

KZ52RYS01619723

04.03.2026 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 НҮРҒОЖАҰЛЫ, 87122993461, info@emg.kmg.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) Разработка месторождения участка Котыртас Северный месторождения Кенбай с целью добычи углеводородного сырья. Среднесуточная добыча нефти месторождения Котыртас Северный составляет 45,5890411 т/сут; среднесуточная добыча газа – 3147,56438 м3/сут. В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК объект относится к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) В 2024г к проекту «Проект разработки месторождения Котыртас Северный» выполнен отчет ОВОС (№KZ77VVX00293504 от 04.04.2024г). Целью составления настоящего «Дополнение к проекту разработки участка Котыртас Северный месторождения Кенбай» является обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на участке Котыртас Северный месторождении Кенбай на основе новых утвержденных запасов в рамках отчета «Прирост запасов нефти...» 2025г.;

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) Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности (KZ25VWF00118921 от 22.11.2023г) В 2024г к проекту «Проект разработки месторождений Котыртас Северный» выполнен отчет ОВОС (№KZ77VVX00293504 от 04.04.2024г). Целью составления «Дополнения к проекту разработки Котыртас Северный» является расчет технологических потерь при добыче углеводородов, а также расчет ликвидационного фонда и ежегодных ликвидационных отчислений в соответствии с новым нормативно-техническим документом — методикой расчета размера суммы обеспечения ликвидации последствий недропользования по углеводородам, утвержденной Министерством энергетики Республики Казахстан от

17 января 2025 года..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Участок Котыртас Северный месторождения Кенбай, расположено в юго-восточной части Прикаспийской впадины в междуречье Сагиз-Эмба и приурочено к Сагизской зоне локальных поднятий по надсолевому комплексу. В административном отношении месторождение входит в состав Кызылкогинского района Атырауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции Жамансор и Мукур, расположенные к северо-западу на расстоянии соответственно 17 и 50 км. Расстояние до областного центра г. Атырау составляет 240 м. Площадь горного отвода месторождения С.Котыртас составляет – 26,72 кв.км. № Восточная долгота Северная широта 1 47° 43' 46.94639' С 54° 09' 52.21003' В 2 47° 43' 52.80202' С 54° 13' 51.83395' В 3 47° 40' 59.93008' С 54° 14' 00.99267' В 447° 40' 54.08424' С 54° 10' 01.58821' В Северо-западная часть площади, находится в зоне подтопления нагонными водами Каспийского моря и представляет собой болотистую труднопроходимую местность. Климат района резко континентальный, с большими колебаниями сезонных и суточных температур воздуха, малым количеством осадков. Максимальная температура летом +42°С. Зима холодная, малоснежная, с непостоянным снежным покровом, толщина которого не превышает 15-20 см. Температура воздуха временами достигает -32-35°С. Характерны постоянные ветры юго-западного направления. Нередки сильные ветра, сопровождаемые бурянами и снежными заносами, летом – пыльными бурями. В зависимости от количества выпадающих осадков весной и осенью местность становится труднопроходимой для автотранспорта. Растительный и животный мир беден, что характерно для пустынь и полупустынь. Распространены пресмыкающиеся и членистоногие. В целом, участок работ расположен в условиях сложной топографии с заболоченными и залитыми нагонной водой из Каспийского моря территориями, развитой трубопроводной сетью. Связь с населенными пунктами осуществляется по дорогам с асфальтовым и гравийно-щебеночным покрытием..

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, были рассмотрены 2 варианта разработки: Первый вариант. Первый вариант предусматривает продолжение разработки месторождения согласно утвержденному варианту «Проекта разработки...» 2024г с корректировкой на текущее состояние. Предусматривается проведение ГРП по 4 скважинам, 19 дострелов и 11 переводов добывающих скважин. Второй вариант (рекомендуемый). Второй вариант предусматривает продолжение реализации существующей системы разработки переходящим фондом скважин, ввод из консервации 2 скважин (№№11,148), 14 переводов добывающих скважин между объектами и 4 дополнительных дострела. В качестве рекомендуемого варианта предлагается к реализации 2 вариант разработки, в процессе реализации которого достигается максимальное извлечение запасов нефти. При строительстве новых скважин, которые предусмотрены в первом варианте ожидается использовать буровая установка ZJ-20. Примечание: при разработке технического проекта на строительство скважин возможно будут изменены марка буровой установки. Возможными стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при бурении скважины являются источники в количестве 35 источников из них: 15 организованных, 20 неорганизованных. Технологический процесс при эксплуатации месторождения по контрактной территории АО «Эмбаунагаз» по всем вариантам разработки происходит одинаково. Согласно технологической схеме источниками воздействия на атмосферный воздух при эксплуатации месторождения являются: Источниками воздействия на атмосферный воздух при эксплуатации месторождения являются: Организованные источники: • Источник №0001-0003, Печь ПТ-16/150М; • Источник №0004, Печь ПП-0,63 • Источник №0005, Котел марки Navien GA; • Источник №0006-0007, Котел марки CALDAI Rex 240; • Источник №0008-0023, Лучистое отопление FRACCARO FRLA 4.1 ;; • Источник №0024, Котельная Буран Бойлер; • Источник №0025, Котел водогрейный (марка Buran Boiler ВВ-1000); • Источник №0026-0027, Котел водогрейный (марка Buran Boiler ВВ-3500); • Источник №0028-0029, Буферная емкость; • Источник №0030-0034, Резервуары РВС. • Источник №0035, Дизельная электростанция АД100С-Т400; • Источник №0036, Передвижной сварочный агрегат АДД-4004; • Источник № 0037-0038 Емкость РГС V-100м3 • Источник №0039 -001 Факельная установка • Источник №0039 -002 Факельная установка • Источник № 0040-0042 АЗС • Источник №0043 Дизельная электростанция (ДЭС) АД100С-Т400 100кВт • Источник № 0044 Компрессор • Источник № 0045 Передвижной сварочный агрегат (САГ) • Источник № 0046-0049, Экологические чаны • Источник № 0050 -0052 Агрегат депарафинизации скважин АДПМ-120/150 • Источник № 0053-0055 Передвижная паровая установка (ППУ) • Источник №0056 Дизельная электростанция (ДЭС) АДР 200С-400-2РГТ • Источник

№0057-0058-001 Водогрейная установка на попутном газе • Источник №0059 Дизельная электростанция (ДЭС) АД-16С-Т400-1РК М29 • Источник № 0060 Хим.лаборатория Неорганизованные источники: Источник №6001-6034 Скважины; • 2026г – по 34 скв. (ежегодно); • 2027г – по 32 скв. (ежегодно); • 2028г – по 32 скв. (ежегодно); • 2029г – по 31 скв. (ежегодно); • 2030г – по 30 скв. (ежегодно); • 2031г – по 29 скв. (ежегодно); • 2032г – по 28 скв. (ежегодно); • 2033г – по 26 скв. (ежегодно); • 2034г – по 26 скв. (ежегодно); • 2025г – по 24 скв. (ежегодно). • Источник №6035-6036 Сварочный трансформатор; • Источник №6037, Пост газорезки; • Источник №6038, Сварочный трансформатор ТДМ - 502 УОНИ • Источник № 6039-6040 Нефтегазосепаратор 1-1,6-1600 – 2шт • Источник №6041, Газосепаратор (ГС) • Источник № 6042 -6045 Насос для нефти • Источник № 6046-6047 Отстойник ОБН • Источник № 6048-6049 Отстойник ОГ -200/С • Источник № 6050-6055 Дренажная емкость • Источник № 6056-6057 Трехфазный сепаратор ТФС-1/1,2 • Источник № 6058 Конденсатосборник • Источник №6059 Узел учета нефти • Источник № 6060, 6061 Отделитель ОПГ-100-1,0-И • Источник №6062-6062 ГР.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Система внутрипромыслового сбора и подготовки добываемой продукции участка «Котыртас северный» месторождения «Кенбай» предназначена для герметизированного сбора, обеспечения по скважинного замера и промыслового транспорта добываемой продукции на ЦПС «Котыртас Северный» для последующей подготовки нефти до товарной кондиции согласно стандарту СТ РК 1347-2024 «Нефть. Общие технические условия». И дальнейшей транспортировки через НПС №3, для сдачи её в систему 3Ф АО «Казтрансойл». По состоянию на 01.01.2026 года на участке «Котыртас Северный» месторождения «Кенбай» эксплуатационный фонд добывающих скважин составляет 34 единицы. Из них: • действующий фонд - 34 скважины; Весь фонд добывающих скважин эксплуатируется механизированным способом при помощи ШГН. Описание действующего технологического процесса подготовки нефти на ЦПС «Котыртас Северный» месторождения «Кенбай» Газожидкостная смесь с 34 добывающих скважин участка «Котыртас Северный» за счёт энергии создаваемой внутрискважинными насосами, по выкидным линиям поступает на приём АГЗУ. Далее по нефтесборному коллектору диаметром Ø273-219 мм через входную задвижку №2 и 1, давлением $P=2,5-3,5$ кгс/см² и температуры $T=10-20^{\circ}\text{C}$ поступает в НГС №1 на ЦПС «Котыртас Северный». Принципиальная технологическая схема подготовки скважинной продукции на ЦПС «Котыртас Северный» представлена на Рис. 6.3.2. На входе в НГС №1 в поток газожидкостной смеси осуществляется дозированная подача химического реагента с удельным расходом 170 г/т. В НГС №1 проходит процесс дегазации нефти, отделение жидкости от газа. Отделившийся на I-ступени сепарации попутно нефтяной газ с давлением $P=2,0-2,5$ кгс/см² по газопроводу Ø114мм поступает в газосепаратор ГС-1-2,5-600-1, для предварительной очистки попутного нефтяного газа от капельной жидкости и механических примесей. С газосепаратора ПНГ поступает в конденсатосборник, для окончательной осушки газа и сброса газоконденсата. После чего используется на собственные и социально-бытовые нужды, в качестве топливного газа в печах подогрева и котельной. Отсепарированная нефтяная эмульсия с НГС №1 через печи подогрева марки ПП-0,63 №7 и 8 с давлением 1,5-2,2 кгс/см² поступает на вход ОБН-3000 №2. Установка ОБН-3000 предназначена для разделения водонефтяной эмульсии, сброса выделившейся попутно-пластовой воды и вывода кондиционной нефти с низкой обводненностью. Отделившаяся попутно-пластовая вода с ОБН-3000 №2 поступает в буферные ёмкости БЕ-50м³ №1 и 2. Далее попутно-добываемая вода перекачивается насосами ЦНС-60/66 №3 и К 100-65-250 №4 в РВС-2000м³ №1 и №2 на участок «Восточный Молдабек», для дальнейшей утилизации в поглощающие горизонты. Далее обезвоженная нефть с ОБН-3000 №2 поступает на II-ступень сепарации в концевую сепарационную установку (КСУ) НГС №2. КСУ предназначена для окончательной дегазации нефти. Далее отделенная нефть с НГС №2 поступает на ОПГ-100 №1 и №2. На отстойниках ОПГ-100 №1 и №2 идет процесс гравитационного отстоя нефти после чего нефть направляется на насосную станцию ЦНС 60-66. С блока реагента (БР) поступает деэмульгатор марки «Недра-1» дозировка которого составляет 160-170 гр/тн и поступает на входную линию нефти с сборного пункта участка «Восточный Молдабек» и также деэмульгатор подаётся на входе в НГС-1. Предварительно подготовленная нефть с рабочим давлением $P=2,5-4,0$ кгс/см² откачивается через печь подогрева марки ПТ-16/150М №3 Н-0103, работающий в полном автоматическом режиме подогревается до температурой $25^{\circ}-30^{\circ}\text{C}$ и давлением на выходе печи подогрева $P=2,2-2,5$ кгс/см² поступает на входной нефтяной коллектор Ø219 мм поступающий со сборного пункта «Восточный Молдабек». Нефтяная жидкость по трубопроводу Ø 159 мм с $P=2,6-2,4$ кгс/см² поступает на ПТ-16/150 №1 и №2. Подогретая нефть с $T=35-40^{\circ}\text{C}$, $P=2,2-2,0$ кгс/см² по трубопроводу Ø 159мм поступает в параллельные трехфазные сепараторы ТФС-100 V-0103 А/В. Сброс попутной пластовой воды производится БЕ-50м³ №1 и №2..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения

(включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) В рамках проекта разработки начало реализации работы запланировано в период 2026 – 2035гг. .

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и утилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Участок Котыртас Северный месторождения Кенбай, расположено в юго-восточной части Прикаспийской впадины в междуречье Сагиз-Эмба и приурочено к Сагизской зоне локальных поднятий по надсолевому комплексу. В административном отношении месторождение входит в состав Кызылкогинского района Атырауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции Жамансор и Мукур, расположенные к северо-западу на расстоянии соответственно 17 и 50 км. Расстояние до областного центра г. Атырау составляет 240 м. Площадь горного отвода месторождения Котыртас Северный составляет – 26,72 кв.км. № Восточная долгота Северная широта 1 47° 43' 46.94639' С 54° 09' 52.21003' В 2 47° 43' 52.80202' С 54° 13' 51.83395' В 3 47° 40' 59.93008' С 54° 14' 00.99267' В 4 47° 40' 54.08424' С 54° 10' 01.58821' В Горный отвод получен на право осуществления добычи углеводородного сырья согласно Дополнение №3 от 01.10.2012 года к Контракту № 211 от 13.08.1998 года заключенного между МЭ РК и АО «Эмбаунайгаз»;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Территория Атырауской области бедна приточными водами. На территории области распространены обводнительные системы с забором воды из р. Урал. Густота речной сети составляет в среднем от 2 до 4 км на 100 км². Крупными реками, протекающими по территории области, являются: Урал – главная водная артерия области (общая длина 2534 км, в пределах Казахстана 1084 км), Эмба (712 км), Сагыз (511 км), Ойыл (800 км), Река Урал впадает в Каспийское море в 45-50 км южнее города Атырау. Реки Ойыл, Эмба, Сагиз, Кайнар – имеют течение лишь весной, в период паводка. В низовьях рек образуются протоки, разливы, рукава, заболоченные участки и многочисленные озера, большинство из которых соленые. Летом, высыхая, они превращаются в солончаки. По берегам рек встречаются тополевы, ивовые рощи. Самое крупное озеро области – Индерское (110.5 км²). Водные ресурсы области ограничены и представлены поверхностными и подземными водами. На месторождении Котыртас Северный для питьевых нужд будет использоваться бутилированная вода (подрядчик будет определен по результатам тендера). Водопотребление для технических нужд планируется осуществлять из водозаборных скважин. В результате хозяйственной деятельности рабочего персонала, формируются хозяйственно-бытовые стоки. Накопленные хозяйственно-бытовые сточные воды осуществляются в местных локальных септиках с последующим вывозом их на очистку и утилизацию в специализированные организации на договорной основе со специализированной организацией. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к водоемным объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов" утвержденные Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26 на 50 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве оценочных скважин - 156,15м³/цикл. при строительстве резервных скважин - 1561,5 м³/цикл. Баланс водопотребления и водоотведения при эксплуатации (2026-2035гг) месторождения по 1 варианту разработки на 10 лет. Баланс водопотребления и водоотведения согласно рекомендуемому 2 варианту разработки при эксплуатации - 16425 м³/цикл. 16425 ; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) общее, питьевая и непитьевая ;

объемов потребления воды Территория Атырауской области бедна приточными водами. На территории области распространены обводнительные системы с забором воды из р. Урал. Густота речной сети составляет в среднем от 2 до 4 км на 100 км². Крупными реками, протекающими по территории области, являются: Урал – главная водная артерия области (общая длина 2534 км, в пределах Казахстана 1084 км), Эмба (712 км), Сагыз (511 км), Ойыл (800 км), Река Урал впадает в Каспийское море в 45-50 км южнее

города Атырау. Реки Ойыл, Эмба, Сагиз, Кайнар – имеют течение лишь весной, в период паводка. В низовьях рек образуются протоки, разливы, рукава, заболоченные участки и многочисленные озера, большинство из которых соленые. Летом, высыхая, они превращаются в солончаки. По берегам рек встречаются тополевы, ивовые рощи. Самое крупное озеро области – Индерское (110.5 км²). Водные ресурсы области ограничены и представлены поверхностными и подземными водами. На месторождении Котыртас Северный для питьевых нужд будет использоваться бутилированная вода (подрядчик будет определен по результатам тендера). Водопотребление для технических нужд планируется осуществлять из водозаборных скважин. В результате хозяйственной деятельности рабочего персонала, формируются хозяйственно-бытовые стоки. Накопленные хозяйственно-бытовые сточные воды осуществляются в местных локальных септиках с последующим вывозом их на очистку и утилизацию в специализированные организации на договорной основе со специализированной организацией. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к водоемным объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов" утвержденные Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26 на 50 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве оценочных скважин - 156,15м³/цикл. при строительстве резервных скважин - 1561,5 м³/цикл. Баланс водопотребления и водоотведения при эксплуатации (2026-2035гг) месторождения по 1 варианту разработки на 10 лет. Баланс водопотребления и водоотведения согласно рекомендуемому 2 варианту разработки при эксплуатации - 16425 м³/цикл. 16425 ; операций, для которых планируется использование водных ресурсов на хозяйственные нужды ;

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 углеводородов. В рамках проекта разработки начало реализации работы запланировано в период 2025-2040гг. Площадь горного отвода месторождения Котыртас Северный составляет – 26,72 кв.км. Горный отвод получен на право осуществления добычи углеводородного сырья согласно Дополнение №3 от 01.10.2012 года к Контракту №211 от 13.08.1998 года заключенного между МЭ РК и АО «Эмбаунайгаз»;

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 Использование растительных ресурсов отсутствует.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжение – Дизельгенератор ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски отсутствуют..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса

загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) По расчетным данным проекта на месторождении С.Котыртас стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух выбрасывается: при строительстве оценочных скв №149 – 11,9878 т/год; при строительстве резервных скв – 119,879 т/год. Предварительные выбросы вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при эксплуатации по 1 варианту 2026-2035гг: Железо оксиды -Кл опасн-3. 2,4428 т/г;Марганец и его соединения -Кл опасн-2. 0,1194 т/г; Азота диоксид -Кл опасн-2. 88,245т/г; Азотная кислота – 0,1367т/г; Азот (II) оксид -Кл опасн-3. 51,3308т/г;Серная кислота – 0,00007т/год; Углерод-Кл опасн-3. 5,4089 т/г; Сера диоксид -Кл опасн-3. 18,495т/г; Сероводород -Кл опасн-0,2258т/г; Углерод оксид -Кл опасн-4. 254,678т/г; Фтористые газообразные соединения -Кл опасн-2. 0,0552 т/г; Фториды еорганические плохо растворимые -Кл опасн-2. 0,2031 т/г; Метан -28,932т/г; С1-С5 -144,1341 т/г; С6-С10-12,472 т/г; Бензол -Кл опасн-2. 0,1615т/г;Диметилбензол -Кл опасн-3. 3,466т/г;Метилбензол-Кл опасн-3. 0,10151 т/г; Проп-2-ен-1-аль -Кл опасн-2. 1,188 т/г; Формальдегид -Кл опасн-2. 1,188 т/г; Смесь природных меркаптанов -Кл опасн-3. 0,027 т/г; Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод-Кл оп:4. – 6,8598т/г; Масло минеральное нефтяное-0,5225т/год; Алканы С12-19 -Кл опасн-4. 26,453 т/г; Взвешенные частицы – 0,0358т/год; Пыль неор в %: 70-20 -Кл опасн-3. 0,0861 т/г; ИТОГО: 646,971 т/г; При эксплуатации по годам: на 2026г - 69,1393 т/год; на 2027г - 68,3035 т/г; на 2028г -67,593 т/г; на 2029г - 65,475т/г; на 2030г - 64,811т/г; на 2031г - 64,811т/г; на 2032г - 63,203т/г; на 2033г - 61,795т/г; на 2034г - 61,0518т/г; на 2035г - 60,786т/г. по II варианту: Предварительные выбросы вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при эксплуатации по 2 варианту 2026-2035гг: Железо оксиды -Кл опасн-3. 2,4428 т/г;Марганец и его соединения -Кл опасн-2. 0,1194 т/г; Азота диоксид -Кл опасн-2. 91,23628т/г; Азотная кислота – 0,1367т/г; Азот (II) оксид -Кл опасн-3. 51,897т/г;Серная кислота – 0,00007т/год; Углерод-Кл опасн-3. 5,4089 т/г; Сера диоксид -Кл опасн-3. 18,812т/г; Сероводород -Кл опасн-0,2277т/г; Углерод оксид -Кл опасн-4. 271,064т/г; Фтористые газообразные соединения -Кл опасн-2. 0,0552 т/г; Фториды еорганические плохо растворимые -Кл опасн-2. 0,2031 т/г; Метан -38,912т/г; С1-С5 -146,542 т/г; С 6-С10-13,342 т/г; Бензол -Кл опасн-2. 0,1729т/г;Диметилбензол-Кл опасн-3. 3,470т/г;Метилбензол-Кл опасн -3. 0,1087 т/г; Проп-2-ен-1-аль -Кл опасн-2. 1,188 т/г; Формальдегид -Кл опасн-2. 1,188 т/г; Смесь природных меркаптанов -Кл опасн-3. 0,027 т/г; Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод-Кл оп:4. – 6,8598т/г; Масло минеральное нефтяное-0,5225т/г; Алканы С12-19 -Кл опасн-4. 26,453 т/г; Взвешенные частицы – 0,0358т/г; Пыль неор в %: 70-20 -Кл опасн-3. 0,0861 т/г; ИТОГО: 680,514 т/г; При эксплуатации по годам: на 2026г - 73,6372т/год; на 2027г - 77,824т/год; на 2028г -72,533т/год; на 2029г - 69,398т/год; на 2030г - 67,956т/год; на 2031г - 66,598т/год; на 2032г - 64,942т/год; на 2033г - 63,155т/год; на 2034г - 62,457т/год; на 2035г - 62,013т/год. Вывод: По расчетным данным проекта на месторождении С.Котыртас стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух выбрасывается: при строительстве оценочных скважин №149 – 11,9175 т/г; при строительстве резервных скв № 150, 151, 152, 153, 154, 155, 156, 157, 158, 159 – 3542,76 т/г. по I варианту : При эксплуатации • на 2026г - 69,139 т/г; • на 2027г - 68,303 т/г; • на 2028г - 67,593 т/г; • на 2029г - 65,47525 т/год; • на 2030г - 64,8113 т/год; • на 2031г - 65,81135 т/год; • на 2032г - 62,20316 т/год; • на 2033г - 61,02185 т/год; • на 2034г - 61,05185 т/год; • на 2035г - 60,7866т/г. по II варианту: При экспл.на 2026г - 73,6372 т/г; на 2027г - 77,8234 т/г; а 2028г - 77,5326 т/г; на 2029г - 69,3984 т/г; на 2030г - 67,9558 т/г; на 2031г - 65,598;на 2032г -64,59т/г, на 2033г - 63,1554 т/г; на 2034г - 62,45756 т/г; на 2035-63,013т/г..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сбросов загрязняющих веществ отсутствуют..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Физические и юридические лица, в процессе хозяйственной деятельности которых образуются отходы, обязаны предусмотреть меры безопасного обращения с ними, соблюдать экологические и санитарно-эпидемиологические требования и выполнять мероприятия по их утилизации, обезвреживанию и безопасному удалению. Количественный и качественный состав отходов при строительстве скважин №149 . Опасные отходы: Буровой шлам. 149,399 т /г; Отработанный буровой раствор 209,918 т/г; Промасленные отходы (ветошь) 0,1524 т/г; Отработанные

масла 0,9625 т/г; не опасные отходы: Коммунальные отходы 0,214 т/г; Пищевые отходы 0,6246 т/г; Металлолом 0,004 т/г; Огарки сварочных электродов 0,0015 т/г; всего: 354.276 т/год. Количественный и качественный состав отходов при строительстве резервных скважин №№ 150, 151, 152, 153, 154, 155, 156, 157, 158, 159. Опасные отходы: Буровой шлам. 1423,99 т/г; Отработанный буровой раствор 2099,18 т/г; Промасленные отходы (ветошь) 1,524 т/г; Отработанные масла 9,625 т/г; не опасные отходы: Коммунальные отходы 2,14 т/г; Пищевые отходы 6,246 т/г; Металлолом 0,04 т/г; Огарки сварочных электродов 0,015 т/г; всего: 3542,76 т/год. Количественный и качественный состав отходов при эксплуатации месторождения за 2025-2034гг. Опасные отходы: Промасленная ветошь 0,1524 т/год; не опасные отходы: Отработанные аккумуляторы 0,000025т/год; Металлолом 0,004 т/год; Огарки сварочных электродов 0,0015 т/год; Коммунальные отходы 2,25 т/год; Пищевые отходы 6,57 т/год; всего: 8,9914 т/год; Итого за 2026-2035: 89,914 т/г. Отходы не подлежат дальнейшему использованию. По мере образования и накопления вывозится на полигон по договору. Отходы не подлежат дальнейшему использованию. По мере образования и накопления вывозится на полигон по договору. Более подробная информация в ЗНД.

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 (выдается уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и его территориальными подразделениями)..

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. Согласно программе производственного экологического контроля наблюдения атмосферного воздуха, на границе СЗЗ, объектов АО «Эмбаунайгаз» проводились по следующим ингредиентам: диоксида азота, оксида углерода, диоксида серы, сажи, углеводородов, меркаптанов, сероводорода. По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. Рассматриваемая территория расположена в подзоне светло-каштановых почв. Почвообразующими породами служат легкие суглинки и супеси, реже средние суглинки, на которых формируются бурые почвы, часто в комплексе ли в сочетании с такырами и солончаками под солянково-полынной, с редкими эфемерами растительностью. Для данной территории характерна комплексность почвенного покрова, где в основном представлены сочетания разновидностей светло-каштановых различной степени засоленности. Светло каштановые почвы являются зональными и занимают большие площади на территории. Почвообразующими породами служат элювиально-делювиальные отложения различного механического состава, как незаселенные, так засоленные в различной степени. По механическому составу выделяются легко и среднесуглинистые разновидности. Среди фракций в легкосуглинистых почвах доминируют фракции мелкого песка (0,25-0,05мм). Солонцы светло-каштановые средние – выделяются как однородными контурами, так и небольшими пятнами среди светло каштановых солончаковатых и солончаковых, лугово-светло каштановых солончаковых почв, часто образуя комплексы. Формируются в долине реки Атжаксы и по волнистой равнине. Почвообразующими породами служат засоленные глины и суглинки. По механическому составу эти почвы легко и среднесуглинистые. Мониторинг почв на месторождении является составной частью системы производственного мониторинга окружающей среды и проводится с целью: • своевременного получения достоверной информации о воздействии объектов месторождений на почвенный покров; •оценка прогноза и разработки рекомендаций по предупреждению и устранению негативных последствий техногенного воздействия нефтедобычи на природные комплексы, рациональному использованию и охране почв. Целью контроля над состоянием почвенного покрова является получение аналитической информации о состоянии почв для оценки влияния деятельности предприятия на их качество. Непосредственно наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляются на стационарных экологических площадках (СЭП), на которых проводятся многолетние периодические наблюдения за комплексом

показателей свойств почв. Эти наблюдения обеспечивают выявление изменений направленности протекающих процессов и свойств, определяющих экологическое состояние почв; выявления тенденций и динамики изменений, структуры и состава почвенно-растительных экосистем под влиянием действия природных и антропогенных факторов. Во всех пробах почвы, отобранных на территории промплощадок и на границе ССЗ, валовое содержание контролируемых веществ находится практически на одном уровне. Район расположен в полупустынной (пустынно-степной) зоне, для которой характерно сочетание степных и пустынных сообществ. Растения исследуемого региона распределены крайне разреженно. Полупустыни характеризуются полынными ландшафтами. Для полупустыни современная эпоха является временем господства полыней, группа которых составляет основное ядро флоры полупустыни Казахстана. Животный мир исследуемой территории богат и разнообразен и представлен 2 видами земноводных, 20 видами пресмыкающихся, 227 видами птиц 40 видами млекопитающих. Фауна земноводных и пресмыкающихся обеднена в силу экологических условий. Так, с одной стороны это бедность территорий поверхностными водами и засоленные твердые су.

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 среды произведены по 2 вариантам разработки. Математическое моделирование рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере и расчеты величин приземных концентраций выполнены в программном комплексе «Эра-Воздух» (версия 4.0, 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 С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ. В период

строительных работ, учитывая, что основными источниками загрязнения атмосферы являются строительная техника и автотранспорт, большинство мер по снижению загрязнения атмосферного воздуха будут связаны с их эксплуатацией. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие: - своевременное и качественное обслуживание техники; - использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам; - организация движения транспорта; - сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; - для снижения пыления ограничение по скорости движения транспорта; - использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта. В период эксплуатации основными мероприятиями, направленными на снижение ВЗВ, а также на предупреждение и обеспечение безопасных условий труда являются: - обеспечение полной герметизации технологического оборудования; - выбор оборудования с учетом его надежности и экономичности; - строгое соблюдение всех технологических параметров; - своевременное проведение планово-предупредительного ремонта и профилактики технологического оборудования. В период проведения строительно-монтажных работ, должен быть предусмотрен ряд мероприятий, направленных на сохранение окружающей среды и предотвращение негативных последствий строительства. В период строительства предусмотрены следующие мероприятия: - отходы будут храниться с учетом существующих требований для предотвращения загрязнения окружающей среды; - с целью оптимизации организации обработки и удаления отходов и облегчения утилизации различных типов отходов, предусмотрен раздельный сбор; - на этапе технической рекультивации нарушенных земель – уборка строительного мусора; - сбор и вывоз всех видов отходов в отведенные места. В целях предотвращения воздействия строительно-монтажных работ на почвенно-растительный покров площадки строительства предусмотрены следующие мероприятия: - движение задействованного транспорта осуществляется только по имеющимся и отведенным дорогам; - сохранение растительности в местах, не занятых производственным оборудованием; - четкое соблюдение границ рабочих участков; - применение производственного оборудования с нормативным уровнем шума; - регулярное техническое обслуживание транспорта, строительной техники и производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; - движение транспорта при строительных работах будет организовано по автодорогам и отведенным маршрутам; - оптимизация продолжительности работы транспорта; - введение ограничений по скорости движения транспорта; - проведение рекультивации согласно существующим требованиям; - включение вопросов охраны окружающей среды в занятия по тренингу среди рабочих и руководящего звена..

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, с целью обоснования наиболее оптимальной системы разработки и рациональной выработки запасов, были рассмотрены 2 варианта разработки: Первый вариант. Первый вариант предусматривает продолжение разработки месторождения согласно утвержденному варианту «Проекта разработки...» 2024г с корректировкой на текущее состояние. Второй вариант (рекомендуемый). Второй вариант предусматривает продолжение реализации существующей системы разработки переходящим фондом скважин, ввод из консервации 2 скважин (№№11,148), 14 переводов добывающих скважин между объектами и 4 дополнительных дострела. В качестве рекомендуемого варианта предлагается к реализации 2 вариант разработки, в процессе реализации которого достигается максимальное извлечение запасов нефти..

- 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)



