

KZ68RYS00375507

12.04.2023 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, АРЫНОВ САБИТ АБИЛЬДАЕВИЧ, 87122993486, A.KALIBEKOVA@EMG.KMGEP.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) Проектом предусмотрена Разработка месторождения Акингень. 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 соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК бурение скважины относится к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной.

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 2021г Атырауским филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг» выполнен «Анализ разработки месторождения...» [49], принятый ЦКРР МЭ РК (Протокол №17/1 от 16.09.2021г). В рамках АР-2021г были уточнены проектные решения и технологические показатели разработки на 2021-2023гг. К реализации был принят вариант предусматривающий уплотнение сетки скважин эксплуатационных объектов за счет бурения 6 горизонтальных и 4 вертикальных скважин в период 2021-2027гг. Также были предусмотрены переводы между объектами и оптимизация системы ППД на II и III объектах путем перевода 5 скважин (№№2,105,110-на II объект и №№326,328-на III объект) под закачку. В 2023г был утвержден «Пересчет извлекаемых запасов нефти и газа месторождения Акингень Атырауской области Республики Казахстан по состоянию изученности на 02.01.2022г». В целом по месторождению подсчитанные извлекаемые запасы нефти промышленной категории В+С1 увеличились на 225 тыс.т (+8%) и составили 3120 тыс.т.. Настоящий проект составлен на 01.01.2023г Атырауским Филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг» в рамках договора №495-113/150/2020АТ от 14.08.2020г с АО «Эмбаунагаз», согласно Техническому заданию недропользователя и в соответствии требованиями «Методических рекомендаций по составлению проектов разработки нефтяных и нефтегазовых месторождений» (утверждены приказом №329 И.о. Министра энергетики РК от 24.08.2018г). Целью составления проекта является обоснование рациональной системы разработки и

добычи нефти на месторождении Акингень. Проект составлен в связи с завершением утвержденных технологических показателей разработки АР-2021г согласно рекомендациям ЦКРР (Протокол №4/11 от 24.09.2021г) о необходимости составления нового проектного документа.;

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) -.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Недропользователем месторождения Акингень является АО «Эмбаунайгаз», имеющее Контракт №413 от 03.03.2000г на проведение разведки и добычи углеводородного сырья на ряде месторождений, в том числе на месторождении Акингень, на основании Государственной Лицензии на право пользования недрами серии МГ (нефть) №225 от 27.07.1995г. Проектируемые объекты находятся на лицензионной территории, АО «Эмбаунайгаз», поэтому дополнительного отвода земель не требуется, расположено в Жылыойском районе Атырауской области, Республики Казахстан..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Перед строительством новых скважин будет 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. Основной фонд. Источниками воздействия на атмосферный воздух при строительстве новых скважин (количество вводимых скважин – 6 ед). График бурения 2023г-№скв334; 2024г-№скв338; 2027г-№скв337. Резервный фонд. Источниками воздействия на атмосферный воздух при строительстве новых скважин (количество вводимых скважин – 3 ед). График бурения 2025г-№скв339; 2026г-№скв340; 2029г-№скв341. Организованные источники: • Источник №0001, буровая установка; • Источник №0002, цементировочный агрегат; Неорганизованные источники: • Источник №6005, емкость для топлива; • Источник №6006, сварочный пост; В целом по месторождению при бурении новых скважин выявлено: 4 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 2, неорганизованных – 2. Источниками воздействия на атмосферный воздух при освоении скважин являются: Организованные источники: • Источник №0003, буровая установка; Неорганизованные источники: • Источник №6007, емкость для топлива; • Источник №6008, добывающие скважины; • Источник №6009, насос для перекачки нефти. В целом по месторождению при освоении выявлено: 4 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 1, неорганизованных - 3. Согласно технологической схеме источниками воздействия на атмосферный воздух при эксплуатации месторождения являются: Организованные источники: • Источник № 0001-0002 Печь ПТ 16/150; • Источник № 0003-0004 Печь ПТ 16/150; • Источник 0005-0006 Котельная Вуран Ква -174 Лж/Гн (ВВ1535 RD/RG); • Источник 0007-0008 Котельная Вуран Ква -174 Лж/Гн (ВВ1535 RD/RG); •Источник №009 Котельная КС-Г-80 • Источник №0010-0001 Факел дежурная горелка; •Источник №0011-0012 РВС; Неорганизованные источники: •Источники № 6001, добывающие скважины: 2023г – по 7 скважин (ежегодно); 2024г – по 7 скважин (ежегодно); 2025 – по 7 скважин (ежегодно); •Источник №6002 НГС; • Источник №6003 ГС; • Источники №6004, КСУ; • Источник № 6005-6007 АГЗУ-1; АГЗУ-2; АГЗУ-3; • Источник №6008-6011 Дренажная емкость; • Источник №6012-6013 Отстойник ОГ-200; • Источник №6014-6018 Насосная установка НБ-50, ЦНС-60-264; • Источник №6019 ГРПШ. В целом по месторождению при эксплуатации максимально выявлено: 31 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 12, неорганизованных - 19.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Существующая система сбора продукции скважин Система сбора и подготовки нефти и газа на месторождении осуществляется на сборном пункте месторождения Акингень. Продукция со скважин эксплуатационного фонда месторождения Акингень по внутрипромысловой системе сбора и транспортирования нефти, по выкидным линиям поступает на автоматизированные групповые замерные установки АГЗУ №1 (марки Спутник АМ-40), №2 (марки Спутник АМ-40), №3(ОЗНА ИМПУЛЬС). На автоматизированных групповых замерных установках скважины подключены к измерительному устройству, где производится замер дебита жидкости. Описание существующей системы подготовки продукции

Продукция с эксплуатационных скважин месторождения Акингень по внутривнепромысловому транспорту нефти, по выкидным линиям поступает на автоматизированные групповые замерные установки типа АГЗУ типа «Спутник Б 40 – 14 – 500» №1, АГЗУ «Блок технологической установки измерительной типа «МЕРА – ММ» №2, АГЗУ «ОЗНА - ИМПУЛЬС 40 – 14 – 500» №3. На автоматизированных групповых замерных установках скважины подключены к измерительному устройству, где производится замер дебита продукции скважин и в котором данные о замерах отображаются в системе телемеханики, по общему нефтяному коллектору Ø 159мм поступает в нефтегазосепаратор НГС–1степени (V-80м³) при P-1 – 1,5 кгс/см², для разделения газожидкой смеси от газа. После замера дебита скважин ГЖС, где в поток нефтяной эмульсии дозируется деэмульгатор марки «Рандем – 2215» с удельным расходом 50г/т, в летний период и 60г/т в зимний период дозировочным насосом НД – 2,5 – 100производится на АГЗУ №1. Отделившийся на НГС попутный нефтяной газ через отводится на газосепаратор марки ГС 1-1,6–1200 (V-4м³), где происходит отделения конденсата водяных паров от газа на выходе из ГС по дренажной линии в ЕП – 40 м³ №1. После осушки отсепарированный газ через газовый счетчик марки «ДРГ.М – 160» и через отстойник через ГРПШ – 15 используется на собственные нужды (печи подогрева, в котельную). Водонефтяная эмульсия из НГС и направляется в горизонтальный отстойник ОГ-200 №1, для разделения нефтяной эмульсии от пластовой воды. Предварительный сброс пластовой воды производится в водяные резервуары РВС №3, 4 (V-200м³) ППД, откуда насосами НБ-125 №1/2 через печи подогрева ПТ 16/150М №2 при температуре 30-40° закачивается через ВРП в нагнетательные скважины №17, №110, №327, №314, №9 и отдельно насосом НБ -125 №3, №4 закачивается в скважины №328, №2. С отстойников ОГ-200 №1 нефтяная эмульсия со средней обводненностью 15-30 % направляется в концевую сепарационную установку КСУ (V-4м³), где происходит разделения остаточного газа от нефтяной эмульсии и поступает в РВС №3 V-1000м³. С РВС №3 V-1000м³ нефтяная эмульсия насосами ЦНС 60/264 №6, №7 через печи подогрева нефти ПТ 16/150 №1 при T-60°С откачивается на ОГН–200, где после отделения остаточной воды поступает на РВС №2 V–2000м³, с обводненностью 5–10%. Предварительно обезвоженные нефти месторождения Кульсары, Косчагыл, Акингень со средней обводненностью 5–10%, содержанием 10000–15000 мг/л хлористых солей, плотностью 0,860г/см³, объемом 310–320 м³/сут. С РВС №2 V–2000м³, через печи подогрева ПТ 16/150 №3, №4 (один в резерве) при T-50-60°С, через узел учета нефти по нефтепроводу «Акингень–Аккудук» Ø159мм, протяженностью 23 км насосами ЦНС 60/264 №3, №4 (в зависимости какой насос запускается) перекачивается на сборный пункт месторождения Аккудук в резервуар №3 V-700м³. Далее с СП Аккудук скважинная продукция откачивается на ЦППН Кисимбай. Подготовленная товарная нефть 5 месторождений: Кисимбай, Аккудук, Акингень, Косчагил, Кульсары с товарных резервуаров №1, №2, №3 ЦППН Кисимбай насосами ЦНС 60/264 №1, №2, №3 прокачивается по нефтяному коллектору Ø 219 мм на расстояние 18 км поступает в товарные резервуары №1 V=2000м³, №2 РВС-400м³, №3 V-3000м³ ПСН «Опорный». В пункте сдачи нефти ПСН «Опорный» поочередно заполняются товарные резервуары РВС №1 V-2000м³; РВС №2 V-400м³; РВС №3 V-3000м³. После заполнения резервуара продук.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попутную утилизацию объекта) В рамках проекта планируется начало реализации работы 2023-2025гг.

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и попутную утилизацию 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
Дополнительного отвода земель не требуется.;

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 вода для питьевых нужд поставляется в пласти-ковых бутылках объемом 18,9 литров (питьевая вода, торговая марка NOMAD, TASSAY), вода для бытовых нужд – согласно договору со специализированной организацией. Питьевые и хоз-бытовые нужды при строительстве горизонтальной скважины. Водопотребление 183,9 м³/цикл. Водоотведение 147,12м³/цикл Питьевые и хоз-бытовые нужды при строительстве вертикальной скважины. Водопотребление 189,75 м³/цикл. Водоотведение 151,8 м³/цикл Питьевые и хоз-бытовые нужды при строительстве наклонно направленной скважины. Водопотребление 199,35м³/цикл. Водоотведение 159,48м³/цикл водопотребления и водоотведения при эксплуатации на 2023 -2025гг Хоз-питьевые нужды. Водопотребление 1095 м³/цикл Водоотведение 876 м³/цикл.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) 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 вода для питьевых нужд поставляется в пласти-ковых бутылках объемом 18,9 литров (питьевая вода, торговая марка NOMAD, TASSAY), вода для бытовых нужд – согласно договору со специализированной организацией. Питьевые и хоз-бытовые нужды при строительстве горизонтальной скважины. Водопотребление 183,9 м³/цикл. Водоотведение 147,12м³/цикл Питьевые и хоз-бытовые нужды при строительстве вертикальной скважины. Водопотребление 189,75 м³/цикл. Водоотведение 151,8 м³/цикл Питьевые и хоз-бытовые нужды при строительстве наклонно направленной скважины. Водопотребление 199,35м³/цикл. Водоотведение 159,48м³/цикл водопотребления и водоотведения при эксплуатации на 2023-2025гг Хоз-питьевые нужды. Водопотребление 1095 м³/цикл Водоотведение 876 м³/цикл.;

объемов потребления воды 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 вода для питьевых нужд поставляется в пласти-ковых бутылках объемом 18,9 литров (питьевая вода, торговая марка NOMAD, TASSAY), вода для бытовых нужд – согласно договору со специализированной организацией. Питьевые и хоз-бытовые нужды при строительстве горизонтальной скважины. Водопотребление 183,9 м³/цикл. Водоотведение 147,12м³/цикл Питьевые и хоз-бытовые нужды при строительстве вертикальной скважины. Водопотребление 189,75 м³/цикл. Водоотведение 151,8 м³/цикл Питьевые и хоз-бытовые нужды при строительстве наклонно направленной скважины. Водопотребление 199,35м³/цикл. Водоотведение 159,48м³/цикл водопотребления и водоотведения при эксплуатации на 2023 -2025гг Хоз-питьевые нужды. Водопотребление 1095 м³/цикл Водоотведение 876 м³/цикл.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов 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 вода для питьевых нужд поставляется в пласти-ковых бутылках объемом 18,9 литров (питьевая вода, торговая марка NOMAD, TASSAY), вода для бытовых нужд – согласно договору со специализированной организацией. Питьевые и хоз-бытовые нужды при строительстве горизонтальной скважины. Водопотребление 183,9 м³/цикл. Водоотведение 147,12м³/цикл Питьевые и хоз-бытовые нужды при строительстве вертикальной скважины. Водопотребление 189,75 м³/цикл. Водоотведение 151,8 м³/цикл Питьевые и хоз-бытовые нужды при строительстве наклонно направленной скважины. Водопотребление 199,35м³/цикл. Водоотведение 159,48м³/цикл водопотребления и водоотведения при эксплуатации на 2023-2025гг Хоз-питьевые нужды. Водопотребление 1095 м³/цикл Водоотведение 876 м³/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;

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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации На территории планируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.;

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 Электроснабжение – Дизельгенератор ;

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 проведенным предварительным расчетным данным при разработке месторождения Акинжень стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух будет ориентировочно выбрасываться следующее количество загрязняющих веществ: • при бурении вертикальной 1 скважины составляет 130,67392т/год; • при бурении горизонтальной 1 скважины составляет 153,41439т/год; • при бурении наклонно 1 направленной скважины составляет 154,07257т/год; • При эксплуатации на 3 года (2023-2025гг) составляет 102,275788 т/год. Наименования загрязняющих веществ: Железо (II, III) оксиды; Марганец и его соединения; Азота (IV) диоксид; Азот (II) оксид; Углерод; Сера диоксид; Сероводород; Углерод оксид; Смесь углеводородов предельных C1-C5; Проп-2-ен-1-аль; Формальдегид; Алканы C12-19; Пыль неорганическая. Сводная вредных веществ, выбрасываемых в атмосферу при строительстве горизонтальной скважины №334. Железо (II, III) оксиды 0,004554 г/с; 0,001573 т/г;Марганец и его

соединения 0,0004 г/с; 0,000166 т/г; Азота (IV) диоксид 6,695 г/с; 37,259 т/г; Азот (II) оксид 8,709 г/с; 48,4347 т/г; Углерод 1,11587 г/с; 6,20845 т/г; Сера диоксид 2,231734 г/с; 12,4209035 т/г; Сероводород 0,000036 г/с; 0,00002 т/г; Углерод оксид 5,5791 г/с; 31,0443 т/г; Смесь углеводородов предельных С1-С5 0,013901 г/с; 0,014301 т/г; Проп-2-ен-1-аль 0,2678 г/с; 1,48964 т/г; Формальдегид 0,2678 г/с; 1,48964 т/г; Алканы С12-19 2,691 г/с; 14,9035 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) 0,428781 г/с; 0,14816 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 0,0001187 г/с; 0,000041 т/г; В С Е Г О : 28,005171 г/с; 153,41439 т/г; Сводная вредных веществ, выбрасываемых в атмосферу при строительстве вертикальной скважины №338. Железо (II, III) оксиды 0,00455 г/с; 0,001573 т/г; Марганец и его соединения 0,00048 г/с; 0,000166 т/г; Азота (IV) диоксид 6,695 г/с; 31,7318 т/г; Азот (II) оксид 8,709 г/с; 41,2485 т/г; Углерод 1,11587 г/с; 5,2881 т/г; Сера диоксид 2,231734 г/с; 10,573203 т/г; Сероводород 0,000036 г/с; 0,000018 т/г; Углерод оксид 5,5791 г/с; 26,4345 т/г; Смесь углеводородов предельных С1-С5 0,013901 г/с; 0,014301 т/г; Проп-2-ен-1-аль 0,2678 г/с; 1,26893 т/г; Формальдегид 0,2678 г/с; 1,26893 т/г; Алканы С12-19 2,691 г/с; 12,6957 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) 0,428781 г/с; 0,14816 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 0,000118 г/с; 7 0,000041 т/г; В С Е Г О : 28,005171 г/с; 130,67392 т/г; Сводная вредных веществ, выбрасываемых в атмосферу при строительстве наклонно-направленной скважины №337. Железо (II, III) оксиды 0,00455 г/с; 0,001573 т/г; Марганец и его соединения 0,00048 г/с; 0,000166 т/г; Азота (IV) диоксид 6,695 г/с; 37,423 т/г; Азот (II) оксид 8,709 г/с; 48,6432 т/г; Углерод 1,11587 г/с; 6,23515 т/г; Сера диоксид 2,231734 г/с; 12,4703035 т/г; Сероводород 0,000036 г/с; 0,00002 т/г; Углерод оксид 5,5791 г/с; 31,1753 т/г; Смесь углеводородов предельных С1-С5 0,013901 г/с; 0,014301 т/г; Проп-2-ен-1-аль 0,2678 г/с; 1,49618 т/г; Формальдегид 0,2678 г/с; 1,49618 т/г; Алканы С12-19 2,691 г/с; 14,969 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) 0,428781 г/с; 0,14816 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 0,0001187 г/с; 0,000041 т/г; В С Е Г О : 28,005171 г/с; 154,07257 т/г; Сводная вредных веществ, выбрасываемых в атмосферу при строительстве вертикальной скважины №340,341 (резервный фонд). Железо оксиды 0,00455 г/с; 0,003146 т/г; Марганец и его соединения 0,00048 г/с; 0,000332 т/г; Азота диоксид 6,695 г/с; 63,4636 т/г; Азот (II) оксид 8,709 г/с; 82,497 т/г; Углерод 1,11587 г/с; 10,5762 т/г; сера диоксид 2,231734 т/г; 21,14641 т/г; Сероводород 0,000036 г/с; 0,000036 т/г; Углерод оксид 5,5791 г/с; 52,869 т/г; Смесь углеводородов предельных С1-С5 0,013901 г/с; 0,028602 т/г; Проп-2-ен-1-аль 0,2678 г/с; 2,53786 т/г; Формальдегид 0,2678 г/с; 2,53786 т/г; Алканы С12-19 2,691 г/с; 25,3914 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремни.

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 Сбросы 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 Физические и юридические лица, в процессе хозяйственной деятельности которых образуются отходы, обязаны предусмотреть меры безопасного обращения с ними, соблюдать экологические и санитарно-эпидемиологические требования и выполнять мероприятия по их утилизации, обезвреживанию и безопасному удалению. Согласно ст.335 Экологического Кодекса РК операторы объектов I и (или) II категорий, а также лица, осуществляющие операции по сортировке, обработке, в том числе по обезвреживанию, восстановлению и (или) удалению отходов, обязаны разрабатывать программу управления отходами в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. 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 02.01.2021 года № 400-VI ЗРК. Объем накопленных отходов горизонтальной скважины Опасные отходы: Буровой шлам-109,97879; Отработанный буровой раствор-96,42558; Промасленные отходы (ветошь)-0,11260; Отработанные масла-11,58587; Не опасные отходы: Коммунальные отходы-0,3779; Металлолом-0,7584; Огарки сварочных электродов-0,0015; Объем накопленных отходов вертикальной скважины Опасные отходы: Буровой шлам-105,34202; Отработанный буровой раствор-95,54756; Промасленные отходы (ветошь)-0,11260; Отработанные масла-9,33601; Не опасные отходы:

Коммунальные отходы-0,3899; Металлолом-0,7584; Огарки сварочных электродов-0,0015. Объем накопленных отходов наклонно-направленной скважины Опасные отходы: Буровой шлам-100,76356; Отработанный буровой раствор-94,68059; Промасленные отходы (ветошь)-0,11260; Отработанные масла-11,65015; Не опасные отходы: Коммунальные отходы-0,4096; Металлолом -0,7584; Огарки сварочных электродов-0,0015; Количественный и качественный состав отходов при эксплуатации месторождения за 2023-2025гг. Опасные отходы: Промасленная ветошь-0,1126; Не опасные отходы: Металлолом-0,0002; Огарки сварочных электродов-0,0015; Коммунальные отходы-2,25; Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера..

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 .

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. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для АО «Эмбаунайгаз». По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха за 2022 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. По результатам анализов сточных вод, проведенных в 2022 году установлено, что по всем контролируемым ингредиентам не зафиксировано превышений установленных нормативов ПДС. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на стационарных экологических площадках (далее СЭП), на которых проводятся многолетние периодические наблюдения за комплексом показателей свойств почв. Эти наблюдения позволяют выявить тенденции и динамику изменений, структуры и состава почвенного покрова под влиянием действия природных и антропогенных факторов. Вывод: На территории проектируемого строительства ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует..

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 При интегральной оценке воздействия «низкая» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким..

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 Проектом предусмотрен ряд технико-технологических мероприятий, направленных на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями. Основным средством, предупреждающим газопроявления в бурящейся скважине, является применение бурового раствора с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий: • усилить контроль за точным соблюдением технологического регламента производства; • минимизировать работу оборудования на форсированном режиме; • рассредоточить работу технологического оборудования не задействованных в

едином непрерывном технологическом процессе, при работе которого выбросы вредных веществ в атмосферу достигают максимальных значений; Для предотвращения негативного воздействия на водные ресурсы при проведении строительных работ необходимо: • Заправку строительной техники осуществлять на специально отведенной для этой цели площадке, покрытую изоляционным материалом. • Заправку оборудования горюче-смазочными материалами производить только специальными заправочными машинами. • Содержать территорию в надлежащем санитарном состоянии. • Содержать спецтехнику в исправном состоянии. • Выполнение предписаний, выданных уполномоченными органами в области охраны окружающей среды, направленных на снижение водопотребления и водоотведения, объемов сброса загрязняющих веществ; • Использование грунтовой воды для пылеподавления в летнее время. Мероприятия по охране недр на месторождении предусматривают: • обеспечение полноты геологического изучения для достоверной оценки месторождения, предоставленного в недропользование; • достоверный учёт извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов; • соблюдение установленного порядка приостановления, прекращения нефтяных операций, консервации и ликвидации объектов недропользования..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Намечаемая деятельность предполагает 3 варианта разработки месторождения Акингень. Первый вариант предусматривает продолжение разработки месторождения согласно утвержденному варианту «Анализа разработки ...» 2021г с корректировкой на текущее состояние. Как уже упоминалось в разделе 3.4 бурение 2 ед. горизонтальных добывающих скважин на I и II объектах в рамках AP-2021г оказалось unsuccessful, в связи с чем, было принято решение отменить бурение новых горизонтальных добывающих скважин на I и II объектах. Разработка месторождения предусматривается существующим фондом скважин с бурением оставшихся четырех вертикальных и двух горизонтальных скважин на возвратном и IV объектах и проведением ГТМ по переводу скважин между объектами. График бурения новых добывающих скважин по I варианту Проектные решения по 1 варианту разработки: 2023г № скв 332 -Горизонтальная скважина; 2023г №скв 334-Горизонтальная скважина; 2024г №скв 338-Вертикальная скважина; 2025г №скв 335-Вертикальная скважина; 2026г №скв 336-Вертикальная скважина; 2027г №скв 337-Вертикальная скважина. Второй вариант разработки предусматривает проведение всех мероприятий, запланированных в первом варианте, кроме, бурения горизонтальной скважины на возвратном объекте и 2 вертикальных скважин на III и V объектах ввиду отсутствия необходимости, так как эти зоны входят в площадь дренирования существующего фонда и будут выработаны с помощью переводов скважин между объектами. Также вариант предусматривает замену 1 вертикальной скважины (№337) на наклонно-направленную скважину. График бурения новых добывающих скважин по II варианту. Проектные решения по рекомендуемому 2 варианту разработки. 2023г №скв 334-Горизонтальная скважина; 2024г №скв 338-Вертикальная скважина; 2027г №скв 337-Наклонно-направленная скважина. Третий вариант (рекомендуемый) составлен на основе второго варианта. Также учитывая многопластовость и многообъектность, для ускорения вовлечения в разработку не вскрытых перфорацией объектов рекомендуемый вариант предусматривает замену геолого-технических мероприятий по переводу 21 ед. скважин между объектами на одновременно раздельную эксплуатацию (ОРЭ) и включает дополнительное проведение еще двух ГТМ по ОРЭ. Проектные решения по 3 варианту разработки. 2023г №скв 334-Горизонтальная скважина; 2024г №скв 338-Вертикальная скважина; 2027г №скв 337-Наклонно-направленная скважина..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Калибекова А

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



