

KZ59RYS00593725

11.04.2024 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 "Карамай", 010000, Республика Казахстан, г.Астана, район "Есиль", Проспект Мангилик Ел, дом № 41, Квартира 81, 220540021194, ДЖЕМАНТАЕВ ДАНИЯР МУХТАРОВИЧ, 87478631913, qaramay@bk.ru

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) Согласно классификации Приложения 1 к Экологическому кодексу РК намечаемый вид деятельности отнесен к Разделу 2 - Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным, пункт 2. Недропользование: подпункт 2.1. - разведка и добыча углеводородов. Намечаемая деятельность предполагает намерения инициатора ТОО «Карамай» бурение вертикальных поисковых скважин № БМ-11 и БМ-12 проектной глубиной 1900 метров на участке Болганмола. Согласно Экологического кодекса республики Казахстан Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК виды намечаемой деятельности и иные критерии, на основании которых осуществляется отнесение объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, согласно Приложение 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК объекты относятся к объектам I категории (Раздел 1 пункт 1.3. разведка и добыча углеводородов, переработка 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) Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду не будет. Последовательность проектных работ следующая, начальная стадия проектирования предусматривает проект «Разведочных работ с целью поиска углеводородов на участке «Болганмола» в Джангалинском районе ЗКО», далее согласно этапности проектирования разрабатывается «Групповой технический проект на бурение вертикальных поисковых скважин № БМ-11 и БМ-12 проектной глубиной 1900 метров на участке Болганмоли» для дальнейшего получения разрешения эмиссий с пакетом документов согласно Экологического кодекса (ЭК) Республики Казахстан;

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) Согласно подпункта 4 пункта 1 статьи 65 Кодекса Скрининг ранее проводился от 04 октября 2023 года Департаментом было выдано заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ26VWF 00110464 на «Разведочные работы с целью поиска углеводородов на участке «Болганмола» в Джангалинском районе ЗКО». 09.01.2024 года было получено положительное Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду по отчету о возможных воздействиях к «Проекту разведочных работ с целью поиска углеводородов на участке недр Болганмола Западно- Казахстанской области» Номер: KZ28 VVX00279448 Дата: 09.01.2024. Существенных изменений не ожидается при бурении вертикальных поисковых скважин № БМ-11 и БМ-12 проектной глубиной 1900 метров на участке Болганмола..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении Участок Болганмола расположено в Жангалинском районе Западно Казахстанской области Республики Казахстан. Ближайший населенный пункт – районный центр Джангала, расположен от скважины БМ 11 - 9 км, от скважины БМ 12 - 8 км, озеро Сорколь – 6 км от площади работ. Город Уральск от площади работ расположен в 270 км к северо-востоку. Площадь контрактной территории участка Болганмола составляет 679,38 км², глубина исследования – до фундамента. Участок Болганмола расположен в центральной части Прикаспийской впадины. Сейсмическими работами на участке выявлены надсолевые локальные структуры. Бурением данный участок изучен недостаточно. В непосредственной близости от исследуемой территории открытых месторождений нефти и газа, имеющих промышленное значение, отсутствует. Скважина БМ-11 независимая, местоположение рекомендуемой скважины определено в районе пересечения сейсмических линий InLine 560 и CrossLine 110 (географические координаты: 49°13' с.ш.; 50°8' в.д.). Скважина БМ-12 независимая, местоположение рекомендуемой скважины определено в районе пересечения сейсмических линий InLine 680 и CrossLine 172 (географические координаты: 49°11' с.ш.; 50°9' в.д.). Проектируемая деятельность будет осуществляться вне территории водных объектов и их водоохраных зон и полос, а именно на территории объекта проектирования отсутствуют поверхностные водные объекты. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, памятники архитектуры и культурного наследия, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны отсутствуют. На участке работ особо охраняемые природные территории регионального и местного значения отсутствуют. Зеленые насаждения на территории площадки отсутствуют..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Согласно технического задания, бурение скважин предполагается осуществлять с применением буровой установки ZJ-30 или аналогичные по грузоподъемности. Проектная глубина скважины по вертикали / по стволу – 1900 метров. Продолжительность цикла бурения скважины – 275 суток. Проектный горизонт – Юра. Строительство одной скважины состоит из следующих этапов: Строительно-монтажные и подготовительные работы; Бурение скважины; Рекультивация (в проекте решаются вопросы технологии рекультивационных работ осуществляемых в два этапа: - технический этап (создание рекультивационного слоя); - биологический этап.), испытание скважины. Все производственные стадии цикла строительства скважины характеризуются последовательным выполнением работ. Предполагаемые размеры. Площадь земельного отвода: 3,5 га (под строительство 1 скв.). Производительность объекта. При испытании скважины газ планируется сжигать на факеле при проведении газо-гидродинамических исследований в количестве 216,0 тыс. м³ на одну скважину. Цель работы – расчет конструкции скважин, выбор компоновок низа бурильной колонны, параметров режима бурения, типа и параметров бурового раствора, параметров цементирования скважин, расчет гидравлических потерь в циркуляционной системе буровой установки, освоения скважин, расчет продолжительности проводки скважин, экология..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности С целью выяснения перспектив нефтегазоносности участка недр Болганмола, в рамках настоящего проектного документа планируется бурение двух проектных разведочных скважин (Б-11, Б-12). Скважина БМ-11 независимая, закладывается в пределах сводовой части Северо-Восточного блока структуры Восточная Болганмола по мезозойским отложениям с целью оконтуривания залежи нефти, выявленной скважиной Г-3. Скважина БМ-12 независимая, закладывается в пределах сводовой части Северо-Восточного блока структуры Восточная Болганмола по мезозойским отложениям с целью выявления залежи нефти. Объектом проектирования является бурение поисковых скважин №№ БМ-11, БМ-12 проектной глубиной 1900 метров на участке Болганмола. Согласно технического задания, бурение скважины

предполагается осуществлять с применением буровой установки ZJ-30 или аналогичные по грузоподъемности. В состав буровых установок входит 5-ти ступенчатая система очистки, обеспечивающая соблюдения проектных параметров промывочной жидкости, тем самым соблюдая минимальное воздействие промывочной жидкости на продуктивные пласты. Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, а также требованиям охраны окружающей природной среды. На установке установлен силовой привод. Проектная скорость бурения – 633 м/ст.мес. С целью охраны недр, подземных вод и предотвращения возможных осложнений при строительстве скважины предусматривается следующая конструкция: Направление □ 426 мм (16 3/4“) × 30 м устанавливается с целью предотвращения размыва и обрушения горных пород вокруг устья при бурении под кондуктор и возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. ВПЦ до устья. Кондуктор □ 324 мм (12 3/4“) × 300 м устанавливается с целью перекрытия верхних неустойчивых пород. Устье скважины оборудуется противовыбросовым оборудованием и подвеской последующих обсадных колонн. ВПЦ до устья. Промежуточная (Техническая) колонна □ 245 мм (9 5/8“) × 800 м устанавливается с целью перекрытия водоносных горизонтов, меловых отложений, где возможны осложнения ствола скважины в виде прихвата инструмента, обвалов верхних неустойчивых пород, а также предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. Устье скважины оборудуется противовыбросовым оборудованием. ВПЦ до устья. Эксплуатационная колонна □ 168 мм (6 5/8“) × 1900 м устанавливается с целью разобщения, испытания и эксплуатации продуктивных горизонтов. ВПЦ до устья. По окончании строительства скважины производится техническая и биологическая рекультивация. В процессе проведения планировки площадок бурения, строительно-монтажных работ, буровых операции происходит нарушение почвенно-растительного слоя на отведенных участках земли. Поэтому по мере завершения работ необходимо в соответствии с данным проектом проводить техническую и биологическую рекультивацию отчуждаемой территории..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность строительства скважины суток составит - 275 суток в том числе: строительно-монтажные работы 3 сут., подготовительные работы к бурению 2 сут., бурение и крепление 90 сут. в том числе техническая рекультивация – 9 сут., испытание, всего в том числе: в открытом стволе - нет, в эксплуатационной колонне 180 сут. График бурения скважины: с 2024-2025 гг. Предполагаемые сроки постутилизации намечаемой деятельности (строительство, бурение, испытание, рекультивация) ликвидация последствия бурения проводится в конце 2025 года..

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 Земля на стадии оформления, будет сроком на 6 лет (до конца разведочных работ в 2028 г.), вид и право: временное возмездное краткосрочное землепользование. Цель: проведение разведочных работ на участке недр Болганмола. Все в пределах выданного акта землепользования участка. Согласно нормам отвода земель, для нефтяных и газовых скважин СН 459-74 п.3. размер отводимого участка под строительство буровой установки и размещение бурового оборудования и техники составляет – 3,5 га (под строительство 1 скв.);

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 Проектируемая деятельность будет осуществляться вне территории водных объектов и их водоохранных зон и полос, а именно на территории объекта проектирования отсутствуют поверхностные водные объекты. На участке работ особо охраняемые природные территории регионального и местного значения отсутствуют. Предприятие не подключено к водопроводным сетям. Вода привозная и используется для хозяйственно-бытовых нужд, производственных, административных процессов. Строительство скважин на участке Болганмола питьевое водоснабжение обеспечивается привозной бутилированной водой. Для технического водоснабжения используется вода из

магистрального водопровода.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Для питьевых целей - привозная бутилированная вода. Вода используется: - в питьевых и хозяйственных целях (влажной уборки производственных и бытовых помещений, стирки спецодежды и др. хозяйственно-бытовых нужд); - для производственных нужд: для приготовления бурового раствора, обслуживания транспорта и спецсредств, задействованных при проведении буровых работ, противопожарных нужд и т.д. Расчет расхода воды, используемой на хозяйственно-питьевые нужды, выполнен в соответствии с нормами СП РК 4.01-01-2012.;

объемов потребления воды Общее количество воды, используемой при строительстве скважины № БМ-11 – 1588,6 м³, БМ-12 составляет 1589,8 м³/скв/цикл. Водопотребление, м³/цикл. Питьевая вода, в том числе: 594,5 м³/цикл. - на хоз-бытовые нужды 594,5 м³/цикл. Вода на технические нужды 557,1 м³/цикл, в том числе: - бурение и крепление 379,6 м³/цикл. - испытания на продуктивность – 177,5 м³/цикл. На противопожарные нужды 50,0 м³/цикл. На нужды котельной в зимнее время 438,2 м³/цикл. Всего: 1 скв. 1589,8 м³/скв/цикл. Водоотведение – 623,183 м³/год от 1 скв., от 2-х скважин составит 1246,366 м³/год: в том числе по видам сточных вод хоз-бытовые стоки - 594,5 м³/год, производственные стоки 28,683 м³/год.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователь – ТОО «Карамай», имеет право недропользования Контракт № 5109-УВС от «23» сентября 2022 г. Горный отвод расположен в Западно-Казахстанской области . Географические координаты проектируемых к бурению скважин № БМ-11 – 49°13' с.ш.; 50°8' в.д. БМ-12 - 49°11' с.ш.; 50°9' 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 Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории проектируемых 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. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

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

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 Электроснабжение – Дизельные электростанции буровой установки. Расстояние от источника до буровой, км. На буровой площадке. Водоснабжение: для технических нужд; Привозная (районный центр Джангала). Расстояние от источника до буровой, 10км., Автотранспорт. Пресная вода: для котельной и хозяйственных нужд; для питьевых целей Привозная, бутилированная (районный центр Джангала). Расстояние от источника до буровой, 10 км, Автотранспорт. Стройматериалы, грунт и песчано-гравийная смесь будет доставляться автосамосвалами с местного карьера. Материалы, хим.реагенты – 110,341 т, тампонажные цементы – 84,0064 т, ГСМ - 1519,54 т /за весь цикл бурения 1 скважины (ZJ-30), будут доставляться автотранспортом с базы г. Уральск. в 270 км от участка Болганмола. Срок использования

275 дней. Связь с головным офисом и представительством спутниковая.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью. Риски истощения используемых, при строительстве скважины на участке Болганмола, 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) При количественном анализе выявлено, что общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу при бурении скважин участка Болганмола составит от буровой установки ZJ-30 от одной скважины – 18,341607 г/с или 116,931151 т/год, от двух скважин составит - 36,683215 г/с или 233,862302 т/год. В том числе при рекультивации составит от одной скважины – 0,242667 г/с или 0,111283 т/год, от 2-х скважин составит – 0,485334 г/с или 0,222566 т/год. Наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, 0123 Железа оксид 0,04515г/с, 0,004596т/год, Класс опасности 3, 0143 Марганец и его соединения 0,001074 г/с, 0,00021т/год, Класс опасности 2, 0301 Азота диоксид 13,213974г/с, 86,107668т/год, Класс опасности 2, 0304 Азота оксид 2,143746г/с, 13,99224т/год, Класс опасности 3, 0328 Углерод 0,795647г/с, 5,504782 т/год, Класс опасности 3, 0330 Ангидрид сернистый 2,550038 г/с, 17,420136 т/год, Класс опасности 3, 0337 Углерод оксид 11,071459 г/с, 76,170207 т/год, Класс опасности 4, 0410 Метан 0,010262г/с, 0,159589 т/год, ОБУВ 50, 0415 C1-C5 0,085208 г/с, 0,447512 т/год, ОБУВ 50, 0416 C6-C10 0,50833 г/с, 0,307392 т/год, ОБУВ 30, 0703 Бенз/а/пирен 0,00002 г/с, 0,000137 т/год, Класс опасности 1, 1325 Формальдегид 0,199478г/с, 1,256578т/год, Класс опасности 2, 2735 Масло минеральное нефтяное 0,027206г/с, 0,522562т/год, ОБУВ 0,05, 2754 Алканы C12-19 4,857514г/с, 31,491934 т/год, Класс опасности 4, 2902 Взвешенные веществ 0,0064 г/с, 0,002764 т/год а, Класс опасности 3, 2906 Мелиорант 0,004904 г/с, 0,038134 т/год, Класс опасности 4, 2908 Пыль неорг:70-20% двуокиси кремния 1,156316г/с, 0,43238т/год, Класс опасности 3, 2930 Пыль абразивная 0,0044 г/с, 0,0019т/год, ОБУВ 0,04, 3123 Кальций дихлорид 0,00209г/с, 0,00158 т/год, ОБУВ 0,05. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет..

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 Согласно проектным решениям сброс загрязняющих веществ не предполагается. Хозяйственно-бытовые сточные воды будут вывозятся спец. автотранспортом по договору в специализированную организацию, далее на очистные сооружения. 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 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 бурении скважины от скважины: Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 0,7611 т (в том числе при рекультивации: 0,0222 т/скв.), 5 класс Неопасные 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,0635 т (при рекультивации: 0,0020 т/скв), 3 класс Умеренно опасные 15 02 02. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 12,9828 т 3 класс Умеренно опасные 13 02 06* Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - бурение скважин – 325,6938 т 3 класс Умеренно опасные 01 05 05* Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 1,6788 т. 4 класс Мало опасные 16 01 17 Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,0015 т 4 класс Мало опасные 12 01 13. Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) – 3,2851 т 4 класс Мало опасные 16 07 08. ВСЕГО - 344,4666 т/от 1 скв. от 2-х скважин составит 688,9332 т/год. В том числе при

рекультивации составит: от 1 скв. – 0,0242 т/год, от 2 скв. – 0,0484 т/год..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Согласно пункту 3 статье 139 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», Проект на выполнение работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий бурение и (или) испытание скважин, подлежит государственной экспертизе проектных документов при наличии соответствующего экологического разрешения. - Департамент экологии по Западно-Казахстанской области..

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 «Карамай» должен вести внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Основной задачей экологического мониторинга является определение степени соблюдения нормативных объемов выбросов ЗВ и соответствие нормативам ПДК при строительстве скважины. ТОО «Карамай» планирует вести внутренний учет, формировать и представлять периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. В настоящее время на участке Болганмола не проводится мониторинг эмиссий от организованных источников и мониторинг атмосферного воздуха на границе СЗЗ в связи с отсутствием производственной деятельности на нем. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории месторождения и на границе санитарно-защитной зоны, будут проводиться согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для ТОО «Карамай»..

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 Уровень воздействия при бурении вертикальных поисковых скважин № БМ-11, БМ-12 проектной глубиной 1900 метров на участке Болганмола на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует, ввиду большого отдаления от них. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику и спрос товаров местного производства, а также окажет рост среди занятости местного населения..

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 Меры по регулированию выбросов носят организационно-технический характер: • контроль за местами пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделений; • запрещение продувки и чистки оборудования, газоотходов, емкостей, а также ремонтных работ, связанные с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу; • контроль за точным соблюдением технологического регламента производства при бурении скважины; • запрещение работы оборудования на форсированном режиме; • ограничение погрузочно-разгрузочных работ, связанных с выбросом загрязняющих веществ в атмосферу..

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 технического задания, бурение скважины предполагается осуществлять с применением буровой установки ZJ-30 или аналогичные по грузоподъемности. Групповой технический проект на бурение вертикальных поисковых скважин № БМ-11, БМ-12 проектной глубиной 1900 метров на участке Болганмола. Проектная глубина скважины по вертикали / по стволу – 1900 м. Продолжительность цикла бурения скважины – 275 суток. Проектный горизонт – Юра. Цель работы –

расчет конструкции скважин, выбор компоновок низа бурильной колонны, параметров режима бурения, типа и параметров бурового раствора, параметров цементирования скважин, расчет гидравлических потерь в циркуляционной системе буровой установки, освоения скважин, расчет продолжительности проводки скважины (документ, подтверждающий достижение целей, указанных в намеряемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте..

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намеряемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намеряемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Д.М. Джемаетаев

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

