

KZ21RYS01152547

19.05.2025 г.

Заявление о намечаемой деятельности

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

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

для юридического лица:

Акционерное общество "Эмбаунайгаз", 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) «Дополнение к проекту разработки месторождения Досмухамбетовское» выполнен в рамках договора между АО «Эмбаунайгаз» и Атырауским филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг». Недропользователем месторождения является АО «Эмбаунайгаз», имеющее Государственную Лицензию серии МГ (нефть) №96 от 27 июля 1995г. на право пользования недрами РК для добычи углеводородного сырья на нефтяном месторождении Досмухамбетовское в Атырауской области. Контракт №413 с Компетентным органом на проведение разведки и добычи углеводородного сырья заключен 3 марта 2000г. Дополнение №5 от 25.02.2015г. к Контракту №413 от 03.03.2000г., срок действия до 03.03.2043г. Горный отвод выдан Акционерному Обществу «Эмбаунайгаз» на право недропользования для добычи углеводородного сырья на месторождении Досмухамбетовское в пределах блоков XXIX-14-F(частично), 15D(частично); XXX-14-C(частично), 15-A(частично) на основании Дополнения №3 от 01.10.2012г. (рег. №3858-УВС) к Контракту №413 от 03.03.2000г. Площадь горного отвода – 15,95 кв.км. Глубина отвода – до подошвы юрских отложений. Целью составления настоящего «Дополнение к проекту разработки...» является обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении Досмухамбетовское на основе новых утвержденных запасов в рамках отчета «Перевод запасов нефти...» 2024г, а также расчет технологических потерь при добыче углеводородов, ликвидационного фонда и ежегодных ликвидационных отчислений согласно новому нормативно-техническому документу по методике расчета размера суммы обеспечения ликвидации последствий недропользования по углеводородам утвержденного Министерством энергетики РК от 17.01.2025г. Среднесуточная добыча газа месторождения Досмухамбетовское составляет 32,909 тыс. м3/сут; среднесуточная добыча нефти – 547,9 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) Ранее при выполнении проекта разработки месторождения Досмухамбетовское было получено заключение государственной экологической экспертизы на проект «Предварительной оценки воздействия на окружающую среду» к «Проекту разработки месторождения Досмухамбетовское» KZ26VCY00814125 от 15.12.2020г.» Целью составления настоящего «Дополнение к проекту разработки...» является обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении Досмухамбетовское на основе новых утвержденных запасов в рамках отчета «Перевода запасов нефти...» 2024г, а также расчет технологических потерь при добыче углеводородов, расчет технологических потерь при добыче углеводородов и ликвидационного фонда и ежегодных ликвидационных отчислений согласно новому нормативно-техническому документу по методике расчета размера суммы обеспечения ликвидации последствий недропользования по углеводородам утвержденного Министерством энергетики РК от 17.01.2025г. Дополнение к проекту разработки выполнено в связи с изменением запасов в сторону увеличения.;

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) В 2019г. филиал ТОО «КМГ Инжиниринг» «Каспиймунайгаз» на основании новых данных бурения 15 эксплуатационных скважин (после предыдущего пересчета запасов 2005г) был выполнен «Пересчет запасов...» по состоянию на 02.01.2019г. (протокол ГКЗ №2105-19-У от 31.10.19г). В результате данного пересчета запасов произошли также изменения в корреляции продуктивных горизонтов. На основе новых запасов был составлен «Проект разработки месторождения Досмухамбетовское» (Протокол ЦКРР №12/1 от 31 марта 2021г). В рамках проекта, с учетом анализа новых данных, текущего состояния разработки, геолого-физических, технических, экологических и экономических факторов в виде оптимизационной задачи предлагалось выделить 4 объектов разработки. В 2023г, с целью мониторинга исполнения недропользователем проектного документа на разработку месторождения, был составлен «Авторский надзор за реализацией проекта разработки месторождения Досмухамбетовское» по состоянию на 01.01.2023. В связи с превышением на 28% фактической добычи нефти по месторождению за 2023г над проектной, в рамках АН-2023г было рекомендовано выполнить новый Анализ разработки с целью уточнения проектных показателей и графика бурения новых скважин. В 2024г Атырауским филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг» был выполнен «Перевод запасов нефти и газа месторождения Досмухамбетовское Атырауской области Республики Казахстан» по состоянию на 01.01.2024г (Протокол ГКЗ РК № 2700-24-У от 17.09.24г) на основе новых полученных данных по опробованию интервалов трех горизонтов Ю-IX-3, Ю-X-2, Ю-XI, оцененных ранее по категории С2. Проект «Дополнение к проекту разработки месторождения Досмухамбетовское» составлен с учетом изменений в оценке запасов..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Досмухамбетовское расположено на южной окраине Прикаспийской впадины, в 6 км на север от месторождения Актобе. В географическом отношении расположено в юго-восточной части Прикаспийской впадины на восточном берегу Каспийского моря и административно входит в состав Жылыойского района Атырауской области Республики Казахстан. Районный центр г.Кульсары расположен в 130км к северо-востоку, областной центр г.Атырау – в 170км к северо-западу. Ближайшим населенным пунктом является поселок Кульсары, нефтепромыслы Каратон, Косчагыл и Кульсары. Связь с населенными пунктами осуществляется по грунтовым дорогам, а с районным центром и г. Атырау по трассе Актау-Атырау. Климат района резкоконтинентальный. Лето сухое жаркое (до плюс 400С), зима суровая (до минус 300С), малоснежная. Ветры, преимущественно, восточные и юго-восточные с частыми песчаными бурями. Среднегодовое количество осадков порядка 160 мм, выпадают они в весенний и осенний периоды. Абсолютные отметки рельефа в среднем составляют минус 20м. Гидрографическая сеть отсутствует, источников пресной воды на площади не имеется. Глубина залегания грунтовых вод изменяется от 2 до 5м. В орографическом отношении район представляет собой полупустынную равнину, местами с незакрепленными песками, образующим барханы высотой до 10м. Растительность района типичная для полупустынь и представлена полынью, пыреем, сураном и др. Животный мир беден. Встречаются джейраны, сайгаки, суслики. В экономическом отношении район развит. На территории Жылойского района расположены два нефтегазодобывающих предприятия АО «Эмбаунайгаз», ТОО «ТенгизШевройл», со своими структурными подразделениями..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В рамках

настоящего проекта рассмотрено два варианта разработки, отличающихся количеством скважин и проведением дополнительных геолого-технических мероприятий. Первый вариант (базовый) В качестве базового варианта принят 1 вариант, в котором предусматривается продолжение разработки эксплуатационных объектов месторождения согласно «Проекту разработки...» 2020г. С целью разработки предусматривается бурение оставшихся 3 вертикальных добывающих скважин №№114, 112 и 113, а также, проведение геолого-технических мероприятия по интенсификации добычи нефти и оптимизации существующей системы в виде дострелов в скважинах продуктивных горизонтов, перевода скважин с объекта на объект в результате выработки запасов. Второй вариант (рекомендуемый) В целях достижения максимального значения коэффициента нефтеотдачи и более полной выработки рассматривается 2 вариант. Отличие данного варианта состоит в бурении 1 вертикальной добывающей скважины и 2 горизонтальных скважин, вывод из бездействия скважины №55 путем реззки бокового ствола, а также реззка бокового горизонтального ствола на вертикальной скважине №89. В итоге, во 2 варианте предусмотрено бурение 3 добывающих скважин, 1 ЗБГС, 1 ЗБС. Также в рамках третьего варианта предусматривается применение технологии одновременно-раздельной эксплуатации (ОРЭ) в 12 добывающих скважинах между объектами, ввод 3 скважин из консервации и 1 перевод скважины с одного объекта на другой. Согласно методическим рекомендациям число резервных скважин в дополнениях к проекту разработки может составлять 10% от основного фонда скважин. В связи с этим в рамках настоящего дополнения предусматривается резервный фонд скважин в количестве 3 ед.: Горизонтальные скважины №117, 118 - I объект – Ю-VIII-1 среднеюрский горизонт; Вертикальная скважина №119 - III объект – Ю-IX-2; Ю-IX-3; Ю-X-1; Ю-X-2; Ю-X-3 среднеюрские горизонты. В ходе строительства новых скважин предполагается применение буровой установки ЗИ-40. Примечание: при разработке технического проекта на строительство скважин возможно будут изменены марка буровой установки, согласно Единых правил рационального и комплексного использования недр. Возможными стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при бурении скважины являются источники в количестве 32 ед: из них организованных 12 ед. неорганизованных 20 ед. Технологический процесс при эксплуатации месторождения Досмухамбетовское по всем вариантам разработки происходит одинаково. В целом при эксплуатации месторождения выявлено 78 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 8, неорганизованных –70. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Краткое сведение по бурению новых скважин: Рекомендуемая конструкция для вертикальной скважины на месторождении Досмухамбетовское проектной глубиной 2600м: Направление Ø323,9мм, спускается на глубину 50м, с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Кондуктор Ø244,5мм, спускается на глубину 1000 м, цементируется до устья с целью перекрытия возможно водоносных отложений, недопущения гидроразрыва пород при ликвидации ГНВП и установки противовыбросового оборудования. Эксплуатационная колонна Ø168мм, спускается до проектной глубины и цементируется подъемом цемента до устья прямым способом с установкой башмака на глубине 2600 м для освоения целевых продуктивных горизонтов и добычи продукции. Рекомендуемая конструкция для горизонтальной скважины на месторождении Досмухамбетовское проектной глубиной по стволу 3096.04м: Направление Ø323,9мм, спускается на глубину 50м, с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Кондуктор Ø244,5мм, спускается на глубину 1000 м, цементируется до устья с целью перекрытия возможно водоносных отложений, недопущения гидроразрыва пород при ликвидации ГНВП и установки противовыбросового оборудования. Эксплуатационная колонна Ø177,8 мм спускается до 2303м (по стволу) и цементируется подъемом цемента до устья для вскрытия всех продуктивных горизонтов и добычи продукции скважин. Для освоения целевых продуктивных горизонтов и добычи продукции спускается эксплуатационный хвостовик Ø114,3мм. Полная продолжительность цикла строительства вертикальных скважины - 55,2 сут; Полная продолжительность цикла строительства горизонтальных скважины - 80,09 сут. Краткое описание по сбору и транспортировке нефти и газа при эксплуатации месторождения: По состоянию на 01.01.2025 г. на месторождении Досмухамбетовское система промыслового сбора и транспорта включает 5 АГЗУ, к которым подключены 50 действующего фонда добывающих скважин. Схема расположения скважин и промысловых объектов месторождения Досмухамбетовское представлена на рисунке. Продукция с эксплуатационных скважин месторождения Досмухамбетовское по внутрипромысловой системе сбора и транспортирования нефти, по выкидным линиям поступает на автоматизированные групповые замерные установки типа «СПУТНИК А-40» АГЗУ №7, АГЗУ №8, «СПУТНИК АМС-40» АГЗУ №7а, АГЗУ №9 и АГЗУ №9б. На групповых замерных установках скважины подключены к измерительному устройству, где производится замер дебита жидкости. После замера дебита

добывающих скважин по газожидкостной смеси ГЖС по нефтяному трубопроводу Ø159мм, с АГЗУ №8, АГЗУ №7, АГЗУ №7А, АГЗУ №9 и АГЗУ №9Б, где в поток нефтяной эмульсии дозируется деэмульгатор марки «Недра-1» поступает в трехфазный сепаратор НГС для сепарации и предварительного обезвоживания нефтяной продукции. Отделившийся на НГС попутный нефтяной газ отводится в газосепаратор ГС. Нефтяная эмульсия из НГС поступает в резервуар №2 V = 1000м³ или в резервуар №1 V=700м³ (резервный), откуда насосом НБ – 125 №1 (рабочий) или НБ-125 №2 (резервный) через подогреватели по нефтепроводному трубопроводу откачивается (СВТ Ø200мм) «Досмухамбетовское – Актобе», протяженность которого составляет 9,5км. Скважинная продукция поступает на СП месторождения Актобе в резервуар V = 2000м³. Нефтяная эмульсия месторождения Актобе смешивается с нефтяной эмульсией месторождения Досмухамбетовское в РВС-2000, и откачивается с насосами НБ – 125 №1, 2, 3 – 2 насоса «рабочие», 1 насос «резервный» (режим работы насосов круглосуточный) по нефтяному коллектору «Актобе – ЦППН Прорва» Ø 219мм, протяженностью 18,6 км на ЦППН «Прорва». Подготовка нефти осуществляется на ЦППН Прорва для доведения её до первой группы качества, согласно СТ. РК 1347-2005 (ГОСТ Р 51858-2002, MOD) «Нефть». Газ с ГС поступает в ШРП расходомер марки «СГВМ» поступает на обогрев печей для обогрева поступающей продукции.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и погребение объекта) Рентабельный период разработки месторождения согласно к проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Досмухамбетовское» составляет 17 лет, 2025-2041гг. Пиковая добыча нефти намечается в 2025г.

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и погребение 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: 15,95 км². Координаты угловых точек: Северная широта: 46° 00' 48"; 46° 01' 07"; 46° 00' 15"; 45° 59' 01"; 45° 57' 54" 45° 58' 56"; Восточная долгота: 53° 29' 36"; 53° 32' 31"; 53° 32' 36"; 53° 32' 02"; 53° 31' 00"; 53° 29' 44"

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 тополевы, 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 количество 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, непитьевая) Расстояние от близлежащей месторождения Досмухамбетовское до Каспийского моря согласно координатам, полученным данным от недропользователя составляет 31,14 км, что соответствует Экологическому Кодексу РК глава 19 «Экологические требования при осуществлении хозяйственной и иной деятельности в государственной заповедной зоне в северной части Каспийского моря» ст.273. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Постановлением Правительства РК №209 от 16.03.2015г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов». Водоснабжение. АО «Эмбаунагаз» пользуется услугами субъекта, который занимается строительством скважин на месторождениях АО «Эмбаунагаз», а также выполняет операции по водоснабжению. Водоснабжение при строительстве скважин 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 жидких бытовых отходов осуществляется согласно договору.;

объемов потребления воды 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: Баланс водопотребления и водоотведения согласно I вариант Баланс водопотребления и водоотведения при 1 вертикальной скважины - 248,4 м³/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при бурении 3 вертикальных скважин - 745,2 м³/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения согласно II вариант (рекомендуемый) Баланс водопотребления и водоотведения при 1 вертикальной скважины - 248,4 м³/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при бурении 1 горизонтальной скважины - 360,405 м³/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при бурении 2 горизонтальных скважин - 720,81 м³/цикл.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве резервной вертикальной скважины Баланс водопотребления и водоотведения при 1 резервной скважины - 248,4 м³/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при бурении 1 горизонтальной скважины - 360,405 м³/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при бурении 2 горизонтальных скважин - 720,81 м³/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при эксплуатации (2025-2034гг) месторождения Досмухамбетовское на 10 лет: водопотребление/водоотведение-10950 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 2025-2034 гг. Намечаемая деятельность запланирована в рамках горного отвода. Площадь горного отвода: 15,95 км². Координаты угловых точек: Координаты угловых точек: Северная широта: 46° 00' 48"; 46° 01' 07"; 46° 00' 15"; 45° 50' 01"; 45° 57' 54"; 45° 58' 56"; Восточная долгота: 53° 29' 36"; 53° 32' 31"; 53° 32' 36"; 53° 32' 02"; 53° 00' 00"; 53° 29' 44";;

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 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. В целом при эксплуатации месторождения электроэнергия используется от существующих ЛЭП. Т.к. вблизи вахтового поселка при строительстве новых скважин отсутствует государственная сеть электрокоммуникаций, система энергоснабжения будет состоять из дизельных генераторов.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Возможные риски нарушения экосистемы при незапланированного истощения 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 Досмухамбетовское стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух будет ориентировочно выбрасываться следующее количество загрязняющих веществ: Выбросы вредных веществ при реализации данного проекта по рекомендуемому II варианту При бурении вертикальной скважины: 0123 Железо (II, III) оксиды, Кл.о -3,0,00546г/с0,00157т/год, 0143 Марганец и его соединения, Кл.о -2,0,00058г/с0,00017т/год, 0301 Азота (IV) диоксид, Кл.о -2,3,38838666667г/с13,8213т/год, 0304 Азот (II) оксид, Кл.о -3,4,33185266667г/с17,61927т/год, 0328 Углерод, Кл.о -3,0,55916377777г/с2,277т/год, 0330 Сера диоксид, Кл.о -3,1,22892575555г/с5,0811004т/год, 0333 Сероводород, Кл.о -2,0,00043406г/с0,0001068т/год, 0337 Углерод оксид, Кл.о -4,3,0555388889г/с12,6238т/год, 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5, 0,26861г/с0,21353т/год, 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10, 0,00004г/с0,00002т/год, 1301 Проп-2-ен-1-аль, Кл.о -

2,0,1329666667г/с0,5406т/год,1325, Формальдегид,Кл.о -2,0,1329666667г/с0,5406т/год,2754Алканы С12-19,Кл.о -4,1,43397266667г/с5,415764т/год,2907Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70,Кл.о -3,0,30213г/с0,0868782т/год,2908Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20,Кл.о -3,0,0093015г/с0,008538т/год, В С Е Г О: 14,85032932 г/с, 58,230247 т/год При бурении 1 горизонтальной скважины: 0123Железо (II, III) оксиды,Кл.о-30,00546г/с,0,00157т/год,0143Марганец и его соединения,Кл.о-20,00058г/с,0,00017т/год, 0301Азота (IV) диоксид,Кл.о-23,38838666667г/с,13,8631т/год, 0304Азот (II) оксид,Кл.о-34,33185266667г/с,17,51652т/год, 0328Углерод,Кл.о-30,55916377777г/с,2,27195т/год, 0330Сера диоксид,Кл.о-31,22892575555г/с,5,3088005т/год, 0333Сероводород,Кл.о-20,00043406г/с,0,0001278т/год, 0337Углерод оксид,Кл.о-43,0555388889г/с,13,15745т/год, 0415Смесь углеводородов предельных С1-С5,Кл.о-0,26873г/с,0,37883т/год, 0416Смесь углеводородов предельных С6-С10,Кл.о-0,00004г/с,0,00003т/год,1301Проп-2-ен-1-аль,Кл.о-20,13296666667г/с,0,536748т/год, 1325Формальдегид,Кл.о-20,13296666667г/с,0,536748 т/год, 2754Алканы С12-19,Кл.о-41,43397266667г/с,5,380884т/год, 2907Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70,Кл.о-30,30213г/с,0,0868782т/год, 2908Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20,Кл.о-30,0086926г/с,0,010138т/год, В С Е Г О :14,84984042г/с,59,049945т/год, При бурении 2 горизонтальных скважин: 0123Железо (II, III) оксиды,Кл.о-30,00546г/с,0,00314т/год, 0143Марганец и его соединения,Кл.о-20,00058г/с,0,00034т/год, 0301Азота (IV) диоксид,Кл.о-23,38838666667г/с,27,7262т/год, 0304Азот (II) оксид,Кл.о-34,33185266667г/с,35,03304т/год,0328Углерод,Кл.о-30,55916377777г/с,4,5439т/год, 0330Сера диоксид,Кл.о-31,22892575555 г/с,10,617601т/год, 0333Сероводород,Кл.о-20,00043406 г/с,0,0002556т/год, 0337Углерод оксид,Кл.о-43,0555388889г/с,26,3149т/год, 0415Смесь углеводородов предельных С1-С5,Кл.о-0,26873г/с,0,75766т/год, 0416Смесь углеводородов предельных С6-С10,Кл.о-0,00004г/с,0,00006т/год, 1301Проп-2-ен-1-аль,Кл.о-20,13296666667г/с,1,073496 т/год, 1325Формальдегид,Кл.о -20,13296666667г/с,1,073496т/год, 2754Алканы С12-19,Кл.о-41,43397266667г/с,10,761768 т/год, 2907Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70,Кл.о-30,30213г/с,0,1737564т/год, 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20,Кл.о-30,0086926г/с,0,020276т/год, В С Е Г О:14,84984042г/с,118,09989т/год,При эксплуатации месторождения по 2 варианту разработки максимальный валовый выброс намечается в 2025г: 0123Железо (II, III) оксиды -0,0203г/с,0,2927т/год,0143Марганец и его соединения -0,0003г/с,0,0044т/год,0301Азота (IV) диоксид -1,26082г/с,2,28455т/год,0304Азот (II) оксид -0,52088г/с,0,724697т/год,0328Углерод -0,8159г/с,0,32138т/год,0330Сера диоксид -0,099107г/с,0,1644859т/год, 0333Сероводород -0,009309815г/с,0,01898376т/год,0337Углерод оксид -8,17235г/с,10,354387т/год,0410Метан -,45721г/с,8,337677т/год,0415Смесь углеводородов предельных С1-С5 -10,979227г/с,16,24094т.

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 в очистных сооружениях, 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: Буровой шлам (БШ) (01 05 06*), Отработанный буровой раствор (ОБР) (01 05 06*), Металлом (17 04 07), Коммунальные отходы (20 03 01), Промасленная ветошь (15 02 02*), Огарки сварочных электродов (12 01 13), Отработанные масла (13 02 08*)

, Пищевые отходы (20 01 08). Объемы отходов при реализации проекта разработки согласно 2 варианту разработки Всего по 2 варианту разработки предусмотрены бурении 1 вертикальной скважины: 472,0375 тонн/год. Объемы отходов при реализации проекта разработки согласно при бурении резервных скважин Всего при бурении 1 вертикальной резервной скважины: 472,0375 тонн/год. Всего при бурении 1 горизонтальной резервной скважины: 485,3311 тонн/год. Всего при бурении 2 горизонтальных скважин: 970,6621 тонн/год. Всего по 2 варианту разработки при эксплуатации месторождения за 2025-2034гг - 23,64325т/год. 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 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 2024 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождении 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 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 воздействию, являются: атмосферный воздух, недра и геологическая среда, подземные воды, поверхностные воды, почвы и земельные ресурсы, растительность и животный мир. Согласно санитарным нормам РК на границе СЗЗ и в жилых районах приземная концентрация ЗВ не должна превышать 1 ПДК_{мр} или 0.8 ПДК_{мр}, – для территорий с повышенными требованиями к охране атмосферного воздуха согласно п. 23 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» № 63 от 10 марта 2021 г. Предварительные расчеты на воздействие в окружающую среду произведены по 2 вариантам разработки. Математическое моделирование рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере и расчеты величин приземных концентраций выполнены в программном комплексе «Эра-Воздух» (версия 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) В рамках настоящего проекта рассмотрено два варианта разработки, отличающихся количеством скважин и проведением дополнительных геолого-технических мероприятий. Первый вариант (базовый) В качестве базового варианта принят 1 вариант, в котором предусматривается продолжение разработки эксплуатационных объектов месторождения согласно «Проекту разработки...» 2020г. С целью разработки предусматривается бурение оставшихся 3 вертикальных добывающих скважин № 114, 112 и 113, а также, проведение геолого-технических мероприятий по интенсификации добычи нефти и оптимизации существующей системы в виде дострелов в скважинах продуктивных горизонтов, перевода скважин с объекта на объект в результате выработки запасов. Второй вариант (рекомендуемый) В целях достижения максимального значения коэффициента нефтеотдачи и более полной выработки рассматривается 2 вариант. Отличие данного варианта состоит в бурении 1 вертикальной добывающей

скважины и 2 горизонтальных скважин, вывод из бездействия скважины №55 путем зарезки бокового ствола, а также зарезка бокового горизонтального ствола на вертикальной скважине №89. В итоге, во 2 варианте предусмотрено бурение 3 добывающих скважин, 1 ЗБГС, 1 ЗБС. Также в рамках третьего варианта предусматривается применение технологии одновременно-раздельной эксплуатации (ОРЭ) в 12 добывающих скважинах между объектами, ввод 3 скважин из консервации и 1 перевод скважины с одного объекта на другой. Таким образом, наиболее эффективным вариантом по экологии и по экономике является второй вариант разработки. Согласно методическим рекомендациям число резервных скважин в дополнениях к проекту разработки может составлять 10% от основного фонда скважин. В связи с этим в рамках настоящего дополнения предусматривается резервный фонд скважин в количестве 3 ед.: Горизонтальные скважины №117, 118 - I объект – Ю-VIII-1 среднеюрский горизонт; Вертикальная скважина №106 - II объект – Ю-VIII-1 среднеюрский горизонт; Ю-VIII-1 среднеюрский горизонт. 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):
Кажым Т

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



