

KZ09RYS00384232

04.05.2023 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, АРЫНОВ САБИТ АБИЛЬДАЕВИЧ, 87122993192, A.karimova@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) Проектом предусмотрена Разработка месторождения Кисимбай. Выбор расчетных вариантов разработки производился с учетом методических рекомендаций регламента, исходя из геологического строения залежи и гидродинамической характеристики пластовых систем, изученных посредством разведочного и эксплуатационного бурения. В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК бурение скважины относится к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности 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) В 2021г был выполнен «Анализ разработки месторождения Кисимбай», составленный Атырауским филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг», и утвержденный ЦКРР РК МЭ РК (Протокол №19/5 от 27-28 октября 2021г.). В рамках действующего проектного документа были уточнены проектные решения и технологические показатели разработки на 2021-2023гг. Таким образом, в настоящее время разработка месторождения осуществляется согласно уточненным технологическим показателям «Анализа разработки месторождения Кисимбай» 2021г. Основные проектные решения «Анализа разработки 2021г»: ☐ Проектный уровень добычи нефти – 15,1 тыс.т; ☐ Проектный уровень добычи жидкости – 170,1 тыс.т; ☐ Зарезка бокового горизонтального ствола – 3 ед.; ☐ Проектный добывающий фонд скважин – 18 скважин; ☐ Проектный КИН – 0,260 доли ед.; ☐ Накопленная добыча нефти к концу разработки – 1368,9 тыс.т Настоящий «Проект разработки месторождения Кисимбай» выполнен Атырауским филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг» в рамках договора с АО «Эмбаунагаз» №495-113/150/2020АТ от 14.08.2020г согласно Техническому заданию недропользователя и в соответствии требованиями «Методических рекомендаций по составлению проектов разработки нефтяных и нефтегазовых месторождений» (утверждены приказом №329 И.о. Министра энергетики РК от 24.08.2018г). Целью составления отчета является обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении Кисимбай. Проект составлен в связи

с завершением технологических показателей разработки согласно рекомендациям ЦКРР о необходимости составления нового проектного документа.;

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 Недропользователем месторождения Кисимбай является АО «Эмбаунайгаз», имеющее Государственную серии МГ (нефть) №230 от 27 июля 1995г и Контракт №413 от 03.03.2000г. с компетентным органом правительства РК на проведение разведки и добычи углеводородов . Дополнением №5 от 25.02.2015г. срок действия Контракта продлен до 03.03.2043г. Площадь горного отвода составляет 21,13 км², глубина разработки – на вертикальных разрезах по подошве юрских отложений . Проектируемые объекты находятся на лицензионной территории, АО «Эмбаунайгаз», поэтому дополнительного отвода земель не требуется, расположено в Жылыойском районе Атырауской области, Республики Казахстан..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проектом предусматривается 3 варианта разработки. Предварительные валовые выбросы при намечаемой деятельности рассчитаны на максимальный объем и имеют источники: Источниками воздействия на атмосферный воздух при расконсервации скважин: Проводиться планировочные работы, т.е. строительно-монтажные работы. Источниками воздействия на атмосферный воздух при СМР;Источниками воздействия на атмосферный воздух при расконсервации; Источниками воздействия на атмосферный воздух зарезка бокового горизонтального ствола,Источниками воздействия на атмосферный воздух при СМР,Источниками воздействия на атмосферный воздух при бурении, Источниками воздействия на атмосферный воздух при освоении скважин. Источниками воздействия на атмосферный воздух при бурение вертикальной добывающей скважины являются: Источниками воздействия на атмосферный воздух при СМР, Источниками воздействия на атмосферный воздух при бурении, Источниками воздействия на атмосферный воздух при испытании скважин, Источниками воздействия на атмосферный воздух при эксплуатации месторождения, Дополнительные данные представлены в ЗНД, 5 раздел. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Продукция эксплуатационных скважин месторождения Кисимбай с АГЗУ-1, АГЗУ-2, АГЗУ-3 по нефтяному коллектору Ø159 поступает в нефтегазосепаратор НГС-1. На входе НГС производится подача деэмульгатора марки «Рандем – 2204» с удельным расходом 50-70 г/т через БР 2,5 №1. С нефтегазосепаратора НГС-1 выделившийся газ поступает в газосепаратор ГС 1-1,6-1200. После осушки газ расходуется на собственные нужды (печи подогрева нефти, котельную). Нефтяная эмульсия с НГС-1 через расходомер учета жидкости «OPTIMASS-1400» поступает в горизонтальный отстойник ОГ-200, где происходит разделение эмульсии. Подтоварная вода дренируется в буферную емкость БЕ-100 V-100 м³ откуда насосом К-150 №1, № 2 (рабочий, резервный) закачивается для подготовки в отстойник с патронным фильтром ОПФ-3000. Уловленная нефть с ОПФ-3000 собирается в дренажную емкость ЕП-12,5, а затем откачивается в резервуар №4 V-700 м³. Подготовленная подтоварная вода собирается в отстойнике горизонтальном ОГ-200, откуда по водяному коллектору поступает в сборный резервуар №6 V-400 м³ подтоварной воды для закачки в систему ППД. Откачка подтоварной воды из резервуара №6 производится насосами НБ-125 №1, №2 на ВРП №1, №2. Предварительно обезвоженная нефть с ОГ-200 поступает в КСУ и направляется в РВС №4, V-700 м³. С нефтяного трубопровода «Аккудук-Кисимбай» нефть месторождений Кульсары, Косчагыл, Акингень, Аккудук через печь ПТ 16/150М №2 с Т-40-50°С поступает в РВС №4, V-700 м³. Из сборного резервуара №4, V-700 м³ отделившаяся нефть по переточную линию (Н-640см) поступает в резервуар №5 V-700 м³. С резервуаров №4 подтоварная вода дренируется в буферную емкость БЕ-100 V-100 м³. Нефть с резервуара №5 , V-700 м³ прокачивается насосами НБ-50 №2, №3, ЦНС 60/66 №4 через печи подогрева ПТ-16/150М №3, № 4 на ОБН-200. На входе печи подогрева дозируется деэмульгатор марки «РАНДЕМ-2204» с удельным расходом 210-230 г/т (II ступень). После печи ПТ 16/150М №3, №4 перед отстойником ОБН-200 в нефтяной коллектор через эжектор подается нагретая до Т-70°С пресная промывочная вода в объеме 22-25% суточной объем нефти. Сброс воды с отстойника ОБН-200 производится в буферную емкость БЕ-100 м³, V-100 м³. Нефть с отстойника ОБН-200 поступает в электродегидратор (отстойник) ЭГ-200, а затем товарная нефть поступает в резервуары №1, №2, №3 V-1000м³. После заполнения поочередно товарных резервуаров №1, № 2, №3 через отстоя 2 часа производится отбор проб нефти на аналитический контроль качества продукции.

Подготовленная товарная нефть 5 месторождений: Кисимбай, Аккудук, Акингень, Косчагил, Кульсары с товарных резервуаров №1, №2, №3 ЦППН Кисимбай насосами ЦНС 60/264 №1, №2, №3 прокачивается по нефтяному коллектору Ø 219 мм на расстояние 18 км поступает в товарные резервуары №1 V-2000 м³, №2 PBC-400 м³, №3 V-3000 м³ на НПС «Опорный». Нефтеперекачивающая станция (НПС) - комплекс сооружений, а также оборудования для обеспечения приема, накопления, а также перекачки нефти по магистральному нефтепроводу. В НПС «Опорный» поочередно заполняются товарные резервуары PBC №1 V-2000 м³; PBC №2 V -400 м³; PBC №3 V-3000 м³. После заполнения резервуара продукт отстаивается не менее 2 часа, после чего пробоотборником отбирается проба (ГОСТ2517-85) для определения содержания воды (ГОСТ2477-85) и хлористых солей (ГОСТ21534-76). При получении 1-ой группы качества нефти, производится прием и перекачка товарной нефти через СИКН на территории ПСН «Опорный» в систему магистральных нефтепроводов АО «КазТрансОйл» в магистральный трубопровод «Узень-Атырау-Самара». В настоящее время утилизация сырого газа на месторождении Кисимбай ведется согласно «Разрешение на сжигание НГДУ «Жылыоймунайгаз» АО «Эмбаунайгаз» на период с 01.01.2022 по 31.12.203гг», утвержденной Министерством энергетики РК (№KZZ1VPC00018117от 15.09.2022 г.). Согласно данной Программе, газ, выделившийся на первой и второй ступени сепарации, поступает на осушку в газосепаратор, который далее полностью используется на собственные нужды (печь подогрева ПТ-16/150, котельная CRONOS).

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) В рамках проекта планируется начало реализации работы 2023-2048гг.

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

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования
Дополнительного отвода земель не требуется.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Территория Атырауской области бедна приточными водами. На территории области распространены обводнительные системы с забором воды из р. Урал. Густота речной сети составляет в среднем от 2 до 4 км на 100 км². Крупными реками, протекающими по территории области, являются: Урал – главная водная артерия области (общая длина 2534 км, в пределах Казахстана 1084 км), Эмба (712 км), Сагыз (511 км), Ойыл (800 км). Река Урал впадает в Каспийское море в 45-50 км южнее города Атырау. Реки Ойыл, Эмба, Сагиз, Кайнар – имеют течение лишь весной, в период паводка. В низовьях рек образуются протоки, разливы, рукава, заболоченные участки и многочисленные озера, большинство из которых соленые. Летом, высыхая, они превращаются в солончаки. По берегам рек встречаются тополевые, ивовые рощи. Самое крупное озеро области – Индерское (110,5 км²). Водные ресурсы области ограничены и представлены поверхностными и подземными водами. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) На месторождении вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров (питьевая вода, торговая марка NOMAD, TASSAY), вода для бытовых нужд – согласно договору со специализированной организацией. ;

объемов потребления воды Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве 3 скважин №№84, 78,74: Хоз-питьевые нужны 4,5м³/сут, 495,045м³/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве 1 горизонтальной скважины №72, Хоз-питьевые нужды - 4,5м³/сут, 164,7м³/цикл. Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве 3 скважин №№85,86,87 глубиной 1600м: Хоз-питьевые нужды - 4,5м³/сут; 442,8м³/цикл;Баланс водопотребления и водоотведения при эксплуатации на 3 года (2023-2025гг) месторождения Кисимбай: 4,5м³/сут; 4932,0м³/цикл.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов 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.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации На территории планируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.;

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

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

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

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

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

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования 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) Ожидаемые максимальные выбросы загрязняющих веществ на месторождения Кисимбай составляет: Сводная таблица вредных веществ, выбрасываемых в атмосферу при расконсервации скважины №84,78,74: Всего: 11,7637г/сек, 60,04449т/год. 0123 Железо (II, III) оксиды 0.01092г/с; 0,004719т/год; 0143 Марганец и его соединения 0.001153 г/с; 0,000498 т/год; 0301 Азота (IV) диоксид 2.7394 г/с; 15,0303 т/год; 0304 Азот (II) оксид 3.559 г/с; 19,5324 т/год; 0328 Углерод 0.45657 г/с; 2,50515 т/год; 0330 Сера диоксид 0.9133742 г/с; 5,010843 т/год; 0333 Сероводород 0.000036 г/с; 0,000016 т/год; 0337 Углерод оксид 2.2826 г/с; 12,52425 т/год; 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5; 0.014174 г/с; 0,020498 т/год; 1301 Проп-2-ен-1-аль 0.10954 г/с; 0,600972 т/год; 1325 Формальдегид 0.10954 г/с; 0,600972 т/год; 2754 Алканы C12-19 1.1084 г/с; 6,015476 т/год; 2907 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 0.45873 г/с; 0,19827 т/год; 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 0.000285 г/с; 0,000123 т/год; Сводная таблица вредных веществ, выбрасываемых в атмосферу при строительстве 3 вертикальных добывающих скважин №№85,86,87, проектной глубиной 1600м. Всего: 9,88584г/сек; 36,8211т/год. 0123 Железо (II, III) оксиды 0.01092 г/с; 0,004719 т/год; 0143 Марганец и его соединения 0.001153 г/с; 0,000498 т/год; 0301 Азота (IV) диоксид 2.2816 г/с; 8,8959 т/год; 0304 Азот (II) оксид 2.9664 г/с; 11,565 т/год; 0328 Углерод 0.38057 г/с; 1,48275 т/год; 0330 Сера диоксид 0.7609742 г/с; 2,9651238 т/год; 0333 Сероводород 0.000036 г/с; 0,000015 т/год; 0337 Углерод оксид 1.9024 г/с; 7,4139 т/год; 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 0.014174 г/с; 0,0198831 т/год; 1301 Проп-2-ен-1-аль 0.0913 г/с; 0,355812 т/год; 1325 Формальдегид 0.0913 г/с; 0,355812 т/год; 2754 Алканы C12-19 0.926 г/с; 3,5633469 т/год; 2907 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 0.45873 г/с; 0,19827 т/год; 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 0.000285 г/с; 0,000123 т/год; Сводная таблица вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при эксплуатации месторождения за 2023г: Всего: 8,0192г/сек; 14,6059т/год: 0301 Азота (IV) диоксид 0.02132 г/с; 0.50445 т/год; 0304 Азот (II) оксид 0.00321 г/с; 0.08183 т/год; 0328 Углерод 0.001 г/с; 0.0006 т/год; 0330 Сера диоксид 0.02620599 г/с; 0.8256677 т/год

/год; 0333 Сероводород 0.0417230024 г/с; 1.1764070014 т/год; 0337 Углерод оксид 0.13009 г/с; 1.92801 т/год; 0410 Метан 0.137891 г/с; 2.896261 т/год; 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 7.6251984 г/с; 6.164502 т/год; 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0.000122 г/с; 0.00394 т/год; 1052 Метанол 0.0324792 г/с; 1.02426 т/год; Сводная таблица вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при эксплуатации месторождения за 2024г. Всего: 8,21808г/с; 18,37314т/год; 0301 Азота (IV) диоксид 0.04528 г/с; 1,20534 т/год; 0304 Азот (II) оксид 0.00712 г/с; 0.19571 т/год; 0328 Углерод 0.001 г/с; 0.0006 т/год; 0330 Сера диоксид 0.02624299г/с; 0.8283177 т/год; 0333 Сероводород 0.0410950024 г/с; 1.1602720014 т/год; 0337 Углерод оксид 0.23937 г/с; 3,76318 т/год; 0410 Метан 0.200631 г/с; 3,463637 т/год; 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 7.6247484 г/с; 6.725063 т/год; 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0.000122 г/с; 0.003955т/год; 1052 Метанол 0.0324792 г/с; 1.0242 т/год; Сводная таблица вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при эксплуатации месторождения за 2025г. Всего: 8,62172г/сек; 24,30703т/год; 0301 Азота (IV) диоксид 0.10749 г/с; 3,01128т/год; 0304 Азот (II) оксид 0.00713 г/с; 0.48918 т/год; 0328 Углерод 0.001 г/с; 0.0006 т/год; 0330 Сера диоксид 0.02630299г/с; 0.8266677 т/год; 0333 Сероводород 0.0410980024 г/с; 1.1576070014 т/год; 0337 Углерод оксид 0.41827 г/с; 5,41524 т/год; 0410 Метан 0.352981 г/с; 4,809051 т/год; 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 7.6247484 г/с; 7,569212 т/год; 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0.000122 г/с; 0.00394т/год; 1052 Метанол .

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

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Физические и юридические лица, в процессе хозяйственной деятельности которых образуются отходы, обязаны предусмотреть меры безопасного обращения с ними, соблюдать экологические и санитарно-эпидемиологические требования и выполнять мероприятия по их утилизации, обезвреживанию и безопасному удалению. Согласно ст.335 Экологического Кодекса РК операторы объектов I и (или) II категорий, а также лица, осуществляющие операции по сортировке, обработке, в том числе по обезвреживанию, восстановлению и (или) удалению отходов, обязаны разрабатывать программу управления отходами в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Программа управления отходами для объектов I категории разрабатывается с учетом необходимости использования наилучших доступных техник в соответствии с заключениями по наилучшим доступным техникам, разрабатываемыми и утверждаемыми в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан от 02.01.2021года № 400-VI ЗРК. Количественный и качественный состав отходов при строительстве скважины №84 проектной глубиной 2050,38м - 1064,636т/год: Буровой шлам-869,391т/г; Отработанный буровой раствор-193,89т/г; Промасленная ветошь- 0,1524т/г; Отработанные масла- 0,9749т/г; Отработанные аккумуляторы - 0,000125т/г; Металлолом- 0,0002т/г; Огарки сварочных электродов-0,0015т/г; Коммунальные отходы- 0,22605т/г. Количественный и качественный состав отходов при строительстве скважины №78 проектной глубиной 2066,03м, Всего- 1068,311т/г: Буровой шлам-872,6т/г; Отработанный буровой раствор-194,396т/г; Промасленная ветошь- 0,1126т/г; Отработанные масла- 0,97493т/г; Отработанные аккумуляторы - 0,000125т/г; Металлолом- 0,00015т/г; Огарки сварочных электродов-0,0015т/г; Коммунальные отходы- 0,22605т/г. Количественный и качественный состав отходов при строительстве скважины №74 проектной глубиной 2053,54м. Всего: 1061,9. Буровой шлам-867,063т/г; Отработанный буровой раствор-193,522т/г; Промасленная ветошь- 0,1126т/г; Отработанные масла- 0,97493т/г; Отработанные аккумуляторы - 0,000125т/г; Металлолом- 0,00015т/г; Огарки сварочных электродов-0,0015т/г; Коммунальные отходы- 0,22605т/г. Количественный и качественный состав отходов при строительстве скважин №№85,86,84 проектной глубиной 1600м. Всего: 2923,343т/г: Буровой шлам-2374,404т/г; Отработанный буровой раствор-544,782т/г; Промасленная ветошь- 0,3378т/г; Отработанные масла- 3,207т/г; Отработанные аккумуляторы - 0,000375т/г; Металлолом- 0,00045т/г; Огарки сварочных электродов-0,0045т/г; Коммунальные отходы- 0,60657т/г. Количественный и качественный состав отходов при эксплуатации месторождения Кисимбай за 2023-2025гг. Всего: 7,0929т/год ; Промасленная ветошь- 0,3378т/г; Отработанные аккумуляторы-0,0001т/г; Металлолом-0,0006т/г; Огарки сварочных электродов-0,0045т/г; Коммунальные отходы- 6,75т/г. Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет выбрана

перед началом планируемых работ посредством тендера. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений
Экологическое разрешение на воздействие .

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) АО «Эмбаунайгаз» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для АО «Эмбаунайгаз». По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха за 2022 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. По результатам анализов сточных вод, проведенных в 2022 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 При интегральной оценке воздействия «средняя» последствия воздействия испытываются, но оценки воздействия варьируются от допустимых условий до более низких порогов воздействия..

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) Согласно проекту разработки рассматривается три варианта разработки месторождения Кисимбай. Варианты отличаются количеством скважин, режимом разработки: 1 вариант (базовый). Предусматривает продолжение разработки эксплуатационного объекта месторождения Кисимбай согласно утвержденному действующему проектному документу, и рассматривает зарезку горизонтального бокового ствола в 3 скважинах без бурения новых скважин. В рамках рекомендуемого варианта предусматривается зарезка горизонтального бокового ствола в скважине №84 в 2023г путем ввода ее из консервации. По результатам мероприятия рассматривается ЗБГС еще в двух скважинах в 2025г. 2 вариант. Оценивает перспективы продолжения реализации ранее утвержденных проектных решений т.е. первого варианта. На базе 1 варианта предусматривает уплотнение сетки эксплуатационных скважин на I объекте путем ввода в эксплуатацию из бурения 3 новых добывающих скважин. 3 вариант (рекомендуемый). В целях достижения максимального значения коэффициента нефтеотдачи и более полной выработки рассматривается 3 вариант. В рамках рекомендуемого варианта предусматривается дополнительная зарезка бокового горизонтального ствола в скважине №72, и отмена вертикального бурения, Рисоможения (документ, подтверждающий сведения, указанные в заявлении, будет содержать полную оценку воздействия по вариантам разработки, предусмотренных в Проекте разработки..

- 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):

Амантурлиев А

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



