

KZ40RYS00372325

05.04.2023 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:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Кольжан", 120014, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда, улица Казыбек Би, строение № 13, 010540000287, ЧЖАН ХУЭЙИН, 8(7242)261053, zhanna.ismailova@petrokazakhstan.com

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 Северо-Западный Кызылкия согласно проекта «Проект разработки месторождения Северо-Западный Кызылкия по состоянию на 01.01.2023г.». Цель разработки - внедрение плана разработки, который обеспечит максимальную технологическую эффективность и экономическую ценность месторождения Северо-Западный Кызылкия. Классификация согласно приложению 1 Кодекса - Раздел 2, п. 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) Намечаемой деятельностью не вносятся существенные изменения в основной вид деятельности на месторождении Северо-Западный Кызылкия.;

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) Намечаемой деятельностью не вносятся существенные изменения в основной вид деятельности на месторождении Северо-Западный Кызылкия..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Северо-Западный Кызылкия в административном отношении находится на территории Сырдарьинского района Кызылординской области и Улытауского района Карагандинской области Республики Казахстан. Месторождение географически расположено в южной части Торгайского прогиба. В орографическом отношении оно расположено на низменной равнине с абсолютными отметками 70-90 м. Ближайшими населенными пунктами являются: областной центр г.Кызылорда (к югу 180 км), г. Жезказган (к северо-востоку 210 км), станция Жусалы (к юго-западу 160 км) и нефтепромысел Кумколь (к востоку 40 км), нефть которого доставляется через нефтепровод Кумколь-Каракоин до магистрального нефтепровода Павлодар-Шымкент. На юго-западном направлении в 40 км к югу от месторождения Северо-Западный Кызылкия проходит нефтепровод Жосалы-Кумколь

протяженностью 177 км с выходом на экспортный маршрут по железной дороге через станцию Жосалы, где имеются нефтеналивные терминалы. Проектируемые объекты находятся на лицензионной территории, переданной в пользование ТОО «Кольжан», поэтому дополнительного отвода земель не требуется..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Предполагаемый дебит скважин в целом по месторождению Северо-Западный Кызылкия составит менее 500 т/сут. по нефти и менее 500,0 тыс. м³/сут. по газу. В соответствии с существующим положением в системе сбора и подготовки нефти на месторождении Северо-Западный Кызылкия основными объектами потребления газа являются: • ГТЭС (5 ед. 105 Мвт) на месторождении Кумколь. • печь подогрева типа DWELL в количестве 8 ед., 4 печи установлены на ПСН СЗКК, по 2 печи установлены на ЗУ-1 и ЗУ-2 (потребление газа в соответствии с техническими характеристиками составляет 111,2 м³/час при полной загрузке). • печь подогрева типа АНМ в количестве 2 ед., установлены на ЗУ-4 и ЗУ-6 (потребление газа в соответствии с техническими характеристиками составляет 107,8 м³/час при полной загрузке). Бурение скважин на месторождении предполагается глубиной не более 1500 м. Продолжительность строительства одной скважины – 56 суток. При испытании скважин газ не сжигается на факеле, а отправляется в групповые установки для дальнейшей переработки газа. Среднесуточные дебиты одной скважин по нефти составляет 5,83 т/сут, по жидкости 64,10 т/сут..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Рассмотрены 3 варианта разработки, вариант №2 разработки рекомендуемый к реализации. По варианту разработки № 1 (базовый вариант) в соответствии с «Единых правил ...» в качестве базового варианта рекомендовано рассматривать продолжение реализации утвержденного в предыдущем Проектном документе варианта разработки. Напомним, что проектный документ – Анализ разработки месторождения Северо-Западный Кызылкия, также предусматривал продолжение реализации основного проектного документа. Поэтому в качестве базового варианта в настоящем Проекте разработки рассмотрен вариант продолжения разработки сложившейся системой разработки существующим фондом скважин и оставшейся 1 проектной скважины. Рассматриваются геолого-технические мероприятия направленные с реабилитацией существующего фонда скважин. Это выводы из бездействия и наблюдательного фонда, переводы скважин в другие категории, изоляции обводненных интервалов, капитальные и подземные ремонты скважин и т.д. Максимальный фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 50 ед. и нагнетательных – 21 ед. По варианту разработки №2 (рекомендуемый) предусматривает оптимизацию и совершенствование существующей системы разработки. По основным положениям аналогичен варианту I (система воздействия). В этом варианте с целью уплотнения сетки скважин предусматривается бурение дополнительных 7-ми добывающих скважин. Предусматривается перевод 8 добывающих скважин под закачку воды после отработки их на нефть, с целью вовлечения дополнительных запасов нефти в активную разработку и поддержания пластового давления. Максимальный фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 57 ед. и нагнетательных – 21 ед. По варианту разработки №3 направлены на достижение максимальной величины нефтеотдачи и предусматривают охват объектов разработки дополнительным бурением 14 скважин. По данному варианту предусматривается проведение опытно-промысловых испытаний технологии повышения нефтеотдачи с применением в качестве вытесняющего агента водных растворов неионогенных поверхностно-активных веществ (НПАВ) на определенных участках двух объектов. Максимальный фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 59 ед. и нагнетательных – 25 ед. На месторождении Северо-Западный Кызылкия добываемый сырой газ в основном используется на собственные нужды в виде топлива на печах подогрева нефти промысла а также, на выработку электроэнергии. Утилизация газа осуществляется в соответствии с «Программой развития переработки сырого газа месторождения Северо-Западный Кызылкия на период 2022-2024 гг. (Корректировка периода 2022-2023 гг.)», утвержденной Рабочей группой по выработке предложений по утверждению Программы развития переработки попутного газа, внесению изменений и дополнений в утвержденные Программы утилизации газа и Программы развития переработки газа МЭ РК (Протокол №4 от 05.05.2022 г.). Разрешение на сжигание газа за № KZ26VPC00018027 от 19.08.2022г. в объеме 0,06911 млн. м³ на период с 01.01.2023 г. - 31.12.2023 г..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок начала реализации намечаемой деятельности – 2023 год. Срок завершения (постутилизации объекта) – до окончания срока действия лицензии на недропользование..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая

строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Намечаемая деятельность планируется на лицензионной территории ТОО «Кольжан», поэтому дополнительного отвода земель не требуется. На строительство 1 скважины отводится 1,9 га территории действующего месторождения Северо-Западный Кызылкия. 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 Источниками водоснабжения являются: -

Водоснабжение промысла водой технического качества предусмотрено из водозаборных скважин (к примеру: скв. №1183), имеющих на территории рассматриваемого месторождения. Хранение технической воды предусматривается в емкостях общим объемом 167 м³, обеспечивающих пожарный и аварийный объемы воды. - Питьевое водоснабжение вахтовых лагерей и буровых бригад будет осуществляться за счет привозной воды, в т.ч. бутилированной (ближайшие населенные пункты: г. Кызылорда -220 км, п. Кумколь 50-55 км).;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) При бурении разведочно-эксплуатационных скважин и проведении буровых работ потребуется использование воды на следующие нужды: вода питьевого качества на питьевые нужды рабочих буровой бригады и обслуживающего персонала; вода на хозяйственно-бытовые нужды рабочих буровых бригад и обслуживающего персонала; вода технического качества на производственные нужды при бурении, а также на производственно - противопожарные нужды. Хозяйственно-питьевые нужды в период мобилизации, строительства скважины, водяной скважины и их демобилизации будут обеспечены привозной и бутилированной водой. Качество воды должно отвечать Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» от 16 марта 2015 года № 209. Хозяйственно-питьевая вода на территорию ведения буровых работ будет привозиться в цистернах, которые следует обеззараживать не менее 1 раза в 10 дней. Хранение воды для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд предусматривается в емкостях объемом по 20 м³.;

объемов потребления воды Вариант разработки №1 (базовый): на 1 скв. – всего расход воды – 2037,99 м³/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 59,99 м³/скв./год, на технологические нужды – 1978 м³/скв./год. Вариант разработки №2 (рекомендуемый): на 7 скв. – всего расход воды – 14265,93 м³/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 419,93 м³/скв./год, на технологические нужды – 13846 м³/скв./год. Вариант разработки №3: на 14 скв. – всего расход воды – 28531,86 м³/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 839,86 м³/скв./год, на технологические нужды – 27692 м³/скв./год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Сточные воды на поверхностные водные объекты и на рельеф местности сбрасываться не будут. Сточные воды образуются в результате производственной деятельности и жизнедеятельности персонала на месторождении. Хозяйственно-бытовые стоки от модулей полевых лагерей по системе временных трубопроводов будут отводиться в септик (20 м³), изолированный от поверхностных и подземных вод. По мере наполнения септика стоки будут откачиваться, и вывозиться специализированными машинами - автоцистернами на специально оборудованные очистные сооружения, стоящие на балансе предприятия, то есть на собственные биопруды на м/р Западный Тузколь (ГЭЭ от 20.04.2018 г. №KZ14VCY00109151). Септики после окончания буровых работ будут опорожнены, дезинфицированы. Территория септиков будет рекультивирована. Объем водоотведения хозяйственно-бытовых сточных вод составит по варианту разработки №1 (базовый) - 59,99 м³/скв., по варианту разработки №2 (рекомендуемый) – 419,93 м³/скв., по варианту разработки №3 – 839,86 м³/скв. ведения буровых работ на скважинах.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Месторождение Северо-Западный Кызылкия. Право пользования недрами для добычи углеводородного сырья в пределах блока XXVIII-37-С (частично), расположенного в Карагандинской и Кызылординской областях РК, на основании контракта, заключенного с Министерством

нефти и газа РК, Акт государственной регистрации №3517 от 19.01.2010 г. Срок действия до 2035 года включительно. Площадь горного отвода – 70,7 км². Вид недропользования - добыча углеводородного сырья. Координаты месторождения: точка №1 с.ш. 46°30'00", в.д. 64°50'00"; точка №2 с.ш. 46°33'34", в.д. 64°50'00"; точка №3 с.ш. 46°33'32", в.д. 64°51'27"; точка №4 с.ш. 46°35'03", в.д. 64°51'31", точка №5 с.ш. 46°35'00", в.д. 64°54'08", точка №6 с.ш. 46°33'00", в.д. 64°57'00", точка №7 с.ш. 46°30'44", в.д. 64°57'00", точка №8 с.ш. 46°30'27", в.д. 64°56'06", точка №9 с.ш. 46°30'00", в.д. 64°56'08".;

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

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью 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 Сырье – местное РК, технологическое и энергетическое топливо – дизельное топливо, электроэнергия – дизельгенераторы, тепло – электрообогреватели.;

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) Эксплуатация При реализации базового варианта разработки №1 в атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности: Железо (II, III) оксиды-0,000695т/г; Марганец и его соединения-0,0000545т/г; Азота (IV) диоксид-27,248674112т/г; Азот (II) оксид-4,37123т/г; Углерод-0,272549941т/г; Сера диоксид-0,3901т/г; Сероводород-0,000013271т/г; Углерод оксид-10,400592411т/г; Фториды неорганические хорошо растворимые-0,0000465т/г; Фториды неорганические плохо растворимые-0,00005т/г; Метан-7,108673185т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5-0,0745895т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10-0,0275821т/г; Бензол-0,00036043т/г; Диметилбензол-0,000113355т/г; Метилбензол-0,000226708т/г; Бенз/а/пирен-0,0000011т/г; Формальдегид-0,00800015т/г; Алканы C12-19-0,19348905т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20-0,00005т/г В С Е Г О : 50,097091т/г При реализации рекомендуемого варианта разработки №2 в атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности: Железо (II, III) оксиды-0,000695т/г; Марганец и его соединения-0,0000545т/г; Азота (IV) диоксид-27,248674112т/г; Азот (II) оксид-4,37123т/г; Углерод-0,272549941т/г; Сера диоксид-0,3901т/г; Сероводород-0,000013271т/г; Углерод оксид-10,400592411т/г; Фтористые газообразные соединения-0,0000465т/г; Фториды неорганические плохо растворимые-0,00005т/г; Метан-7,108673185т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5-0,4388075т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10-0,1622581т/г; Бензол-0,00212101т/г; Диметилбензол-0,000666933т/г; Метилбензол-0,001333864т/г; Бенз/а/пирен-0,0000011т/г; Формальдегид-0,00800015т/г; Алканы C12-19-0,19348905т/г; Пыль неорганическая,

содержащая двуокись кремния в %: 70-20-0,00005т/г; В С Е Г О : 50,599407т/г При реализации варианта разработки №3 в атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности: Железо (II, III) оксиды-0,000695т/г; Марганец и его соединения-0,0000545т/г; Азота (IV) диоксид-27,248674112т/г; Азот (II) оксид-4,37123т/г; Углерод-0,272549941т/г; Сера диоксид-0,3901т/г; Сероводород-0,000013271т/г; Углерод оксид-10,400592411т/г; Фтористые газообразные соединения-0,0000465т/г; Фториды неорганические плохо растворимые-0,00005т/г; Метан-7,108673185т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5-0,8637285т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10-0,3193801т/г; Бензол-0,00417502т/г; Диметилбензол-0,001312774т/г; Метилбензол-0,002625546т/г; Бенз/а/пирен-0,0000011т/г; Формальдегид-0,00800015т/г; Алканы C12-19-0,19348905т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20-0,00005т/г В С Е Г О :- 51,185441т/г Строительство скважин Основными загрязняющими атмосферу веществами при строительстве скважин будут являться вещества, выделяемые при СМР, бурении и креплении, испытании скважин, а также токсичных выхлопных газов при работе задействованного автотранспорта, строительных машин и механизмов. Учитывая характер строительного процесса, выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии со строительными операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при строительных работах несут кратковременный характер. При строительстве 1-ой скважины по 1 базовому варианту: Железо (II, III) оксиды-0,001711т,г; Марганец и его соединения-0,0001472т,г; Азота (IV) диоксид-4,861832т,г; Азот (II) оксид-6,27744421т,г; Углерод-0,806975т,г; Сера диоксид-1,6825т,г; Сероводород-0,000004515т,г; Углерод оксид-4,199029т,г; Фтористые газообразные соединения-0,00012005т,г ; Фториды неорганические плохо растворимые-0,000528т,г; Смесь углеводородов предельных C1-C5-0,000034т,г; Смесь углеводородов предельных C6-C10-0,17802т,г; Проп-2-ен-1-аль-0,19288т,г; Формальдегид-0,19288т,г; Масло минеральное нефтяное-0,000073т,г; Алканы C12-19-1,930409т,г; Взвешенные частицы-0,0051912т,г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20-0,00834т,г; Пыль абразивная-0,002448т,г; В С Е Г О: 20,340566т,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 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 Количество отходов представлено по 3-м вариантам разработки. Максимальный годовой объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается: При строительстве 1-й скважины по 1 базовому варианту: опасные отходы- 661,22 т: в т.ч., отходы бурения (БШ и ОБР) образуются в процессе бурения скважины – 431,414 т, буровые сточные воды (БСВ)- 49,0405 т, использованная тара (мешки) образуются при при-готовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 0,72 т, промасленная ветошь (ткани для вытирания , загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков - 0,03 т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых устано-вок, дизель-генераторов- 1,7625 т, отходы ГРП- 178,25 т, медицинские отходы- 0,003 т; неопасные отходы- 0,7724 т: в т.ч., отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,0024 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 0,425 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,345 т. При строительстве 7-ми скважин по 2 рекомендуемому варианту: опасные отходы- 4628,54 т: в т.ч., отходы бурения (БШ и ОБР) образуются в процессе бурения скважины – 3019,898 т, буровые сточные воды (БСВ)- 343,2835 т, использованная тара (мешки) образуются при при-готовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 5,04 т, промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков - 0,21 т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых устано-вок, дизель-генераторов- 12,3375 т, отходы ГРП- 1247,75 т, медицинские отходы- 0,021 т; неопасные отходы- 5,4068 т: в т.ч., отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,0168 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 2,975 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления,

образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 2,415 т. При строительстве 14-ти скважин по 3 варианту: опасные отходы- 9257,08 т: в т.ч., отходы бурения (БШ и ОБР) образуются в процессе бурения скважины – 6039,796 т, буровые сточные воды (БСВ)- 686,567 т, использованная тара (мешки) образуются при при-готовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 10,08 т, промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков - 0,42 т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых устано-вок, дизель-генераторов- 24,675 т, отходы ГРП- 2495,5 т, медицинские отходы- 0,042 т; неопасные отходы- 10,8136 т: в т.ч., отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,0336 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 5,95 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 4,83 т..

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 – уполномоченный орган по ООС..

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) ТОО «Кольжан» 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. На территории месторождения Северо-Западный Кызылкия 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 не требуется. 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 для объектов ТОО «Кольжан»..

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
Разработка месторождения Северо-Западный Кызылкия по рекомендуемому варианту разработки может оказать среднее по значимости воздействие 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
При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических. Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. Проектно-конструкторские: под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом, боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, антикоррозийная защита металлических конструкций, надземных и подземных трубопроводов, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: мероприятия, направленные на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции

флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности, оснащение технологического оборудования запорной арматурой. Применение сертифицированных экологически безопасных компонентов бурового раствора III - IV классов опасности с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; раздельный сбор и вывоз всех отходов специализированной организацией. .

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 представленном проекте проанализированы альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления. При реализации данного проекта рассмотрены 3 варианта разработки месторождения Северо-Западный Кызылкия. В проекте выполнено обоснование выделения эксплуатационных объектов разработки и технологических участков, выбраны расчетные варианты разработки по объектам (участкам) месторождения Северо-Западный Кызылкия, то есть подтверждена их технико-экономическая эффективность. Выполнены приложения технологических показателей по вариантам, указанным в варианте разработки, экономическая оценка и выбор 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):

Жумабеков Мансур

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



