



Дата: 29.05.2023

060011, QR, Atyraý qalasy, B. Qulma.Nev 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 №KZ94RYS00376591 от 14.04.2023 года.

Общие сведения:

Акционерное общество "Эмбаунайгаз", 060002, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, улица Шоқан Уәлиханов, строение № 1, 120240021112, АРЫНОВ САБИТ АБИЛЬДАЕВИЧ, 87122993486, A.KALIBEKOVA@EMG.KMGP.KZ.

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности №KZ94RYS00376591 от 14.04.2023 года основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

Целью проекта является:

Проектом предусмотрена Разработка месторождения Карасор Западный. 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.

В 2022г выполнен «Подсчет запасов нефти и газа месторождения Карасор Западный Атырауской области Республики Казахстан» по состоянию изученности на 01.07.2022г, выполнен в рамках договора №523-112//163/2020 АТ от 25.08.2020г между АО «Эмбаунайгаз» и Атырауским филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг» (Протокол ГКЗ РК №2467-22-У от 18.10.2022г). В рамках «Подсчета запасов...» утвержденные начальные геологические и извлекаемые запасы нефти по промышленным категориям С1 составили 2646 тыс.т и 793 тыс.т, соответственно. По категории С2 геологические/извлекаемые запасы составляют 6549/1486 тыс.т нефти. На основе утвержденных запасов и принятых изменений в рамках «Подсчета запасов...» 2022г, составлена настоящая работа «Проект разработки месторождения Карасор Западный», выполненная институтом Атырауским филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг» в рамках договора №495-113//151/2020АТ от 14.08.2020г с АО «Эмбаунайгаз» согласно Техническому заданию, требованиям «Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр» от 15 июня 2018 года №239, «Методическим рекомендациям по проведению проекта разработки нефтяных, нефтегазовых и газоконденсатных месторождений» (утверждены приказом №329 И.о. Министра энергетики РК от 24.08.2018г). Проект выполнен на дату 01.01.2023г с целью ввода месторождения в промышленную разработку;

Планируемые геолого-технические мероприятия и график бурения новых скважин.

Срок начало бурения скважин:

2026г - №№ 1, Г-2, Г-9, 22 (вывод из консервации)

2027г - №№ 24,25 (ввод из бурения)

2028г – №№ 26,27 (ввод из бурения)

2029г - №28 (ввод из бурения)

2024г - №№ 20,21 (оценочные скважины)

2027г - №№ 29,30,31 (оценочные скважины)

Проводиться планировочные работы, т.е. строительно-монтажные работы. Источниками воздействия на атмосферный воздух при СМР являются:

Неорганизованные источники:



- Источник №6001, расчет выбросов пыли, образуемой при подготовке площадки;
- Источник №6002, расчет выбросов пыли, образуемой при работе бульдозеров;
- Источник №6003, расчет выбросов пыли, образуемой при уплотнении грунта катками;
- Источник №6004, расчет выбросов неорганической пыли, при работе автосамосвала.

Источниками воздействия на атмосферный воздух **при выводе из консервации 4 скважин** №№1, Г-2, Г-9, 22 являются:

Организованные источники:

- Источник №0001, буровая установка А-50;
- Источник №0002, цементировочный агрегат;
- Источник №0003, емкость для топлива;
- Источник №0004, ДЭС вахтового поселка;

Неорганизованные источники:

- Источник №6005, сварочный пост;

Источниками воздействия на атмосферный воздух **при испытании скважин** являются:

Организованные источники:

- Источник №0005, буровая установка А-50;
- Источник №0006, емкость для топлива;

Неорганизованные источники:

- Источник №6006, насос для перекачки нефти;
- Источник №6007-6010 вертикальных добывающих скважин.

В целом по месторождению при строительстве скважин выявлено: 16 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 6, неорганизованных - 10.

Источниками воздействия на атмосферный воздух при бурении 5 оценочных скважин являются:

Источниками воздействия на атмосферный воздух **при СМР** являются:

Неорганизованные источники:

- Источник №6001, расчет выбросов пыли, образуемой при подготовке площадки;
- Источник №6002, расчет выбросов пыли, образуемой при работе бульдозеров;
- Источник №6003, расчет выбросов пыли, образуемой при уплотнении грунта катками;
- Источник №6004, расчет выбросов неорганической пыли, при работе автосамосвала.

Источниками воздействия на атмосферный воздух **при бурении** являются:

Организованные источники:

- Источник №0001, буровая установка ZJ-20;
- Источник №0002, цементировочный агрегат;
- Источник №0003, емкость для топлива;
- Источник №0004, ДЭС вахтового поселка;

Неорганизованные источники:

- Источник №6005, сварочный пост;

Источниками воздействия на атмосферный воздух **при испытании скважин** являются:

Организованные источники:

- Источник №0005, буровая установка ZJ-20;
- Источник №0006, емкость для топлива;

Неорганизованные источники:

- Источник №6006, насос для перекачки нефти;
- Источник №6007-6011 скважин.

В целом по месторождению при строительстве скважин выявлено: 17 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 6, неорганизованных - 11.

Источниками воздействия на атмосферный воздух при бурении 5 добывающих скважин являются:

Источниками воздействия на атмосферный воздух **при СМР** являются:

Неорганизованные источники:

- Источник №6001, расчет выбросов пыли, образуемой при подготовке площадки;
- Источник №6002, расчет выбросов пыли, образуемой при работе бульдозеров;
- Источник №6003, расчет выбросов пыли, образуемой при уплотнении грунта катками;
- Источник №6004, расчет выбросов неорганической пыли, при работе автосамосвала.

Источниками воздействия на атмосферный воздух **при бурении** являются:

Организованные источники:

- Источник №0001, буровая установка ZJ-20;
- Источник №0002, цементировочный агрегат;



- Источник №0003, емкость для топлива;
- Источник №0004, ДЭС вахтового поселка;

Неорганизованные источники:

- Источник №6005, сварочный пост;

Источниками воздействия на атмосферный воздух при испытании скважин являются:

Организованные источники:

- Источник №0005, буровая установка ZJ-20;
- Источник №0006, емкость для топлива;

Неорганизованные источники:

- Источник №6006, насос для перекачки нефти;
- Источник №6007-6011 скважин.

В целом по месторождению при строительстве скважин выявлено: 17 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 6, неорганизованных - 11.

Источниками воздействия на атмосферный воздух при эксплуатации месторождения являются:

Неорганизованные источники:

- Источник № 6012 Манифольд - 1 ед;
- Источник № 6013-6014 АГЗУ - 2 ед;
- Источник № 6015 МФНС (насос) - 1 ед;
- Источник № 6016-6024 Скважина:
2026 г – 8 скважин;
2027 г – 9 скважин;
2028 г – 9 скважин;

В целом по месторождению при эксплуатации максимально выявлено: 13 стационарных неорганизованных источников загрязнения.

Действующим проектным документом разработки месторождения Карасор Западный предусматривается применение герметизированной системы сбора и подготовки скважинной продукции.

На месторождении Карасор Западный по состоянию на 01.01.2023 год фонд пробуренных скважин составляет 14 ед., в том числе 4 эксплуатационных скважин (1, Г-9, Г-2 и Г-22), 10 ликвидированных скважин (Г-1, Г-3, Г-4, Г-8, 10, 11, 12, 13, Г-14, Г-18).

Движение нефти месторождения Карасор Западный предусматривается по следующей схеме:

• пласт→скважина→манифольд→автоматизированная замерная установка (АГЗУ)→мультифазная насосная установка→ЦППН «Прорва».

Скважинная продукция месторождения Карасор Западный будет поступать в АГЗУ для замера объема добытой нефти, газа и пластовой воды. Далее продукция с помощью Мультифазной насосной установки (МФНС) будет откачиваться на ЦППН Прорва. Подготовленная нефть через КУУН НПС «Прорва» сдается в АО «КазТрансОйл».

Подготовка нефти месторождения Карасор Западный осуществляется на ЦППН «Прорва».

Сырьем для технологических сооружений ЦППН Прорва является продукция скважин месторождений Карасор Западный, Западная Прорва, С. Нуржанов, Актобе, Ж. Досмухамбетовское.

Продукция месторождения Карасор Западный, Актобе, Ж. Досмухамбетовское поступает по нефтяному коллектору Ø325 на НГС №1 с объемом $V=12,5 \text{ м}^3$. На входе в НГС №1 производится дозировка деэмульгатора марки «Недра-1» с удельным расходом 40-50 г/т. С НГС №1 нефтяная эмульсия отдельно поступает на УПС №1. Попутный нефтяной газ направляется на ГС №1. Также с НГС №1 предусмотрен дополнительный трубопровод, который направляет поток газа на УКПГ и при аварийных случаях на факельную установку.

Требования к разработке программы по переработке (утилизации) газа

Правительство РК отводит одно из важнейших мест в области использования ресурсов вопросу утилизации попутного газа.

Весь объем добытого сырого газа месторождения Карасор Западный будет поступать на УКПГ месторождения С. Нуржанов. Основным направлением утилизации сырого газа месторождениях НГДУ «Жылыоймунайгаз» в настоящее время является его подготовка до товарной кондиции на существующем УКПГ с дальнейшей реализацией в систему ТОО «МНК «КазМунайТениз».

Недропользователем месторождения Карасор Западный является АО «Эмбаунайгаз», имеющий Контракт №3577 от 16.06.2010 с Компетентным органом на проведение разведки и добычи углеводородного сырья (рег. № 4455-УВС-МЭ от 7 апреля 2017 г.). Проектируемые объекты находятся на лицензионной территории, АО «Эмбаунайгаз», поэтому дополнительного отвода земель не требуется, расположено в Жылыойском районе Атырауской области, Республики Казахстан.



Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта): В рамках проекта планируется начало реализации работы 2026-2064гг.

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 объектам I категории.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Вредные вещества, выбрасываемых в атмосферу при расконсервации 4 скважин №№ 1,2,9,22. ВСЕГО-16,7508т/г. Железо (II, III) оксиды (3) - 0.03496г/с, 0,006292т/г; Марганец и его соединения (2)-0,00369г/с, 0,000664т/г; Азота (IV) диоксид(2)- 0.5836г/с, 4,028т/г; Азот (II) оксид(3)- 0.7588г/с, 5,2376т/г; Углерод(3)- 0.09731г/с, 0,67136т/г; Сера диоксид(3)- 0.19457г/с, 1,34272т/г; Сероводород (2)-0.000018г/с, 0,000008т/г; Углерод оксид(4)- 0.4864г/с, 3,3568т/г; Проп-2-ен-1-аль(2)- 0.023346г/с, 0,16112т/г; Формальдегид(2)- 0.023346г/с, 0,16112т/г; Алканы C12-19 (4)- 0.23998г/с, 1,6144т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (3)- 0.49303г/с, 0,1706т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20(3) – 0,000911г/с, 0,000164т/г; ВВ, выбрасываемых в атмосферу при строительстве 5 оценочных скважин №№ 20, 21, 29, 30, 31 проектной глубиной 1300 м. ВСЕГО-121,6288т/ год. Марганец и его соединения(2)- 0.001153г/с, 0,00083т/г; Азота (IV) диоксид(2)- 2.281г/с, 29,4555т/г; Азот (II) оксид (3)- 2.9654г/с, 38,2885т/г. Углерод(3)- 0.38027г/с, 4,90775т/г; Сера диоксид(3)- 0.7607742г/с, 9,818822т/г; Сероводород(2)- 0.000036г/с, 0,0000275т/г; Углерод оксид(4)- 1.9018г/с, 24,546т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0.014174г/с, 0,1259305т/г; Проп-2-ен-1-аль(2)- 0.09128г/с, 1,1781т/г; Формальдегид(2) -0.09128г/с, 1,1781т/г; Алканы C12-19 (2)- 0.92582г/с, 11,790702т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (3) -0.45873г/с, 0,33045т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3) - 0,000285г/с, 0,000205т/г. ВВ, выбрасываемых в атмосферу при строительстве 5 оценочных скважин №№ 20, 21, 29, 30, 31 проектной глубиной 1300 м. ВСЕГО-66,2955т/год . Железо (II, III) оксиды(3)- 0.01092г/с, 0,007865т/г; Марганец и его соединения(2) – 0,001153г/с, 0,00083т/г; Азота (IV) диоксид(2)-2,281г/с, 16,0225т/г; Азот (II) оксид(3)- 2,9654г/с, 20,835т/г; Углерод(3) - 0.38037г/с, 2,67015т/г; Сера диоксид(3)- 0.7607742г/с, Сероводород(2)- 0.000036г/с, 0,0000245т/г; Углерод оксид(4)- 1.9018г/с, 13,3505т/г; Смесь углеводородов C1-C5- 0.014174г/с, 0,0367095т/г; Проп-2-ен-1-аль(2)- 0.09128г/с, 0,6409т/г; Формальдегид(2) –0.09128г/с, 0,6409т/г; Алканы C12-19(4)- 0.9258г/с, 6,417809т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70(3)- 0.45873г/с, 0,33045т/г; Пыль неорганическая , содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3)- 0.000285г/с, 0,000205т/г. ВВ, выбрасываемых от стационарных источников при эксплуатации месторождения за 2026г – 0,01843г/с, 0,5813т/г; 2027г- 0,01908 г/с, 0,60287т/г; 2028г-0,01908г/с, 0,60337т/г.

Сбросы загрязняющих веществ: отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: количественный и качественный состав отходов при строительстве 5 оценочных скважины №№20,21,29,30,31 проектной глубиной 1300 м. ВСЕГО-3330,359т/г. Буровой шлам-2654,25т/г; Отработанный буровой раствор-668,9т/г; Промасленная ветошь-0,762т/г; Отработанные масла-4,778т/г; Отработанные аккумуляторы- 0,00065т/г; Металлолом-0,001т/г; Огарки сварочных электродов-0,0075т/г; Коммунальные отходы-1,6594т/г. Количественный и качественный состав отходов при строительстве 5 добывающих скважины №№ 24,25,26,27,28 проектной глубиной 1300 м. ВСЕГО-3328,878т/г. Буровой шлам-2654,25т/г; Отработанный буровой раствор-668,9т/г; Промасленная ветошь-0,762т/г; Отработанные масла-3,9185т/г; Отработанные аккумуляторы- 0,00065т/г; Металлолом-0,001т/г; Огарки сварочных электродов-0,0075т/г; Коммунальные отходы-1,03865т/г. Количественный и качественный состав отходов при эксплуатации месторождения Карасор Западный за 2026-2028гг (3года) – 7,0929т/год.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление от №KZ94RYS00376591 от 14.04.2023 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 следующие сведения.

1. Отчет о возможных воздействиях необходимо разработать в соответствии с приложением 2 Инструкции по организации проведению экологической оценки к приказу Министра 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 исключить риск нахождения объекта в селитебной зоне согласно санитарно-эпидемиологическим требованиям, предусмотренным законодательством Республики Казахстан. Также 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.

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.

4. 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).

5. 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).

6. 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.

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. 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.

9. 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.

10. 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

