

KZ52RYS01150243

19.05.2025 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Акционерное общество "Эмбаунагаз", 060002, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АТЫРАУ Г.А., Г.АТЫРАУ, улица Шоқан Уәлиханов, строение № 1, 120240021112, ІЗМҰХАНБЕТ РИНАТ НҰРҒОЖАҰЛЫ, 87122993192, info@emg.kmger.kz

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Разработка месторождения Ботахан с целью добычи углеводородного сырья. Среднесуточная добыча нефти месторождения Ботахан составляет 181,64 т/сут; среднесуточная добыча газа – 8175 м3/сут. В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК объект относится к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) В 2022г к проекту «Дополнение к проекту разработки месторождений Ботахан» выполнен отчет ОВОС (№KZ00VVX00145510 от 27.08.2022г). Целью составления «Дополнения к проекту разработки Ботахан» является расчет технологических потерь при добыче углеводородов, а также расчет ликвидационного фонда и ежегодных ликвидационных отчислений в соответствии с новым нормативно-техническим документом — методикой расчета размера суммы обеспечения ликвидации последствий недропользования по углеводородам, утвержденной Министерством энергетики Республики Казахстан от 17 января 2025 года.;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности (KZ07VWF00067447 от 06.06.2022г) В 2022г к проекту «Дополнение к проекту разработки месторождений Ботахан» выполнен отчет ОВОС (№KZ00VVX00145510 от 27.08.2022г). Целью составления «Дополнения к проекту разработки Ботахан» является расчет технологических потерь при добыче углеводородов, а также расчет ликвидационного фонда и ежегодных ликвидационных отчислений в соответствии с новым нормативно-техническим документом — методикой расчета размера суммы обеспечения ликвидации последствий недропользования по

углеводородам, утвержденной Министерством энергетики Республики Казахстан от 17 января 2025 года..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других 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 Республики Казахстан. 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. Северо-западная часть площади, находится в зоне подтопления нагонными водами Каспийского моря и представляет собой болотистую труднопроходимую местность. Климат района резко континентальный, с большими колебаниями сезонных и суточных температур воздуха, малым количеством осадков. Максимальная температура летом +42°С. Зима холодная, малоснежная, с непостоянным снежным покровом, толщина которого не превышает 15-20 см. Температура воздуха временами достигает -32-35°С. Характерны постоянные ветры юго-западного направления. Нередки сильные ветра, сопровождаемые бурями и снежными заносами, летом – пыльными бурями. В зависимости от количества выпадающих осадков весной и осенью местность становится труднопроходимой для автотранспорта. Растительный и животный мир беден, что характерно для пустынь и полупустынь. Распространены пресмыкающиеся и членистоногие. Район работ характеризуется развитой инфраструктурой. 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-Макаат. 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..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции 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 KBA-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 KBA 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 - Baumak Bym-SE-24/Jaguar JTV 24/H-R4 • Источник №0032-0033, Котельная КОВ-50С Сигнал/ baumak BYM-SE 24 • Источник №0034, Дизельная электростанция (ДЭС) ДГ-200 • Источник №0035, Дизельная электростанция (ДЭС) АД-30 • Источник №0036, Печь подогрева ПТ-800 • 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.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности 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/см² по трубопроводу Ø219мм гребенку поступает в нефтегазосепаратор НГС-П-1.6-1600-2. Перед нефтегазосепаратором с реагентного блока БДР -2,5 с удельным расходом 43 г/т производится подача деэмульгатора «IKHLAS-1». В нефтегазосепараторе происходит отделение газа от водонефтяной продукции. С НГС отделенный попутный газ с $P=2,0$ кгс/см² 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/см² 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 Ботакан, далее по газопроводу Ø160х9,1мм 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/см² 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-1000м³. Отделившиеся вода с РВС №2 1000м³ 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

2 проходить через счетчик массовый расходомер «KROHNE OPTIMASS 2400C S100» по нефтепроводу Ø219 мм «Ботахан -ЦППН Карсак», протяженностью 10,160 км перекачивается для подготовки нефти на установку подготовки нефти мест.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) В рамках проекта разработки начало реализации работы запланировано в период 2025 – 2070гг..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и попуттилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Месторождение Ботахан по административному делению относится к Жылыойскому району Атырауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются поселок Байчунас, расположенный в 40 км на северо-запад от месторождения и поселки Косчагыл и Кульсары, расположенные в 40 и 55 км восточнее месторождения (рис. 1.1). 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. Горный отвод получен на право осуществления добычи углеводородного сырья согласно Дополнение №3 от 01.10.2012 года к Контракту №211 от 13.08.1998 года заключенного между МЭ РК и АО «Эмбаунайгаз» ;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Территория Атырауской области бедна приточными водами. На территории области распространены обводнительные системы с забором воды из р. Урал. Густота речной сети составляет в среднем от 2 до 4 км на 100 км². Крупными реками, протекающими по территории области, являются: Урал – главная водная артерия области (общая длина 2534 км, в пределах Казахстана 1084 км), Эмба (712 км), Сагыз (511 км), Ойыл (800 км), Река Урал впадает в Каспийское море в 45-50 км южнее города Атырау. Реки Ойыл, Эмба, Сагиз, Кайнар – имеют течение лишь весной, в период паводка. В низовьях рек образуются протоки, разливы, рукава, заболоченные участки и многочисленные озера, большинство из которых соленые. Летом, высыхая, они превращаются в солончаки. По берегам рек встречаются тополевы, ивовые рощи. Самое крупное озеро области – Индерское (110.5 км²). Водные ресурсы области ограничены и представлены поверхностными и подземными водами. На месторождении Ботахан для питьевых нужд будет использоваться бутилированная вода (подрядчик будет определен по результатам тендера). Водопотребление для технических нужд планируется осуществлять из водозаборных скважин. В результате хозяйственной деятельности рабочего персонала, формируются хозяйственно-бытовые стоки. Накопленные хозяйственно-бытовые сточные воды осуществляются в местных локальных септиках с последующим вывозом их на очистку и утилизацию в специализированные организации на договорной основе со специализированной организацией. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к водоемостикам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов" утвержденные Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26 на 50 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. ; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Общее, Питьевая и непитьевая ; объемов потребления воды на хозяйственные нужды ; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве скважины согласно I варианта разработки - 624,3м³/год. Баланс водопотребления и водоотведения при эксплуатации (2025-2034гг) месторождения Ботахан - 27 375м³/цикл . Баланс водопотребления и водоотведения при эксплуатации согласно II варианта разработки - 27 375м³/цикл.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках действующего контракта на недропользование. Вид недропользования – добыча углеводородов. В рамках проекта разработки начало реализации работы запланировано в период 2025-2070гг. Площадь горного отвода месторождения Ботахан составляет – 4,97 кв.км. Горный отвод получен на право осуществления добычи углеводородного сырья согласно Дополнение №3 от 01.10.2012 года к Контракту № 211 от 13.08.1998 года заключенного между МЭ РК и АО «Эмбаунайгаз» 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.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Использование растительных ресурсов отсутствует.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования В целом при эксплуатации месторождения электроэнергия используется от существующих ЛЭП. Т.к. вблизи вахтового поселка при строительстве новых скважин отсутствует государственная сеть электрокоммуникаций, система энергоснабжения будет состоять из дизельных генераторов. ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски отсутствуют..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) По расчетным данным проекта на месторождении Ботахан стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух выбрасывается: по I варианту: при строительстве скв №189 – 14,917586 т/год; при строительстве скв №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;C1-C5 291,37 т/г;C6-C10 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 C12-19 - 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; C1-C5-327,76 т/г; C6-C10-58,576т/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 C12-19 -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 Ботакан 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..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сбросов загрязняющих веществ отсутствуют..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Программа управления отходами для объектов I категории разрабатывается с учетом необходимости использования наилучших доступных техник в соответствии с заключениями по наилучшим доступным техникам, разрабатываемыми и утверждаемыми в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан от 02.01.2021года № 400-VI ЗРК. 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. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие (выдаётся уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и его территориальными подразделениями). .

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) АО «Эмбаунайгаз» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Согласно программе производственного экологического контроля наблюдения атмосферного воздуха, на границе СЗЗ, объектов АО «Эмбаунайгаз» проводились по следующим ингредиентам: диоксида азота, оксида углерода, диоксида серы, сажи, углеводородов, меркаптанов, сероводорода. По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения Ботахан на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. Рассматриваемая территория расположена в подзоне светло-каштановых почв. Почвообразующими породами служат легкие суглинки и супеси, реже средние суглинки, на которых формируются бурые почвы, часто в комплексе ли в сочетании с takyрами и солончаками под солянково-полынной, с редкими эфемерами растительностью. Для данной территории характерна комплексность почвенного покрова, где в основном представлены сочетания разновидностей светло-каштановых различной степени засоленности. Светло каштановые почвы являются зональными и занимают большие площади на территории. Почвообразующими породами служат элювиально-делювиальные отложения различного механического состава, как незаселенные, так засоленные в различной степени. По механическому составу выделяются легко и среднесуглинистые разновидности. Среди фракций в легкосуглинистых почвах доминируют фракции мелкого песка (0,25-0,05мм). Солонцы светло-каштановые средние – выделяются как однородными контурами, так и небольшими пятнами среди светло каштановых солончаковатых и солончаковых, лугово-светло каштановых солончаковых почв, часто образуя комплексы. Формируются в долине реки Атжаксы и по волнистой равнине. Почвообразующими породами служат засоленные глины и суглинки. По механическому составу эти почвы легко и среднесуглинистые. Мониторинг почв на месторождении является составной частью системы производственного мониторинга окружающей среды и проводится с целью: • своевременного получения достоверной информации о воздействии объектов месторождений на почвенный покров; • оценка прогноза и разработки рекомендаций по предупреждению и устранению негативных последствий техногенного воздействия нефтедобычи на природные комплексы, рациональному использованию и охране почв. Целью контроля над состоянием почвенного покрова является получение аналитической информации о состоянии почв для оценки влияния деятельности предприятия на их качество. Непосредственно наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляются на стационарных экологических площадках (СЭП), на которых проводятся многолетние периодические наблюдения за комплексом показателей свойств почв. Эти наблюдения обеспечивают выявление изменений направленности протекающих процессов и свойств, определяющих экологическое состояние почв; выявления тенденций и динамики изменений, структуры и состава почвенно-растительных экосистем под влиянием действия природных и антропогенных факторов. Во всех пробах почвы, отобранных на территории промплощадок и на границе СЗЗ, валовое содержание контролируемых веществ находится практически на одном уровне. Район расположен в полупустынной (пустынно-степной) зоне, для которой характерно сочетание степных и пустынных сообществ. Растения исследуемого региона распределены крайне разреженно. Полупустыни характеризуются полынными ландшафтами. Для полупустыни современная эпоха является временем господства полыней, группа которых составляет основное ядро флоры полупустыни Казахстана. Животный мир исследуемой территории богат и разнообразен и представлен 2 видами земноводных, 20 видами пресмыкающихся, 227 видами птиц 40 видами млекопитающих. Фауна земноводных и пресмыкающихся обеднена в силу экологических условий. Так, с одной стороны это бедность территорий поверхностными водами и засоленные т.

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Основными компонентами природной среды, подвергающимися воздействиям,

являются: атмосферный воздух, недра и геологическая среда, подземные воды, поверхностные воды, почвы и земельные ресурсы, растительность и животный мир. Согласно санитарным нормам РК на границе СЗЗ и в жилых районах приземная концентрация ЗВ не должна превышать 1 ПДК_{мр} или 0.8 ПДК_{мр}, – для территорий с повышенными требованиями к охране атмосферного воздуха согласно п. 23 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» № 63 от 10 марта 2021 г. Предварительные расчеты на воздействие в окружающую среду произведены по 2 вариантам разработки. Математическое моделирование рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере и расчеты величин приземных концентраций выполнены в программном комплексе «Эра-Воздух» (версия 4.0, разработчик фирма «Логос-Плюс», г. Новосибирск). В ПК «Эра-Воздух» реализована «Методика расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий», Приложение № 12 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-ө. Расчеты выполнены по основным загрязняющим веществам и группам веществ с суммирующим воздействием, которые могут быть при эксплуатации, с учетом возможной максимальной производительности и одновременности работы оборудования. По результатам расчетов область воздействия (1 ПДК) по всем ЗВ при эксплуатации и проведении буровых работ находится на границе санитарно-защитной зоны. При интегральной оценке воздействия величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения согласно НПА РК. Результаты предварительной оценки воздействия на качество атмосферного воздуха показывают следующие категории воздействия: пространственный масштаб воздействия –ограниченный (2); временной масштаб –многолетний (4); интенсивность воздействия – слабая (2). Интегральная оценка воздействия – средняя (16). Результаты предварительной оценки воздействия на водную среду показывают следующие категории воздействия: пространственный масштаб воздействия –локальный (1); временной масштаб – многолетний (4); интенсивность воздействия – слабая (2). Интегральная оценка воздействия – низкая (8). Результаты предварительной оценки воздействия на качество недр и геологическую среду показывают следующие категории воздействия: пространственный масштаб воздействия – ограниченный (2); временной масштаб –многолетний (4); интенсивность воздействия – слабая (2). Интегральная оценка воздействия – средняя (16). Результаты предварительной оценки воздействия на растительность и животный мир показывают следующие категории воздействия: пространственный масштаб воздействия – локальный (1); временной масштаб –многолетний (4); интенсивность воздействия – слабая (2). Интегральная оценка воздействия – низкая (8). Реализация намечаемой деятельности окажет положительное социально-экономическое воздействие в виде создания новых рабочих мест в регионе, привлечения местных производителей товаров/услуг и налоговых поступлений в бюджет Республики Казахстан..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Трансграничное воздействие на окружающую среду не предусматривается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ. В период строительных работ, учитывая, что основными источниками загрязнения атмосферы являются строительная техника и автотранспорт, большинство мер по снижению загрязнения атмосферного воздуха будут связаны с их эксплуатацией. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие: - своевременное и качественное обслуживание техники; - использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам; - организация движения транспорта; - сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; - для снижения пыления ограничение по скорости движения транспорта; - использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта. В период эксплуатации основными мероприятиями, направленными на снижение ВЗВ, а также на предупреждение и обеспечение безопасных условий труда являются: - обеспечение полной герметизации технологического оборудования; - выбор оборудования с учетом его надежности и экономичности; - строгое соблюдение всех технологических параметров; - своевременное проведение планово-предупредительного ремонта и профилактики технологического оборудования. В период проведения строительно-монтажных работ, должен быть предусмотрен ряд мероприятий, направленных на сохранение окружающей среды и предотвращение негативных последствий строительства. В период строительства предусмотрены следующие мероприятия: - отходы будут храниться с учетом существующих требований для предотвращения загрязнения окружающей среды; - с целью оптимизации организации обработки и удаления отходов и облегчения утилизации различных типов отходов, предусмотрен

раздельный сбор; - на этапе технической рекультивации нарушенных земель – уборка строительного мусора; - сбор и вывоз всех видов отходов в отведенные места. В целях предотвращения воздействия строительно-монтажных работ на почвенно-растительный покров площадки строительства предусмотрены следующие мероприятия: - движение задействованного транспорта осуществляется только по имеющимся и отведенным дорогам; - сохранение растительности в местах, не занятых производственным оборудованием; - четкое соблюдение границ рабочих участков; - применение производственного оборудования с нормативным уровнем шума; - регулярное техническое обслуживание транспорта, строительной техники и производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; - движение транспорта при строительных работах будет организовано по автодорогам и отведенным маршрутам; - оптимизация продолжительности работы транспорта; - введение ограничений по скорости движения транспорта; - проведение рекультивации согласно существующим требованиям; - включение вопросов охраны окружающей среды в занятия по тренингу среди рабочих и руководящего звена..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) В рамках данного проекта рассмотрены 2 варианта разработки, которые отличаются количеством ГТМ и степенью воздействия на залежь, в том числе и в интенсивности заводнения. Первый вариант предусматривает продолжение реализации системы разработки согласно утвержденному варианту действующего проектного документа, в рамках которого предусмотрено бурение двух добывающих скважин наклонно-направленной конструкции. Во втором (рекомендуемый) 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..

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Кажым Т.

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)



