

KZ24RYS01867771

13.08.2026 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:

Товарищество с ограниченной ответственностью «Разведка и добыча QazaqGaz», 010000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АСТАНА, РАЙОН ЕСИЛЬ, улица Әлихан Бөкейхан, здание № 12, 050840002757, ЖАЛДАЙ НҮРҒАЛИ ҚУАНҰЛЫ, 7172798466, amangeldy_gas@epqg.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) Намечаемая деятельность предусматривает – Проект разработки месторождения Айрақты. Целью проекта является совершенствование системы разработки месторождения Айрақты с обоснованием внедрения мероприятий по оптимизации разработки месторождения, обеспечивающих максимальную технологическую эффективность и экономическую ценность месторождения Айрақты. Вид намечаемой деятельности –согласно приложению 1 ЭК РК Раздел 2 . П.2 Недропользование 2.1. разведка и добыча углеводородов..

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 на данный «Проект разработки месторождения Айрақты» не было проведена оценка воздействия на окружающую среду согласно (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса). В рамках настоящего проекта рассмотрено 4 варианта дальнейшей разработки месторождения: Рассмотренные варианты различаются между собой объемами проведения ГРП, наличием или отсутствием ввода из бурения новых добывающих скважин. Вариант 1 является базовым и предусматривает продолжение реализации существующей системы разработки, также ввод из оценочного фонда скважин ОЦ-1 и ОЦ-2 в эксплуатацию. Вариант 2 предусматривает ввод из оценочного фонда скважин ОЦ-1 и ОЦ-2 в эксплуатацию, также включает ввод из бурения 1 скважины с проведением ГРП и ввод из консервации скважины №2. Вариант 3 (рекомендуемый) предусматривает ввод из оценочного фонда скважин ОЦ-1 и ОЦ-2 в эксплуатацию, также включает ввод из бурения 3 скважин с проведением ГРП и ввод из консервации скважины №2. Вариант 4 предусматривает ввод из оценочного фонда скважин ОЦ-1 и ОЦ-2 в эксплуатацию, также включает ввод из бурения 4 скважин с проведением ГРП и ввод из консервации скважины №2.;

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) Ранее на данный «Проект разработки месторождения Айрақты» заключения о

результатах скрининга воздействия деятельности не было выдано. Согласно подпункта 4 пункта 1 статьи 65 Кодекса. Скрининг ранее не проводился..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождение Айракты находится в пределах Таласского района Жамбылской области Республики Казахстан, в 170 км к северу от г. Тараз и в 70 км к северо-востоку от месторождения азотно-гелиевого газа Ушарал-Кемпиртубе. Географически оно расположено в юго-западной части песков Мойынкум, которые в рассматриваемом районе занимают междуречье Чу и Таласа, с юго-запада примыкает предгорная равнина Малого Каратау, являющегося ветвью Большого Каратау. Ближайший населенный пункт - село Ойык находится в 70 км к югу, у р. Талас. С населенными пунктами месторождение Айракты соединяется грунтовыми дорогами, которые пригодны для движения только в летнее и морозное зимнее время. Асфальтированная шоссейная дорога соединяет областной центр Джамбул с селами Акколь, Ойык и Уланбель..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции На месторождении Айракты на дату проекта в целом пробуренный фонд скважин составил 30 ед., из них на балансе числятся: На дату проектирования фонд месторождения составляет 30 скважин, из которых в эксплуатации находятся 12 скважин (11 действующих и 1 бездействующая), 2 оценочные скважины, 15 ликвидированных и 1 законсервированная. В соответствии с проектом предусматривается увеличение фонда добывающих скважин до 16 единиц за счет ввода оценочных, новых и ранее законсервированных скважин. За рентабельный период разработки по 3 (рекомендуемому) варианту, определенному по результатам технико-экономических расчетов, максимальный уровень добычи составит: газа - 35,08 млн м³ (2030г), конденсата — 0,338 тыс. т (2027г). Состав и свойства газа в поверхностных условиях Нижневизейский горизонт. Состав газа с устья скважин (газ сепарации) близок к составу пластового газа. Газ преимущественно метанового состава с небольшим содержанием этана и повышенным содержанием азота. Средние значения содержания компонентов, следующие: метана – 76,9 %, этана – 6,60 %, азота и редких газов – 12,95 %. Сероводород отсутствует. Серпуховский горизонт. Средние значения содержания компонентов, следующие: метана – 79,58 %, этана – 8,09 %, азота и редких газов – 7,91%. Газ с устья скважин классифицируется как метановый по составу, азотный, низкоуглекистый. Пермский горизонт. Средние значения содержания компонентов, следующие: метана – 42,5 %, этана – 4,1%, азота и редких газов – 41,7 %. Газ пермской залежи по составу метано-азотный..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В рамках настоящего проекта выделяются следующие эксплуатационные объекты: I объект – нижневизейский горизонт; II объект – серпуховский горизонт; III объект – пермский горизонт. В настоящем проекте рассмотрены четыре варианта разработки, различающиеся объемами проведения ГРП, а также наличием или отсутствием бурения новых добывающих скважин. По результатам технико-экономических расчетов рекомендуемым является 3-й вариант разработки. Данным Проектом по рекомендованному варианту предусмотрено: 2027г – ввод в эксплуатацию 2 оценочных скважин. 2028 г. – ввод из бурения 1-й добывающей скважины, ввод из консервации 1-й скважины. 2029 и 2030 годы ввод из бурения по 1-ой добывающей скважине с проведением ГРП. Общий фонд добывающих скважин составит 17 единиц. Система внутрипромыслового сбора и подготовки добываемой продукции месторождения предназначена для сбора, поскважинного замера и промыслового транспорта к объекту подготовки для доведения её до требуемой кондиции и сдачи потребителю. Существующее положение в системе сбора, транспорта и подготовки продукции В настоящее время на месторождении Айракты обустроены следующие основные объекты и сооружения: • Добывающие скважины; • Шлейфы диаметром 80 мм от скважин до входного манифольда ГСП; • Газосборный пункт (ГСП) месторождения Айракты; • Межпромысловый газопровод Ø219х7мм протяжённость 24 км до точки врезки в газопровод от месторождения Жаркум до УКПГ «Амангельды». По состоянию на 01.07.2026 г. действующий фонд состоит из 11 скважин №№ 1Г, 4Г 6Г, 8Р, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 108. В основу системы сбора заложена лучевая схема с манифольдной станцией, расположенной непосредственно на ГСП. На устьях скважин для предотвращения образования гидратов в выкидные линии вводится метанол. На выкидных линиях предусмотрены клапаны-отсекатели. Приустьевые площадки имеют приямки и ограждения. На приустьевых площадках скважин на расстоянии 30 метров от устья установлены свечи сброса газа. Подготовка газа и газового конденсата осуществляется на газосборном пункте (ГСП) месторождения Айракты. Технологическая схема ГСП представлена на рисунке. В состав оборудования ГСП входят следующие технологические блоки: • Входной манифольд (М-1), рассчитан на 11 подключений; • Тестовый сепаратор (С-4), объёмом 0,8 м³, рассчитан на рабочее

давление 8,2 МПа; • Газовый сепаратор (С-1), ГСЦ-11-1200, объемом 3,9 м³, рассчитан на рабочее давление 8,2 МПа; • Поточные электроподогреватели (П-1,2) газа и газоконденсата; • Блок дозирования реагента (БР-1) производительностью 2,5 л/час; • Факельный сепаратор (СФ-1), объемом 4,0 м³, рассчитан на рабочее давление 0,1 МПа; • Дренажные подземные емкости (Д-1, Д-2, Д-3) объемом 8,0 м³, рассчитаны на рабочее давление 0,07 МПа; • Трехфазный сепаратор (С-2) объемом 4,0 м³, рассчитан на рабочее давление 0,25 МПа; • Сепаратор концевой ступени (С-3) объемом 3,5 м³, рассчитан на рабочее давление 0,1 МПа; • Резервуары хранения конденсата (Р-1/2), V-25 м³, Н-0,7 м, по периметру имеют железобетонное обвалование; • Насосы для откачки конденсата (Н-1, Н-2) производительностью 12 м³/час; • Стояк налива конденсата в автоцистерны (СН-1); • Факельная установка (Ф-1) УФМС-250, Ду-250 мм, Н-17 м, имеет ограждение R-50 м, обвалование D-30 м. \ Продукция добывающих скважин поступает во входной манифольд, оснащенный приборами измерения давления и температуры, оттуда - в сепаратор 1-й ступени сепарации С-1, предназначенный для отделения жидкой и газообразной фаз. Рабочее давление сепарации 8,0 МПа. Жидкость, отводимая с 1-й ступени сепарации, объединившись с конденсатом, поступающим из тестового сепаратора С-4, направляется в поточный электроподогреватель П-2, где нагревается до температуры 50°. Смесь конденсата, воды и газа, разогретая для лучшего разделения и получения стабильного конденсата при нормальных условиях, поступает на 2-ю ступень сепарации в 3-х фазный сепаратор С-2. Рабочее давление сепарации 0,25 МПа. Более подробно расписан во вложении .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) В рамках проекта планируется начало реализации работ в 2026г. Завершение периода разработки планируется 2070 году (согласно рекомендуемому варианту разработки).

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 Проектируемый объект находится на контрактной территории горного отвода ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz». Недропользователем является ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz», имеющее Контракт №5132-УВС от 25.11.2022 г. на добычу углеводородов месторождения Айрақты. Площадь горного отвода месторождения составляет 44,871 кв.км. Глубина отработки – до минус 1820м.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Собственных источников водоснабжения ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» не имеет. Источниками водоснабжения на месторождении является привозная вода: • бутилированная вода питьевого качества; • техническая вода для производственных целей. Водоохранных зон – нет; Необходимость установления – нет.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Для технических и хозяйственно-бытовых нужд месторождения используется привозная вода с месторождения Амангельды. Обеспечение технической и питьевой водой на хозяйственно-бытовые и технические нужды будет осуществляться автоцистернами, с месторождения Амангельды. Обеспечение питьевой водой для персонала будет осуществляться за счет привозной бутилированной питьевой воды.;

объемов потребления воды Объем водопотребления и водоотведения при эксплуатации месторождения: водопотребление – 6248,75м³/год, водоотведение – 5099м³/год, Объем водопотребления и водоотведения при бурении 1 скважины составляет: водопотребление – 698,295м³/период, водоотведение – 619,85 м³/период, объем буровых сточных вод – 800,67 м³/период. Объем водопотребления и водоотведения при бурении 3 скважин составляет: водопотребление — 2 094,885 м³/период, водоотведение — 1 859,55 м³/период, объем буровых сточных вод — 2402,01 м³/период. Объем водопотребления и водоотведения при консервации 3 скважин на период 2027-2028гг составляет: водопотребление – 151,2м³/период, водоотведение – 120,96 м³/период. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вывоз сточных вод осуществляется согласно договору со специализированной организацией имеющие очистное сооружение и экологическое разрешение. Все образующиеся сточные воды будут собираться в емкость и сдаваться в специализированные

организации по утилизациям буровых сточных вод, имеющее лицензию. Септики после окончания буровых работ будут опорожнены, дезинфицированы. Территория септиков будет рекультивирована.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Проектируемый объект находится на контрактной территории горного отвода ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz». Недропользователем является ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz», имеющее Контракт №5132-УВС от 25.11.2022 г. на добычу углеводородов месторождения Айрақты. Площадь горного отвода месторождения составляет 44,871 кв.км. Глубина отработки – до минус 1820м. Координаты угловых точек горного отвода месторождения Айрақты составляет: 1) - 44о 08' 59"с.ш. и 71о 22' 28"в.д.; 2) - 44о 08' 57"с.ш. и 71о 24' 24"в.д.; 3) - 44о 09' 20"с.ш. и 71о 25' 00"в.д.; 4) - 44о 10' 55"с.ш. и 71о 24' 43"в.д.; 5) - 44о 11' 07" с.ш. и 71о 25' 45" в.д.; 6) - 44о 07' 34"с.ш. и 71о 27' 46"в.д, 7) - 44о 05' 24"с.ш. и 71о 26' 37"в.д, 8) - 44о 05' 17"с.ш. и 71о 25' 41"в.д, 9) - 44о 06' 35"с.ш. и 71о 23' 02"в.д, 10) - 44о 07' 41"с.ш. и 71о 22' 19"в.д.;

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 Вырубка или перенос зеленых насаждений проектом не предусматривается.;

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 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. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

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

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Источники электроснабжения: на период строительства скважин - Дизель-генераторы, на период эксплуатации – ГПЭС, ДЭС. Источники теплоснабжения: на период строительства – электрообогреватели. на период эксплуатации – электрообогреватели.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, 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) Ориентировочные суммарные выбросы от стационарных источников при эксплуатации месторождения Айрақты составляет – 7253,8783г/с, 54,5723252т/год (2027-2036гг), в том числе: Железо (II, III) оксиды(3кл) – 0,00099т, Марганец и его соедин/в пер-е на марганца (IV) оксид(2кл) – 0,00011т, Азота (IV) диоксид(2кл) – 8,914946573т, Азот (II) оксид(3кл) – 1,265706т, Углерод (3кл) – 1,242057715т, Сера диоксид (3кл) – 1,2123т, Углерод оксид (4кл) – 13,846177152т, Фтористые газообразные соединения(2кл) - 0,00004т, Метан (не кл.) - 0,18766443т, Смесь углеводородов предельных C1-C5(не кл.) – 14,25934т, C6-C10(не кл.) – 4,30086т, Метилбензол (3кл) – 0,00984т, Бенз/а/пирен(1кл) - 0,000013365т, Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (3кл) - 0,0048т, Метанол (3кл) - 6,26388т, Этанол (4кл)- 0,00192т, 2-Этоксизтанол (не кл.) - 0,0036т, Бутилацетат (4кл) - 0,00192т, Формальдегид(2кл) – 0,12204т, Пропан-2-он (Ацетон) (4кл) - 0,00192т, Углеводороды предельные C12-C19(4кл) – 2,9322т. Ориентировочные суммарные выбросы от стационарных источников при бурении 3-х эксплуатационных скважин на месторождении Айрақты

составляет – 117,928394г/с, 386,48714т/год, в том числе: Железо (II, III) оксиды(3кл) – 0,003849т, Марганец и его соедин/в пер-е на марганца (IV) оксид(2кл) – 0,0003312т, Азота (IV) диоксид(2кл) – 142,905696т, Азот (II) оксид(3кл) – 23,2221756т, Углерод (3кл) – 7,86753т, Сера диоксид (3кл) – 29,25252т, Сероводород (2кл) - 0,005352т, Углерод оксид (4кл) – 112,922388т, Фтористые газообразные соединения(2кл) - 0,00027т, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) - 0,001188т, Смесь углеводородов предельных C1-C5(не кл.) – 0,300453т, C6-C10(не кл.) – 0,82773т, Бенз/а/пирен(1кл) - 0,00023231т, Формальдегид(2кл) – 2,073186т, Масло минеральное нефтяное (не кл.) - 0,0015642т, Углеводороды предельные C12-C19(4кл) – 55,1139т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (3кл) - 0,43545т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3кл) - 11,553324т. Суммарные выбросы от стационарных источников при вводе на эксплуатацию из оценочного фонда 2-х скважин составляет – 15,008224 г/сек и 27,562343 т/год: Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды (3кл) – 0,001282 т, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид (2кл) – 0,0001104 т, Азота (IV) диоксид (2кл) – 10,553332 т, Азот (II) оксид (3кл) - 1,7148872 т, Углерод (3кл) – 0,66134 т, Сера диоксид (3кл) – 1,648384 т, Сероводород (2кл) – 0,00039908 т, Углерод оксид (4кл) – 8,585756 т, Фтористые газообразные соединения (2кл) - 0,00009 т, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) - 0,000396 т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не кл.) – 0,07038 т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не кл.) – 0,05442 т, Бенз/а/пирен(1кл) – 0,000018152 т, Формальдегид (2кл) – 0,165088 т, Углеводороды предельные C12-C19 (4кл) – 4,106292 т, Пыль неорганическая (3 кл.) – 0,000168 т. Суммарные выбросы от стационарных источников при расконсервации 1 скважины составляет – 7,504111944 г/сек и 13,78117142 т/год: Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды (3кл) – 0,000641 т, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид (2кл) – 0,0000552 т, Азота (IV) диоксид (2кл) – 5,276666 т, Азот (II) оксид (3кл) - 0,8574436 т, Углерод (3кл) – 0,33067 т, Сера диоксид (3кл) – 0,824192 т, Сероводород (2кл) – 0,00019954 т, Углерод оксид (4кл) – 4,292878 т, Фтористые газообразные соединения (2кл) - 0,000045 т, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) - 0,000198 т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не кл.) – 0,03519 т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не кл.) – 0,02721 т, Бенз/а/пирен(1кл) – 0,000009076 т, Формальдегид (2кл) – 0,082544 т, Углеводороды предельные C12-C19 (4кл) – 2,053146 т, Пыль неорганическая (3 кл.) – 0,000084 т..

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 Сброс сточных вод в рельеф местности и на природные водоёмы, водотоки не предусматривается..

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 Все образующиеся отходы будут передаваться специализированным организациям имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов. Договора по передаче отходов будут заключаться ежегодно по итогам тендера закупа услуг. Отходы бурения по мере накопления (не более шести месяцев) вывозятся спецавтотранспортом в специализированную компанию, где подлежат термическому обезвреживанию на специализированных установках по переработке буровых отходов или другими методами переработки, разрешенными к применению в РК. Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Лимиты накопления отходов производства и потребления при эксплуатации месторождения Айракты составляет: – 2,5885т/г (2027-2036гг), в том числе опасные отходы: промасленная ветошь - (15 02 02*) – 0,0635т/г, Не опасные отходы: Лом черных металлов (16 01 17) – 1,2т, Твердо бытовые отходы (20 03 01) – 1,325т. Лимиты накопления отходов производства и потребления при бурении 3-х эксплуатационных скв. гл. 2300м (2028-2030гг) составляет: – 2923,0164т/период в том числе опасные отходы: буровой шлам (01 05 06*) – 1370,733т; отработанный буровой раствор (01 05 06*) – 1513,26 т; отработанные масла (13 02 08*) – 22,32т, промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,1905т, использованная тара (15 01 10*) – 5,025т, не опасные отходы: лом черных металлов (16 01 17) – 6,06т, огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,0045 т, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 5,4234т. Лимиты накопления отходов производства и потребления при КРС (ввод из оценочного фонда 2-х скв., ввод из консервации 1

скважины на 2027-2028годы) составляет: 9,46362 т/г в том числе опасные отходы: - промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,00762т, не опасные отходы: лом черных металлов (16 01 17) – 6,06 т, огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,0045т, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 0,696т. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Заключение государственной экологической экспертизы от РГУ «Департамент экологии по Жамбылской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан..

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) На территории месторождения Айракты ведется производственный экологический мониторинг окружающей среды. По результатам мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Существующая система экологического контроля на территории месторождения захватывает вид намечаемой деятельности. Следовательно, рекомендуется продолжить проведение мониторинга и контроля за состоянием окружающей среды в рамках существующей Программы производственного экологического контроля состояния окружающей среды на месторождении Айракты. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований не требуется.

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 Воздействие на окружающую среду в процессе реализации намечаемой деятельности допустимо принять как воздействие средней значимости. Любой из предложенных рентабельных вариантов будет предполагать бурение новых скважин т.к. повышение производственных показателей месторождения напрямую зависит от количества и дебита эксплуатационного фонда скважин (бурение новых скважин) и рационального метода эксплуатации месторождения, который выбирается с помощью анализа представленных вариантов разработки. При этом будет оказываться негативное воздействие на окружающую среду, но соблюдение регламента работ, осуществление ряда дополнительных технологических решений с целью увеличения надежности работы оборудования и проведения природоохранных мероприятий сведут к минимуму воздействие проектируемых работ на окружающую среду..

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 ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, осуществление постоянного контроля герметичности оборудования, проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации, систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей, усиление мер контроля работы основного технологического оборудования, соблюдение требований охраны труда и техники безопасности; проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: обеспечение антикоррозийной защиты металлоконструкций; контроль над размещением взрывопожароопасных веществ и их складированием, недопущение слива различных стоков; необходимо предотвращать возможные утечки, предотвращать использование неисправной запорно-регулирующей аппаратуры, механизмов и агрегатов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения. Недра: работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта; конструкции скважин в части надежности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и окружающей среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности крепи скважин, герметичности обсадных колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств, а также изоляции флюидосодержащих горизонтов друг от друга, от проницаемых

Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): пород и дневной поверхности; предотвращение выбросов, открытого фонтанирования, грифообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промывочной жидкости и других осложнений. Почвенный и растительный покров: использование только необходимых дорог, в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: сохранение и восстановление биоресурсов; не допускать движение транспорта по бездорожью; запретить несанкционированную охоту; запрещение кормления диких животных; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на объекты; изоляция источников шума; проведение мониторинга животного мира..

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 проекте разработки месторождения проанализированы альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления. При реализации данного проекта рассмотрены 3 варианта разработки месторождения Айракты. В проекте выполнено обоснование выделения эксплуатационных объектов разработки и технологических участков, выбраны расчетные варианты разработки по объектам месторождения, то есть подтверждена их технико-экономическая эффективность. Выполнены прогноз технологических показателей ~~Привожу документ, подтверждающий сведения, указанные в заявлении~~ рекомендуемого к реализации варианта 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):
Жумашев Руслан Курманович

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



