 приложения 1.

Согласно п.1 статьи 65 Экологического Кодекса РК для видов деятельности и объектов, перечисленных в разделе 2 приложения 1 к настоящему Кодексу с учетом указанных в нем количественных пороговых значений (при их наличии), если обязательность проведения оценки воздействия на окружающую среду в отношении такой деятельности или таких объектов установлена в заключении о результатах скрининга

воздействий намечаемой деятельности «Оценка воздействия на окружающую среду» является обязательной.

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.

1. Отчет о возможных воздействиях необходимо разработать в соответствие 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. Необходимо представить карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон.

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. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу.

5. 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.

Также, согласно ст.73 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.

6. 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).

7. 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).

8. Согласно пункту 1 статьи 30 Закона Республики Казахстан от 26 декабря 2019 года №288-VI ЗРК "Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия" При освоении территорий до отвода земельных участков должны производиться археологические работы по выявлению объектов историко-культурного наследия в соответствии с законодательством Республики Казахстан.