

KZ06RYS01098885

17.04.2025 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 "АККУМ LTD KZ", 050040, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АЛМАТЫ, МЕДЕУСКИЙ РАЙОН, Проспект АЛЬ-ФАРАБИ, дом № 108А, Квартира 5, 211140017925, АСАНОВА САУЛЕ ЕРЛАНОВНА, 87017650069, zhiltsov@buzachineft.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 предусматривает - «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Каламкас на мезозойский комплекс отложений». Классификация согласно Приложению 1 Экологического Кодекса - Раздел 2. п. 2.1. разведка и добыча углеводородов..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее для участка Каламкас выполнялись следующие проекты: «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Каламкас» на который был составлен РООС согласно заключению скрининга воздействия, «Дополнение к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке «Каламкас» согласно контракту №5104 от 13.09.2002г.» на который был составлен РООС согласно мотивированному отказ на проведение экологической оценки по упрощенному порядку.;

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) Ранее для участка Каламкас выполнялись следующие проекты: «Проекте разведочных работ по поиску углеводородов на участке Каламкас» на который был составлен РООС согласно заключению скрининга воздействия №KZ16VWF00092408 от 24.03.2023г, «Дополнение к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке «Каламкас» согласно контракту №5104 от 13.09.2002 г.» на который был составлен РООС согласно мотивированному отказ на проведение экологической оценки по упрощенному порядку (№KZ26VWF00233848 от 21.10.2024г)..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Контрактная территория участок «Каламкас» административно расположен в Мангистауском районе Мангистауской области Республики Казахстан. Участок расположен в северной части полуострова Бузачи в Мангистауском районе Мангистауской области

Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Шебир (60 км), Тушикудук (75 км). Районный центр село Шетпе расположен в 150 км, город Актау расположен на расстоянии 280 км, где находится морской порт с нефтеналивным причалом, к нему подведен магистральный нефтепровод Каламкас-Актау, куда поступает нефть месторождений полуострова Бузачи. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проектом разведочных работ по поиску углеводородов на участке Каламкас на мезозойский комплекс отложений проектируется бурение поисковых скважин RT-1, RT-2, RT-3, RT-4, RT-5, RT-6, RT-7 проектными глубинами 1400 м с целью поисков залежей нефти и газа в триасовых отложениях. Из них три скважины-независимые и четыре- зависимые. Скважина RT-1 - поисковая, независимая проектируется на центральном блоке поднятия, в пределах западной вершины поднятия с целью поисков и разведки залежей нефти и газа в нижнетриасовых отложениях. Проектная глубина - 1400 м, проектный горизонт – триасовый. Скважина RT-2 - поисковая, зависимая от результатов бурения скважины RT-1, проектируется на центральном блоке поднятия, в пределах восточной вершины с целью поисков и разведки залежей нефти и газа в нижнетриасовых отложениях. Проектная глубина - 1400 м, проектный горизонт-триасовый. Скважина RT-3 - поисковая, независимая, проектируется на северном блоке поднятия в пределах приразломной структуры с целью поисков и разведки залежей нефти и газа в верхнетриасовых отложениях. Проектная глубина – 1400 м, проектный горизонт - триасовый. Скважина RT-4 - поисковая, независимая, проектируется на западном блоке поднятия с целью поисков и разведки залежей нефти и газа в верхне-нижнетриасовых отложениях. Проектная глубина - 1400 м, проектный горизонт – триасовый. Скважина RT-5 - поисковая, зависимая от результатов бурения скважины RT-3 проектируется в северо-восточной части восточного блока с целью поисков и разведки залежей нефти и газа в среднетриасовом комплексе пород. Проектная глубина- 1400 м, проектный горизонт- триасовый. Скважина RT-6 - поисковая, зависимая от результатов бурения скважин RT -1 и R-3, проектируется в южной части восточного блока с целью поисков и разведки залежей нефти и газа в нижнетриасовых отложениях. Проектная глубина - 1400 м, проектный горизонт-среднетриасовый. Перед поисково-разведочными работами ставятся следующие задачи: поиск залежей углеводородов в триасовых отложениях на перспективных объектах глубже 1100 м, изучение литолого-фациальных, гидрогеологических, структурных особенностей залежей; основных физических параметров, коллекторских свойств продуктивных горизонтов; проведение испытания и опробования в соответствии с рекомендациями по ГИС раздельно по каждому горизонту; получение исходных данных для подсчета запасов углеводородов. В соответствии с существующими инструкциями, на проектные скважины возложена задача вскрытия в наиболее оптимальных структурно-геологических условиях на полную мощность перспективного разреза и выявление промышленных залежей УВ в триасовых отложениях. Ориентировочная продолжительность бурения и испытания проектного интервала одной скважины (скв. RT-1, RT-2, RT-3, RT-4, RT-5, RT-6, RT-7) с проектной глубиной 1400 м составляет - 330 суток..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Выбор конструкции скважины определяется в соответствии с действующими нормативно-методическими документами, необходимостью успешного выполнения поставленных геолого-промысловых задач по осуществлению разведки и оценки нефтяной залежи с пробной эксплуатацией продуктивных скважин с учетом горно-геологических условий их проводки, а также с учетом опыта строительства скважин в пределах исследуемой территорий. Для скважины на мезозойский комплекс проектной глубиной 1400 (± 250) предусматривается следующая конструкция: Направление – Ø323,9 мм спущено на глубину 50 м с целью предохранения устья скважины от размыва и цементируется до устья. Техническая колонна Ø244,5 мм – спущен на глубину 1150 м с целью перекрытия меловых, юрских, отложений и для установки противовыбросового оборудования. ВПЦ – до устья. Эксплуатационная колонна Ø 168,3 мм спущена на глубину 1400 м с целью перфорирования перспективных горизонтов до устья. Все колонны будут зацементированы до устья. Для бурения скважины проектной глубиной 1400 (± 250) предусматривается применить буровую установку ZJ-30, для испытания скважины – бурового агрегата УПА60/80..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Сроки бурения и испытания разведочной скважины RT-1 – 2025-2026 гг; Сроки бурения и испытания разведочной скважины RT-2, RT-3, RT-4, RT-5 – 2026-2027 гг, Сроки бурения и испытания разведочной скважины RT-6, RT-7 – 2027-2028 гг..

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 является компания ТОО «АККУМ LTD KZ», которая проводит операции по недропользованию на контрактной территории – участка Каламкас в соответствии с Контрактом на разведку и добычу №5104 от 13 сентября 2022 года. Предполагаемые сроки использования согласно контракту до 13.09.2028г. Площадь участка недр за вычетом исключаемого месторождения Каламкас составляет 182,9 кв. км. Глубина разведки – от минус 1100 м до минус 5800 м. Согласно нормам отвода земель, для нефтяных и газовых скважин СН 459-74 п.3. размер отводимого участка под строительство 1 буровой установки и размещение бурового оборудования и техники составляет – 3,5 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 В период строительства для производственных целей используется привозная вода из водораздаточного пункта на месторождении Каламкас. Питьевое водоснабжение завозится в пластиковых бутылках (питьевая вода, торговая марка NOMAD, TASSAY, VITA). Хозяйственно-бытовые и вспомогательные нужды обеспечиваются автоцистернами из пос. Каламкас, расположенного от точки на расстоянии в 30 км.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд. Для хранения технической воды проектом предусмотрен резервуар емкостью 50 м³. Производственно-ливневые стоки собираются в емкость 10 куб/м. По мере накопления стоки откачиваются ассенизатором согласно договору со специализированной организацией.;

объемов потребления воды Общее количество воды, используемой для технических нужд, при строительстве скважины с гл. 1400 составляет: Водопотребление: 487,544 м³ - 1скв., 3412,808м³ - 7скв. Водоотведение: 390,04 м³ - 1скв., 2730,28м³ - 7скв.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Хозяйственно-бытовые сточные воды – воды, образующиеся в результате жизнедеятельности и хозяйственного обеспечения рабочего персонала. Буровые сточные воды (БСВ) – по своему составу являются многокомпонентными суспензиями, содержащими до 80 % мелкодисперсных примесей, обеспечивает высокую агрегатную устойчивость. Загрязняющие вещества, содержащиеся в буровых сточных водах, подразделяются на взвешенные, растворимые органические примеси и нефтепродукты. БСВ сливаются с оборудования, по бетонированным желобкам и стекают в шламовую емкость. Накопленные сточные воды отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору на полигоны.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователем является компания ТОО «АККУМ LTD KZ», которая проводит операции по недропользованию на контрактной территории – участка Каламкас в соответствии с Контрактом на разведку и добычу №5104 от 13.09.2022 г. Предполагаемое сроки использования согласно контракту до 13.09.2028 г. Площадь геологического отвода за исключением площади горного отвода месторождения Каратурун Морской, составляет 182,9 кв. км. Глубина разведки – д от минус 1100 м до минус 5800 м. Угловые точки геологического отвода месторождения Каламкас: 1) 45° 24' 34" с.ш. 51° 48' 49" в.д., 2) 45° 24' 29" с.ш. 51° 59' 34" в.д., 3) 45° 23' 34" с.ш. 52° 02' 31" в.д., 4) 45° 22' 51" с.ш. 52° 06' 39" в.д., 5) 45° 21' 14" с.ш. 52° 06' 39" в.д., 6) 45° 20' 09" с.ш. 52° 01' 49" в.д., 7) 45° 20' 51" с.ш. 51° 47' 54" в.д., 8) 45° 21' 46" с.ш. 51° 44' 55" в.д., 9) 45° 23' 41" с.ш. 51° 44' 56" в.д., Координаты проектируемых скважины: 1) RT-1 - 45°23'6,1296"с.ш. 51°55' 25,1148"в.д.; 2) RT-2 - 45°23' 3,2028" с.ш. 51°56'33,252"в.д.; 3) RT-3 - 45°23'28,8384"с.ш. 51°57' 53,6616"в.д.; 4) RT-4 - 45°22'5,0736"с.ш., 51°49'22,2024"в.д.; 5) RT-5 - 45°22' 59,4948"с.ш. 52°0'34,5564"в.д.; 6) RT-6 - 45°21'43,29"с.ш. 51°59'20,9004"в.д.; 7) RT-7 - 45° 21' 58,302"с.ш. 52°0'7,6644"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. ;

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

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. ;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом 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 Электроснабжение – в период бурения скважин ДЭС. Электроснабжение буровой установки будет осуществляться дизель-генератором БУ. ДВС и электроснабжение - от месторождения Каламкас (10-15 км). Стройматериалы, грунт и песчано-гравийная смесь будет доставляться автосамосвалами с местных карьеров в 8-10 км от месторождения. Материалы, трубы, хим.реагенты, тампонажные цементы, ГСМ также будут доставляться автотранспортом с базы г.Актау. в 277 км от месторождения. 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 скважин участке Каламкас, 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) Суммарные выбросы от стационарных источников при бурении и испытания одной проектируемой скважины, составит – 29,793651 г/сек и 141,7234221 т/год, при бурении и испытания 7 скважин, составит – 208,5555554 г/сек и 992,0639548 т/год. Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды (3кл) – 0,016618т, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид (2кл) - 0,0014154т, Азота (IV) диоксид (2кл) - 357,2026622т, Азот (II) оксид (3кл) – 58,04509144т, Углерод (3кл) - 26,29004433т, Сера диоксид (3кл) - 59,81458т, Сероводород (2кл) - 0,014236264т, Углерод оксид (4кл) - 338,1273644т, Фтористые газообразные соединения (2кл) - 0,0012005т, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) - 0,005131т, Метан (не кл.) - 2,432361078т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не кл.) - 3,7841538т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не кл.) - 2,3068122т, Бензол (2кл) – 0,17486595т, Диметилбензол (3кл)- 0,05302185т, Метилбензол (3кл) - 0,109704т, Бенз/а/ пирен (1кл) - 0,000603953т, Формальдегид (2кл) - 5,490359т, Масло минеральное (не кл.) - 0,0035056т, Углеводороды предельные C12-C19 (4кл) - 136,2736602т, Взвешенные частицы (3кл) - 0,02905т, Пыль неорганическая (3 кл.) - 1,8686416т, Пыль абразивная (не кл.) - 0,018872т. 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 Отвод хозяйственно-бытовых сточных вод будет производиться в септик и по мере заполнения его, будет вывозиться сторонней специализированной организацией по договору на очистные сооружения. Выбор организации будет определен после получения всех разрешительных документов. Перед реализацией проектируемых работ будет объявлен тендер на вывоз и утилизацию сточных вод. Производственные сточные воды, образующиеся при выполнении буровых операций, также будут вывозиться специализированной организацией на утилизацию, согласно договору,

который будет заключен после проведения тендера. Сбросы сточных вод от объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности не предусматривается, отсутствует..

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. Объем образования отходов производства и потребления при бурении 1 скважины составит: 344,87825 т/г, при бурении 7-ми скважин составит: 2414,14775 т/г, в том числе: опасные отходы - буровой шлам (01 05 05*) – 1077,51т, отработанный буровой раствор (01 05 06*) – 1067,738т; , отработанные масла (13 02 08*) – 52,08т, промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,889т, использованная тары (15 01 10*) – 0,525т. Не опасные отходы: Металлолом (16 01 17) – 14,14 т, огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,01575т, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 201,25т..

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 Мангистауской 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) ТОО «АККУМ LTD KZ» 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 скважин. ТОО «АККУМ LTD KZ» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории участка Каламкас на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для ТОО «АККУМ LTD KZ». По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха участка Каламкас, на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. На территории проектируемого строительства скважин ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует..

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. В период проведения разведочных работ на участке Каламкас оказывает прямое и косвенное благоприятное воздействие на финансовое положение области (увеличению поступлений денежных средств в местный бюджет, развитию системы пенсионного обеспечения, образования и здравоохранения), а также увеличивает первичную и вторичную занятость местного населения. На основании интегральной оценки можно сделать вывод, что по интенсивности воздействия на компоненты окружающей среды наибольшее воздействие будет оказываться на атмосферный воздух, морскую и геологическую среду. Интегральная оценка воздействия – средняя. В целом воздействие можно принять как умеренное, локальное, продолжительное. Интегральная оценка воздействия – средняя. Дополнительная антропогенная нагрузка не приведет к существенному ухудшению существующего состояния природной

среды, при условии соблюдения технологических дисциплин и соблюдения природоохранного законодательства Республики Казахстан..

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
Атмосферный воздух: предотвращение выбросов флюида при вскрытии продуктивных горизонтов предусматривается создание противодавления столба бурового раствора в скважине, предупреждение открытого фонтанирования скважины, установка и применение на устье скважины противовыбросового оборудования (ПВО), применение герметичной системы хранения буровых реагентов, обеспечение прочности и герметичности технологических аппаратов и трубопроводов, проведение мониторинга атмосферного воздуха. Водные ресурсы: четкая организация учета водопотребления и водоотведения, хранение бурового раствора в металлических емкостях, гидроизоляция синтетической пленкой и укладка железобетонных плит под вышечным блоком, блоком приготовления раствора, буровыми насосами, реализация безамбарного бурения (твердые и жидкие отходы бурения будут собираться в металлические емкости с последующим вывозом в места временного размещения или утилизации), не допускать разливов ГСМ, соблюдать правила техники безопасности. Почвенный покров: гидроизоляция синтетической пленкой , укладка железобетонных плит под буровое оборудование, хранение бурового раствора в металлических закрытых емкостях, упорядочить использование только необходимых автодорог, запрет езды по нерегламентированным дорогам и бездорожью; соблюдение технологических режимов и исключение аварийных выбросов и сбросов, исключение утечек ГСМ, строгие требования к герметизации оборудования, проведение экологического мониторинга почвы. Растительный покров: мониторинг растительного мира, использование только необходимых дорог, обустроенных щебнем или твердым покрытием, выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф и др. Животный мир: мониторинг состояния животного мира, разработка строго согласованных маршрутов передвижения техники, не пресекающих миграционные пути животных, соблюдение норм шумового воздействия, участие в проведении профилактических и противоэпидемических мероприятий..

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):
намечаемой деятельности и варианты осуществления не рассматриваются в данном проекте..

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

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Асанова С.Е.

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



