

KZ37RYS01084359

09.04.2025 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) Настоящее «Дополнение к проекту разработки месторождения Карасор Западный» выполнен в рамках договора между АО «Эмбаунайгаз» и Атырауским филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг». Недропользователем месторождения является АО «Эмбаунайгаз», имеющий контракт №3577 от 16 июня 2010 года на разведку и добычу углеводородов на участках недр Карасор Западный и С.Нуржанов (северо-западное крыло) в пределах блоков XXIX-14-D (частично), E (частично), F (частично); XXX-14-B (частично) в Атырауской области Республики Казахстан. Период разведки для оценки истек 31.12.2022г. Дополнением №11 к Контракту №3577 от 16 июня 2010 года (Гос. рег. №5219-УВС от 10 мая 2023 года) был закреплен участок добычи и подготовительный период по месторождению Карасор Западный, который составляет 3 (три) года с даты регистрации Дополнения №11, т.е. до 10 мая 2026 года. Ранее при выполнении проекта разработки месторождения Карасор Западный было получено заключение государственной экологической экспертизы на проект Отчет о возможных воздействиях к «Проекту разработки месторождения Карасор Западный» KZ33VVX0024432 от 07.08.2023г.»

Цель дополнения проекта разработки – обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении Карасор Западный по результатам технико-экономической оценки рассмотренных вариантов разработки на основании утвержденных запасов УВС в рамках отчета «Пересчет запасов нефти и газа месторождения Карасор Западный» с дальнейшим вводом месторождения в промышленную разработку. Месторождение на дату отчета находится в консервации. С целью обоснования КИН рассмотрены 2 варианта разработки, которые отличаются плотностью сетки скважин. Рекомендуемым вариантом разработки предусматривает уплотнение сетки скважин I и III объектов путем дополнительного бурения двух новых наклонно-направленных скважин №24 и №25. С целью доразведки предлагается бурение двух оценочных скважин №1, №2. 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 1 ед. Предусматривается бурение 1 резервной скважины с проектной глубиной до 1300м: №26. Среднесуточная добыча газа месторождения Карасор Западный составляет 2070 м<sup>3</sup>/сут; среднесуточная добыча нефти – 34,4

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. м<sup>3</sup> 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 Карасор Западный было получено заключение государственной экологической экспертизы на проект Отчет о возможных воздействиях к «Проекту разработки месторождения Карасор Западный» KZ33VVX0024432 от 07.08.2023г.»;

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.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Карасор Западный расположено на юго-восточной окраине Прикаспийской синеклизы. Административно месторождение относится к Жылойскому району Атырауской области. Площадь лицензионного блока Каратон-Саркамыс, с учетом исключенных из него месторождений других недропользователей, составляет 3644,427 кв.км. Ближайшими населенными пунктами являются рабочие поселки Косчагыл, Саркамыс, Каратон. Районный центр Кульсары расположен в 140 км к северо-востоку от площади Карасор Западный. Указанные населенные пункты и г.Атырау связаны между собой автодорогами с гравийно-щебеночным и частично асфальтовым покрытием. Рельеф площади представляет собой пустынную солончаковую равнину с абсолютными отметками от -25 до -27 м. В орографическом отношении район ничем не отличается от других районов Южной Эмбы. Рельеф местности слабо наклонен к западу, в сторону Каспийского моря. Эта площадь, сравнительно недавно, была дном моря с выровненным рельефом, после отступления моря она оказалась почти не затронута процессами эрозии. Верхний покровный слой еще рыхлый, состоит из супеси и битой ракуши, что затрудняет продвижение автотранспорта. Поверхность покрыта бедной солончаковой растительностью. Прибрежная полоса моря покрыта густыми зарослями камыша и травы. Кроме того, площадь покрыта сорами и изрезана небольшими «ериками» – речками, потерявшими сообщение с Каспийским морем, ввиду отступления береговой линии. Весной и осенью соры заполняются водой, в летнее время многие из них высыхают и становятся доступными для передвижения автотранспорта. Пополнение «ериков» и соров водой происходит за счет атмосферных осадков, таяния снега и приливов моря при западном ветре (моряне). Вода в «ериках» горько-соленая и пригодна только для технических целей. Естественных водоемов (реки, озера) и колодцев с пресной водой в пределах блока нет. Климат района резко-континентальный с малым количеством осадков (160 мм в году), холодной и ветренной зимой (-30 0С), сухим и жарким летом (до +45 0С), но в отличие от внутренних районов Прикаспийской низменности несколько смягченный близостью моря. Ветры, преимущественно, восточных и юго-восточных направлений. Намечаемая деятельность запланирована в рамках горного отвода. Площадь горного отвода: 15,701 км<sup>2</sup>. Координаты угловых точек: Северная широта: Участок 1: 46° 04' 42,73"; 46° 05' 11,35"; 46° 05' 04,35"; 46° 05' 14,86"; 46° 04' 56,68"; 46° 04' 15,27"; 46° 03' 46,90"; 46° 03' 34,39"; 46° 03' 45,92"; 46° 04' 22,55", Участок 2: 46° 03' 02,08", 46° 03' 12,01", 46° 03' 39,34", 46° 04' 25,51", 46° 04' 10,85", 46° 03' 55,72", 46° 03' 29,55", 46° 03' 21,82", 46° 02' 42,62" Участок 3: 46° 03' 40,36", 46° 03' 32,02", 46° 03' 46,59", 46° 03' 54,21", 46° 04' 40,81", 46° 00,55", 46° 03' 17,27", 46° 03' 06,30", 46° 03' 20,88". Восточная долгота: Участок 1: 53° 14' 23,94"; 53° 14' 48,11"; 53° 15' 20,91"; 53° 15' 56,77"; 53° 16' 50,23"; 53° 17' 00,20"; 53° 16' 52,66"; 53° 16' 11,47"; 53° 16' 57,85"; 53° 16' 03,51", 53° 15' 05,30", Участок 2: 53° 17' 100,53", 53° 17' 05,17", 53° 17' 47,56", 53° 18' 31,09", 53° 18' 53,61", 53° 18' 39,80", 53° 18' 47,29", 53° 18' 30,50", 53° 17' 52,39". Участок 3: 53° 20' 50,00", 53° 21' 29,67", 53° 22' 09,72", 53° 22' 46,91", 53° 24' 30,48", 53° 24' 36,62", 53° 23' 54,48", 53° 21' 34,00", 53° 20' 38,72"..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Месторождение на дату отчета находится в консервации. С целью обоснования КИИ рассмотрены 2 варианта разработки, которые отличаются плотностью сетки скважин. 1 вариант предусматривает ввод из консервации 6 скважин в ноябре 2025г, доппрострелы в скважинах №№20,21,22 на II объекте с внедрением системы ОРЭ, для ускоренного вовлечения запасов вышележащих горизонтов. И переводы данных скважин

на вышележащие объекты после выработки запасов нефти. Согласно 1 варианту рентабельный период разработки продлится до 2055г включительно, к которому накопленная добыча нефти составит 1089,6 тыс.т, КИН по месторождению в целом при этом составит 0,160 доли ед. 2 вариант (рекомендуемый) составлен на базе 1 варианта и предусматривает уплотнение сетки скважин I и III объектов путем дополнительного бурения двух новых наклонно-направленных скважин. По мере выработки запасов данных объектов скважины будут переводиться на другие объекты с системой ОРЭ. Также, в рамках второго варианта предусматривается резки бокового ствола в скважине №21 и горизонтального ствола в скважине №1, также внедрение системы ППД путем перевода скважины Г-18 под закачку из ликвидированного фонда скважин. Таким образом по 2 варианту разработка месторождения предусматривается 8 скважинами, из них 2 ед. вводятся из бурения. Согласно рекомендуемому 2 варианту рентабельный период разработки продлится до 2060г включительно, к которому накопленная добыча нефти составит 1768,0 тыс.т, КИН по месторождению в целом при этом составит 0,260 доли ед..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Конструкция скважин по надежности, технологичности и безопасности должна обеспечивать: условия безопасного ведения работ без аварий и осложнений на всех этапах строительства и эксплуатации скважины; условия охраны недр и окружающей среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности крепи скважины, герметичности обсадных колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств, а также изоляции флюидосодержащих горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности. После крепления скважин производится испытание обсадных колонн на герметичность. Конструкция скважин должна предусматривать возможность установки противовыбросового оборудования для герметизации устья скважины в случаях газонефтеводопроявлений. По проекту на месторождение Карасор Западный предусматривается бурение 2 эксплуатационных наклонно-направленных скважин №24, №25. В рамках «Дополнение к Проекту разработки месторождения Карасор Западный» скважины должны иметь следующие конструкции: рекомендуемая конструкция для наклонно-направленных скважин № 24 и №25 месторождения Карасор Западный. Направление Ø323,9мм, спускается с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Кондуктор Ø244,5мм, спускается и цементируется до устья с целью перекрытия возможно водоносных отложений, недопущения гидроразрыва пород при ликвидации ГНВП и установки противовыбросового оборудования. Эксплуатационная колонна Ø168,3мм, спускается до проектной глубины и цементируется подъемом цемента до устья для освоения целевых продуктивных горизонтов и добычи продукции. Глубина спуска колонны определяется из условий залегания продуктивного горизонта и наличия зумпфа. С целью доразведки предлагается бурение двух оценочных скважин №1, №2. Подбор конструкции (вертикальная/горизонтальная) оценочных скважин и их местоположение будут уточнены непосредственно перед началом работ, по результатам согласования со вторым недропользователем в лице компании Тенгизшевройл. В рамках «Дополнение к Проекту разработки месторождения Карасор Западный» скважины должны иметь следующие конструкции: Рекомендуемая конструкция для вертикальных оценочных скважин № 1 и № 2 месторождения Карасор Западный. Направление Ø323,9мм, спускается с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Кондуктор Ø244,5мм, спускается и цементируется до устья с целью перекрытия возможно водоносных отложений, недопущения гидроразрыва пород при ликвидации ГНВП и установки противовыбросового оборудования. Эксплуатационная колонна Ø168,3мм, спускается до проектной глубины и цементируется подъемом цемента до устья для освоения целевых продуктивных горизонтов и добычи продукции. Глубина спуска колонны определяется из условий залегания продуктивного горизонта и наличия зумпфа. Рекомендуемая конструкция для горизонтальных скважин № 1 и № 2 месторождения Карасор Западный. Направление Ø 323,9мм, спускается с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и обвязки устья скважины с циркуляционной системой, с подъемом цемента до устья. Кондуктор Ø244,5мм, спускается и цементируется до устья с целью перекрытия возможно водоносных отложений, недопущения гидроразрыва пород при ликвидации ГНВП и установки противовыбросового оборудования. Эксплуатационная колонна Ø177,8мм, спускается до проектной глубины и цементируется подъемом цемента до устья для разобщения и испытание перспективных горизонтов. Эксплуатационный хвостовик Ø114,3мм, спускается с целью эксплуатация продуктивных горизонтов. 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 1 ед. Предусматривается бурение 1 резервной скважины с проектной глубиной до 1300м: №26. Конструкция для резервной скважины № 26 месторождения Карасор Западный. Направление Ø323,9мм, спускается с целью перекрыти

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 2025-2060 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: 15,701 км<sup>2</sup>. Координаты угловых точек: Северная широта: Участок 1: 46° 04' 42,73"; 46° 05' 11,35"; 46° 05' 04,35"; 46° 05' 14,86"; 46° 04' 56,68"; 46° 04' 15,27"; 46° 03' 46,90"; 46° 03' 34,39"; 46° 03' 45,92"; 46° 04' 22,50"; Участок 2: 46° 03' 02,08"; 46° 03' 12,01"; 46° 03' 39,34"; 46° 04' 25,51"; 46° 04' 10,85"; 46° 03' 55,72"; 46° 03' 29,55"; 46° 03' 21,82"; 46° 02' 42,62" Участок 3: 46° 03' 40,36"; 46° 03' 32,02"; 46° 03' 46,59"; 46° 04' 54,21"; 46° 04' 40,81"; 46° 04' 00,55"; 46° 03' 17,27"; 46° 03' 06,30"; 46° 03' 20,88". Восточная долгота: Участок 1: 53° 14' 23,94"; 53° 14' 48,11"; 53° 15' 20,91"; 53° 15' 56,77"; 53° 16' 50,23"; 53° 17' 00,20"; 53° 16' 52,66"; 53° 16' 11,47"; 53° 15' 57,85"; 53° 16' 03,51"; 53° 15' 05,30", Участок 2: 53° 17' 100,53", 53° 17' 05,17", 53° 17' 47,56", 53° 18' 31,09", 53° 18' 53,61", 53° 18' 39,80", 53° 18' 47,29", 53° 18' 30,50", 53° 17' 52,39". Участок 3: 53° 20' 50,00", 53° 21' 29,67", 53° 22' 09,72", 53° 22' 46,91", 53° 24' 30,48", 53° 23' 36,62", 53° 23' 54,48", 53° 21' 34,70", 53° 20' 38,72".;

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 км<sup>2</sup>. 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 км<sup>2</sup>). 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. Среднемноголетний пик паводка приходится на середину мая. Река Сагиз – длина 511 км, площадь водосбора 19,4 км<sup>2</sup>, 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.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Отличительной чертой рассматриваемой территории является практически повсеместное скопление поверхностных вод во временных и периодически образующихся водотоках, называемых «сорями». 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/дм<sup>3</sup>. 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 хвалыньских 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 прослой известняков. Самый верхний водоносный горизонт новокаспийских отложений имеет минерализацию в пределах 20-200 г/дм<sup>3</sup>, 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. Расстояние от близлежащей месторождения Карасор Западный до Каспийского моря согласно координатам, полученным данным от недропользователя составляет 14,3 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. ;

объемов потребления воды Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Постановлением Правительства РК №209 от 16.03.2015г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водопроводным, 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 для хозяйственно-питьевых нужд осуществляется согласно договору с специализированной организации. (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 м<sup>3</sup> с последующим вывозом их на утилизацию в специализированную организацию (Договор с специализированным организациям определяется путем тендера). При эксплуатации месторождения вывоз и утилизация жидких бытовых отходов 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;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Баланс водопотребления и водоотведения согласно I вариант Баланс водопотребления и водоотведения при вертикальной оценочной скважины №1 - 263,925 м<sup>3</sup>/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при бурении вертикальной оценочной скважины №2 - 285,75 м<sup>3</sup>/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при бурении горизонтальной оценочной скважины №1 - 278,1 м<sup>3</sup>/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при бурении горизонтальной оценочной скважины №2 - 331,65 м<sup>3</sup>/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при бурении вертикальной резервной скважины №26 - 202,95 м<sup>3</sup>/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения согласно II вариант (рекомендуемый) Баланс водопотребления и водоотведения при вертикальной оценочной скважины №1 - 263,925 м<sup>3</sup>/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при бурении вертикальной оценочной скважины №2 - 285,75 м<sup>3</sup>/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при бурении горизонтальной оценочной скважины №1 - 278,1 м<sup>3</sup>/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при бурении горизонтальной оценочной скважины №2 - 331,65 м<sup>3</sup>/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при бурении вертикальной резервной скважины №26 - 202,95 м<sup>3</sup>/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при бурении наклонно-направленной скважины №24 - 202,95 м<sup>3</sup>/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при бурении наклонно-направленной скважины №25 - 190,8 м<sup>3</sup>/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при эксплуатации (2025-2034гг) месторождения Карасор Западный на 10 лет: водопотребление/водоотведение-10950 м<sup>3</sup>/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 м<sup>3</sup>. 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 2025-2060 гг. Намечаемая деятельность запланирована в рамках горного отвода. Площадь горного отвода: 15,701 км<sup>2</sup>. Координаты угловых точек: Северная широта: Участок 1: 46° 04' 42,73"; 46° 05' 11,35"; 46° 05' 04,35"; 46° 05' 14,86"; 46° 04' 56,68"; 46° 04' 15,27"; 46° 03' 46,90"; 46° 03' 34,39"; 46° 03' 45,92"; 46° 04' 22,55", Участок 2: 46° 03' 02,08", 46° 03' 12,01", 46° 03' 39,34", 46° 04' 25,51", 46° 04' 10,85", 46° 03' 55,72", 46° 03' 29,55", 46° 03' 21,82", 46° 02' 42,62" Участок 3: 46° 03' 40,36", 46° 03' 32,02", 46° 03' 46,59", 46° 03' 54,21", 46° 04' 40,81", 46° 04' 00,55", 46° 03' 17,27", 46° 03' 06,30", 46° 03' 20,88". Восточная долгота: Участок 1: 53° 12' 23,94"; 53° 14' 48,11"; 53° 15' 20,91"; 53° 15' 56,77"; 53° 16' 50,23"; 53° 17' 00,20"; 53° 16' 52,66"; 53° 16' 11,47"; 53° 15' 57,85"; 53° 16' 03,51", 53° 15' 05,30", Участок 2: 53° 17' 100,53", 53° 17' 05,17", 53° 17' 56", 53° 18' 31,09", 53° 18' 53,61", 53° 18' 39,80", 53° 18' 47,29", 53° 18' 30,50", 53° 17' 52,39". Участок 3: 53° 20' 50,00", 53° 21' 29,67", 53° 22' 09,72", 53° 22' 46,91", 53° 24' 30,48", 53° 24' 36,62", 53° 23' 54,48"; 53° 21' 34,70", 53° 20' 38,72".;

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. 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 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 Карасор Западный 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 наклонно-направленной скважины №24: В С Е Г О : 6.71209620001г/с,29.923398т/год, При бурении наклонно-направленной скважины №25: В С Е Г О : 6.71209620001г/с,27.719039т/год, При бурении оценочной вертикальной скважины №1: В С Е Г О : 6.71209620001г/с,34.5218222т/год, При бурении оценочной вертикальной скважины №2: В С Е Г О : 6.7120962г/с,37.9456867т/год, При бурении оценочной горизонтальной скважины №1: В С Е Г О : 6.7120962г/с,43.878949т/год, При бурении оценочной горизонтальной скважины №2: В С Е Г О : 6.7120962000г/с,

53.615894т/год, При бурении резервной скважины №26:В С Е Г О :6.7120962000г/с,29.90859т/год, При эксплуатации месторождения по 2 варианту разработки максимальный валовый выброс намечается в 2032г: В С Е Г О: 8,168197054г/с,317,748077т/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. По рекомендуемому 2 варианту разработки предусмотрены бурения оценочной вертикальной скважины №1: Всего: 296,7096тонн/год,По рекомендуемому 2 варианту разработки предусмотрены бурения оценочной вертикальной скважины №2: Всего: 326,1177 тонн/год, По рекомендуемому 2 варианту разработки предусмотрены бурения оценочной горизонтальной скважины №1: Всего: 446,9109тонн/год,По рекомендуемому 2 варианту разработки предусмотрены бурения оценочной горизонтальной скважины №2: Всего: 572,2677тонн/год, По рекомендуемому 2 варианту разработки предусмотрены бурения резервной скважины №26: Всего: 296,0854 тонн/год, По рекомендуемому 2 варианту разработки предусмотрены бурения наклонно-направленной скважины №24: Всего: 311,7023 тонн/год, По рекомендуемому 2 варианту разработки предусмотрены бурения наклонно-направленной скважины №25: Всего: 301,0961 тонн/год, Виды и количества образующихся отходов при эксплуатации месторождения за 2025-2034гг - 23,64325т/год

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 осуществляются 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<sub>мр</sub> или 0.8 ПДК<sub>мр</sub>, – 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) Месторождение на дату отчета находится в консервации. С целью обоснования КИН рассмотрены 2 варианта разработки, которые отличаются плотностью сетки скважин. Первым годом проектирования принят ноябрь 2025г. 1 вариант предусматривает ввод из консервации 6 скважин в ноябре 2025г, доппрострелы в скважинах №№20,21,22 на II объекте с внедрением системы ОРЭ, для ускоренного вовлечения запасов вышележащих горизонтов. И переводы данных скважин на вышележащие объекты после выработки запасов нефти. Согласно 1 варианту рентабельный период разработки продлится до 2055г включительно, к которому накопленная добыча нефти составит 1089,6 тыс.т, КИН по месторождению в целом при этом составит 0,160 доли ед. 2 вариант (рекомендуемый) составлен на базе 1 варианта и предусматривает уплотнение сетки скважин I и III объектов путем дополнительного бурения двух новых наклонно-направленных скважин. По мере выработки запасов данных объектов скважины будут переводиться на другие объекты с системой ОРЭ. Также, в рамках второго варианта предусматривается резетки бокового ствола в скважине №21 и горизонтального ствола в скважине №1, также внедрение системы ППД путем перевода скважины Г-18 под закачку из ликвидированного фонда скважин. Таким образом по 2 варианту разработка месторождения предусматривается 8 скважинами, из них 2 ед. вводятся из бурения. Согласно рекомендуемому 2 варианту рентабельный период разработки продлится до 2060г включительно, к которому накопленная добыча нефти составит 1768,0 тыс.т, КИН по месторождению в целом при этом составит 0,260 доли ед. Таким образом, наиболее эффективным вариантом по экологии и по экономике является второй вариант разработки. Отчет о возможных воздействиях (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):

Калибекова Асель

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



