

KZ77RYS00439947

14.09.2023 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 месторождения Бурбайтал надсолевое согласно «Проекта разработки месторождения Бурбайтал надсолевое по состоянию на 01.01.2023 г». В соответствии с Пунктом 2. «Недропользование». Подпункт 2.1. «Разведка и добыча углеводородов» Раздела 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» в соответствии с Приложением 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК. Согласно технологических показателей разработки месторождения Бурбайтал надсолевое добыча нефти не превышает 500 тонн в сутки, в случае газа не превышает 500000 м³ в сутки..

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 месторождения Бурбайтал надсолевое 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 моноклиналильным понижением в сторону Каспийского моря. Территория обжита крайне слабо. Постоянные населенные пункты на территории отсутствуют. Месторождение Бурбайтал надсолевое расположено 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 годовая добыча нефти - 53,3 тыс.т, жидкости – 102,3 тыс.т, растворенного газа – 1,029 млн.м³, свободного газа – 72,493 млн.м³. Технология сбора и транспорта продукции месторождения: газонефтяная-водяная смесь от устьев добывающих скважин по выкидным линиям под буферным давлением поступает на замерную установку (ЗУ), производится индивидуальный поочередный замер дебита скважин, далее с общим потоком остальных скважин направляется на существующую установку подготовки нефти (УПН). Газ после сепарации направляется на печи подогрева и для выработки электроэнергии. Пластовая вода после очистки закачивается в нагнетательные скважины. Для газовых скважин предлагается герметизированная система сбора газа: продукция скважин по шлейфам поступает на промысловый газосборный пункт (ГСП). После замера продукция по коллектору направляется на УКПГ с производством сухого товарного газа, пропанобутановой фракции и ШФЛУ. ШФЛУ смешивается с подготовленной нефтью и поступает единым потоком на ёмкости временного хранения, откуда смесь нефти и ШФЛУ отгружается через наливной терминал в автоцистерны и транспортируется до конечного потребителя. Характеристика продукции: Альбские продуктивные горизонты. Нефть по типу относительно тяжелая с плотностью при 20 °С 0,884 г/см³. Кинематическая вязкость при 20 °С 94,18 мм²/с., содержание парафинов в нефти 2,36, смол силикагелевых 15,66, асфальтенов 0,01, общей серы 0,34 %% масс. Температура застывания нефти ниже минус 20 °С, начала кипения плюс 175 °С. Растворенный газ: «полусухой», содержание метана 87,73 % мольн. Плотность газа 0,801 кг/м³. Триасовые горизонты. Нефть по типу лёгкая, с плотностью при 20 °С 0,808 г/см³. Кинематическая вязкость при 20 °С 5,67 мм²/с. Содержание парафинов в нефти 4,72 % масс., общей серы 0,09 % масс. Температура застывания нефти ниже минус 20 °С, начала кипения плюс 110 °С. Растворенный газ: «жирный» с повышенным содержанием гомологов метана в 73,0 % мольн. Плотность газа 0,990 кг/м³. Свободный газ: «полусухой», содержание метана 92,18 % мольн. Плотность газа 0,735 кг/м³..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Расчеты технологических показателей для нефтяных. Разработка месторождения во всех вариантах начинается с 4-го квартала 2023 г. I вариант – предусматривает разработку I объекта с ППД закачкой воды через 1 скважину, остальных на режиме истощения. Максимальный фонд скважин 8 ед., нагнетательных 1 ед.. Накопленная добыча нефти месторождения на 2048 г. – 214 тыс.т; КИН – 0,082 д.ед. II вариант (рекомендуемый) – предусматривает уплотнение сетки скважин объектов относительно I варианта бурением 20 добывающих скважин. Для ППД I объекта переводятся 2-е скважины под закачку воды. Предусмотрен перевод 2 скважин на добычу свободного газа VI и VII объектов. Максимальный фонд добывающих нефтяных скважин 27, нагнетательных 3. Накопленная добыча нефти на 2048 г. 684,2 тыс.т, КИН 0,261 д.ед. III вариант – аналогичен II варианту по организации ППД на I объекте, но с уплотнением сетки путем бурения 8 добывающих скважин относительно II варианта. Фонд добывающих скважин 35 ед. Накопленная добыча нефти на 2048 г. 785,5 тыс.т, КИН 0,299 д.ед. Для разработки газовых объектов рассмотрены по 1 варианту для V (горизонт А-I грабен) и VII возвратному объектам и 3 варианта для основного VI объекта. 1 вариант - вариант газовых объектов предусматривает разработку объектов бурением 1 новой скважины, перевод скважин и эксплуатацию существующими скважинами. Максимальный фонд добывающих скважин 5 ед. Накопленная добыча свободного газа на 2054 г. 843 млн.м³, КИГ 0,721 д.ед. 2 вариант (рекомендуемый) - выполнен на основе 1 варианта и предусматривает бурение и ввод в разработку одной новой скважины на VI объект в 2027 г. Максимальный фонд добывающих скважин составит 5 ед. Накопленная добыча свободного газа на 2048 г. 843 млн.м³. КИГ 0,721 д.ед. 3 вариант - выполнен на основе 2 варианта, предусматривает бурение и ввод в разработку 2-х новых скважин в 2028-2029 гг. Максимальный фонд скважин 7. Накопленная добыча свободного газа на 2040 г. 843 млн.м³. КИГ 0,721 д.ед..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок начала реализации намечаемой

деятельности – нефтяные объекты с IV квартала 2023 г. Срок завершения – 2048 г., газовые объекты – с середины 2025 г. Срок завершения – 2048 г..

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 Недропользователем месторождения Бурбайтал надсолевое является ТОО «Аскер Мунай». Месторождение Бурбайтал надсолевое 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). Общая площадь геологического отвода 3922 кв.км. Глубина отвода до палеозоя. Целевое назначение – осуществление операций по недропользованию 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 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 водозаборов из поверхностных и подземных водоисточников ТОО «Аскер Мунай» не имеет. Водоснабжение месторождения Бурбайтал надсолевое 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 надсолевое характеризуется отсутствием поверхностных вод, в связи с этим водоохранных 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 месторождении Бурбайтал надсолевое 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 месторождения Бурбайтал надсолевое является ТОО «Аскер Мунай». Месторождение Бурбайтал надсолевое 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). 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. Площадь геологического отвода 3922 кв.км. Глубина отвода до палеозоя. Целевое назначение – осуществление операций по недропользованию 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 вырубке 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 Устюртском 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 белоземельнопопынных пастбищ представлена белоземельнопопынным, белоземельнопопынно-злаковым, белоземельнопопынно-солянковым типами. Кроме попыни 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 предполагаются.;

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 – Попутный нефтяной 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 месторождению Бурбайтал надсолевое по 2 варианту (рекомендуемый) для нефтяных и для газовых объектов разработки составит 388,34725552 тонн/год или 82,93419946 г/с, из них: Азота диоксид (2 кл.оп.) – 2,1826 т/год (0,06922 г/с), Азот оксид (3 кл.оп.) – 0,3546 т/год (0,0112 г/с), Углерод оксид (4 кл.оп.) – 1,5828 т/год (0,0502 г/с), Метан - 1,5828 т/год (0,0502 г/с), Углеводороды C1-C5 – 278,3793576 т/год (65,263272 г/с), Углеводороды C6-C10 – 101,4777322 т/год (17,0204346 г/с), Бензол (2 кл.оп.) – 1,3246026 т/год (0,22222144 г/с), Диметилбензол (3 кл.оп.) – 0,63011868 т/год (0,10753611 г/с), Метилбензол (3 кл.оп.) – 0,83264442 т/год (0,13991531 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 надсолевое 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» 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) Анализ проведенных исследований за 1 квартал 2023 г. 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 надсолевое 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 месторождении Бурбайтал надсолевое 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 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) Для месторождения Бурбайтал надсолевое в целом были рассмотрены 3 варианта для нефтяных и для газовых объектов 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 месторождения Бурбайтал надсолевое. 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 второму варианту для нефтяных и для газовых объектов разработки. Таким образом, исходя из экономических расчётов к Проекту разработки, наиболее эффективным вариантом разработки месторождения с экономической точки зрения является второй вариант разработки для нефтяных и для газовых объектов разработки. В целом, при соблюдении всех предусмотренных проектом природоохранных мероприятий существенный и необратимый вред качеству атмосферного воздуха рассматриваемой территории нанесен не будет как по 2 варианту (рекомендуемый), так и по 1 и 3 вариантам разработки для нефтяных и для газовых объектов разработки. Таким образом, можно сделать вывод о допустимости и целесообразности разработки месторождения Бурбайтал надсолевое по любому из рассмотренных вариантов при безусловном соблюдении намечаемого комплекса природоохранных мероприятий. В рамках «Проекта разработки месторождения Бурбайтал надсолевое по состоянию на 01.01.2023 года» рассматриваются проектные решения по дальнейшей разработке месторождения, в связи с этим отсутствует необходимость в рассмотрении других возможных рациональных вариантов выбора места для намечаемой деятельности..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

КУЛУМБЕТОВ ГАМАЛЬ ЕРБОЛАТОВИЧ

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

