

KZ51RYS00436729

07.09.2023 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 "Аскер Мунай", 050013, Республика Казахстан, г.Алматы, Бостандыкский район, Площадь Республики, дом № 15, 060640013221, КУЛУМБЕТОВ ГАМАЛЬ ЕРБОЛАТОВИЧ, 87273901118, Z.Baibulova@aman-munai.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 участка недр нетрадиционных углеводородов Бурбайтал согласно «Проекта разработки участка недр нетрадиционных углеводородов Бурбайтал по состоянию на 01.01.2023 г». В соответствии с Пунктом 2. «Недропользование». Подпунктом 2.1. «Добыча нефти и природного газа в коммерческих целях, при которой извлекаемое количество превышает 500 тонн в сутки в отношении нефти и 500 тыс. м3 в сутки в отношении газа» Раздела 1 «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным» в соответствии с Приложением 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК..

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) Отсутствует.;

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) Отсутствует..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении территория участка недр нетрадиционных углеводородов Бурбайтал расположена в Курмангазинском районе Атырауской области Республики Казахстан. Местность представляет собой пустынную слабохолмистую равнину. Абсолютные отметки рельефа изменяются от минус 16,5 до минус 26,5 м с общим моноклиальным понижением в сторону Каспийского моря. Территория обжита крайне слабо. Постоянные населенные пункты на территории отсутствуют. Участок недр на месторождении Бурбайтал расположен в 230 км на север от областного центра г.Атырау и в 20 км от поселка Курмангазы. Связь с населенными пунктами осуществляется по грунтовым и асфальтированным дорогам. Связь с населенными пунктами и промыслами

осуществляется по грунтовым и асфальтированным дорогам, а с областным центром по автотрассе Атырау-Астрахань, которая в настоящее время находится на реконструкции. В орографическом отношении, площадь представляет собой недавнее дно Каспийского моря и приурочена к поверхности обширной морской хвалынской равнины. Поверхность равнины сложена солончаками и песками с обилием ракушки. Район расположения проектируемых работ, в экономическом отношении развит слабо. Население занимается животноводством, рыболовством и выращиванием бахчевых культур. Близлежащих в районе 10 км отсутствуют промышленные зоны, леса, сельскохозяйственные угодья, транспортные магистрали, зон отдыха, территории заповедников, ООПТ, музеи, памятников архитектуры, санатории, дома отдыха и т.д..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Предполагаемая максимальная по 1-му рекомендуемому варианту годовая мощность по газу – 491,2 млн.м³. Принципиальная технология внутрипромыслового сбора и транспорта добываемого свободного газа для участка недр нетрадиционных источников углеводородов предлагается к реализации герметизированная система внутрипромыслового сбора газа, в соответствии с которой продукция скважин по индивидуальным шлейфам поступает на промысловый газосборный пункт (ГСП), где на тестовых сепараторах осуществляется поскважинный замер добываемой продукции. После замера продукция скважины объединяется с продукцией остальных скважин и общим потоком по газосборному коллектору направляется до единого для всего месторождения установки подготовки газа (УКПГ), расположенный на территории месторождения Бурбайтал с производством сухого товарного газа, пропанобутановой фракции и ШФЛУ. Выделившаяся в УКПГ пропан-бутановая фракция из емкостей хранения насосом откачивается через наливные устройства в специально приспособленные для транспорта пропанобутановой смеси автомашины - пропановозы. ШФЛУ смешивается с подготовленной нефти и поступает единым потоком на ёмкости временного хранения. С этих ёмкостей смесь нефти и ШФЛУ отгружается через наливного терминала для отгрузки в автоцистернами и далее автомобильными транспортом до конечными потребителями нефти. После завершения строительства УКПГ и строительства экспортного газопровода основной объем газа будет подаваться на экспортный газопровод, частично газ будет использоваться для осуществления газлифта на месторождений Бурбайтал надсолевое, на собственные нужды в виде топлива в печах подогрева нефти промысла и для выработки электроэнергии на нужды промысла. Характеристика продукции месторождения : Свободный газ газовых залежей подсолевого комплекса месторождения Бурбайтал «сухой» и «полусухой» с низким содержанием гомологов метана и неуглеводородных компонентов. Продуктивный горизонт Р-I Газ «сухой», содержание метана составляет 94,09%, этана–3,25%, пропана–0,77%, бутанов–0,51%, компонентов группы C₅+–0,48%. Содержание неуглеводородных компонентов: углекислого газа–0,36%, азота–0,61%, гелия–0,014%. Плотность газа составляет 0,726 кг/м³. Продуктивный горизонт Д-I Газ «полусухой», содержание метана составляет 89,29%, этана–4,72%, пропана–2,63%, бутанов–1,67%, компонентов группы C₅+–0,82% мольн. Содержание неуглеводородных компонентов: углекислого газа–0,38%, азота–0,43%, кислорода–0,07% мольн. Сероводород и меркаптаны отсутствуют. Плотность газа составляет 0,785 кг/м³..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. В рамках «Проекта разработки...» рассматриваются 3 варианта разработки на режиме истощения, по которым определены основные технологические и экономические показатели, анализ которых позволил выбрать оптимальный вариант месторождения на период разработки. Вариант 1 (рекомендуемый) – предусматривает ввод в разработку в 2025 г. 1 ранее пробуренной скважиной. Данный вариант предусматривает бурение 10 кустовых наклонно-направленных добывающих скважин. Фонд добывающих скважин составит 11 единиц. Накопленная добыча свободного газа за рентабельный период разработки (2068 г.) – 8212 млн.м³; КИГ – 0,730 д.ед. Начиная с 31 года кустовые скважины будут поочередно углубляться до подошвы зоны девона (глубина 6700 м) со спуском и цементированием 114 мм хвостовика вместе с 139 мм муфт со скользящими окнами для многостадийного ГРП. По II и III вариантам разработки предусмотрено сгущение сетки скважин относительно I варианта. Вариант 2 – предусматривает ввод в разработку в 2025 г. 1 ранее пробуренной скважиной. Данный вариант предусматривает бурение 14 вертикальных добывающих скважин. Фонд добывающих скважин составит 15 единиц. Накопленная добыча свободного газа за рентабельный период разработки (2058 г.) – 8212 млн.м³; КИН – 0,730 д.ед. Вариант 3 – предусматривает ввод в разработку в 2025 г. 1 ранее пробуренной скважиной. Данный вариант предусматривает бурение 20 вертикальных добывающих скважин. Фонд добывающих скважин составит 21 единиц. Накопленная добыча свободного газа за рентабельный период разработки (2048 г.) – 8212 млн.м³; КИН – 0,730 д.ед..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения

(включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) Периоды разработки: Период разработки по 1-му рекомендуемому варианту разработки - 2025 – 2068 гг. Период разработки по 2-му варианту – с 2025 года по 2058 гг. Период разработки по 3 варианту разработки – 2025-2048 гг..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и попуттилизацию 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 Недропользователем участка недр нетрадиционных углеводородов на месторождении Бурбайтал является ТОО «Аскер Мунай». Участок недр находится в пределах блоков XXVI-5E(частично), F(частично); XXVI-6-B(частично), C(частично), D(частично), E,F; XXVI-7-A(частично), B(частично), D,E(частично); XXVII-5-B(частично), C(частично), F(частично); XXVII-6; XXVII-7-A,B(частично), D,E(частично); XXVIII-6-C(частично); XXVIII-7-A(частично), B(частично). Площадь геологического отвода 3922 кв.км. Глубина отвода до палеозоя. Целевое назначение – осуществление операций по недропользованию участка недр нетрадиционных углеводородов на месторождении Бурбайтал.;

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 Собственных водозаборов из поверхностных и подземных водоисточников ТОО «Аскер Мунай» не имеет. Водоснабжение участка недр на месторождении Бурбайтал контрактной территории ТОО «Аскер Мунай» для хозяйственно-бытовых и технических нужд будет осуществляться с помощью водовозов с разезда 8 км ж/д Атырау-Астрахань. Бутилированная питьевая вода будет доставляться автотранспортом из города Атырау. Район расположения месторождения Бурбайтал характеризуется отсутствием поверхностных вод, в связи с этим водоохраных зон поверхностных водоёмов на территории месторождения нет.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды отвечает всем санитарным нормам и требованиям принятых в республике Казахстан. Надлежащее качество питьевой воды обеспечивает поставщик продукции согласно договору. Контроль количества воды обеспечивается актами приема-передачи воды.;

объемов потребления воды Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения составят – 4065, 516 м3/год (11,138 м3/сут.), из них на хозяйственно-бытовые нужды – 3871,92 м3/год (10,608 м3/сут.), на непредвиденные расходы (5% общего объема) 193,5960 м3/год (0,5304 м3/сут.);

операций, для которых планируется использование водных ресурсов На участке недр месторождения Бурбайтал планируется использование привозной пресной воды для хозяйственно-бытовых, питьевых нужд для работающего персонала и для производственных нужд месторождения.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователем участка недр нетрадиционных углеводородов на месторождении Бурбайтал является ТОО «Аскер Мунай». Участок недр находится в пределах блоков XXVI-5 E(частично), F(частично); XXVI-6-B(частично), C(частично), D(частично), E,F; XXVI-7-A(частично), B(частично), D,E(частично); XXVII-5-B(частично), C(частично), F(частично); XXVII-6; XXVII-7-A,B(частично), D,E(частично); XXVIII-6-C(частично); XXVIII-7-A(частично), B(частично). Координаты геологического отвода: 47°02'00" СШ - 48°46'00" ВД; 47°11'00" СШ - 49°15'00" ВД; 47°11'00" СШ - 49°45'00" ВД; 46°33'00" СШ - 49°45'00" ВД; 46°30'00" СШ - 49°20'00" ВД; 46°40'00" СШ - 49°20'00" ВД; 46°40'00" СШ - 48°50'00" ВД; 46°41'20" СШ - 48°50'00" ВД. Общая площадь геологического отвода 3922 кв.км. Глубина отвода до палеозоя. Целевое назначение – осуществление операций по недропользованию участка недр нетрадиционных углеводородов на месторождении Бурбайтал.;

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 Курмангазинский район Атырауской области расположен в пустынной зоне Арало-Каспийской провинции

в Эмбинском возвышенно-равнинном (восточная часть района), Приморском низменно - равнинном (западная часть района) и Устьюртском увалисто-волнистом (восточная оконечность района) округах. Для растительного покрова характерно господство полыней (белоземельная или серая, черная, песчаная), солянок (дзень, биюргун, кокпек, камфоросма, сведа, сарсазан). Видовой состав пастбищ в основном представлен двумя жизненными формами: травянистыми растениями и полукустарниками. Группа белоземельнополынных пастбищ представлена белоземельнополынным, белоземельнополынно-злаковым, белоземельнополынно-солянковым типами. Кроме полыни белоземельной в травостое характерны длительновегетирующие дерновинные злаки (тырса, ковылок, тонконог, еркек, житняк), солянки (изень, камфоросма, климакоптера супротивнолистная, эхинопсилон). В ранневесеннюю пору наблюдается массовое произрастание мятлика луковичного, костра кровельного, мортука восточного, бурачка пустынного. В рамках намечаемой деятельности вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагается.;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира 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 не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира 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 Технологическое и энергетическое топливо – Газ на собственные нужды. Электроэнергия – ЛЭП. Тепло – котельная установка. Контрактная территория ТОО «Аскер Мунай» является развитой инфраструктурой. Обслуживание технологических объектов будут осуществлять существующий на месторождении персонал компании.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Использование природных ресурсов обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью не предполагается..

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) Предварительное ориентировочное количество выбросов по участку недр нетрадиционных углеводородов на месторождении Бурбайтал по 1-му варианту разработки (рекомендуемый) составит 2165,6787 тонн/год или 62,6868 г/с, из них: диоксид азота (2 кл.оп) – 500,4729 т/год (14,1198 г/с), оксид азота (3 кл.оп) – 81,0619 т/год (2,2861 г/с), оксид углерода (4 кл.оп) – 637,7864 т/год (18,0907 г/с), метан – 13,0411 т/год (0,4135 г/с), углеводороды C1-C5 – 769,9436 т/год (22,7655 г/с), углеводороды C6-C10 – 153,8082 т/год (4,7296 г/с), бензол (2 кл.оп) – 1,8842 т/год (0,0578 г/с), Метилбензол (3 кл.оп) – 1,1844 т/год (0,0363 г/с), Диметилбензол (3 кл.оп) – 0,9152 т/год (0,0281 г/с), сажа (3 кл.оп) – 4,6346 т/год (0,13162 г/с), формальдегид (2 кл.оп) – 0,9461 т/год (0,02778 г/с), бенз/а/пирен – 0,00008 т/год (0,0000023 г/с)..

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 природные водоёмы и водотоки и на рельеф местности не предусматривается. Сточные воды будут собираться в специальные септики, оборудованные в соответствии с санитарными требованиями, из которых по мере накопления стоки будут регулярно откачиваться и вывозиться специальным автотранспортом на договорной основе со специализированной организацией..

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 Основными видами отходов в период реализации проектных решений на месторождении Бурбайтал контрактной территории ТОО «Аскер

Мунай» будут являться: Опилки и стружка черных металлов (Металлолом) (Неопасные отходы) – образуются при монтаже и демонтаже технологического оборудования, при обработке металлов. На предприятии проводят сортировку металлолома, хранение предусмотрено на специальной площадке, в отдельном контейнере, с последующей сдачей специализированной организации на договорной основе по мере накопления. Количество отхода – 1,0 тонн. Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) (Опасные отходы) - образуется в процессе протирки деталей, механизмов и технологического оборудования. Ветошь содержит до 20 % нефтепродуктов. Промасленная ветошь собирается в специальные металлические контейнеры, и по мере накопления вывозится и утилизируется специализированной организацией на договорной основе. Количество отхода – 0,0635 тонн. Смешанные коммунальные отходы (ТБО) (Неопасные отходы) – образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия, собираются в специальные контейнеры, и по мере накопления вывозятся на утилизацию специализированной организацией на договорной основе. Количество отхода – 13,515 тонн. Ориентировочный объем образования отходов в период разработки на месторождении составит - 14,5785 т/год..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений РГУ «Департамент экологии по Атырауской области», Комитет 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) Анализ проведенных исследований за 1 квартал 2023 года показал, что: - Значения концентраций загрязняющих веществ не превысили предельно-допустимых концентраций (ПДКм.р.) и ориентировочно безопасных уровней воздействия (ОБУВ) ни по одному из определяемых ингредиентов, качество атмосферного воздуха соответствует санитарным нормам; - Сброс сточных вод в природные водоёмы и водотоки, а также на рельеф местности не предусматривается. Все сточные воды будут вывозиться сторонней организацией на договорной основе. На территории месторождения в настоящее время не осуществляется эксплуатация подземных вод. Таким образом, согласно Программы производственного экологического контроля на месторождении не предусмотрен мониторинг поверхностных, подземных и сточных вод. - Анализ проведенных исследований проб почвенного покрова на месторождении Бурбайтал позволяет сделать вывод, что в целом содержание загрязняющих веществ, определяемых в пробах почв, не превышает нормативных значений и находится в пределах допустимой нормы. - Мощность эквивалентной дозы гамма-излучения на территории месторождения составляет 0,07 мкЗв/час, что не превышает допустимого значения..

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 Значимость воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды, оценивается по следующим параметрам: пространственный масштаб, временной масштаб, интенсивность. Методика основана на балльной системе оценок. Интегральное воздействие (среднее значение) при реализации проектных решений на участке недр нетрадиционных углеводородов месторождения Бурбайтал ТОО «Аскер Мунай» соответствует среднему уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Изменения в окружающей среде превышает цепь естественных изменений, среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет. Реализация проектных решений при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды. Возможные изменения в окружающей среде при безаварийной работе не окажут необратимого и критического воздействия на состояние экосистемы рассматриваемого района работ и социально экономические аспекты, включая здоровье населения.

Ожидаются положительные изменения в большинстве сторон жизни населения, прежде всего в экономической сфере..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие при реализации проектных решений не прогнозируется..

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 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 углеводородов 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) Для участка недр нетрадиционных углеводородов на месторождении Бурбайтал в целом были рассмотрены 3 варианта разработки. После получения результатов экономических расчётов, проведена оценка основных показателей, таких как, накопленного дисконтированного потока наличности (Чистой приведенной стоимости при ставке дисконта 10% недропользователя и Государства) и средних общих затрат на 1 тонну продукции, которые представлены в «Проекте разработки участка недр нетрадиционных углеводородов....». Основным показателем, характеризующим эффективность проекта, является значение накопленного дисконтированного потока денежной наличности (Чистой приведенной стоимости, NPV). При сравнении экономических показателей вариантов, наибольшее значение накопленного дисконтированного потока наличности (Чистой приведенной стоимости при ставке дисконта 10%), как для недропользователя, так и для Государства, приходится по первому варианту. Таким образом, исходя из экономических расчётов к Проекту разработки, наиболее эффективным вариантом разработки месторождения с экономической точки зрения является первый вариант разработки. В целом, при соблюдении всех предусмотренных проектом природоохранных мероприятий существенный и необратимый вред качеству атмосферного воздуха рассматриваемой территории нанесен не будет как по 1 варианту (рекомендуемый), так и по 2 и 3 вариантам намечаемой деятельности. Таким образом, можно сделать вывод о допустимости и целесообразности разработки участка недр нетрадиционных углеводородов по любому из рассмотренных вариантов при безусловном соблюдении намечаемого комплекса природоохранных мероприятий. В рамках «Проекта разработки участка недр нетрадиционных углеводородов Бурбайтал по состоянию на 01.01.2023 года» рассматриваются проектные решения по дальнейшей разработке и развития месторождения, в связи с этим отсутствует необходимость в рассмотрении других возможных рациональных вариантов выбора места для намечаемой деятельности. (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
КУЛУМБЕТОВ ГАМАЛЬ ЕРБОЛАТОВИЧ

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

