

KZ03RYS00367656

27.03.2023 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:

Филиал компании "Buzachi Operating Ltd" (Бузачи Оперейтинг Лтд), 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 3, здание № 82, 041241001357, ЧЖУ АЙЦЗЮНЬ, +77292528187, ARMAN.ADYRBAYEV@BUZACHI.KZ

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Намечаемая деятельность «Проект ликвидации последствий недропользования месторождения Северные Бузачи на период до 01.01.2025 г.» Согласно Приложению 1 ЭК РК №400-VI от 02.01.2021 г.: Раздел 2 «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» 2.Недропользование: п.2.10. проведение работ по рекультивации нарушенных земель и других объектов недропользования.

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) В 2014 г. компанией АО «НИПИнефтегаз» была составлена «Программа по ликвидации, восстановлению и рекультивации контрактной территории на месторождении Северные Бузачи, по состоянию на 31.12.2013 г.». В связи с вводом новых технологических объектов и бурением новых скважин в период с 2014 по 2019 г. был составлен «Проект ликвидации последствий недропользования по состоянию на 01.01.2019 г.». С целью актуализации сметной стоимости ликвидационных работ в 2023 году выполнен настоящий проект ликвидации.;

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 географическом отношении месторождение Северные Бузачи расположено на севере полуострова Бузачи, в пределах юго-восточной оконечности Прикаспийской низменности, в 12,5 км от Каспийского моря. От моря месторождение отделяет дорога Актау – Каламкас и насыпная дамба. Административно месторождение и временные подъездные дороги к нему входят в состав Тупкараганского района Мангистауской области Республики Казахстан. Въезд на месторождение Северные

Бузачи находится на 248 км дороги «Актау – Каламкас» и связан с месторождениями Каламкас и Каражанбас асфальтированной автодорогой. Ближайшие населенные пункты: пос. Каражанбас – 35 км, пос. Кияхты – 40 км, пос. Шетпе – 120 км, где находится железнодорожная станция, ближайшая жилая зона от месторождения Северные Бузачи – вахтовый поселок ФК «Buzachi Operating Ltd» и вахтовый поселок подрядчиков расположены на расстоянии 7 км. Областной центр – город Актау находится от месторождения в 260 км. Автомобильные дороги соединяют месторождение Северные Бузачи с промыслами Каламкас и Каражанбас, с поселками Шетпе и городами Форт-Шевченко и Актау..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В настоящем проекте отражены объёмы работ с целью приведения производственных объектов и земельных участков в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охраны окружающей среды в порядке, предусмотренном законодательством Республики Казахстан. Ликвидация последствий недропользования предусматривает ликвидацию объектов обустройства (трубопроводы, дороги, здания, сооружения, производственные объекты), скважины. Ликвидации подлежат добывающие, нагнетательные, пьезометрические, наблюдательные, водозаборные скважины, по состоянию на 01.01.2023 (1673 скв.) , а также проектные скважины, которые будут пробурены в 2023-2024 гг. (209 скв.). Таким образом необходимо ликвидировать – 1882 скважины. Перечень сооружений подлежащих ликвидации на месторождении Северные Бузачи включает следующие объекты: цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН) производительность - 5600 т/сут. по нефти, 16500 м³/сут. по пластовой воде, установка подготовки газа (УПГ) – 160 млн. нм³/год, манифольдные станции (МС) – 93 ед., замерные установки (ЗУ) – 23 ед., установки предварительного сброса воды (УПСВ1,2) - 2 ед. производительность – 17441 м³/сут по жидкости , станция подготовки пластовой воды (СППВ), трубопроводы системы нефтесбора – 699,7 км., трубопроводы системы газосбора – 17,6 км., трубопроводы системы ППД – 183,5 км., установка нагрева пластовой воды (УНПВ), гелеполимерная установка (ГПУ), технологический комплекс по сбору и переработке буровых отходов площадь - 7,849 га., иловые карты и поля испарения площадь – 0,3 га., локальные очистные сооружения, пожарные станции – 3 ед., электротехническое оборудование (линии электропередач, кабельные линии, подстанции высокого напряжения, трансформаторные подстанции, КТП, ТП), здания офиса, вахтового комплекса и вспомогательных служб. Предполагаемые размеры территории по рекультивации нарушенных земель – 1658,2 га..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Данные мероприятия предусматривают нижеследующие виды работ: физическую ликвидацию скважин с установкой цементных мостов; оборудование устья скважин (установка тумб и реперов); демонтаж наземного и подземного оборудования скважин и коммуникаций с вывозом за пределы участка; демонтаж трубопроводов; демонтаж наземных технологических объектов и аппаратов системы сбора и подготовки нефти, газа и воды (сепараторы, резервуары, насосные блоки); демонтаж электротехнического оборудования; демонтаж вспомогательных производств; рекультивация нарушенного почвенного покрова земли контрактной территории; очистка территории от мусора и металлолома. К первоочередным объектам ликвидации будут относиться добывающие и нагнетательные скважины. Основным решением по ликвидации скважины является установка цементных мостов с учетом горно-геологических особенностей разреза. Высота цементных мостов и места их установки в скважине определены в соответствии с требованиями «Правил консервации и ликвидации при проведении разведки и добычи углеводородов и добычи урана» Министра энергетики Республики Казахстан» №200 от 22.05.18г. После установки ликвидационного моста, после испытания на прочность и герметичность, производится промывка скважины с приведением бурового раствора в соответствие с проектными параметрами и обработкой ингибитором коррозии. Вокруг устья скважины оборудуется площадка размером 2 на 2 м. с ограждением. На ограждении устанавливается металлическая табличка с указанием номера скважины, месторождения, пользователя недр и даты окончания бурения. После завершения работ по оборудованию устья ликвидируемой скважины производятся работы по зачистке территории отведенного участка земли и технический этап рекультивации. Составляется акт на рекультивацию земельного отвода, один экземпляр которого хранится в деле скважины, другой передается землепользователю. Ликвидация последствий недропользования - комплекс мероприятий, проводимых с целью приведения производственных объектов и земельных участков в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охраны окружающей среды в порядке, предусмотренном Законодательством РК. Данный проект ликвидации определяет установление порядка и технических требований по проведению ликвидационных работ с обеспечением выполнения условий охраны недр и окружающей среды с переводом объектов в состояние,

обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей природной среды, а также сохранность недр. Все технические мероприятия, осуществляемые в рамках данного проекта, являются природоохранными.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) 01.01.2023 – 01.01.2025.

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. Проектируемые работы будут осуществляться на территории месторождения Северные Бузачи. Недропользователем м.Северные Бузачи является ФК «Buzachi Operating Ltd», имеющим государственную лицензию на право пользования недрами в Республике Казахстан, выданную 14 ноября 1996 года. Правительством Республики (серия МГ №967 (нефть), на основании которого подписан Контракт на добычу углеводородов с Министерством энергетики и природных ресурсов Республики Казахстан (Регистрационный номер №62 от 29 мая 1997 года). Площадь горного отвода месторождения Северные Бузачи составляет 12580 га;

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. Водопотребление: Питьевое водоснабжение осуществляется за счет подвоза бутилированной воды, для хозяйственных целей используется волжская вода, прошедшая многократную очистку на очистных сооружениях месторождения. Для технического водоснабжения в системе поддержания пластового давления используется попутно добываемая пластовая вода неокотских и юрских отложений, а также специальных водозаборных скважин (апп-альбских отложений). Водоотведение: В результате жизнедеятельности персонала, а также производственного процесса ФК «Buzachi Operating Ltd» образуются следующие сточные воды: • хозяйственно-бытовые; • производственные. Сточных вод, непосредственно сбрасываемых в поверхностные водные объекты, предприятие не имеет. Сточные воды, образующиеся в результате производственной деятельности и жизнедеятельности персонала на месторождении, сбрасываются в септик, затем по мере накопления вывозятся согласно заключенному договору в специализированные организации на очистные сооружения.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Качество поставляемой питьевой воды обеспечивается Поставщиком услуг. Пресная вода для хозяйственно-питьевого потребления должна соответствовать качеству воды для питьевого водопотребления, принятая по СТ РК ГОСТ Р 51232-2003 «Вода питьевая» и Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемностям, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» от 16 марта 2015 г. №209. Вода, потребляемая для питья, должна соответствовать по своему составу СТ РК ГОСТ «Вода питьевая» и доставляться на территорию подрядными организациями в заводской герметичной таре.;

объемов потребления воды Ориентировочные объемы водопотребления составят: на хозяйственно-бытовые нужды – 876 м³/год, на питьевые нужды – 146 м³/год, вода техническая – 1966,7197 м³; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Потребление воды во время проведения планируемых видов работ предполагается на питьевые и хоз-бытовые нужды.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователем м.Северные Бузачи является ФК «Buzachi Operating Ltd», имеющим государственную лицензию на право пользования недрами в Республике Казахстан, выданную 14 ноября 1996 года. Правительством Республики (серия МГ №967 (нефть), на основании которого подписан Контракт на добычу углеводородов с Министерством энергетики и природных ресурсов Республики Казахстан (Регистрационный номер №62 от 29 мая 1997 года). Площадь горного отвода месторождения Северные Бузачи составляет 12580 га со следующими координатами угловых точек: 450 11' 00" с.ш. 510 34' 07" в.д. 450 11' 09" с.ш. 510 41' 46" в.д. 450 10' 33" с.ш. 510 51' 31" в.д. 450 08' 45" с.ш. 510 50' 25" в.д. 450 07' 50" с.ш. 510 48' 20" в.д. 450 09' 01" с.ш. 510 44' 32" в.д. 450 07' 38" с.ш. 510 37' 50" в.д. 450

07' 24" с.ш. 510 34' 22" в.д. 450 07' 53" с.ш. 510 31' 18" 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 По ботанико-географическому районированию территория месторождения относится к Бузачинскому округу с равнинным рельефом, большим количеством соров, солончаков. Для этих условий местообитания характерны злаковые (Poaceae) стипаксерофиты (ковыли, овсяница), ксерогалофиты из многолетних и однолетних солянок (Salsolaceae), нагорные ксерофиты – из селитрянковых (Nitrariaceae: гармала), а также многочисленные сложноцветные (Asteraceae) ксеромезофиты, представленные в основном различными видами полыни. По составу жизненных форм преобладают кустарники (саксаул, сарсазан), полукустарнички (полыни), многолетние и однолетние травы (ковыли, солянки). 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 – дизельное топливо и бензин. Дизельное топливо – 13602,55 тонн, бензин – 94,91 тонн.;

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) Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ в атмосферу при ликвидации составят 2230,534001 тонн/год или 26,054574 г/с, из них: оксид железа (3 кл.оп) – 20,345818 т/год (0,068868 г/с), марганец и его соединения (2 кл.оп) – 0,107297 т/год (0,000739 г/с), диоксид азота (2 кл.оп) – 275,418700 т/год (5,836610 г/с), оксид азота (3 кл.оп) – 44,084977 т/год (0,946227 г/с), сажа (3 кл.оп) – 23,659200 т/год (0,494667 г/с), диоксид серы (3 кл.оп) – 35,488801 т/год (0,777333 г/с), оксид углерода (4 кл.оп) – 243,177419 т/год (5,114573 г/с), фтористый водород (2 кл.оп) – 0,087470 т/год (0,000602 г/с), формальдегид (2 кл.оп) – 4,731840 т/год (0,106000 г/с), фториды (2 кл.оп) – 0,384870 т/год (0,002649 г/с), диоксид хрома (1 кл.оп) – 0,440044 т/год (0,001389 г/с), уксусная кислота (3 кл.оп) – 0,000073 т/год (0,000003 г/с), бензапирен (1 кл.оп) – 0,000434 т/год (0,000009 г/с), углеводороды C12-C19 (4 кл.оп) – 118,296002 т/год (2,544000 г/с), пыль неорганическая (3 кл.оп) – 1464,311055 т/год (10,160906 г/с). Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ в атмосферу при рекультивации нарушенных земель составят: пыль неорганическая (3 кл.оп) – 2037,098700 тонн/год (9,512407 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 Сброса сточных вод в природные водоёмы и водотоки не предусматривается..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса

отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Основными видами отходов в период ликвидации на м. Северные Бузачи будут являться: другие отходы строительства и сноса, включая смешанные отходы, содержащие опасные вещества (строительные отходы) – 162 099 тонн, смешанные металлы (отходы и лом черных металлов) – 30 613 т/год; другие моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанные масла) – образуются при использовании транспорта и оборудования, смонтированного на автомобилях, работающих на дизтопливе – 118,374 т/год; Отходы сварки (огарки сварочных электродов)– 1,75 тонн; абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) образуются при обслуживании бурового оборудования – 4,572 т/год; смешанные коммунальные отходы (ТБО) образуются в процессе жизнедеятельности на месторождении – 72 тонн. При рекультивации: другие отходы строительства, включая смешанные отходы, (грунт с гербицидами) – 4250 тонн..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Департамент экологии по Мангистауской 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) Атмосферный воздух. Проведенное исследование качества атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ) месторождения Северные Бузачи в 2022 году позволяет сделать вывод, что значения концентраций по всем определяемым веществам находятся в пределах нормативов ПДК и, ОБУВ для воздуха населенных мест, качество атмосферного воздуха соответствует санитарным нормам. В соответствии с данными мониторинговых исследований атмосферного воздуха, средние значения концентраций загрязняющих веществ на границе СЗЗ составили: сероводород – 0,004 мг/м³, диоксид азота – 0,0087 мг/м³, оксид азота – 0,00764 мг/м³, сажа – 0,0758 мг/м³, диоксид серы – 0,0069 мг/м³, оксид углерода – 1,1525 мг/м³, метан – 0,55925 мг/м³, углеводороды предельные С12-С19 – 0,00698 мг/м³. Поверхностные и подземные воды. Сброса сточных вод в природные водоёмы и водотоки не предусматривается. На предприятии ежеквартально проводится мониторинг подземных вод. В целом, по результатам наблюдений подземных вод, проведенных в 2022 г., можно отметить довольно удовлетворительное состояние подземных вод на месторождении Северные Бузачи. Почвенный покров. Согласно результатов мониторинговых наблюдений, проведенных в 2022 г.: содержание нефтепродуктов регистрировалось в пределах 0,028-0,047 мг/кг; концентрация хлоридов в проанализированных образцах почвы обнаруживалась в интервале значений от 24,58 мг/кг до 47,3 мг/кг; содержание сульфатов составило 0,86-1,38 мг/кг и фосфора 22,54-37,15 мг/кг, органические вещества 1,85-3,54 мг/кг, азот общий 0,38-0,68 мг/кг, сумма поглощенных оснований 20,43-37,15 мг/кг, медь 2,49-4,73 мг/кг, свинец 2,29-3,75 мг/кг, цинк 4,54-11,32 мг/кг. В целом, результаты проведенных исследований и анализ собранных материалов позволяют сделать вывод, что концентрации всех ингредиентов, определяемых в пробах почв, не превышают нормативных значений и находятся в пределах допустимой нормы..

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 Северные Бузачи составляет 15,88 баллов, что 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. .

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Учитывая размер санитарно-защитной зоны месторождения Северные Бузачи (1000 м) и результаты расчетов рассеивания загрязняющих веществ, 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: своевременное и качественное обслуживание техники; заправка автомобилей, тракторов и других самоходных машин и механизмов топливом, маслами должна производиться на стационарных и передвижных заправочных пунктах в специально отведенных местах; своевременная регулировка системы подачи и ввода топлива; использование качественного ГСМ для заправки техники и автотранспорта; организация движения транспорта; сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; пылеподавление; погрузку и выгрузку пылящих материалов следует производить механизировано, ручные работы с этими материалами допускаются как исключение при принятии соответствующих мер против распыления (защита от ветра, потерь и т.п.). Водные ресурсы: строгое ограничение числа подъездных путей к местам строительных работ и минимизация площадей, занимаемых строительной техникой, соблюдение графика строительных работ и транспортного движения, чтобы исключить аварийные ситуации и последующее загрязнение; с целью снижения воздействия на грунты от утечек ГСМ заправка строительной техники осуществляется на АЗС; организация сбора отработанных масел, ветоши в специальные емкости, исключающие попадание углеводородов на растительность и в почво-грунты, случайные утечки ГСМ должны быть оперативно ликвидированы; контроль за водопотреблением и водоотведением; исключение сброса всех видов сточных вод, а также исключение аварийного сброса неочищенных сточных вод на рельеф местности. Недра: обеспечение полноты достоверной оценки состояния объектов недропользования перед их ликвидацией; сохранение свойств энергетического состояния верхних частей недр на уровне, предотвращающем появление техногенных процессов; достоверный учет извлеченных и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов; соблюдение установленного порядка ликвидации объектов недропользования; надежную прочность и герметичность цементных мостов, отсекающих продуктивные горизонты водопринимающие пласты в скважинах; разработку мероприятий по предупреждению осложнений в процессе проведения ремонтно-изоляционных работ, если таковые появятся. Почвенный и растительный покров: использование только необходимых дорог, в местах разлива ГСМ произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и вывоз отходов. 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...

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). Альтернативные варианты достижения целей указанной деятельности (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении). Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении) не рассматриваются данной деятельностью..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Батырбаева Алтын Батырбаевна

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



