



## 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 №KZ52RYS01150243 от 19.05.2025 года.

#### Общие сведения:

Акционерное общество "Эмбаунайгаз", 060002, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау г.а., г. Атырау, улица Шоқан Уәлиханов, строение № 1, 120240021112, ІЗМҰХАНБЕТ РИНАТ НҰРҒОЖАҰЛЫ, 87122993192, [info@emg.kmgep.kz](mailto: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 №KZ52RYS01150243 от 19.05.2025 года является разведка и добыча углеводородов.

Разработка месторождения Ботахан с целью добычи углеводородного сырья. Среднесуточная добыча нефти месторождения Ботахан составляет 181,64 т/сут; среднесуточная добыча газа – 8175 м<sup>3</sup>/сут.

В рамках настоящего проекта, с целью обоснования наиболее оптимальной системы разработки и рациональной выработки запасов, были рассмотрены 2 варианта разработки:

Первый вариант предусматривает продолжение реализации системы разработки согласно утвержденному варианту действующего проектного документа, в рамках которого предусмотрено бурение двух добывающих скважин наклонно-направленной конструкции с целью вовлечения в разработку запасов, не вовлекаемых в разработку вертикальными скважинами из-за наземных ограничений.

Во втором варианте предусмотрено предусматривается оптимизация программы ГТМ по переводу скважин с объекта на объект и проведение ГРП в добывающих скважинах. Также составлена адресная программа ГТМ, включающая в себя ремонтно-изоляционные работы и прострелочно-взрывные работы, и переводы скважин из наблюдательного фонда под закачку, в целях усиления системы ППД.

При строительстве новых скважин, которые предусмотрены в первом варианте ожидается использовать буровая установка ZJ-20. Примечание: при разработке технического проекта на строительство скважин возможно будут изменены марка буровой установки. Возможными стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при бурении скважины являются источники в количестве 35 источников из них: 15 организованных, 20 неорганизованных.

Технологический процесс при эксплуатации месторождения по контрактной территории АО «Эмбаунайгаз» по всем вариантам разработки происходит одинаково. Согласно технологической схеме источниками воздействия на атмосферный воздух при эксплуатации месторождения являются: Источниками воздействия на атмосферный воздух при эксплуатации месторождения являются:

Организованные источники: •Источник №0001, Печь ПТ-16/150М; • Источник №0001, Печь ПП-0,63 • Источник №0003-0004, Котел марки Cronos КВА-233 (2035 RD/RG) • Источник №0005-0007, Резервуары; • Источник №0008, Дизельная электростанция; •



Источник №0009, ДЭС для общежития АДД АД 60С -Т-400-18 60кВ • Источник № 0010-0011 Передвижной сварочный агрегат (САГ); • Источник №0012-0013 Дежурная горелка; • Источник №0017 Продувка факельного коллектора; • Источник №0018 Резервуары РВС. • Источник № 0019, Котельная марка - КСВГ-40 ЮНКЕР • Источник №0020-0021, Котельная марка - CRONOS Буран КВА 233 • Источник №0022, Котельная марка СТЭЛС №1 Лемакс 47 • Источник №0023, Котельная марка - RLS28 котел RIELLO 5000 TMR2 • Источник №0024-0025, Котельная марка -Буран 47 •Источник №0026- 0027, Печь ПТ-16/150 • Источник №0028,Печь ПП-0,63 • Источник №0029, Котельная Сигнал КОВ 50С • Источник №0030-0031, Котельная - Ваумак Вум-SE-24/Jaguar JTV 24/H-R4 • Источник №0032-0033, Котельная КОВ-50С Сигнал/ ваумак ВУМ-SE 24 • Источник №0034, Дизельная электростанция (ДЭС) ДГ-200 • Источник №0035, Дизельная электростанция (ДЭС) АД-30 • Источник №0036, Печь подогрева ПТ800 • Источник №0037-0046, Резервуары РВС для нефти 2000м3- 2шт, 1000м3-7шт • Источник №0047, Хим. Лаборатория • Источник №0048, Емкость для нефти РГС 47м3 • Источник №0049, Пункт налива нефти Неорганизованные источники: •Источник №6001-6073, Скважины; 2025г – по 73 скважин; 2026 – по 71 скважин; 2027г – по 72 скважин; 2028г – по 70 скважин; 2029г – по 68 скважин; 2020г – по 66 скважин; 2031 г – по 64 скважин; 2032г – по 64 скважин; 2033г – по 62 скважин; 2034г – по 62 скважин; •Источник №6074- 6147, Дренажная емкость на устье скважин; • Источник №6147-6156, АГЗУ; • Источник №6156-6165, Дренажная емкость на ГЗУ; • Источник №6065-6166 Нефтегазосепаратор; • Источник №6167, Газосепаратор (ГС) • Источник №6168,Отстойник ОГ-200; • Источник №6169, Отстойник ОПФ-3000; • Источник №6170-6172, Насосы для нефти НБ-125, 9МГР; • Источник №6173, Сварочный пост с САГОм • Источник №6174, Сварочный пост ТДМ-502; • Источник №6175-6176, Пост газорезки • Источник №6177, Счетчик замера газа СВГМ-16 • Источник №6178-6180, Конденсатосборник; • Источник №6181-6182, Дренажные емкости; • Источник №6183, Дренажные емкость насосная 2 м3; • Источник №6184, ГРП.

Система внутрипромыслового сбора и подготовки добываемой продукции месторождения предназначена для сбора, поскважинного замера и промыслового транспорта добываемой продукции к объекту подготовки для доведения промыслового потока нефти до товарной кондиции и сдачи потребителю. Нефтяная эмульсия эксплуатационных скважин по выкидным линиям поступает в автоматизированные групповые замерные установки (АГЗУ) в кол-ве 9-единиц.

В АГЗУ производятся замер дебитов жидкости добывающих скважин. Далее продукция скважин поступает на ППН месторождения Ботакан. Сооружение пункта подготовки нефти Ботакан предназначены для сбора, дегазации, вывоза (откачки) пластовой жидкости для дальнейшей подготовки нефти на ЦППН месторождения Карсак НГДУ «Доссормунайгаз». Продукция скважин месторождения Ботакан по выкидному трубопроводу внутрипромысловой системы сбора и транспортирования нефти поступает на автоматизированные групповые замерные установки. На замерных установках скважины подключены к измерительному устройству, где производится поочередной замер дебита нефти, воды и газа.

С пункта подготовки нефти Ботакан предварительно подготовленная нефть по нефтяному трубопроводу перекачивается в Цех подготовки и перекачки нефти месторождения Карсак. По состоянию на 01.01.25 год фонд эксплуатационных скважин составляет 77 единиц. Из них действующий фонд в работе 76. В настоящее время на месторождении Ботакан для сбора и транспорта добываемой продукции предусмотрена герметизированная напорная система сбора. Газожидкостная смесь со скважины по выкидным линиям поступает в автоматическую групповую замерную установку, где производится поочередной (по скважинный) замер продукции скважины. Технология подготовки продукции Продукция эксплуатационных скважин месторождения Ботакан поступает в АГЗУ для замера продукции скважин. С АГЗУ давлением  $P=3,5$  кгс/см<sup>2</sup> по трубопроводу Ø219мм гребенку поступает в нефтегазосепаратор НГС-Ш.6-1600-2. Перед



нефтегазосепаратором с реагентного блока БДР -2,5 с удельным расходом 43 г/т производится подача деэмульгатора «KHLAS-1».

В нефтегазосепараторе происходит отделение газа от водонефтяной продукции. С НГС отделенный попутный газ с  $P=2,0$  кгс/см<sup>2</sup> поступает в газосепаратор «ГС 1 -2.5-600-16ГС-1», где происходит осушка газа. Осушенный газ из сепаратора через газовый расходомер «СВГМ -1600» с  $P=2,0$  кгс/см<sup>2</sup> для потребления собственных нужды газопровод поступает через узел учёта газа расходомер с маркой «СВГМ-160» на печи ПП-0,63, а также по газопроводу поступает через узел учёта с маркой «СВГМ-50» на котельное общежития Ботахан, далее по газопроводу Ø160x9,1мм протяженностью 10,160 км поступает на ЦППН месторождения Карсак. После проведения аналитического контроля качества нефти в соответствии СТ РК 1347-2005, подготовленная нефть с резервуара сдается представителям АО «КазТрансОйл». Товарная нефть насосами марки ЦНС 180-340 №1,2 с содержанием хлористых солей 10-12 мг/л через узел замера «КУУН» (коммерческий узел учета нефти) по нефтепроводу Ø219мм откачивается в магистральный нефтепровод «Узень – Атырау – Самара».

С НГС газожидкостная смесь через путевой подогреватель ПТ16/150 №1 поступает в ОГ -200, где водонефтяная эмульсия разделяется на нефть и воду. Отделившаяся от нефти вода с  $P=1,3$ кгс/см<sup>2</sup> поступает в отстойник с патронными фильтрами ОПФ - 3000, где производится отделение воды механических примесей, нефтепродуктов. Отделившаяся в отстойнике ОГ -200 нефть поступает в РВС№2 V-1000м<sup>3</sup>. Отделившаяся вода с РВС №2 1000м<sup>3</sup> сбрасывается в отстойник ОПФ-3000. С резервуара № 2 через переток с высоты 7,20м подаются в технологические резервуары РВС - 700 №1. С технологического резервуара РВС -700 №1 предварительно подготовленная нефть обводненностью 3-5%, содержанием хлористых солей 3500-5000мг/л насосами НБ-125,№1,2,3  $P=5-10$ кгс/см<sup>2</sup> проходит через счетчик массовый расходомер «KROHNE OPTIMASS 2400C S100» по нефтепроводу Ø219 мм «Ботахан -ЦППН Карсак», протяжённостью 10,160 км перекачивается для подготовки нефти на установку подготовки нефти мест.

Месторождение Ботахан расположено в юго-восточной части Прикаспийской впадины, на расстоянии 40 км от берега Каспийского моря. По административному делению относится к Жылыойскому району Атырауской области. Ближайшими населенными пунктами являются на северо- п. Косчагыл и г.Кульсары, расположенные в 40 и 55 км восточнее месторождения. Ближайший нефтепромысел Карсак находится в 10 км к северо-востоку. Областной центр г. Атырау находится в 100 км к северо-западу. Площадь горного отвода месторождения Ботахан составляет – 4,97 кв.км. Географические координаты. Восточная долгота: 1)53.07.40. 2)53.07.40. 3) 53.08.55. 4)53.09.30. 5)53.09.40. 6)53.08.20 Северная широта 1)45.56.05. 2)45.56.35. 3)45.56 45. 4)45.56.40 5) 45.55.25 6)45.55.30. Недалеко от территории площади работ проходят: газопровод «Средняя Азия-Центр», нефтепровод «Косчагыл-НПСЗ», автодороги Прорва-Кульсары, Прорва-Опорный, Атырау-Актау, Кульсары-Тенгиз. С севера на юг проходит железная дорога Мангышлак-Макат. В целом, участок работ расположен в условиях сложной топографии с заболоченными и залитыми нагонной водой из Каспийского моря территориями, развитой трубопроводной сетью. Связь с населенными пунктами осуществляется по дорогам с асфальтовым и гравийно-щебеночным покрытием.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения: в рамках проекта разработки начало реализации работы запланировано в период 2025 – 2070гг.

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: по расчетным данным проекта на месторождении Ботахан стационарными источниками загрязнения в



атмосферный воздух выбрасывается: по I варианту: при строительстве скважины №189 – 14,917586 т/год; при строительстве скважины №190 – 14,6067т/год.

Предварительные выбросы вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при эксплуатации по 2 варианту 2025-2034гг: Железо оксиды -Кл опасн-3. 4,2277 т/г;Марганец и его соединения -Кл опасн-2. 0,1223 т/г; Азота диоксид -Кл опасн-2. 17.343т/г; Азотная кислота – 0,0456т/г; Азот (II) оксид -Кл опасн-3. 14,0598т/г; Углерод -Кл опасн-3. 1,777 т/г; Сера диоксид -Кл опасн-3. 4,786т/г; Сероводород -Кл опасн-0,738т/г; Углерод оксид -Кл опасн-4. 49,789 т/г; Фтористые газообразные соединения -Кл опасн-2.0,0405 т/г;Фториды еорганические плохо растворимые -Кл опасн-2. 0,0565 т/г; Метан -57,290т/г;С1-С5 291,37 т/г;С6-С10 46,0147 т/г;Бензол -Кл опасн-2. 0,65 т/г;Диметилбензол -Кл опасн-3. 0,2147т/г;Метилбензол-Кл опасн-3. 1,54 т/г; Проп-2-ен-1-аль -Кл опасн-2. 0,408 т/г; Формальдегид -Кл опасн-2. 0,408 т/г; Смесь природных меркаптанов -Кл опасн-3. 0,149 т/г; Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод-Кл оп:4. – 2,28384т/г; Алканы С12-19 - Кл опасн-4. 4,08 т/г; Пыль неор в %: 70-20 -Кл опасн-3. 0,0294 т/г; ИТОГО: 497,4269 т/г; При эксплуатации по годам: на 2025г - 55,4683т/год; на 2026г - 52,799т/год; на 2027г - 52,69т/год; на 2028г - 51,633т/год; на 2029г - 50,216т/год; на 2030г - 48,965т/год; на 2031г - 47,839т/год; на 2032г - 46,894т/год; на 2033г - 45,831т/год; на 2034г - 45,088т/год.

По II варианту: Предварительные выбросы вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при эксплуатации по 2 варианту 2025-2034гг: Железо оксиды -Кл опасн-3. 4,2277 т/г;Марганец и его соединения -Кл опасн-2. 0,1223 т/г; Азота диоксид -Кл опасн-2. 17.434т/г; Азотная кислота – 0,0456т/г; Азот (II) оксид -Кл опасн-3. 14,074т/г; Углерод -Кл опасн-3. 1,777 т /г; Сера диоксид -Кл опасн-3. 4,810т/г; Сероводород -Кл опасн-0,767т/г; Углерод оксид -Кл опасн-4. 52,062т /г; Фтористые газообразные соединения -Кл опасн-2.0,0405 т/г;Фториды еорганические плохо растворимые -Кл опасн-2. 0,0565 т/г; Метан -59,563т/г; С1-С5-327,76 т/г; С6-С10-58,576т/г;Бензол -Кл оп-2. 0,814 т/г; Диметилбензол -Кл опасн-3. 0,266т/г;Метилбензол-Кл опасн-3. 1,643 т/г; Проп-2-ен-1-аль -Кл опасн-2. 0,408 т/г; Формальдегид -Кл опасн-2. 0,408 т/г; Смесь природных меркаптанов -Кл опасн-3. 0,149 т/г; Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод-Кл оп:4. – 2,28384т/г; Алканы С12-19 -Кл опасн -4. 4,08 т/г; Пыль неор в %: 70-20 -Кл опасн-3. 0,0294 т/г; ИТОГО: 551,401253т/г; При эксплуатации по годам: на 2025г - 56,0549т/год; на 2026г - 55,316т/год; на 2027г -55,633т/год; на 2028г - 55,630т/год; на 2029г - 56,330т/год; на 2030г - 56,081т/год; на 2031г - 55,318т/год; на 2032г - 51,461т/год; на 2033г - 55,027т/год; на 2034г - 54,547т/год.

Вывод: по расчетным данным проекта на месторождении Ботахан стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух выбрасывается: по I варианту : при строительстве скважины №189 – 14,917586 т/год; при строительстве скважины №190 – 14,606706 т/год; При эксплуатации •на 2025г - 55,468291 т/год; •на 2026г - 52,799739 т/год; • на 2027г - 52,690790 т/год; • на 2028г - 51,632756 т/год; • на 2029г - 50,216580 т/год; • на 2030г - 48,965705 т/год; • на 2031г - 47,839540 т/год; • на 2032г - 46,894610 т/год; • на 2033г - 45,830892 т/год; • на 2034г - 45,088008 т/год. по II варианту: При эксплуатации • на 2025г - 56,054989 т/год; •на 2026г - 55,316934 т/год; • на 2027г - 55,633502 т/год; • на 2028г - 55,630798 т/год; • на 2029г - 56,330488 т/год; • на 2030г - 56,081306 т/год; • на 2031г - 55,318139 т/год; • на 2032г - 51,461080 т/год; • на 2033г - 55,026880 т/год; • на 2034г - 54,547139 т/ г..

Описание сбросов загрязняющих веществ: сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: основными источниками образования отходов производства и потребления будут производственная деятельность компании: буровые работы, техническое обслуживание оборудования и пр., а также жизнедеятельность персонала. Количественный и качественный состав отходов при строительстве скважин №189 по 1 варианту. Опасные отходы: Буровой шлам. 191,4575 т/г; Отработанный буровой раствор 235,31 т/г; Промасленные отходы (ветошь) 0,1524 т/г; Отработанные масла 1,2295 т/г; не опасные отходы: Коммунальные



отходы 0,4327 т/г; Пищевые отходы 1,2636 т/г; Металлолом 0,004 т/г; Огарки сварочных электродов 0,0015 т/г; всего: 429,8532 т/год. Количественный и качественный состав отходов при строительстве скважин №189 по 1 варианту. Опасные отходы: Буровой шлам. 191,1786 т/г; Отработанный буровой раствор 235,11 т/г; Промасленные отходы (ветошь) 0,1524 т/г; Отработанные масла 1,2336 т/г; не опасные отходы: Коммунальные отходы 0,4225 т/г; Пищевые отходы 1,2636 т/г; Металлолом 0,004 т/г; Огарки сварочных электродов 0,0015 т/г; всего: 429,3638 т/год. Количественный и качественный состав отходов при эксплуатации месторождения за 2025-2034гг. Опасные отходы: Промасленная ветошь 0,1524 т/год; не опасные отходы: Металлолом 0,004 т/год; Огарки сварочных электродов 0,0015 т/год; Коммунальные отходы 3,75 т/год; Пищевые отходы 10,95 т/год; всего: 14,8579 т/год;

Итого за 2025-2034: 148,5790 т/г. Отходы не подлежат дальнейшему использованию. По мере образования и накопления вывозится на полигон по договору.

### **Выводы:**

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №KZ52RYS01150243 от 19.05.2025 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 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 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.

Руководитель департамента

Жусупов Аскар Болатович

