

KZ80RYS00730117

06.08.2024 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) На данный момент газовые горизонты на месторождения Западная Прорва не вступило в промышленную разработку. Цель работы - обоснование рациональной системы разработки и добычи газа на месторождении, а также с целью ввода газовых горизонтов в промышленную разработку. Рассмотрено три варианта разработки отличающиеся вводом скважин из бурения, также рассмотрено три варианта обустройства. Первый вариант обустройства предполагает строительство УПГ с получением товарного газа и стабильного конденсата. Второй вариант предполагает строительство УКПГ с получением товарного газа, сжиженного газа и стабильного конденсата. Третий вариант предполагает строительство УОГ и отправку сухого газа для процессинга на БГПЗ, с дальнейшим получением товарного газа и его реализации. Рекомендуемым вариантом разработки является второй вариант с вводом из бурения 14 газодобывающих скважин, из вариантов обустройства более рентабельным признается вариант со строительством УПГ. Среднесуточная добыча газа месторождения Западная Прорва составляет 1 649 тыс.м3/сут; среднесуточная добыча конденсата – 162 т/сут. В соответствии с п. 2.1 Раздела 1 Приложения 1 Экологического Кодекса РК (добыча нефти и природного газа в коммерческих целях, при которой извлекаемое количество превышает 500 тонн в сутки в отношении нефти и 500 тыс. м3 в сутки в отношении газа) 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) Намечаемая деятельность – Проект разработки составлено на основе утвержденного запаса УВС. В проекте разработки проанализированы результаты геолого-геофизических и промысловых исследований, выполнен анализ испытания скважин, и на этой основе рассмотрены расчетные варианты разработки месторождения, проведено обоснование основных расчётных вариантов разработки которые отличаются количеством скважин для бурения. Все варианты рассчитаны на композиционной гидродинамической модели и представлены согласно Методическим рекомендациям по составлению проектов разработки

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) нет.

..

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 рассмотрено 3 варианта. 1 вариант предусматривает разработку месторождения существующим фондом скважин, путем ввода в эксплуатацию двух скважин №№ 302 и 435 с дополнительным бурением 9 вертикальных скважин на I, II и III объектах, а также переводом скважин между объектами в количестве 4 ед. Второй вариант разработки (рекомендуемый) основан на проектных решениях первого варианта разработки и также включает в себя дополнительный ввод из бурения еще 5 новых вертикальных добывающих скважин на I и II объектах в зонах с наибольшим сосредоточением остаточных запасов свободного газа. Таким образом, во 2 варианте предусматривается разработку месторождения существующим фондом скважин, путем ввода в эксплуатацию двух скважин №№ 302 и 435, ввод из бурения 14 новых добывающих скважин и переводы добывающих скважин между объектами в количестве 5 ед. Третий вариант разработки основан на проектных решениях второго варианта разработки и также включает в себя дополнительный ввод из бурения еще 4 новых вертикальных добывающих скважин на I, II и III объектах в зонах с наибольшим сосредоточением остаточных запасов газа. Таким образом, в 3 варианте предусматривается разработку месторождения существующим фондом скважин, путем ввода в эксплуатацию двух скважин №№ 302 и 435, ввод из бурения 22 новых добывающих скважин и переводы добывающих скважин между объектами в количестве 3 ед. В рамках данного проектного документа по всем вариантам разработки рассматривается 3 варианта обустройства: 1. Строительство системы сбора и подготовки газа на УПГ до товарного качества. 2. Строительство системы сбора и подготовки газа на УКП

(с получением товарного газа и СУГ). 3. Строительство системы сбора и подготовка газа на Боранкольском ГПЗ. 1 вариант обустройства. После замера продукции, газ по коллектору протяженностью 18 км. будет транспортироваться на проектируемый УПГ З.Прорва. Территориально УПГ будет находится возле существующего УКПГ Прорва. Данный вариант предусматривает подготовку газа до требований СТ РК 1666-2007 «Газы горючие природные, поставляемые и транспортируемые по магистральным газопроводам» с получением стабильного конденсата. Товарный газ планируется транспортировать по магистральному газопроводу протяженностью 140 км до магистральных сетей САЦ.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В рамках данного проектного документа по всем вариантам разработки рассматривается 3 варианта обустройства: 4. Строительство системы сбора и подготовка газа на УПГ до товарного качества. 5.

Строительство системы сбора и подготовка газа на УКПГ (с получением товарного газа и СУГ). 6. Строительство системы сбора и подготовка газа на Боранкольском ГПЗ. Окончательный вариант обустройства месторождения будет определен по итогам проведения ТЭО «Строительство и обустройство наземной инфраструктуры – установки комплексной подготовки газа (УКПГ) на м/р Западная Прорва». Выбор между этими вариантами может быть основан на множестве факторов, включая экономическую эффективность, доступность инфраструктуры, требования по качеству газа, безопасность и т.д. Описание системы сбора и транспортировки скважиной продукции Продукция со скважин месторождения Западная Прорва будет направляться по выкидным линиям Ду 100 мм на газосборные пункты (далее ГСП), где будет происходить объединение потоков газа и поскважинный замер дебита. Всего будет предусмотрено два ГСП: на ГСП-1 будет направляться продукция со скважин высокого давления, на ГСП-2 скважины у которых со временем будет происходить снижение пластового давления. Начиная с 2034 года наблюдается снижение пластового давления в связи с чем необходимо предусмотреть установку компрессора на ГСП-2, с 2050 весь объем скважинной продукции будет подаваться на УПГ/УКПГ/УОГ посредством компрессоров. Транспортировка газа 1 вариант обустройства. После замера продукции, газ по коллектору протяженностью 18 км. будет транспортироваться на проектируемый УПГ З.Прорва. Территориально УПГ будет находится возле существующего УКПГ Прорва. Данный вариант предусматривает подготовку газа до требований СТ РК 1666-2007 «Газы горючие природные, поставляемые и транспортируемые по магистральным газопроводам» с получением стабильного конденсата. Товарный газ планируется транспортировать по магистральному газопроводу протяженностью 140 км до магистральных сетей САЦ. 2 вариант обустройства. Обустройство по данному варианту предполагает строительство собственного УКПГ З.Прорва. На УКПГ планируется выработка следующей продукции: • Товарный газ в соответствии с СТ РК 1666-2007 «Газы горючие природные, поставляемые и транспортируемые по магистральным газопроводам»; • Сжиженный углеводородный газ; • Стабильный конденсат. Для передачи газа МГ САЦ предусмотрен коммерческий узел учета (далее КУУГ). 3 вариант обустройства. Скважинная продукция после ГСП по газопроводу протяженностью 18 км направляется на Установку осушки газа (далее УОГ). УОГ будет находится в районе УКПГ Прорва. Предназначение УОГ – отделение капельной жидкости и конденсата. Выделившийся конденсат будет перекачиваться обратно в процесс на ЦППН Прорва для подготовки. В свою очередь предварительно подготовленный газ будет транспортироваться по газопроводу L=63 км до точки врезки в действующий газопровод «УКПГ-ГСП Толкын», откуда далее совместно с газом с УКПГ Прорва будет поступать на Боранкольский ГПЗ для окончательной подготовки. Требования к разработке программы по переработке (утилизации) газа Газ месторождения Западная Прорва будет перерабатываться по одному из 3 вариантов обустройства. Согласно ст.147 «Переработка и утилизация сырого газа» Кодекса РК «О недрах и недропользовании», в целях рационального использования сырого газа и снижения вредного воздействия на окружающую среду необходимо разрабатывать по утверждаемой уполномоченным органом в области углеводородов форме программы развития переработки сырого газа. Программы развития переработки сырого газа подлежат утверждению уполномоченным органом в области углеводородов и должны обновляться каждые три года. В связи с чем, после утверждения технологических показателей по Проекту разработки необходимо разработать и утвердить «Программу развития переработки сырого газа» с последующим получением разрешения на сжигание сырого газа на факелах..

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 2025-2058 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. Намечаемая деятельность запланирована в рамках горного отвода. Площадь горного отвода: 19,48 км². Координаты угловых точек: Северная широта 45° 35' 38"; 45° 53' 30"; 45° 53' 23"; 45° 53' 14"; 45° 52' 5' 45" 52' 37"; 45° 52' 11"; 45° 51' 54"; 45° 51' 36"; 45° 51' 28"; 45° 51' 16"; 45° 51' 51"; 45° 52' 01"; 45° 56"; 45° 53' 13"; 45° 53' 22"; 45° 53' 36". Восточная долгота: 53° 06' 23"; 53° 07' 15"; 53° 07' 34"; 53° 06"; 53° 08' 36"; 53° 08' 44"; 53° 08' 37"; 53° 08' 08"; 53° 08' 02"; 53° 07' 21"; 53° 06' 42"; 53° 04' 10"; 53° 04' 02"; 53° 04' 06"; 53° 04' 36"; 53° 05' 19"; 53° 05' 51". Дополнительного отвода земель не требуется. целевое назначение – добыча углеводородов. В рамках проекта разработки начало реализации работы запланировано в период 2025-2058 гг.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных 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. Река Урал – является главной водной артерией области, которая впадает в Каспийское море в 45-ти км южнее г. Атырау (общая длина 2534 км, в пределах Казахстана 1084 км). Река Урал используется как источник хозяйственно-питьевого водоснабжения ряда населенных пунктов, г. Атырау, поселков нефтепромыслов и железнодорожных станций, а также для судоходства с выходом в Каспийское море. Река Урал – единственная не зарегулированная в среднем и нижнем течении река Каспийского бассейна. На территории Казахстана р. Урал входит в состав Урало-Каспийского водохозяйственного бассейна. Средняя продолжительность паводка – 84 дня, в последние годы до 100 дней. В этот период проходит до 80% годового стока. Среднегодовое паводка приходится на середину мая. Река Сагиз – длина 511 км, площадь водосбора 19,4 км², берет начало от источников Подуральского плато, теряется в солончаках Прикаспийской низменности, не доходя 60-70 км до Каспийского моря. В верхнем течении берега преимущественно высокие, крутые, в низовьях долина выработана слабо, русло извилистое. Питание в основном снеговое, частично грунтовое. Половодье в конце марта - апреле. Среднегодовой расход воды у ст. Сагиз – 1,59 м/с. 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. Водоносный горизонт территории содержит воды с минерализацией от 93,5 до 229,5 г/дм³. Химический состав вод хлоридно-натриевый. Соры в данном случае являются аккумуляторами всех поверхностных стоков атмосферных осадков с окружающих их поверхностей. Кроме того, для грунтовых вод верхнечетвертичных морских хвалынских отложений и напорных вод нижнемеловых, юрских, триасовых они служат областью их разгрузки. Грунтовые воды залегают на глубине 2-4 м. В разрезе надсолевого комплекса пород прослеживаются водоносные горизонты мощностью от 5 до 40 м, представленные песками и песчаниками, в отдельных случаях встречаются прослои известняков. 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) По рассматриваемой территории водоохранные зоны и полоса не установлены. Предлагается установить водоохранные зоны в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа Министра здравоохранения РК от 20 февраля 2023 года №26 «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемостикам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов». Водоснабжение. АО «Эмбаунайгаз» пользуется услугами субъекта, который занимается строительством скважин на месторождениях АО «Эмбаунайгаз», а также выполняет операции по водоснабжению. Водоснабжение при строительстве скважин и при эксплуатации месторождения для хозяйственно-питьевых нужд осуществляется согласно договору с специализированной организацией. (Договор со специализированными организациями определяется путем проведения открытого тендера). Водоотведение. При строительстве скважин хозяйственных сточных вод от вахтового поселка накапливаются в местные железобетонные септики емкостью 25 м³ с последующим вывозом их на утилизацию в специализированную организацию (Договор с специализированной организацией определяется путем тендера). При эксплуатации месторождения вывоз и утилизация сточных вод осуществляется согласно договору. При суточной норме потребления питьевой и хоз-бытовой воды 150 л/сут (СНиП РК 4.01-02-2009 с изменениями и дополнениями от 13.06.2017г.) общий объем потребления воды ориентировочно составляет;

объемов потребления воды Баланс водопотребления и водоотведения согласно I вариант Баланс водопотребления и водоотведения при бурении скважин № G-2; G-3; G-4; G-5; G-7: при строительстве 1 скважины водопотребление/водоотведение-303,84 м³/цикл, соответственно при строительстве 5 скважин водопотребление/водоотведение-1519,2 м³/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при бурении скважин №G-8; G-9: при строительстве 1 скважины водопотребление/водоотведение-312,75м³/цикл, соответственно при строительстве 2 скважин водопотребление/водоотведение-625,5 м³/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при бурении скважин №G-1; G-6: при строительстве 1 скважины водопотребление/водоотведение-344,25м³/цикл, соответственно при строительстве 2 скважин водопотребление/водоотведение-688,5 м³/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения согласно II вариант (рекомендуемый) Баланс водопотребления и водоотведения при бурении скважин №G-1; G-2; G-3; G-4; G-5; G-6; G-7; G-9; G-12; G-8; G-10; G-11; G-13; G-14: при строительстве 1 скважины водопотребление/водоотведение-354,6 м³/цикл, соответственно при строительстве 14 скважин водопотребление/водоотведение-4964,4 м³/цикл;;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Баланс водопотребления и водоотведения согласно III вариант Баланс водопотребления и водоотведения при бурении скважин №G-6; G-8; G-14; G-17; G-18; G-19; G-20; G-21; G-22: при строительстве 1 скважины водопотребление/водоотведение-303,84 м³/цикл, соответственно при строительстве 9 скважин водопотребление/водоотведение-2734,56 м³/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при бурении скважин №G-7; G-9; G-11; G-12; G-13; G-15; G-16: при строительстве 1 скважины водопотребление/водоотведение-312,75 м³/цикл, соответственно при строительстве 7 скважин водопотребление/водоотведение-2189,25 м³/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при бурении скважин №G-1; G-2; G-3; G-4; G-5; G-10: при строительстве 1 скважины водопотребление/водоотведение-344,25 м³/цикл, соответственно при строительстве 6 скважин водопотребление/водоотведение-2065,5 м³/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при эксплуатации (2025-2035гг) месторождения Западная Прорва на 10 лет: водопотребление/водоотведение-12045 м³/тонн. Техническая вода необходима для приготовления бурового, цементного раствора и т.д. Для хранения воды технического качества на каждом месторождении предусмотрена одна емкость объемом 40 м³. Накопленные стоки отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору.;

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 газа. В рамках проекта разработки начало реализации работы запланировано в период 2025-2058 гг. Намечаемая деятельность запланирована в рамках горного отвода. Площадь горного отвода: 19,48 км². Координаты угловых точек: Северная широта 45° 35' 38"; 45° 53' 30"; 45° 53' 23"; 45° 53' 14"; 45° 52' 57"; 45° 52' 3 45° 52' 11"; 45° 51' 54"; 45° 51' 36"; 45° 51' 28", 45° 51' 16", 45° 51' 51", 45° 52' 01", 45° 52' 56", 45°

13", 45° 53' 22", 45° 53' 36". Восточная долгота: 53° 06' 23"; 53° 07' 15"; 53° 07' 34"; 53° 08' 06"; 53° 36"; 53° 08' 44"; 53° 08' 37"; 53° 08' 08"; 53° 08' 02"; 53° 07' 21", 53° 06' 42", 53° 04' 10", 53° 04' 02", 04' 06", 53° 04' 36", 53° 05' 19", 53° 05' 51".;

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. Теплоснабжение технологических процессов и производственных объектов будет обеспечено за счет электрического обогрева. Основным видом потребляемого топлива печей подогрева, ДЭС ожидается попутный газ, резервным – дизельное топливо. Для ведения технологических процессов будут использованы химреагенты и др. материалы. ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью. Возможные риски нарушения экосистемы при незапланированном истощении природных ресурсов; степень экологической опасности элементов загрязняющих веществ..

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 Западная Прорва стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух будет ориентировочно выбрасываться следующее количество загрязняющих веществ. Приведены перечень выбросов по рекомендуемому 2 варианту разработки. Более подробная информация по ожидаемым выбросам приведены в ЗНД. Выбросы вредных веществ при реализации данного проекта по II варианту (рекомендуемый вариант). Выбросы вредных веществ при реализации проекта разработки по I варианту разработки: при бурении 14 скважин: Железо (II, III) оксиды Кл.о. 3, 0,02198т/год, Марганец и его соединения Кл.о. 2, 0,00238т/год, Азота (IV) диоксид Кл.о. 2, 209,05626т/год, Азот (II) оксид Кл.о. 3, 271,773138т/год, Углерод Кл.о. 3, 34,84271т/год, Сера диоксид Кл.о. 3, 69,68542т/год, Сероводород Кл.о. 2, 0,0001554т/год, Углерод оксид Кл.о. 4, 174,21355т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 Кл.о. 0,1726284т/год, Проп-2-ен-1-аль Кл.о. 2, 8,3622504т/год, Формальдегид Кл.о. 2, 8,3622504т/год, Алканы C12-19 Кл.о. 4, 83,678504т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 Кл.о. 3, 1,91058т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 Кл.о. 3, 0,00056т/год, В С Е Г О: 862,08237 т/год. При эксплуатации месторождения по 2 варианту разработки 1 вариант обустройства максимальный валовый выброс намечается в 2032г: Натрий гидроксид - 0,000012т/год, Азота (IV) диоксид 55,15517т/год, Азотная кислота (5) 0,000179928т/год, Азот (II) оксид 11,645414т/год, Гидрохлорид 0,00054т/год, Серная кислота 0,000001т/год, Углерод 36,83008т/год, Сера диоксид 510,16089т/год, Сероводород (Дигидросульфид) 1,0426416005т/год, Углерод оксид 381,94984т/год, Метан 12,92824т/год, Смесь углеводородов предельных C

1-С5 (1502*) 62,25566736т/год, Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)3,4130727т/год, Бензол (64) 0,0026568т/год, Метилбензол 0,00087588т/год, 2,2'-Оксидиэтанол 8,8506026т/год, Метанол 2,5461т/год, Этанол (Этиловый спирт) 0,018036т/год, Проп-2-ен-1-аль 0,0943392т/год, Формальдегид 0,0943392т/год, Метантиол 0,000176т/год, Смесь природных меркаптанов 0,008633т/год, Ди(2-гидроксиэтил)амин 4,4613545 т/год, Алканы С12-19 2,389371359т/год, В С Е Г О :1093,848233т/год. При эксплуатации месторождения по 2 варианту разбóтки 2 вариант обустройства максимальный валовый выброс намечается в 2032г: Натрий гидроксид0,000012т/год, Азота (IV) диоксид 55,15517т/год, Азотная кислота (5)0,000179928т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)11,645414т/год, Гидрохлорид 0,00054т/год, Серная кислота (517)0,000001т/год, Углерод 36,83008т/год, Сера диоксид510,16089т/год, Сероводород 1,2171016008т/год, Углерод оксид381,94984т/год, Метан (727*)14,20434т/год, Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)73,44870888т/год, Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)3,4130693т/год, Бензол (64)0,0026568т/год, Метилбензол (349)0,00087588т/год, 2,2'-Оксидиэтанол 8,8505984т/год, Метанол 2,5461т/год, Этанол (Этиловый спирт) (667)0,018036т/год, Проп-2-ен-1-аль 0,0943392т/год, Формальдегид (Метаналь) (609)0,0943392т/год, Метантиол (Метилмеркаптан) (339)0,000176т/год, Смесь природных меркаптанов0,00892048т/год, Ди (2-гидроксиэтил)амин 4,4613545т/год, Алканы С12-19 /в пересчете на С/2,3893371т/год, В С Е Г О: 1106,49208т/год. При эксплуатации месторождения по 2 варианту разбóтки 3 вариант обустройства максимальный валовый выброс намечается в 2032г-В С Е Г О: 1006,137077т/год .

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 Во время производственной деятельности на месторождении сточная вода не образуется. Хоз-бытовые сточные воды при ведении жизнедеятельности специалистов на вахтовом городке очищается, на которые АО «Эмбаунайгаз» получает ежегодно разрешение..

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 Вид деятельности входит приложению 1 Правил ведения 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. Основными отходами при реализации проекта являются: По 1 варианту разработки предусмотрены бурения 9 скважин: Всего: 10886,8279тонн/год Буровой шлам-7918,3840 тонн/год Отработанный буровой раствор-2780,42 тонн/год, Промасленные отходы (ветошь)-1,3716 тонн/год, Отработанные масла-156,1740 тонн/год, Коммунальные отходы-7,7622 тонн/год,Пищевые отходы-22,6656 тонн/год,Металлолом-0,036 тонн/год,Огарки сварочных электродов-0,0135 тонн/год. По рекомендуемому 2 варианту разработки предусмотрены бурения 14 скважин: Всего: 16922,6905тонн/год Буровой шлам-12437,0051тонн/год, Отработанный буровой раствор-4343,96тонн/год, Промасленные отходы (ветошь)-2,1336тонн/год, Отработанные масла-86,1991тонн/год, Коммунальные отходы-13,6011тонн/год, Пищевые отходы-39,7152тонн/год, Металлолом-0,056тонн/год, Огарки сварочных электродов-0,021тонн/год . По 3 варианту разработки предусмотрены бурения 22 скважин: Всего: 26774,3092тонн/год Буровой шлам-19616,3879тонн/год, Отработанный буровой раствор-6837,67тонн/год, Промасленные отходы (ветошь)-2,1336тонн/год, Отработанные масла-242,9373тонн/год, Коммунальные отходы-19,1488тонн/год, Пищевые отходы-55,91448тонн/год, Металлолом-0,088тонн/год, Огарки сварочных электродов-0,033тонн/год, Виды и количества образующихся отходов при эксплуатации месторождения за 2025-2035гг - 26,0073 т/год. Согласно ст.320 Экологического Кодекса РК места накопления отходов предназначены для: 1) временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора

(передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению; 2) временного складирования неопасных отходов в процессе их сбора (в контейнерах, на перевалочных и сортировочных станциях), за исключением вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники, на срок не более трех месяцев до даты их вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению; 3) временного складирования отходов на объекте, где данные отходы будут подвергнуты операциям по удалению или восстановлению, на срок не более шести месяцев до направления их на восстановление или удаление. Для вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники срок временного складирования в процессе их сбора не должен превышать шесть месяцев. .

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 от Департамента экологии по Атырауской области, от Комитета экологического разрешения и контроля..

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 2023 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. По результатам анализов сточных вод, проведенных в 2023 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 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 3 вариантам разработки. Математическое моделирование рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере и расчеты величин приземных концентраций выполнены в программном комплексе «Эра-Воздух» (версия 3.0, 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 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) Рассмотрено три варианта разработки отличающиеся вводом скважин из бурения, также рассмотрено три варианта обустройства. Первый вариант обустройства предполагает строительство УПГ с получением товарного газа и стабильного конденсата. Второй вариант предполагает строительство УКПГ с получением товарного газа, сжиженного газа и стабильного конденсата. Третий вариант предполагает строительство УОГ и отправку сухого газа для процессинга на БГПЗ, с дальнейшим получением товарного газа и его реализации. Рекомендующим вариантом разработки является второй вариант с вводом из бурения 14 газодобывающих скважин, из вариантов обустройства более рентабельным признается вариант со строительством УПГ. 1 вариант предусматривает разработку

месторождения существующим фондом скважин, путем ввода в эксплуатацию двух скважин №№ 302 и 435 с дополнительным бурением 9 вертикальных скважин на I, II и III объектах, а также переводом скважин между объектами в количестве 4 ед. 2 вариант разработки (рекомендуемый) основан на проектных решениях первого варианта разработки и также включает в себя дополнительный ввод из бурения еще 5 новых вертикальных добывающих скважин на I и II объектах в зонах с наибольшим сосредоточением остаточных запасов свободного газа. Таким образом, во 2 варианте предусматривается разработку месторождения существующим фондом скважин, путем ввода в эксплуатацию двух скважин №№ 302 и 435, ввод из бурения 14 новых добывающих скважин и переводы добывающих скважин между объектами в количестве 5 ед. 3 вариант разработки основан на проектных решениях второго варианта разработки и также включает в себя дополнительный ввод из бурения еще 4 новых вертикальных добывающих скважин на I, II и III объектах в зонах с наибольшим сосредоточением остаточных запасов нефти. Таким образом, в 3 варианте предусматривается разработку месторождения существующим фондом скважин, путем ввода в эксплуатацию двух скважин №№ 302 и 435, ввод из бурения 22 новых добывающих скважин и переводы добывающих скважин между объектами в количестве 3 ед. Таким образом, наиболее эффективным вариантом по экологии и по экономике является второй вариант разработки. Отчет о возможных воздействиях 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):

Амирова А

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



