

KZ50RYS01137960

12.05.2025 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 "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

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 Проект разработки месторождения Жолдыбай Северный. Цель работы - разработка комплекса технологических и технических мероприятий по извлечению нефти и растворенного газа из недр, контролю за процессом разработки, направленных на достижение максимально возможного, экономически целесообразного коэффициента извлечения нефти. В соответствии с п. 2.1 Раздела 1 Приложения 1 Экологического Кодекса РК объект относится к виду намечаемой деятельности, для которой проведение оценки воздействия на окружающую среду 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) Недропользователем месторождения является АО «Эмбаунайгаз», имеющее контракт № 211 от 13.08.1998г на проведение разведки и добычи углеводородного сырья. Согласно Дополнению №5 к Контракту, подписанному 25.02.2015г, период разработки месторождения продлен до 2037г. Горный отвод предоставлен Акционерному обществу «Эмбаунайгаз» для осуществления операций по недропользованию на месторождении Жолдыбай Северный в пределах блоков XXIV-14-С(частично), F(частично), 15-А (частично), D(частично) на основании Дополнения №3 от 01.10.2012г. (рег. № 3856-УВС) к Контракту №211 от 13.08.1998г. Площадь горного отвода – 4,71 кв.км. Глубина – на вертикальных разрезах до подошвы юрских отложений. Газонефтяное месторождение Жолдыбай Северный открыто в 1982г. Прикаспийской нефтеразведочной экспедицией объединения «Гурьевнефтегазгеология», когда в поисковой скважине №1 в результате опробования среднеюрского горизонта получен приток нефти. В 2013г был выполнен отчет «Пересчет извлекаемых запасов нефти и растворенного в нефти газа продуктивного горизонта Ю-I месторождения Жолдыбай Северный Атырауской области Республики Казахстан по состоянию на 02.01.2013г». В рамках пересчета извлекаемых запасов изменились геологические запасы месторождения, что обусловлено переводом запасов I объекта из категории C2 в категорию C1. После изменений и дополнений утвержденные геологические/извлекаемые запасы нефти месторождения (I объекта) по категории B+C1

составили: по нефти – 1669/1010 тыс.т; газа – 18,7/11,4 млн.м3. В 2014г был выполнен действующий проектный документ «Дополнение к уточненному проекту разработки месторождения Жолдыбай Северный», утвержденный Комитетом Геологии и недропользования МИиНТ РК на основании рекомендаций ЦКРР РК. В 2016г был выполнен отчет «Авторский надзор за реализацией уточненного проекта разработки месторождения Жолдыбай Северный». В 2021г Атырауским филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг» выполнен «Анализ разработки месторождения Жолдыбай Северный», утвержденный ЦКРР РК МЭРК. В рамках Анализа разработки 2021г был выполнен только пересчет суммы обеспечения исполнения обязательств по ликвидации последствий недропользования. После последнего «Пересчет извлекаемых запасов нефти и растворенного в нефти газа продуктивного горизонта Ю-І месторождения Жолдыбай Северный Атырауской области Республики Казахстан по состоянию на 02.01.2013г» были пробурены 2 скважины (№№67, 70) из 6 проектных, которые не внесли существенных изменений в геологию, и тем самым утвержденные начальные геологические запасы нефти в рамках настоящего отчета остались на прежнем уровне. В 2024г был утвержден «Пересчет извлекаемых запасов нефти и растворенного газа в нефти продуктивного горизонта Ю-І месторождения Жолдыбай Северный Атырауской области Республики Казахстан по состоянию изученности на 02.01.2023г». В целом по месторождению подсчитанные извлекаемые запасы нефти промышленной категории В+С1 увеличились на 45,7 тыс.т (+5%) и составили 1 055,7 тыс.т.; 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 Газонефтяное месторождение Жолдыбай Северный расположено в 30 км к северо-востоку от месторождения Макат, входит в состав административного Кызылкогинского района Атырауской области Республики Казахстан и находится на расстоянии 152 км к северо-востоку от города Атырау. В 20 км юго-восточнее расположена собственно площадь Жолдыбай, в пределах которой через центральную ее часть проходит железная дорога Атырау-Актюбинск. На юго-восточном окончании площади проходит магистраль нефтепровода Атырау-Орск. В орографическом отношении район месторождения представляет собой типичную местность для южной части Эмбинского района. В районе месторождения развиты многочисленные соры, заполняющиеся весной дождевыми водами. В самое засушливое время года из соров с глубины 2 м можно добыть техническую воду. В районе месторождения на расстоянии 2,5 км к югу от купола Акуй-Кудук имеются пресноводные колодцы, пропитывающиеся из альб-сеноманских песков. В 30 км западнее месторождения протекает река Сагиз, с соляной водой, пригодной для технических нужд. Климат района – резкоконтинентальный, с сухим жарким летом и малоснежной зимой. Годовой перепад температуры колеблется от +40°C до -30°C. Среднегодовое количество атмосферных осадков не превышает 150-200 мм в год. Связь с населенными пунктами и городом Атырау осуществляется по дорогам с асфальтовым и гравийно-щебеночным покрытием. Координаты угловых точек: № северная широта восточная долгота 1. 47° 50' 10 С 53° 28' 15' В 2. 47° 50' 50 С 53° 27' 50' В 3. 47° 51' 00 С 53° 28' 00' В 4. 47° 51' 05 С 53° 28' 25' В 5. 47° 50' 30 С 53° 29' 45' В 6. 47° 50' 00 С 53° 30' 15' В 7. 47° 49' 35 С 53° 30' 15' В 8. 47° 49' 30 С 53° 29' 45' В 9. 47° 49' 50 С 53° 29' 15' В 10. 47° 49' 50 С 53° 28' 45' В.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции С целью обоснования КИН рассмотрены 2 варианта разработки, которые отличаются плотностью сетки скважин. В рамках рекомендуемого к реализации 2 варианта разработки, предусматривается продолжение реализаций утвержденных проектных решений АР-2021г с корректировками на текущее состояние. Разработка месторождения предусматривает существующим фондом скважин с проведением ГТМ по ограничению водопритоков. Согласно рекомендуемому 2 варианту рентабельный период разработки продлится до 2030г включительно, к которому накопленная добыча нефти составит 1 063,1 тыс.т., КИН по месторождению в целом при этом составит 0,637 доли ед. Вариант I Первый вариант предусматривает продолжение реализаций утвержденных проектных решений ДУПР-2014г, уплотнение сетки скважин путем ввода оставшихся 4 вертикальных скважин из бурения. Вариант II (рекомендуемый) Второй вариант предусматривает разработку месторождения существующим фондом скважин с дополнительным проведением ГТМ по ОВП в 4 скважинах. Источниками воздействия на атмосферный воздух при СМР являются:

- Источник №6001, расчет выбросов пыли, образуемой при подготовке площадки;
- Источник №6002, расчет выбросов пыли, образуемой при работе бульдозеров;
- Источник №6003, расчет

выбросов пыли, образуемой при уплотнении грунта катками; • Источник №6004, расчет выбросов неорганической пыли, при работе автосамосвала. Источниками воздействия на атмосферный воздух при строительстве скважин являются: • Источник №0001, буровая установка ZJ-20; • Источник №0002, цементирувочный агрегат; • Источник №0003, ДЭС вахтового поселка; • Источник №6005, емкость для топлива; • Источник №6006, сварочный пост; Источниками воздействия на атмосферный воздух при испытании скважин являются: • Источник №0004, буровая установка; • Источник №6007, емкость для топлива; • Источник №6008, насос для перекачки нефти; • Источник №6009-6012 добывающие скважины.

В целом по месторождению при строительстве скважин выявлено: 16 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 4, неорганизованных - 12. Источниками воздействия на атмосферный воздух при эксплуатации месторождения являются:

Источник №0129-0130. Котельная; • Источник №0131-0132. Котельная; • Источник №0365-0366. Котельная; • Источник №0282, 0283. Котельная; • Источник №0134 Дизельная электростанция (ДЭС); • Источник №0261 Дизельная электростанция (ДЭС); •

Источник №0137 Печь подогрева ПТ 16/150; • Источник №0138-0139 Печь подогрева ПТ 16/150; • Источник №0140, 0271. Котельная; • Источник № 0141-0143 Резервуары РВС; • Источник №0260 Хим. Лаборатория; • Источник 0266-001 Факельная установка V7; • Источник 0266-002 Факельная установка V8; • Источник №0323. Дизельная электростанция (ДЭС); Источник №6993. Сварочный пост с ТДМ-502; • Источник №6994. Пост газорезки; • Источник № 6995-7021 Скважины по 1 варианту разработки:

• 2025 – по 27 скв. (ежегодно); • 2026г – по 27 скв. (ежегодно); • 2027г – по 27 скв. (ежегодно); • 2028г – по 27 скв. (ежегодно); • 2029г – по 26 скв. (ежегодно); • 2030г – по 25 скв. (ежегодно); Скважины по 2 варианту разработки: • 2025 – по 27 скв. (ежегодно); • 2026г – по 27 скв. (ежегодно); • 2027г – по 27 скв. (ежегодно); • 2028г – по 27 скв. (ежегодно); • 2029г – по 26 скв. (ежегодно); • 2030г – по 25 скв. (ежегодно);

• Источник № 7025-7051 Дренажная емкость на устье скважин; • Источник № 7055-7057. АГЗУ; • Источник № 7058-7060 . Дренажная емкость на ГЗУ; • Источник № 7061 Нефтегазосепаратор; • Источник № 7063. Газосепаратор (ГС); • Источник № 7065. Отстойник ОГ-200; • Источник № 7066. Отстойник ОПФ-3000; • Источник № 7067-7071, 7153-7154 Насосы для нефти; • Источник № 7072-7073. Дренажная емкость ЕП-16; • Источник № 7546-7548. Дренажная емкость; • Источник № 7549 Концевая сепарационная установка КСУ; • Источник №7550-7551 Кондетсатсборник; • Источник №7552 ГРПШ; • Источник №7553-7559 Насос ППН. В целом по мест. при эксплуатации максимально выявлено: 21 стационарных орг. источников загрязнения, 89 стационарных неорганизованных.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Действующим проектным документом разработки Жолдыбай Северный предусматривается применение герметизированной системы сбора и подготовки скважинной продукции. Газожидкостная смесь с АГЗУ поступает в нефтегазосепаратор «НГС-2,5-2000», где происходит отделение газа от нефти. На входе НГС дозируется деэмульгатор типа «Рандем 2204» с дозировкой 230 г/т дозировочной установкой БР-2,5. Отделившийся газ поступает на осушку в газосепаратор «ГС-1,6-600» и далее подается на собственные нужды на печи ПТ-16/150. Эмульсия с нефтегазосепаратора поступает на печи подогрева жидкости ПТ-16/150 №1, где нагревается до 30-40°C, что способствует ускорению деэмульсации в отстойнике ОГ-200. В ОГ происходит окончательное разделение эмульсии на нефть и воду. После отстойника нефть с содержанием воды до 5% поступает на концевую сепарационную установку (КСУ). Нефть после II-степени сепарации поступает в резервуар №3, оборудованный специальным маточником. С резервуара №3 по переточному уровню 4,0 метра подготовленная нефть поступает в товарные резервуары №1, 2. С нижней перетока 2,0 метра бустерными насосами марки «К-100-80-160» №1, №2 нефть через печь подогрева нефти ПТ-16/150М №2 откачивается обратно на РВС №3 (повторная деэмульсация). С резервуара №3 подготовленная нефть поступает в товарные резервуары №1, №2 V=1000м³ на отстой. После отстоя производится отбор проб нефти на аналитический контроль качества продукции. Подготовленная товарная нефть центробежными насосами ЦНС-180/212 №1, №2 (один насос в резерве) или поршневым насосом НБ-125 №3 с давлением P=10–21 кгс/см² перекачивается по нефтепроводному трубопроводу «Жолдыбай Северный – Восточный Макат», Ø219х8мм, протяженностью 20 км в центральный пункт сбора и подготовки нефти (ЦПСП) Восточный Макат для дальнейшей подготовки и сдачи потребителю АО «КазТрансОйл». Согласно технологическому регламенту, составленный между НГДУ «Доссормунайгаз» и НГДУ Кайнармунайгаз», на ЦПСП Жолдыбай Северный подготавливается и транспортируется нефть месторождения Уаз, Уаз Восточный и Уаз Северный НГДУ «Кайнармунайгаз». Предварительно подготовленная нефть месторождения Уаз по трубопроводу «Уаз –Жолдыбай Северный» откачивается на ЦПСП Жолдыбай Северный. Газожидкостная смесь с небольшим содержанием газа с АГЗУ №1, №2, №3 поступает в НГС. Отделившийся от нефти в нефтегазосепараторе газ поступает в газосепаратор на осушку, а

затем через используется для отопления социально-бытовых объектов. Так как объема попутного газа, добываемого на месторождении Жолдыбай Северный, недостаточно для обеспечения собственных нужд месторождения, то нехватка газа восполняется газом из УПГ месторождения Макат Восточный, поступающим по газопроводу «Макат Восточный – Жолдыбай Северный». Товарный газ УКПГ в качестве топлива используется для печей ПТ-16-150 №1,2, Котел водогрейный «ВВ КВа 174/Сигнал КОВ-63СТн» (для отопления столовой) (1-раб,1-резерв), Котел «Вауmak BYM-SE-24)» (для отопления хим.лаборатории) (1-раб,1-резерв), Котел газовый «Буран 47кВт» (для отопления провизорной) (1-ед), «Буран КВА-233» (2-1) (для отопления общежития) (1-раб,1-резерв), «Буран КВА-116» (2-1) (для отопления вагон общежития) (1-раб,1-резерв), Ква-500ЛЖ/Гн (2-1) (ВВ-500) (гараж, адм.зд.) (1-раб,1-резерв) Ква-350 (3-1) (ВВ-3560) (столовая на 150 мест), Ква-350 (3-1) (ВВ-3560) (столовая на 150 мест) (2-раб,1-резерв)..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) В рамках проекта разработки начало реализации работы запланировано в период 2025-2030 гг..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию 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 тополевые, ивовые рощи. Самое крупное озеро области – Индерское (110,5 км²). Водные ресурсы области ограничены и представлены поверхностными и подземными водами. Исключительная сухость климата, малое количество атмосферных осадков в сочетании с незначительным уклоном поверхности обуславливает резкие колебания водности рек, имеющих в основном снеговое и отчасти грунтовое питание. Только р. Урал сохраняет постоянное течение, а все остальные практически не имеют постоянного стока и слепо оканчиваются в сорах и песках. Отличительной чертой рассматриваемой территории является практически повсеместное скопление поверхностных вод во временных и периодически образующихся водотоках, называемых «сорами». Соры представляют собой низинные участки, в которых вода скапливается во время дождей, после чего испаряется, оставляя грязевые равнины, солончаки или засоленные участки. Источниками происхождения этой воды являются атмосферные осадки, а также подземные воды верхнего горизонта, поступающие сюда с восточной части территории и разгружающиеся здесь в пределах периферии новокаспийской равнины. В весенний период, когда атмосферные осадки максимальны и происходит подъем уровня грунтовых вод, уровень воды в сорах поднимается. При спаде уровня подземных вод, естественно снижается и уровень воды в сорах. Самый верхний водоносный горизонт новокаспийских отложений имеет минерализацию в пределах 20-200 г/дм³, по химическому составу хлоридно-натриевого типа. Коэффициенты фильтрации изменяются в пределах 0,15 -0,80 м/сут, что указывает на застойный не дренируемый характер вод. Глубина залегания первого водоносного горизонта изменяется от 0,6-1,0 м, у береговой линии моря до 1,8-4,6 м на остальной территории в зависимости от рельефа. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) 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. ;

объемов потребления воды Баланс водопотребления и водоотведения согласно I варианту разработки - 414, 48 м³/цикл. Баланс водопотребления и водоотведения при эксплуатации на 2025-2030 гг (1 вариант разработки) - 9855 м³. Объем водопотребления и водоотведения согласно первому варианту составляет – 10269,48 м³. Объем водопотребления и водоотведения согласно второму варианту составляет – 9855,0 м³.

; операций, для которых планируется использование водных ресурсов В результате хозяйственной деятельности рабочего персонала, формируются хозяйственно-бытовые стоки. Накопленные хозяйственно-бытовые сточные воды будут осуществляться в местных локальных септиках с последующим вывозом их на очистку и утилизацию в специализированные организации на договорной основе. Местные локальные септики представляет собой герметичные емкости. Материал септиков – железобетон, объем емкостей по 25 м³.

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 вырубки 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) Выбросы вредных веществ при реализации проекта разработки по 1 варианту разработки: Выбросы при строительстве 4 вертикальных скважин (I вариант разработки): Железо (II, III) оксиды 0,01092 г/с; 0,006292 т/г. Марганец и его соединения 0,001153 г/с; 0,000664 т/г. Азота (IV) диоксид 6,4352 г/с; 13,94176 т/г. Азот (II) оксид 1,04572 г/с; 2,265536 т/г. Углерод (Сажа) 0,418958333 г/с; 0,87136 т/г. Сера диоксид 1,0055 г/с; 2,1784 т/г. Сероводород 0,0000362 г/с; 2,08Е-05 т/г. Углерод оксид 5,195083332 г/с; 11,32768 т/г. Смесь углеводородов предельных С1-С5 0,01429 г/с; 0,03868 т/г. Бенз/а/пирен 0,000010055 г/с; 2,4Е-05 т/г. Проп-2-ен-1-аль 0,0052 г/с; 0,015696 т/г. Формальдегид 0,10055 г/с; 0,21784 т/г. Алканы С12-19 /в пересчете на С/ 2,442958333 г/с; 5,23496 т/г. Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 0,458761 г/с; 0,7796 т/г. Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 0,000285 г/с; 0,000164 т/г. ВСЕГО: 17,13463 г/с; 36,8786 т/г. Максимальные выбросы при эксплуатации месторождения за 2025г по 1 варианту разработки: Железо (II, III) оксиды 0,02155 г/с; 0,06104 т/г. Марганец и его соединения 0,00042 г/с; 0,00153 т/г. Азота (IV) диоксид 0,66392 г/с; 7,23948 т/г. Азотная кислота 0,00043

с; 0,00457 т/г. Азот (II) оксид 0,81462 г/с; 8,55333 т/г. Углерод (Сажа) 0,10605 г/с; 1,08307 т/г. Сера диоксид 0,20837 г/с; 2,17849 т/г. Сероводород (518) 0,0014 г/с; 0,04347 т/г. Углерод оксид 0,71899 г/с; 10,41305 т/г. Фтористые газообразн. соедин. 0,00009 г/с; 0,0006 т/г. Фториды неорганич. 0,0004 г/с; 0,00264 т/г. Метан (727*) 0,2384 г/с; 7,50156 т/г. Смесь углеводородов предельных C1-C5 0,38052 г/с; 11,44266 т/г. Смесь углеводородов предельных C6-C10 0,03126 г/с; 0,77945 т/г. Бензол 0,00041 г/с; 0,01018 т/г. Диметилбензол 0,00013 г/с; 0,00320 т/г. Метилбензол 0,01109 г/с; 0,12059 т/г. Проп-2-ен-1-аль 0,02493 г/с; 0,25962 т/г. Формальдегид 0,02493 г/с; 0,25962 т/г. Смесь природных меркаптанов 0,00056 г/с; 0,01771 т/г. Бензин 0,02167 г/с; 0,22838 т/г. Алканы C12-19 /в пересчете на C/ 0,24933 г/с; 2,59622 т/г. Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 0,00017 г/с; 0,00112 т/г. ВСЕГО: 3,519663 г/с; 52,801577 т/г. Максимальные выбросы при эксплуатации месторождения за 2025г по 2 рекомендуемому варианту разработки: Железо (II, III) оксиды 0,02155 г/с; 0,06104 т/г. Марганец и его соединения 0,00042 г/с; 0,00153 т/г. Азота (IV) диоксид 0,66387 г/с; 7,23945 т/г. Азотная кислота 0,00043 г/с; 0,00457 т/г. Азот (II) оксид 0,81461 г/с; 8,55333 т/г. Углерод (Сажа) 0,10600 г/с; 1,08304 т/г. Сера диоксид 0,20837 г/с; 2,17849 т/г. Сероводород (518) 0,0014 г/с; 0,04340 т/г. Углерод оксид 0,71855 г/с; 10,41278 т/г. Фтористые газообразн. соедин. 0,00009 г/с; 0,0006 т/г. Фториды неорганич. 0,0004 г/с; 0,00264 т/г. Метан (727*) 0,23839 г/с; 7,50155 т/г. Смесь углеводородов предельных C1-C5 0,38052 г/с; 11,35414 т/г. Смесь углеводородов предельных C6-C10 0,03126 г/с; 0,74662 т/г. Бензол 0,00041 г/с; 0,00975 т/г. Диметилбензол 0,00013 г/с; 0,00306 т/г. Метилбензол 0,01109 г/с; 0,12032 т/г. Проп-2-ен-1-аль 0,02493 г/с; 0,25962 т/г. Формальдегид 0,02493 г/с; 0,25962 т/г. Смесь природных меркаптанов 0,00056 г/с; 0,01771 т/г. Бензин 0,02167 г/с; 0,22838 т/г. Алканы C12-19 /в пересчете на C/ 0,24933 г/с; 2,59622 т/г. Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 0,00017 г/с; 0,00112 т/г. ВСЕГО: 3,51911 г/с; 52,67898 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 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 02.01.2021года № 400-VI ЗРК. Объемы отходов при строительстве скважин по 1 варианту разработки - 672,979 т. Объемы отходов при эксплуатации месторождения Жолдыбай Северный за 2025-2030гг - 14,1858т. 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 2024 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. По результатам анализов сточных вод, проведенных в 2024 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 месторождения 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 Оценка воздействия на окружающую среду: Показатели воздействия Интегральная оценка воздействия Пространственный масштаб Временной масштаб Интенсивность воздействия Балл значимости Атмосферный воздух Локальный 1 балл Кратковременный 1 балл Слабая 2 балла 2 балла Низкой значимости Поверхностные воды воздействие отсутствует Подземные воды Локальный 1 балл Кратковременный 1 балл Слабая 2 балла 2 балла Низкой значимости Недр Локальный 1 балл Кратковременный 1 балл Умеренная 3 балла 3 балла Низкой значимости Почвы Локальный 1 балл Кратковременный 1 балл Умеренная 3 балла 3 балла Низкой значимости Растительность Локальный 1 балл Кратковременный 1 балл Умеренная 3 балла 3 балла Низкой значимости Животный мир Локальный 1 балл Кратковременный 1 балл Слабая 2 балла 2 балла Низкой значимости 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) С целью обоснования КИН рассмотрены 2 варианта разработки, которые отличаются плотностью сетки скважин. В рамках рекомендуемого к реализации 2 варианта разработки, предусматривается продолжение реализаций утвержденных проектных решений АР-2021г с корректировками на текущее состояние. Разработка месторождения предусматривает существующим фондом скважин с проведением ГТМ по ограничению водопритоков. Согласно рекомендуемому 2 варианту рентабельный период разработки продлится до 2030г включительно, к которому накопленная добыча нефти составит 1 063,1 тыс.т., КИН по месторождению в целом при этом составит 0,637 доли ед. Вариант I Первый вариант предусматривает продолжение реализаций утвержденных проектных решений ДУПР-2014 г, уплотнение сетки скважин путем ввода оставшихся 4 вертикальных скважин из бурения. Вариант II (рекомендуемый) Второй вариант предусматривает разработку месторождения существующим фондом скважин с дополнительным проведением ГТМ по ОВП в 4 скважинах. Таким образом, в целом по месторождению предусматривается 4 ГТМ по ограничению водопритоков скважин. Отчет о возможных воздействиях (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении); Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении); будет содержать полную оценку воздействия вариантов разработки, предусмотренных в проекте намечаемой деятельности..

- 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.С.

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



